

## **Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme**

*RESOLUCIÓ de 29 de maig de 2024, del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, per la qual s'atorga a UNIVERGY ES SPC 11, SL, una 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 en la parcel·la 33 del polígon 5 del terme municipal de Santa Pola, de potència instal·lada 3,15 MW, denominada FV Valverde Bajo, inclosa la infraestructura d'evacuació exclusiva d'esta. ATALFE/2021/28. [2024/5338]*

### Antecedents

#### Primer. Sol·licitud

UNIVERGY ES SPC 11, SL, mitjançant el representant degudament acreditat, va presentar una instància davant del registre telemàtic de la Generalitat Valenciana en data 19 de febrer de 2021, amb núm. de registre GVRTE/2021/402548, en la qual sol·licita 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, relatiu a una central de producció d'energia elèctrica de tecnologia fotovoltaica, denominada FV Valverde Bajo, de potència nominal d'inversors 3,330 MW<sub>n</sub> i potència dels mòduls fotovoltaics de 3,21440 MW<sub>p</sub>, que se situarà en el terme municipal de Santa Pola (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, línia subterrània 20 kV DC, un suport d'entroncament aerosubterrani, línia aèria 20 kV DC i nou suport intermedi fins al punt d'accés i connexió amb la xarxa de distribució. També s'ha sol·licitat expressament l'obtenció dels títols habilitants per a l'ocupació de forests gestionades per la Generalitat i d'afecció de vies pecuàries.

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, el Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant (d'ara en avant, STIEMA) incoa l'expedient ATALFE/2021/28.

Es va efectuar un requeriment d'esmena de la documentació presentada en data 5 de maig de 2021. El promotor va respondre amb l'aportació de la documentació requerida.

Amb data 10 de maig de 2021, en vista de la documentació presentada, s'acorda l'admissió a tràmit pel Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant de la sol·licitud d'autorització per a la instal·lació de producció d'energia elèctrica de 3,15 MW de potència instal·lada, segons la definició vigent en eixe moment, promoguda per UNIVERGY ES SPC 11, SL, que se situarà a Santa Pola, 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 24 de maig de 2021, que cobreix el pressupost del projecte de la instal·lació que finalment s'ha sotmés a autorització.

En dates 11 i 24 d'agost de 2021 i 27 de maig de 2022, el promotor va realitzar diverses aportacions voluntàries de documentació per a esmenar i completar la sol·licitud presentada.

Es va efectuar un nou requeriment d'esmena de la documentació presentada en data 27 de juliol de 2022. El promotor va respondre amb l'aportació de la documentació requerida.

## **Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo**

*RESOLUCIÓN de 29 de mayo de 2024, del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, por la que se otorga a UNIVERGY ES SPC 11, 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 33 del polígono 5 del término municipal de Santa Pola, de potencia instalada 3,15 MW, denominada FV Valverde Bajo, incluida la infraestructura de evacuación exclusiva de ésta. ATALFE/2021/28. [2024/5338]*

### Antecedentes

#### Primero. Solicitud

UNIVERGY ES SPC 11, SL., mediante representante debidamente acreditado, presentó instancia ante el registro telemático de la Generalitat Valenciana en fecha 19 de febrero de 2021, con núm. de registro GVRTE/2021/402548, 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 Valverde Bajo, de potencia nominal de inversores 3,330 MW<sub>n</sub> y potencia de los módulos fotovoltaicos de 3,21440 MW<sub>p</sub>, a ubicar en el término municipal de Santa Pola (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, línea subterránea 20 kV DC, un apoyo entronque aéreo-subterráneo, línea aérea 20 kV DC y nuevo apoyo intermedio hasta el punto de acceso y conexión con la red de distribución. También se ha solicitado expresamente la obtención de los títulos habilitantes para la ocupación de montes gestionados por la Generalitat y de afección de vías pecuarias.

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/2021/28.

Se efectuó requerimiento de subsanación de la documentación presentada en fecha 5 de mayo de 2021. El promotor respondió aportando la documentación requerida.

Con fecha 10 de mayo 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 3,15 MW de potencia instalada, según definición vigente en ese momento, promovida por UNIVERGY ES SPC 11, SL, a ubicar en Santa Pola, 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 24 de mayo de 2021, que cubre el presupuesto del proyecto de la instalación que finalmente se ha sometido a autorización.

En fechas 11 y 24 de agosto de 2021 y 27 de mayo de 2022, el promotor realizó diversas aportaciones voluntarias de documentación para subsanar y completar la solicitud presentada.

Se efectuó nuevo requerimiento de subsanación de la documentación presentada en fecha 27 de julio de 2022. El promotor respondió aportando la documentación requerida.



#### Segon. Informació pública

La sol·licitud d'autorització administrativa de la instal·lació, 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 data 21 d'octubre de 2022 (núm. 9454),
- el *Butlletí Oficial de la Província d'Alacant* de data 11 d'octubre de 2022 (núm. 194) i

L'STIEM d'Alacant, en virtut de l'article 23 del Decret llei 14/2020, va remetre a l'Ajuntament de Santa Pola 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 de Santa Pola, des del 15 de novembre de 2022 fins al 23 de desembre 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 de desenvolupament. Instal·lació de planta solar fotovoltaica Valverde Bajo de 2.800,00 kW connectada a xarxa», de data agost de 2022.

- Projecte de centre de seccionament que se cedirà al gestor de la xarxa de distribució «Projecte de desenvolupament. Projecte de centre de seccionament independent de maniobra exterior telecomandament amb ramal de 20 kV per a la connexió a xarxa de la PSFV Valverde Bajo, de data agost de 2022.

- Separates del projecte dirigides a:

- Ajuntament de Santa Pola
- Confederació Hidrogràfica del Xúquer, OA.
- 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.

- I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

- AESA

- Estudi d'integració paisatgística.

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

- plec general de normes de seguretat en prevenció d'incendis forestals.

- Documentació per a l'ocupació de vies pecuàries.

- Documentació per a l'ocupació de forest pública.

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

#### Tercer. Al·legacions

D'acord amb la documentació que obra en l'expedient, durant el tràmit d'informació pública s'han presentat 2 al·legacions, una de l'associació Amigos de los Humedales del Sur de Alicante (AHSA) i una altra d'una persona física, les dos presentades en data 14 de novembre de 2022.

Estes al·legacions s'han contestat per escrit i s'han notificat als alegants, de conformitat amb l'article 83 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, siguen o no interessats en el procediment.

#### Quart. Condicionats

Segons el procediment reglamentàriament establert i de conformitat amb l'article 24 del Decret llei 14/2020, a fi que en el termini de quinze (15) dies presentaren la seua conformitat o oposició a l'autorització sol·licitada i emeteren, si era procedent, els oportuns condicionats tècnics al projecte tècnic de la instal·lació, es van remetre les separates corresponents del projecte a les administracions, organismes i empreses de servei públic o d'interés general, amb béns o drets a càrrec seu que pogueren

#### 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 21 de octubre de 2022 (núm. 9454),
- el *Boletín Oficial de la Provincia de Alicante* de fecha 11 de octubre de 2022 (núm. 194) y

El STIEM de Alicante, en virtud del artículo 23 del Decreto ley 14/2020, remitió al Ayuntamiento de Santa Pola 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 Santa Pola, desde el 15 de noviembre de 2022 hasta el 23 de diciembre 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 Desarrollo. Instalación de Planta Solar Fotovoltaica Valverde Bajo de 2.800,00 kW conectada a red», de fecha agosto de 2022.

- Proyecto de centro de seccionamiento a ceder al gestor de la red de distribución «Proyecto de Desarrollo. Proyecto de Centro de Seccionamiento independiente de maniobra exterior telemando con ramal de 20 kV para la conexión a red de la PSFV Valverde Bajo», de fecha agosto de 2022.

- Separatas del proyecto dirigidas a:

- Ayuntamiento de Santa Pola
- Confederación Hidrográfica del Júcar, OA.
- 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

- I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

- AESA

- Estudio de integración paisajística.

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

- pliego general de normas de seguridad en prevención de incendios forestales.

- Documentación para la ocupación de vías pecuarias.

- Documentación para la ocupación de monte público.

- 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 se han presentado 2 alegaciones, una por la Asociación de Amigos de los Humedales del Sur de Alicante (AHSA) y otra por una persona física, ambas presentadas en fecha 14 de noviembre de 2022.

Dichas alegaciones han sido contestadas por escrito y notificadas, de conformidad con el artículo 83 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas, a los alegantes siendo o no interesados en el procedimiento.

#### Cuarto. Condicionados

Conforme al procedimiento reglamentariamente establecido, y de conformidad con el artículo 24 del Decreto ley 14/2020, 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

trobar-se afectats per esta, i es van rebre els informes següents, amb el resultat que, en síntesi, es detalla:

1. Informe 22644\_03121\_R FTV del Servei de Gestió Territorial de la Direcció General de Política Territorial i Paisatge de la Conselleria de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat, de data 15 de març de 2023, en el qual es conclou que la instal·lació de la planta solar fotovoltaica FV Valverde Bajo en la parcel·la objecte d'estudi en el municipi de Santa Pola, i la seua infraestructura d'evacuació, a la província d'Alacant, no es troba afectada per perillositat d'inundació ni per altres criteris territorials; per tant, es considera viable, tenint en compte les consideracions finals esmentades, atenent les determinacions normatives aplicables i les cartografies oficials d'ordenació del territori.

El promotor presenta un escrit de resposta en data 28 de març de 2023 per a formular objeccions i/o atendre les observacions realitzades en l'esmentat informe del Servei de Gestió Territorial, que es trasllada a este òrgan en data 12 de setembre de 2023.

En data 23 d'octubre de 2023, es rep un nou informe 22644\_03121\_R FTV del Servei de Gestió Territorial de l'actual Direcció General d'Urbanisme, Paisatge i Avaluació Ambiental de la Conselleria de Medi Ambient, Aigua, Infraestructures i Territori, emés en data 18 d'octubre de 2023, en el qual es ratifiquen les consideracions i conclusions emeses en l'informe de les incidències sobre l'ordenació del territori de data 15 de març de 2023, i es considera viable la planta solar fotovoltaica Valverde Bajo, en la parcel·la objecte d'estudi en el municipi de Santa Pola i la línia d'evacuació a la província d'Alacant, atenent les determinacions normatives aplicables i les cartografies oficials d'ordenació del territori, condicionat a les mesures que arreplega el resolc primer de la resolució.

El promotor manifesta conformitat amb l'informe i afirma que totes les consideracions i les mesures proposades en este es traslladaran al disseny definitiu en el projecte refós, per a deixar-ne constància i complir el condicionat rebut, en data 24 d'octubre de 2023.

2. Informe FV\_57/2022 de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental de la Conselleria d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica, de data 6 de febrer de 2023, el qual conclou que: «s'emete el present informe favorable per a la instal·lació de la PSFV VALVERDE BAJO i la seua línia d'evacuació en el terme municipal Santa Pola, als efectes oportuns, sempre que s'atenguen les recomanacions, els condicionants i les mesures correctores indicades». A continuació, es descriuen els principals punts de l'informe mencionat:

«[...]

#### 2.1. Afecció a terrenys forestals.

Les parcel·les a on es pretén realitzar les actuacions estan afectades per terreny forestal segons estableix el Pla d'acció territorial forestal de la Comunitat Valenciana (PATFOR), aprovat pel Decret 58/2013, de 3 de maig. A més, la zona té un risc d'erosió potencial moderat (15-40 t/ha·any)

Una part de la superfície a on es pretén instal·lar la planta solar fotovoltaica està dins del corredor territorial terrestre, un dels criteris d'exclusió, i una altra part de la planta està sobre una superfície amb pendent superior al 255, un altre criteri d'exclusió, tal com es mostra en la imatge següent, per la qual cosa estes dos zones caldrà excloure-les de la planta solar fotovoltaica.

...

Atesa la proximitat al 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 que cal observar en l'execució d'obres i treballs que es fan en terrenys forestals o als voltants.

La línia d'evacuació discorre en un tram per la forest d'utilitat pública AL068 denominada serra de Santa Pola, forest catalogada propietat de l'Ajuntament, per això, caldrà sol·licitar les autoritzacions d'ocupació necessàries segons el Decret 98/1995, de 16 de maig, del Govern Valencià, pel qual s'aprova el Reglament de la Llei 3/1993, de 9 de desembre, forestal de la Comunitat Valenciana, i la Llei 43/2003, de 21 de novembre, de forests. La tramitació de l'expedient d'ocupació no

derechos a su cargo, pudieran ser afectados por la misma, recibíendose los siguientes informes, con el resultado que, en síntesis, se detalla:

1. Informe 22644\_03121\_R FTV del Servicio de Gestión Territorial de la Dirección General de Política Territorial y Paisaje de la Conselleria de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad, de fecha 15 de marzo de 2023, en el que se concluye que la instalación de la planta solar fotovoltaica FV Valverde Bajo en la parcela objeto de estudio en el municipio de Santa Pola, y su infraestructura de evacuación, en la provincia de Alicante, no se encuentra afectada por peligrosidad de inundación ni por otros criterios territoriales, y se considera viable, teniendo en cuenta las consideraciones finales mencionadas, atendiendo las determinaciones normativas de aplicación y las cartografías oficiales de ordenación del territorio

El promotor presenta escrito de respuesta en fecha 28 de marzo de 2023 para formular reparos y/o atender a las observaciones realizadas en el citado informe del Servicio de Gestión Territorial, que es trasladado a dicho órgano en fecha 12 de septiembre de 2023.

En fecha 23 de octubre de 2023, se recibe nuevo informe 22644\_03121\_R FTV del Servicio de Gestión Territorial de la actual Dirección General de Urbanismo, Paisaje y Evaluación Ambiental de la Conselleria de Medio Ambiente, Agua, Infraestructuras y Territorio, emitido en fecha 18 de octubre de 2023, en el que se ratifican las consideraciones y conclusiones emitidas en el informe de las incidencias sobre la ordenación del territorio de fecha 15 de marzo de 2023, considerando viable la planta solar fotovoltaica «Valverde Bajo» en la parcela objeto de estudio en el municipio de Santa Pola y la línea de evacuación en la provincia de Alicante, 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, afirmando que todas las consideraciones y las medidas propuestas por el mismo se trasladarán al diseño definitivo en el proyecto refundido, para dar constancia y cumplimiento del condicionado recibido, en fecha 24 de octubre de 2023.

2. Informe FV\_57/2022 de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental de la Conselleria de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica, de fecha 6 de febrero de 2023, el cual concluye que: «se emite el presente informe favorable para la instalación de la PSFV Valverde Bajo y su línea de evacuación en el término municipal Santa Pola, a los efectos oportunos, siempre y cuando se atiendan a las recomendaciones, condicionantes y medidas correctoras indicadas». A continuación, se describen los principales puntos del citado informe:

«...]

#### 2.1. Afección a terrenos forestales.

Las parcelas donde se pretende realizar las actuaciones están afectadas por terreno forestal según establece el Plan de Acción Territorial Forestal de la Comunitat Valenciana (PATFOR), aprobado por el Decreto 58/2013, de 3 de mayo. Además, la zona posee un riesgo de erosión potencial moderado (15-40 T/ha·año)

Una parte de la superficie donde se pretende instalar la planta solar fotovoltaica está dentro del corredor territorial terrestre, uno de los criterios de exclusión, y otra parte de la planta está sobre una superficie con pendiente superior al 255, otro criterio de exclusión, tal y como se muestra en la imagen siguiente, por lo que estas dos zonas habrá que excluirlas de la planta solar fotovoltaica.

...

Dada la cercanía al 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.

La línea de evacuación discurre en un tramo por el monte de utilidad pública AL068 denominado Sierra de Santa Pola, monte catalogado propiedad del Ayuntamiento, por ello, deberá solicitarse las autorizaciones de ocupación necesarias según el Decreto 98/1995, de 16 de mayo, del Gobierno Valenciano por el cual se aprueba el Reglamento de la Ley 3/1993, de 9 de diciembre Forestal de la Comunitat Valenciana y la Ley 43/2003, de 21 de noviembre, de montes. La tramitación del expediente



s'iniciarà mentre no es dispose de la resolució favorable d'autorització substantiva de la instal·lació.

#### 2.2. Afecció a vies pecuàries.

La planta solar fotovoltaica FV Valverde Bajo no afecta cap via pecuària, però la línia d'evacuació, fins a l'enganxament amb la subestació, travessa la via pecuària Assagador del Castell, amb uns límits d'amplària legal i necessària de 20 metres.

Per això, durant fase d'execució, manteniment i posterior restauració haurà de respectar la servitud de pas segons la Llei 3/2014, d'11 de juliol, de la Generalitat, de vies pecuàries de la Comunitat Valenciana. A més, d'acord amb les determinacions del Decret Llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, les sol·licituds d'autorització d'ocupació o concessió demanial en via pecuària que es deriven d'una instal·lació de generació d'energies renovables hauran de presentar-se davant del corresponent servei territorial competent en energia. La tramitació de l'expedient d'ocupació o concessió demanial no s'iniciarà mentre no es dispose de la resolució favorable d'autorització substantiva de la instal·lació.

#### 2.4. Afecció a espais cinegètics.

Consultat el registre d'espais cinegètics de la Comunitat Valenciana, la planta s'instal·larà en una zona comuna de caça, per la qual cosa actualment no forma part de cap vedat segons la Llei 13/2014, de 27 de desembre, de caça de la Comunitat Valenciana. Per això, es recomana senyalitzar la zona objecte de treballs almenys durant la fase d'execució de la planta solar i en els mesos de temporada de caça.

#### 2.5. Afecció a zona de danys per poblacions de conill.

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, Santa Pola 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, cas en què 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 està format per malla de simple torsió de 8 x 10 i fil d'aram galvanitzat, que no està permès en l'entorn forestal a on se situa la planta. Este tancat s'ha d'ajustar al que disposa el Decret 178/2005, de 18 de novembre, del Consell de la Generalitat, pel qual s'establixen les condicions dels tancaments en el medi natural i dels tancaments cinegètics. A més, per a minimitzar les afeccions sobre la fauna i evitar la col·lisió d'aus contra el tancat de la planta solar, especialment per a les aus presents en la zona, s'han de col·locar plaques sobre el tancat, segons s'indica en les mesures correctores del present informe.

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

Consultada la cartografia de la GVA (escala 1:50.000) s'observa que, en l'àmbit del projecte, es troben tres hàbitats protegits prioritaris de l'annex IV del Decret 70/2009, de 22 de maig.

- 6220\* pastures anuals murcianoalmerienses semiàrides
- 6220\* llistonars termòfils valencianomurcians
- 6110\* gespes crassifòlies rupestres calcàries de *Sedum sediforme*

En esta zona no hi ha microreserves de flora.

Consultades les quadrícules 1 x 1 del Banc de dades de biodiversitat de la GVA, en la zona en la qual es projecta la planta fotovoltaica i la seua línia d'evacuació, consten cites de les següents espècies prioritàries:

- *Ceratophyllum submersum*: Catàleg valencià d'espècies de flora amenaçada: Annex Ia, En perill d'extinció.
- *Charadrius alexandrinus* (corriol camanegre): Catàleg valencià d'espècies de fauna amenaçades: Annex I vulnerable; Conveni de Berna: Annex II; Conveni de Bonn: Annex II; Directiva d'aus: Annex I; Llista d'espècies silvestres en règim de protecció especial LESRPE.

Per a evitar l'afecció a les espècies de flora incloses en el Decret 70/2009, de 22 de maig, del Consell, pel qual es crea el Catàleg valencià

de ocupació no se iniciarà mientras no se disponga de la resolució favorable de autorización substantiva de la instalación.

#### 2.2. Afección a vías pecuarias.

La planta solar fotovoltaica FV Valverde Bajo no afecta a ninguna vía pecuaria, pero la línea de evacuación, hasta su enganche con la subestación atraviesa la vía pecuaria «Assagador del Castell», con unos límites de anchura legal y necesaria de 20 metros.

Por ello, durante fase de ejecución, mantenimiento y posterior restauración deberá respetar la servidumbre de paso según la Ley 3/2014, de 11 de julio, de la Generalitat, de vías pecuarias de la Comunitat Valenciana. Y además, de acuerdo con las determinaciones del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell, las solicitudes de autorización de ocupación o concesión demanial en vía pecuaria que se deriven de una instalación de generación de energías renovables deberán presentarse ante el correspondiente servicio territorial competente en energía. La tramitación del expediente de ocupación o concesión demanial no se iniciará mientras no se disponga de la resolución favorable de autorización substantiva de la instalación.

#### 2.4. Afección a espacios cinegéticos.

Consultado el registro de espacios cinegéticos de la Comunitat Valenciana, la planta se instalará zona común de caza, por lo que actualmente no forma parte de ningún acotado según de la Ley 13/2014, de 27 de diciembre, de caza de la Comunitat Valenciana. Por ello se recomienda señalar la zona objeto de trabajos al menos durante la fase de ejecución de la planta solar y en los meses de temporada de caza.

#### 2.5. Afección a zona de daños por poblaciones 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, Santa Pola 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 citada orden, teniendo especial consideración del artículo 14.

#### 2.6. Vallado perimetral.

El vallado perimetral previsto para la instalación está formado por malla de simple torsión de 8x10 de alambre galvanizado el cual no está permitido en el entorno forestal donde se ubica la planta. Dicho vallado 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 cinegéticos. Además, para minimizar las afecciones sobre la fauna y evitar la colisión de aves contra el vallado de la planta solar, especialmente para las aves presentes en la zona, se deben colocar placas sobre el vallado según se indica en medidas correctoras del presente informe.

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

Consultada la cartografía de la GVA (escala 1:50.000) se observa que, en el ámbito del proyecto se encuentran tres hábitats protegidos prioritarios del anexo IV del Decreto 70/2009, de 22 de mayo.

- 6220\* pastizales anuales murciano-almerienses semiáridos
- 6220\* lastonares termófilos valenciano-murcianos
- 6110\* céspedes crasifolios rupestres calcáreos de *Sedum sediforme*

En esta zona no se encuentran Microrreservas de Flora.

Consultadas las cuadrículas 1x1 del Banco de datos de Biodiversidad de la GVA, en la zona en la que se proyecta la planta fotovoltaica y su línea de evacuación, constan citas de las siguientes especies prioritarias:

- *Ceratophyllum submersum*: Catálogo Valenciano de Especies de Flora Amenazada: Anexo Ia, En peligro de extinción.
- *Charadrius alexandrinus* (Chorlito patinegro): Catálogo Valenciano de Especies de Fauna Amenazadas: Anexo I vulnerable; Convenio de Berna: Anexo II; Convenio de Bonn: Anexo II; Directiva de Aves: Anexo I; Listado de Especies Silvestres en Régimen de Protección Especial LESRPE.

Para evitar la afección a las especies de flora incluidas en el Decreto 70/2009, de 22 de mayo, del Consell, por el que se crea el Catálogo



d'espècies de flora amenaçades i es regulen les mesures addicionals de conservació, serà necessària una prospecció en camp amb presència de l'agent mediambiental de la zona, prèvia a la construcció de la planta solar fotovoltaica, que es dirigisca a identificar la presència o l'absència d'estes espècies en la zona d'actuacions del projecte. En tot cas, serà aplicable l'article 13 del decret esmentat, que prohibix l'arplega, tala, mutilació, arrancada o destrucció en la naturalesa de tots els taxons protegits i qualsevol afecció al seu hàbitat, i l'article 21, que prohibix l'ús d'herbicides i la plantació, sembra o dispersió d'espècies exòtiques.

### 3.1. Proposta de millores.

Segons la documentació presentada pel promotor, no s'analitzen els següents aspectes, els quals s'haurien d'aclarir:

- Volum d'aigua necessari per a les operacions de manteniment i neteja dels panells fotovoltaics.
- Erosió hídrica del sòl del parc per falta de coberta vegetal protectora, per concentració de la precipitació escorreguda a peu dels mòduls i per anul·lació (apantallament) de part de la superfície d'infiltració al sòl davall dels panells.
- Afecció a la capacitat d'infiltració dels terrenys per les compactacions del sòl (rases de conduccions, fonamentacions, etc.), tipus de maquinària que cal utilitzar per a les compactacions o clavaments.

### 3.2. Mesures correctores.

Una vegada revisada tota la documentació presentada pel promotor, s'enumeren una sèrie de millores i de mesures correctores que cal tindre en compte.

– El sòl es considera un factor d'alta rellevància per a poder fer front a les conseqüències del canvi climàtic perquè, a més de funcionar com a embornal de carboni, és l'estructura física que permet el manteniment dels productors primaris, també fixadors de carboni, i el seu bon manteniment permet una infiltració de l'aigua de pluja a les capes profundes que ajuda a millorar la qualitat de l'aquífer. Per això, no es permetrà en la fase de construcció de la planta fotovoltaica la destrucció o eliminació de les infraestructures dels possibles bancals perquè es consideren de vital importància per a evitar la pèrdua de sòl per erosió.

– Pel fet que la planta solar es disposarà sobre un sòl amb un índex d'erosió potencial moderat (entre 15 i 40 t/ha·any), s'entén correcta la proposta de fer el mínim moviment de terres i compactació de sòl amb la finalitat de disminuir les afeccions a este. En canvi, un aspecte que no s'ha tingut en compte són els efectes de l'escorrentia de les plaques sobre el sòl, produïda tant per la pluja com per la neteja, que podria provocar l'aparició de rases d'erosió davall de la línia d'estes per efecte de la concentració de l'escorrentia i la disminució de la superfície d'infiltració. És convenient fer una canalització que arreplegue estes aigües i les deposite d'una manera més dispersa, o bé les acumule o les redirigisca per a utilitzar-les posteriorment. A més, es recomana sembrar graminies i lleguminoses en tota la superfície de les plantes solars capaces de minimitzar l'efecte de l'escolament. La sembra permet accelerar el procés d'implantació vegetal i albergar poblacions faunístiques de micromamífers, artròpodes, xicotets carnívors i algunes aus que nien a terra, a més de micromamífers i lagomorfs que atrauen rapaces diürnes i nocturnes, a més d'evitar problemes erosius.

No obstant això, en els primers estadis d'implantació d'esta cobertura vegetal i davant d'episodis de pluges fortes, s'instal·larà una capa de *mulch* (encoixinat) 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 esguitada i l'erosió laminar. Si és el cas, es podrà fer una canalització que arreplegue estes aigües i les deposite de manera més dispersa o bé les acumule o redirigisca per usar-les posteriorment.

Durant la fase d'explotació, poden aparèixer signes de compactació del sòl (rodadures, absència de vegetació, etc.), per la qual cosa es farà un seguiment anual de l'efectivitat de les mesures de protecció del sòl adoptades en finalitzar la fase de construcció, mitjançant testimonis semisoterrats (erosió laminar real). Es durà a terme una identificació de superfícies en què realment l'erosió supera les 10 t/ha·any. Es vigilarà l'aparició d'excavacions al peu dels mòduls i de reguerons, regalls o barrancs. I, quan siga el cas, es farà un seguiment complementari després d'episodis de pluges intenses (> 50 mm/dia).

– En el procés de desmantellament de la planta solar, es recorda que no ha de quedar cap element artificial en l'enclavament i que s'ha

Valenciano de Especies de Flora Amenazadas y se regulan las medidas adicionales de conservación, será necesaria una prospección en campo con presencia del agente medioambiental de la zona, previa a la construcción de la planta solar fotovoltaica, que vaya dirigida a identificar la presencia o la ausencia de estas especies en la zona de actuaciones del proyecto y en todo caso, será de aplicación el artículo 13 del citado Decreto que prohíbe la recogida, tala, mutilación, arranque o destrucción en la naturaleza de todos los taxones protegidos y cualquier afección a su hábitat, y el artículo 21 que prohíbe el uso de herbicidas y la plantación, siembra o dispersión de especies exóticas.

### 3.1. Propuesta de mejoras.

Según la documentación presentada por el promotor no se analizan los siguientes aspectos, los cuales deberían ser aclarados:

- Volumen de agua necesario para las operaciones de mantenimiento y limpieza de los paneles fotovoltaicos.
- Erosión hídrica del suelo de la planta solar por falta de cubierta vegetal protectora, por concentración de la precipitación escurrida a pie de los módulos y por anulación (apantallamiento) de parte de la superficie de infiltración al suelo bajo los paneles.
- Afcción a la capacidad de infiltración de los terrenos por las compactaciones del suelo (zanjas de conducciones, cimentaciones, etc.), tipo de maquinaria a utilizar para las compactaciones o hincados.

### 3.2. Medidas Correctoras.

Una vez revisada toda la documentación presentada por el promotor se procede a enumerar una serie de mejoras y de medidas correctoras que serían necesarias tener en cuenta.

– El suelo se considera un factor de alta relevancia para poder hacer frente a las consecuencias del cambio climático, pues además de funcionar como sumidero de carbono, es la estructura física que permite el sustento de los productores primarios, también fijadores de carbono, y su buen mantenimiento permite una infiltración del agua de lluvia a las capas profundas ayudando a mejorar la calidad del acuífero. Por ello, no se permitirá en la fase de construcción de la planta fotovoltaica la destrucción o eliminación de las infraestructuras de los posibles bancales por considerarse de vital importancia para evitar la pérdida de suelo por erosión.

– Debido a que la planta solar se dispondrá sobre un suelo con un índice de erosión potencial moderado (entre 15 y 40 t/ha·año), se entien- de correcta la propuesta de realizar el mínimo movimiento de tierras y compactado de suelo con la finalidad de disminuir las afecciones al mismo. En cambio, algo que no se ha tenido en cuenta, son 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 zanjas de erosión bajo la línea de estas por efecto de la concentración de la escorrentía y la disminución de la superficie de infiltración. Sería conveniente realizar una canalización que recoja estas aguas y las deposite de manera más dispersa o bien las acumule o redirija para su uso posterior. Además, se recomienda la siembra de gramíneas y leguminosas en toda la superficie de las plantas solares capaces de minimizar el efecto de la escorrentía. La siembra permitirá acelerar el proceso de implantación vegetal, y albergar poblaciones faunísticas de Micromamíferos, artrópodos, pequeños carnívoros y algunas aves que anidan en el suelo, además de micromamíferos y lagomorfos que atraigan a rapaces diurnas y nocturnas, además de evitar problemas erosivos.

No obstante, en los primeros estadios de implantación de esta cobertura vegetal y ante episodios de fuertes lluvias, se instalará 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. En su caso se podrá realizar una canalización que recoja estas aguas y las deposite de manera más dispersa o bien las acumule o redirija para su uso posterior.

– Durante la fase de Explotación pueden aparecer signos de compactación del suelo (rodaduras, ausencia de vegetación, etc.) por lo que se realizará un seguimiento anual de la efectividad de las medidas de protección del suelo adoptadas al finalizar la fase de construcción, mediante testigos semienterrados (erosión laminar real). Se realizará una identificación de superficies en que realmente la erosión supera 10 t/ha·año. Se vigilará la aparición de excavaciones al pie de los módulos y de regueros, cárcavas o barrancos. Y cuando se dé el caso, se realizará un seguimiento complementario tras episodios de lluvias intensas (>50 mm/día).

– En el proceso de desmantelamiento de la planta solar se recuerda que no deberá quedar ningún elemento artificial en el enclave y que se

de restaurar el sòl afectat de manera que se'n garantisquen els usos posteriors.

– Com s'ha indicat en el punt 2.6 del present informe, el tancat perimetral de la planta haurà d'ajustar-se al 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 cinètics. I, a més, per a evitar la col·lisió d'aus contra el tancat de la planta solar, especialment per a les aus presents en la zona, 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 s'hauran de situar en els espais entre suports, revisar-se periòdicament i s'han de canviar les que puguen haver-se després per a evitar la pèrdua d'eficàcia de la mesura anticollisió. Es col·locarà almenys una placa per obertura seguint l'esquema de col·locació següent.

– La localització de la planta fotovoltaica afecta una zona de presència d'aus rapaces i estepàries. L'afecció més greu a estos grups d'animals és la pèrdua de superfície d'espai vital, en el cas dels rapinyaires, i d'hàbitat de cria i alimentació en el cas de les estepàries. Per tot això, es considera necessari, per a poder reparar les pèrdues en la qualitat de l'hàbitat, mantindre els cultius existents en totes les zones possibles de les parcel·les cadastrals que no s'utilitzen per a la disposició dels panells solars, a més d'adquirir o arrendar parcel·les de cultiu, amb la intenció de mantindre cultius de cereals de varietats tradicionals de ciclo llarg que permeten el desenvolupament de les postes d'avifauna. Esta esmena d'afeccions es realitzaria en una proporció d'almenys el 25 % de la superfície afectada.

– El Pla de vigilància ambiental haurà d'incloure el seguiment d'aus i quiròpters, per a la qual cosa s'enviarà anualment al Servei de Vida Silvestre d'esta subdirecció general els resultats d'este. Estos estudis permetran avaluar i adaptar les mesures correctives plantejades, i comprovar si són eficaces o cal modificar la ubicació o altres característiques.

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

– Es recomana la instal·lació de caixes niu per a aus i atalaiadors per a atraure la presència de rapinyadors nocturns en la zona. Fins i tot es recomana la creació o instal·lació d'abeuradors de dimensions reduïdes, ja que la planta està localitzada en una zona de clima àrid. Es considera adequada la utilització de 3 caixes niu per a quiròpters i aus, i la instal·lació de 2 atalaiadors distribuïts per la planta per a atraure la presència de rapinyadors nocturns en la zona de les obres.

– La línia d'evacuació ha de complir les prescripcions tècniques i les mesures de prevenció descrites en el articles 6 i 7 i arrellegades 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 en data 16 de febrer de 2023 per a formular objeccions i/o atendre les observacions que s'han fet en l'informe de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental, que es trasllada a este òrgan en data 12 de setembre de 2023.

En data 25 de setembre de 2023, es rep un nou informe FV\_57/2022 de l'actual Direcció General de Medi Natural i Animal pertanyent a la Conselleria de Medi Ambient, Aigua, Infraestructures i Territori, emés en data 22 de setembre de 2023, el qual conclou que: «s'emete el present informe favorable per a la instal·lació de la PSFV Valverde Bajo i la seua línia d'evacuació en el terme municipal Santa Pola, als efectes oportuns, sempre que s'atenguen els condicionants i les mesures correctores indicades (tancat cinètic i seguiment de l'erosió)». A continuació, es descriuen els principals punts de l'informe mencionat:

«[...]

#### 2.1. Afecció a terrenys forestals.

Esta Direcció General del Medi Natural i Animal considera adequada la modificació de la planta solar amb l'exclusió de les zones afectades per pendents superiors al 25 % i perquè la planta està fora del corredor territorial.

La línia d'evacuació discorre en un tram per un camí agrícola i penetra en terreny pertanyent a la forest d'utilitat pública AL068, deno-

deberá restaurar el suelo afectado de tal manera que se garanticen sus usos posteriores.

– Como se ha indicado en el punto 2.6 del presente informe, el vallado perimetral de la planta deberá ajustarse al 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 cinéticos. Y además, para evitar la colisión de aves contra el vallado de la planta solar, especialmente para las aves presentes en la zona, se deben colocar placas metálicas o de un material plástico fabricado en poliestireno o similar, de color blanco y acabado mate de 20x20 cm (ó 25x25cm) que habrán de situarse en los espacios entre poyos y ser revisadas periódicamente reponiéndose las que puedan haberse desprendido para evitar así la pérdida de eficacia de la medida anticollisió. Se colocará al menos una placa por vano siguiendo el siguiente esquema de colocación.

– La localización de la planta fotovoltaica afecta a una zona de presencia de aves rapaces y esteparias. La afección más grave a estos grupos de animales es la pérdida de superficie de campeo, en el caso de las rapaces, y de hábitat de cría y alimentación en el caso de las esteparias. Por todo ello, se considera necesario, para poder reparar las pérdidas en la calidad del hábitat, mantener los cultivos existentes en todas aquellas zonas posibles de las parcelas catastrales que no se utilicen para la disposición de los paneles solares, además de adquirir o arrendar parcelas de cultivo, con la intención de mantener cultivos de cereales de variedades tradicionales de ciclo largo que permitan el desarrollo de las puestas de avifauna. Esta subsanación de afecciones se realizaría en una proporción de al menos el 25 % de la superficie afectada.

– El Plan de vigilancia ambiental deberá incluir el seguimiento de aves y quirópteros, enviando anualmente al Servicio de Vida Silvestre de esta Subdirección General los resultados del mismo. Estos estudios permitirán evaluar y adaptar las medidas correctivas planteadas comprobando su eficacia o la necesidad de modificar su ubicación u otras características.

– 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.

– Se recomienda la instalación de cajas nido para aves y oteadores para atraer la presencia de rapaces nocturnas en la zona. Incluso se recomienda la creación o instalación de bebederos de pequeñas dimensiones por estar localizada la planta en una zona de clima árido. Se considera adecuada la utilización de 3 cajas nido para quirópteros y aves e instalar 2 oteadores distribuidos por la planta para atraer la presencia de rapaces nocturnas en la zona de las obras.

– La línea de evacuación 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 16 de febrero 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 12 de septiembre de 2023.

En fecha 25 de septiembre de 2023, se recibe nuevo informe FV\_57/2022 de la actual Dirección General de Medio Natural y Animal perteneciente a la Conselleria de Medio Ambiente, Agua, Infraestructuras y Territorio, emitido en fecha 22 de septiembre de 2023, el cual concluye que: «se emite el presente informe favorable para la instalación de la PSFV Valverde Bajo y su línea de evacuación en el término municipal Santa Pola, a los efectos oportunos, siempre y cuando se atienda a los condicionantes y medidas correctoras indicadas (vallado cinético y seguimiento de la erosión)». A continuación, se describen los principales puntos del citado informe:

«...]

#### 2.1. Afección a terrenos forestales.

Esta Dirección General del Medio Natural y Animal considera adecuada la modificación de la planta solar con la exclusión de las zonas afectadas por pendientes superiores al 25 % y al estar la planta fuera del corredor territorial.

La línea de evacuación discurre en un tramo por un camino agrícola y penetra en terreno perteneciente al monte de utilidad pública

minada serra de Santa Pola, forest catalogada propietat de l'Ajuntament; per això, cal sol·licitar l'autorització d'ocupació necessària segons el Decret 98/1995, de 16 de maig, del Govern Valencià, pel qual s'aprova el Reglament de la Llei 3/1993, de 9 de desembre, forestal de la Comunitat Valenciana, i la Llei 43/2003, de 21 de novembre, de forests. La tramitació de l'expedient d'ocupació no s'iniciarà mentre no es dispose de la resolució favorable d'autorització substantiva de la instal·lació (autorització administrativa de construcció).

#### 2.2. Afecció a vies pecuàries.

La planta solar fotovoltaica FV Valverde Bajo no afecta cap via pecuària, però la línia d'evacuació, fins a l'enganxament amb la subestació, travessa la via pecuària Assagador del Castell, amb uns límits d'amplària legal i necessària de 20 metres.

Per això, durant fase d'execució, manteniment i posterior restauració haurà de respectar la servitud de pas segons la Llei 3/2014, d'11 de juliol, de la Generalitat, de vies pecuàries de la Comunitat Valenciana. A més, d'acord amb les determinacions del Decret Llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, les sol·licituds d'autorització d'ocupació o concessió demanial en via pecuària que es deriven d'una instal·lació de generació d'energies renovables hauran de presentar-se davant del corresponent servei territorial competent en energia. La tramitació de l'expedient d'ocupació o concessió demanial no s'iniciarà mentre no es dispose de la resolució favorable d'autorització substantiva de la instal·lació (autorització administrativa de construcció).»

#### 2.3. Afecció a espais cinegètics.

El promotor indica que senyalitzarà la zona objecte de treballs per a previndre incidents en temporada de caça, com es va indicar en el primer informe d'esta direcció general.

#### 2.4. Afecció a zona de danys per poblacions de conill.

Es considera adequada la mesura proposada pel promotor de control de la població de conills quan es complisca el que estipula l'article 14 de l'Orde d'11 de juny de 2009, de les directrius extraordinàries per a l'aprofitament, gestió i control del conill de muntanya, però no resulte efectiu, mitjançant la caça d'esta espècie dins del recinte tancat.

#### 2.5. Tancat perimetral.

Esta direcció general es reitera en el que ha indicat en el seu primer informe respecte del tancat perimetral de la instal·lació, el qual haurà de ser de malla cinegètica per a permetre el pas de fauna de dimensions reduïdes, com lagomorfs o herpetofauna, i les obertures dels fils inferiors entre pals no han de tindre ancoratges al sòl per a evitar la fragmentació del territori.

#### 2.6. Afecció a espècies i hàbitats protegits i/o prioritaris.

El promotor mostra conformitat amb la condició indicada en l'anterior informe d'esta direcció general sobre la prospecció prèvia per a determinar l'existència d'hàbitats o espècies indicades:

##### Hàbitats:

- 6220\* pastures anuals murcianoalmerienses semiàrides
- 6220\* llistonars termòfils valencianomurcians
- 6110\* gespes crassifòlies rupestres calcàries de *Sedum sediforme*

##### Espècies:

- *Ceratophyllum submersum*
- *Charadrius alexandrinus* (corriol camanegre)

Així com a respectar la prohibició de l'arreplega, tala, mutilació, arrancada o destrucció en la naturalesa de tots els tàxons protegits i qualsevol afecció al seu hàbitat, i la prohibició de l'ús d'herbicides i la plantació, sembra o dispersió d'espècies exòtiques.

#### 3.1. Proposta de millores i mesures correctores.

Segons la documentació presentada pel promotor, esta direcció general mostra conformitat sobre el que ha indicat el promotor respecte de les propostes de millora i les mesures correctores indicades en l'informe anterior, a excepció del següent:

- El promotor indica: «com que es proposa un clavament directe de les estructures (sense fonamentació) i la sembra d'espècies herbàcies en tota l'àrea d'instal·lació, es considera que no serà necessari fer el seguiment mitjançant testimonis soterrats perquè amb les mesures esmentades estos problemes no apareixeran.

En qualsevol cas, si durant la fase d'explotació de la PSF s'observen zones problemàtiques com les esmentades en l'informe, s'adoptaran les

AL068 denominado Sierra de Santa Pola, monte catalogado propiedad del Ayuntamiento, por ello, deberá solicitarse la autorización de ocupación necesaria según el Decreto 98/1995, de 16 de mayo, del Gobierno Valenciano por el cual se aprueba el Reglamento de la Ley 3/1993, de 9 de diciembre Forestal de la Comunitat Valenciana y la Ley 43/2003, de 21 de noviembre, de Montes. La tramitación del expediente de ocupación no se iniciará mientras no se disponga de la resolución favorable de autorización sustantiva de la instalación (autorización administrativa de construcción).

#### 2.2. Afección a vías pecuarias.

La planta solar fotovoltaica FV Valverde Bajo no afecta a ninguna vía pecuaria, pero la línea de evacuación, hasta su enganche con la subestación atraviesa la vía pecuaria «Assagador del Castell», con unos límites de anchura legal y necesaria de 20 metros.

Por ello, durante fase de ejecución, mantenimiento y posterior restauración deberá respetar la servidumbre de paso según la Ley 3/2014, de 11 de julio, de la Generalitat, de Vías Pecuarias de la Comunitat Valenciana. Y además, de acuerdo con las determinaciones del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell, las solicitudes de autorización de ocupación o concesión demanial en vía pecuaria que se deriven de una instalación de generación de energías renovables deberán presentarse ante el correspondiente servicio territorial competente en energía. La tramitación del expediente de ocupación o concesión demanial no se iniciará mientras no se disponga de la resolución favorable de autorización sustantiva de la instalación (autorización administrativa de construcción).»

#### 2.3. Afección a espacios cinegéticos.

El promotor indica que señalará la zona objeto de trabajos para prevenir incidentes en temporada de caza, como se indicó en el primer informe de esta Dirección General.

#### 2.4. Afección a Zona de daños por poblaciones de conejo.

Se considera adecuada la medida propuesta por el promotor de control de la población de conejos cuando cumpliendo con lo estipulado en el artículo 14 de la Orden del 11 de junio de 2009, de las directrices extraordinarias para el aprovechamiento, gestión y control del conejo de montaña, no resulte efectivo, mediante la caza de esta especie dentro del recinto vallado.

#### 2.5. Vallado perimetral.

Esta Dirección General se reitera con lo indicado en su primer informe respecto del vallado perimetral de la instalación, el cual deberá ser de malla cinegética para permitir el paso de fauna de pequeño tamaño, como lagomorfs o herpetofauna, y los vanos de los hilos inferiores entre postes caerán de anclajes al suelo, para evitar la fragmentación del territorio.

#### 2.6. Afección a especies y hábitats protegidos y/o prioritarios.

El promotor muestra conformidad con la condición indicada en el anterior informe de esta Dirección General sobre la prospección previa para la determinación de la existencia de hábitats o especies indicadas:

##### Hábitats:

- 6220\* pastizales anuales murciano-almerienses semiáridos
- 6220\* lastonares termófilos valenciano-murcianos
- 6110\* céspedes crasifolios rupestres calcáreos de *Sedum sediforme*

##### Especies:

- *Ceratophyllum submersum*
- *Charadrius alexandrinus* (Chorlitojeo patinegro)

Así como respetar la prohibición de la recogida, tala, mutilación, arranque o destrucción en la naturaleza de todos los taxones protegidos y cualquier afección a su hábitat, y la prohibición del uso de herbicidas y la plantación, siembra o dispersión de especies exóticas.

#### 3.1. Propuesta de mejoras y medidas correctoras.

Según la documentación presentada por el promotor, esta Dirección General muestra conformidad sobre lo indicado por el promotor respecto de las propuestas de mejora y las medidas correctoras indicadas en el informe anterior, a excepción de lo siguiente:

- El promotor indica: «puesto que se propone un hincado directo de las estructuras (sin cimentación), y la siembra de especies herbáceas en toda el área de instalación, se considera que no será necesario realizar el seguimiento mediante testigos enterrados puesto que con las medidas mencionadas estos problemas no deben aparecer.

En cualquier caso, si durante la fase de explotación de la PSF se observan zonas problemáticas como las mencionadas en el informe,

mesures correctores pertinents en cada cas. Igualment, es farà un seguiment detallat després de grans episodis de precipitació.»

Si bé és cert que el clavament directe sense fonamentació no genera per sí sol una alteració de la capa superficial del sòl, també ho és que per a la fer-lo és necessari el trànsit de maquinària pesant per la zona (camions per al transport del material propi de les estructures, màquines clavadores, grues d'elevació personal per a muntatge, etc.), la qual cosa sí que genera una alteració per compactació i remoció dels primers centímetres del perfil del sòl que, unida al període de diversos mesos per a la instal·lació, el creixement i el compliment de les funcions protectores de la vegetació proposada, creen un període de temps relativament extens amb el sòl desprotegit davant de pluges, en ocasions torrencials, que es donen en la zona de Santa Pola.

De fet, el promotor indica que adoptarà mesures correctores si s'observaren «zones problemàtiques». La mesura sol·licitada per esta direcció general tracta de donar visibilitat a estos fenòmens erosius de pèrdues de sòl de manera més ràpida i quantificable que l'observació subjectiva a simple vista, per a anticipar estes mesures correctores i evitar detectar els problemes quan estos siguen visualment evidents i difícilment corregibles.

Per això, esta direcció general reitera la mesura correctora de control i seguiment dels possibles processos erosius que puguen donar-se en la parcel·la de treball, amb la col·locació de testimonis semisoterrats i la seua revisió periòdica, a més d'una anàlisi després d'episodis de pluges intenses (superiors a 50 mm/dia).»

El promotor presenta un nou escrit de resposta en data 3 d'octubre de 2023 per a formular objeccions i/o atendre les observacions realitzades en l'esmentat informe de la Direcció General de Medi Natural i Animal, que és traslladat a este òrgan en data 6 d'octubre de 2023.

En data 26 d'octubre de 2023, es rep un nou informe FV\_57/2022 de la Direcció General de Medi Natural i Animal, emés en data 25 d'octubre de 2023, en el qual s'emet el següent pronunciament final: «Revisada la informació aportada pel sol·licitant, rebuda l'11 d'octubre (amb data de firma del 29 de setembre), es mostra conformitat amb tots els punts d'este document: tancat perimetral i mesurament de l'erosió.» Tot això, condicionat a les mesures que arplega el resolc primer de la resolució.

El promotor manifesta conformitat amb l'informe i afirma que totes les consideracions i les mesures proposades en este es traslladaran al disseny definitiu en el projecte refós, per a donar constància i complir el condicionat rebut, en data 30 d'octubre de 2023.

3- Informe EP-2022/612 BP/jms del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge de la Direcció General de Política Territorial i Paisatge pertanyent a la Conselleria de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat, de data 16 de maig de 2023, la conclusió del qual és la següent:

«En conclusió de tot el que s'ha exposat, s'emete un informe favorable en matèria d'infraestructura verda i paisatge, per a la planta solar fotovoltaica Valverde Bajo, a Santa Pola, sempre que es duguen a terme les MIP que arplega l'apartat 4.2.6 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.

En aplicació de l'apartat 1.e de l'article 30 del Decret llei 14/2020, del Consell, l'òrgan territorial competent en matèria d'energia aprovarà, si és el cas, el pla de desmantellament, i incorporarà a l'aprovació les condicions que recull l'informe de l'òrgan competent en ordenació del territori i paisatge. En este cas: actualitzar el pressupost segons el que indica l'informe.»

El promotor respon a l'informe en data 25 de maig de 2023, per a la qual cosa aporta nova documentació, que es trasllada al Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge en data 12 de setembre de 2023. Així mateix, en data 29 de gener de 2024, el promotor presenta un nou pla de desmantellament i restauració del terreny i l'entorn afectat, que es trasllada a l'òrgan competent esmentat en data 30 de gener de 2024, perquè es tinga en compte en l'emissió del nou informe.

En data 15 de febrer de 2024, es rep un nou informe EP-2022/612 BP/smm del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge de l'actual Direcció General d'Urbanisme, Paisatge i Avaluació Ambiental pertanyent

entonces se adoptarán las medidas correctoras pertinentes en cada caso. Igualmente, se realizará un seguimiento detallado tras grandes episodios de precipitación.»

Si bien es cierto que el hincado directo sin cimentación no genera por sí solo alteración de la capa superficial del suelo, también lo es que para la realización del mismo es necesario el tránsito de maquinaria pesada por la zona (camiones para transporte del material propio de las estructuras, máquinas hincadoras, grúas de elevación personal para montaje, etc.), lo cual sí genera una alteración por compactación y remoción de los primeros centímetros del perfil del suelo, que unida al período de varios meses para la instalación, crecimiento y cumplimiento de las funciones protectoras de la vegetación propuesta, crean un período de tiempo relativamente extenso con el suelo desprotegido frente a lluvias, en ocasiones torrenciales, que se dan en la zona de Santa Pola.

De hecho, el promotor indica que adoptará medidas correctoras si se observasen «zonas problemáticas». La medida solicitada por esta Dirección General trata de dar visibilidad a estos fenómenos erosivos de pérdidas de suelo de manera más rápida y cuantificable que la observación subjetiva a simple vista, para anticipar dichas medidas correctoras y evitar detectar los problemas cuando estos sean visualmente evidentes y difícilmente corregibles.

Por ello, esta Dirección General reitera la medida correctora de control y seguimiento de los posibles procesos erosivos que puedan darse en la parcela de trabajo, con la colocación de testigos semienterrados y su revisión periódica, además de un análisis tras episodios de lluvias intensas (superiores a 50 mm/día).»

El promotor presenta nuevo escrito de respuesta en fecha 3 de octubre de 2023 para formular reparos y/o atender a las observaciones realizadas en el citado informe de la Dirección General de Medio Natural y Animal, que es trasladado a dicho órgano en fecha 6 de octubre de 2023.

En fecha 26 de octubre de 2023, se recibe nuevo informe FV\_57/2022 de la Dirección General de Medio Natural y Animal, emitido en fecha 25 de octubre de 2023, en el cual se emite el siguiente pronunciamiento final: «Revisada la información aportada por el solicitante, recibida el 11 de octubre (con fecha de firma del 29 de septiembre), se muestra Conformidad con todos los puntos de dicho documento: «vallado perimetral» y «medición de la erosión.» Todo ello condicionado a las medidas recogidas en el Resuelto Primero de la resolución.

El promotor manifiesta conformidad con el informe, afirmando que todas las consideraciones y las medidas propuestas por el mismo se trasladarán al diseño definitivo en el proyecto refundido, para dar constancia y cumplimiento del condicionado recibido, en fecha 30 de octubre de 2023.

3. Informe EP-2022/612 BP/jms del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje de la Dirección General de Política Territorial y Paisaje perteneciente a la Conselleria de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad, de fecha 16 de mayo de 2023, cuya conclusión es la siguiente:

«En conclusión, a todo lo expuesto, se emite informe favorable en materia de Infraestructura Verde y Paisaje, para la planta solar fotovoltaica Valverde Bajo, en Santa Pola siempre y cuando se lleven a cabo las MIP recogidas en el apartado 4.2.6. de este informe. Estas condiciones, de acuerdo con lo indicado en el apartado 4.2 en 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.

En aplicació del apartat 1.e de l'article 30 del Decret llei 14/2020 del Consell, el òrgan territorial competent en matèria d'energia aprovarà, si procede, el plan de desmantelamiento, incorporando a la aprobación las condiciones recogidas en el informe del órgano competente en ordenación del territorio y paisaje. En este caso: actualizar el presupuesto según lo indicado en el informe.»

El promotor responde al informe en fecha 25 de mayo de 2023, aportando nueva documentación, que es trasladada al Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje en fecha 12 de septiembre de 2023. Asimismo, en fecha 29 de enero de 2024, el promotor presenta nuevo plan de desmantelamiento y restauración del terreno y el entorno afectado, que es trasladado al citado órgano competente en fecha 30 de enero de 2024, para que sea tenido en cuenta en la emisión del nuevo informe.

En data 15 de febrer de 2024, se recibe nuevo informe EP-2022/612 BP/smm del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje de la actual Dirección General de Urbanismo, Paisaje y Evaluación



a la Conselleria de Medi Ambient, Aigua, Infraestructures i Territori, emés en data 9 de febrer de 2024, el qual 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 Valverde Bajo, amb l'ordenació tal com ve definida en l'EIP presentat i les MIP descrites en el punt 2 del present 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 que preveu el resolc primer de la resolució.

El promotor manifesta conformitat amb l'informe i afirma que totes les consideracions i les mesures proposades en este es traslladaran al disseny definitiu en el projecte refós, per a donar constància i complir el condicionat rebut, en data 27 de febrer de 2024.

4. Informe 2022AM0723 de la Confederació Hidrogràfica del Xúquer, OA del Ministeri per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic, de data 2 de maig de 2023, en el qual s'indica que: «... es comprova de les dades que consten en este organisme que les instal·lacions esmentades disposen de l'autorització d'esta confederació, atorgada amb data 16 de març de 2021 (exp. 2021AZ0151).»

En data 20 d'abril de 2021, la mateixa Confederació Hidrogràfica del Xúquer, OA, havia aportat a l'expedient administratiu la Resolució d'autorització 2021AZ0151 per a la instal·lació d'una planta solar fotovoltaica, en zona de policia de llit públic (barranc de la Canyada del Sord), en el terme municipal de Santa Pola (Alacant), ja que el promotor havia sol·licitat esta autorització davant de la confederació esmentada prèviament al tràmit d'informació pública.

El promotor aporta una declaració responsable i de conformitat relativa a la presentació d'informes favorables, en dates 5 d'agost de 2022 i 29 de maig de 2024, en què n'accepta el condicionat i indica que estos informes han sigut emesos per estes sobre la base d'exactament la mateixa documentació presentada amb la sol·licitud inicial. Juntament amb la declaració responsable i de conformitat, el sol·licitant acompanyarà una còpia dels condicionats 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 aprofitar 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 I22-0148, de data 31 de març de 2022.

– Informe referència: 2020/28188Y de l'Ajuntament d'Elx, de data 1 de desembre de 2020, sobre l'autorització sol·licitada a este ajuntament, de servitud de pas i ocupació de terrenys de la serra de Santa Pola propietat de l'Ajuntament d'Elx, en la parcel·la 47 del polígon 5 del terme municipal de Santa Pola (Alacant), per a les infraestructures d'evacuació que se cediran a l'empresa distribuïdora de la central fotovoltaica.

Els següents organismes i/o entitats no han contestat a la sol·licitud efectuada: Ajuntament de Santa Pola i I-DE Redes Elèctriques, SAU, per la qual cosa transcorregut el termini concedit s'entén que no hi ha cap objecció a les autoritzacions.

#### Quint. Adaptació a condicionats

El promotor presenta un projecte refós de la central fotovoltaica en data 20 de maig de 2024, 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 seua conformitat amb estos informes.

Ambiental perteneciente a la Conselleria de Medio Ambiente, Agua, Infraestructuras y Territorio, emitido en fecha 9 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 Valverde Bajo, con la ordenación tal y como viene definida en el EIP presentado y las MIP descritas en el punto 2 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 resolucio primero de la resolucio.

El promotor manifiesta conformidad con el informe, afirmando que todas las consideraciones y las medidas propuestas por el mismo se trasladarán al diseño definitivo en el proyecto refundido, para dar constancia y cumplimiento del condicionado recibido, en fecha 27 de febrero de 2024.

4. Informe 2022AM0723 de la Confederación Hidrográfica del Júcar, O.A. del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, de fecha 2 de mayo de 2023, en el cual se indica que: «... se comprueba de los datos obrantes en este organismo que las citadas instalaciones cuentan con autorización de esta confederación, otorgada con fecha 16 de marzo de 2021 (exp. 2021AZ0151).»

En fecha 20 de abril de 2021, la propia Confederación Hidrográfica del Júcar, O.A. había aportado al expediente administrativo Resolución de autorización 2021AZ0151 para instalación de Planta Solar Fotovoltaica, en zona de policía de cauce público (Barranco de la Canyada del Sord), en el término municipal de Santa Pola (Alicante), ya que el promotor había solicitado dicha autorización ante la citada Confederación previamente al trámite de información pública.

Se aporta por el promotor declaración responsable y de conformidad relativa a la presentación de informes favorables, en fechas 5 de agosto de 2022 y 29 de mayo de 2024, 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 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 I22-0148, de fecha 31 de marzo de 2022.

– Informe Referencia: 2020/28188Y del Ayuntamiento de Elche, de fecha 1 de diciembre de 2020, sobre la autorización solicitada a este ayuntamiento, de servidumbre de paso y ocupación de terrenos de la Sierra de Santa Pola propiedad del Ayuntamiento de Elche, en la parcela 47 del polígono 5 del término municipal de Santa Pola (Alicante), para las infraestructuras de evacuación a ceder a la empresa distribuïdora de la central fotovoltaica.

Los siguientes organismos y/o entidades no han contestado a la solicitud efectuada: Ayuntamiento de Santa Pola e I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU., por lo que transcurrido el plazo concedido se entien de que no existe objeccio alguna a las autorizaciones.

#### Quinto. Adaptación a condicionados

El promotor presenta proyecto refundido de la central fotovoltaica en fecha 20 de mayo de 2024, con la transposició de todas las modificaciones y medidas compensatorias propuestas en los informes del Servicio de Infraestructura Verde 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.



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.

Sext. Modificació i tramitació de la infraestructura d'evacuació que se cedirà al gestor de la xarxa

Durant la tramitació de l'expedient, amb motiu dels condicionaments requerits al promotor de la instal·lació pel gestor de la xarxa, va ser necessari modificar el traçat i la tipologia de la línia d'evacuació entre el centre de seccionament i el punt d'accés i connexió que se cedirà al gestor de la xarxa per a formar part de la xarxa de distribució. També, per a més celeritat i simplificació administrativa, s'han tramitat estos projectes modificats en este servici territorial en els expedients ATASCT/2024/35/03 i ATLINE/2024/23/03, en què consta l'autorització administrativa prèvia i de construcció de les instal·lacions esmentades.

Sèptim. 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.

Octau. Implantació en sòl no urbanitzable

Consta un informe de compatibilitat urbanística municipal favorable emès el 5 de maig de 2020 per l'Ajuntament de Santa Pola, 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 a on se situaran els grups generadors.

Constan en l'expedient informes favorables del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge i del Servei de Gestió Territorial, de dates 9 de febrer de 2024 i 18 d'octubre de 2023, respectivament, els dos servicis dependents de l'actual Direcció General d'Urbanisme, Paisatge i Avaluació Ambiental. Els condicionats arrellegats en estos s'indiquen en el punt primer de la part dispositiva d'esta resolució.

Nové. Evacuació i connexió a la xarxa

Consta una garantia econòmica per a la tramitació de la sol·licitud d'accés a la xarxa de distribució, depositada en data 5 de maig de 2020 davant de l'Agència Tributària Valenciana, amb número de garantia 462020V402, per a una instal·lació de producció denominada FV Valverde Bajo de tecnologia fotovoltaica, que se situarà en el terme municipal de Santa Pola, amb una potència de 3,22218 MW, per un import de 128.887,20 euros (cent vint-i-huit mil huit-cents huitanta-set euros amb vint cèntims d'euro) 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, en data 10 de novembre de 2020, i actualitzats a data 30 de setembre de 2021, relatius a la sol·licitud de la instal·lació FV Valverde Bajo, amb una potència d'accés concedida de 3,15 MW<sub>n</sub> i punt de connexió en el doble circuit de 20 kV «corb-lluna» de l'ST Santa Pola, concretament en el tram aeri entre els suports 166005 i 166006.

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

Dècim. 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, arrellegats 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 econò-

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.

Sexto. Modificación y tramitación de la infraestructura de evacuación a ceder al gestor de la red

Durante la tramitación del expediente, con motivo de los condicionamientos requeridos al promotor de la instalación por el gestor de la red, fue necesario modificar el trazado y la tipología de la línea de evacuación entre el centro de seccionamiento y el punto de acceso y conexión que va a ser cedida al gestor de la red para formar parte de la red de distribución, y para mayor celeridad y simplificación administrativa, se ha tramitado estos proyectos modificados en este Servicio Territorial en los expedientes ATASCT/2024/35/03 y ATLINE/2024/23/03, constando la autorización administrativa previa y de construcción de las citadas instalaciones.

Séptimo. 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.

Octavo. Implantación en suelo no urbanizable

Consta informe de compatibilidad urbanística municipal favorable emitido el 5 de mayo de 2020 por el Ayuntamiento de Santa Pola, 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.

Constan en el expediente informes favorables del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje y del Servicio de Gestión Territorial, de fechas 9 de febrero de 2024 y 18 de octubre de 2023, 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.

Noveno. 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 5 de mayo de 2020 ante la Agencia Tributaria Valenciana con número de garantía 462020V402, para una instalación de producción denominada FV Valverde Bajo de tecnología fotovoltaica a ubicar en el término municipal de Santa Pola y con una potencia de 3,22218 MW, por importe de 128.887,20 euros (ciento veintiocho mil ochocientos ochenta y siete euros con veinte céntimos de euro) 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., en fecha 10 de noviembre de 2020, y actualizados a fecha 30 de septiembre de 2021, relativos a la solicitud de la instalación FV Valverde Bajo, con una potencia de acceso concedida de 3,15 MW<sub>n</sub> y punto de conexión en el doble circuito de 20kV «Cuervo-Luna» de la ST Santa Pola, concretamente en el tramo aéreo entre los apoyos 166005 y 166006.

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

Déximo. 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

mics i financers necessaris per a materialitzar el projecte d'execució sol·licitat.

El projecte es finançarà amb recursos propis d'un soci indirecte 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 no complir el condicionament.

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

El promotor de la instal·lació disposa de contracte d'opció d'arrendament de finca rústica de llarga duració elevat a públic de la parcel·la a on s'implantarà la instal·lació.

– Disposar dels permisos d'accés i connexió per a la instal·lació que s'han indicat anteriorment.

Consta l'informe preceptiu i no vinculant que estableix l'article 30.2 del Decret llei 14/2020, de l'Ajuntament de Santa Pola, de data 14 de desembre de 2022, en el qual valora favorablement el projecte i estableix altres consideracions sobre afeccions a barranc, a vies pecuàries i camins d'ús públic.

El promotor presenta un escrit de resposta en data 4 de gener de 2023 per a formular objeccions i/o atendre les observacions realitzades en l'informe municipal esmentat, que es trasllada a este organisme en data 10 de gener de 2023.

No consta en l'expedient administratiu la resposta final per part de l'Ajuntament de Santa Pola a la sol·licitud efectuada, per la qual cosa, transcorregut el termini concedit, s'entén que no hi ha cap objecció a les autoritzacions.

#### Onzé. Vies pecuàries i forests gestionades per la Generalitat

El promotor de la instal·lació ha sol·licitat la concessió demanial d'ocupació en vies pecuàries, en concret, sobre la via pecuària Assagador del Castell, juntament amb la documentació que defineix la seua afecció, que s'ha sotmés al tràmit d'informació pública descrit en l'antecedent segon.

Així mateix, el promotor de la instal·lació ha sol·licitat la concessió d'ús privatiu de domini públic forestal per a l'ocupació de terrenys de la forest d'utilitat pública següent: AL068 Serra de Santa Pola, juntament amb la documentació que defineix la seua afecció, que s'ha sotmés al tràmit d'informació pública descrit en l'antecedent segon.

#### Dotzé. 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.

#### Tretzé. Instal·lacions cedides al gestor de la xarxa

Consten en l'expedient les resolucions del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines, de 9 d'abril de 2024, dels expedients ATASCT/2024/35/03, per al Projecte de centre de seccionament independent de maniobra exterior telecomandat, automatitzat i telegestionat alimentat a 20 kV per a la connexió a xarxa de la PSFV Valverde Bajo núm. expedient i-DE: 9039417859 i ATLINE/2024/23/03, per al Projecte de línia mixta d'alta tensió de 20 kV d'entrada/eixida amb doble entroncament aerosubterrani per a la connexió a la xarxa de la PSFV Valverde Bajo núm. expedient i-DE: 9039417859, per les quals s'atorga a UNIVERGY ES SPC 11, SL, l'autorització administrativa prèvia i de construcció de les instal·lacions elèctriques indicades per a cessió a I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, que se situarà en el polígon 5, parcel·la 47 del terme municipal de Santa Pola (Alacant).

Consta en l'expedient el document d'acceptació per part del gestor de la xarxa de distribució, I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, de data 5 d'octubre de 2023, dels projectes de les instal·lacions que seran cedides després de l'execució d'estes (centre de seccionament independent de maniobra exterior i línia subterrània DC 20 kV amb doble entroncament aerosubterrani, tramitats en un expedient a part).

y financieros necesarios para materializar el proyecto de ejecución sollicitado.

El proyecto se financiará con recursos propios de un socio indirecto 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 de opción de arrendamiento de finca rústica de larga duración elevado a público, de la parcela donde se va a implantar la instalación.

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

Consta el informe preceptivo y no vinculante establecido en el artículo 30.2 del Decreto ley 14/2020, del Ayuntamiento de Santa Pola, de fecha 14 de diciembre de 2022, valorando favorablemente el proyecto y estableciendo otras consideraciones sobre afecciones a barranco, a vías pecuarias y caminos de uso público.

El promotor presenta escrito de respuesta en fecha 4 de enero de 2023 para formular reparos y/o atender a las observaciones realizadas en el citado informe municipal, que es trasladado a dicho organismo en fecha 10 de enero de 2023.

No consta en el expediente administrativo respuesta final por parte del Ayuntamiento de Santa Pola a la solicitud efectuada, por lo que transcurrido el plazo concedido se entiende que no existe objeción alguna a las autorizaciones.

#### Decimoprimer. Vías pecuarias y montes gestionados por la Generalitat

El promotor de la instalación ha solicitado concesión demanial de ocupación en vías pecuarias, en concreto, sobre la vía pecuaria «Assagador del Castell», junto con la documentación que define su afección, y ha sido sometido al trámite de información pública descrito en el antecedente Segundo.

Asimismo, el promotor de la instalación ha solicitado la concesión de uso privativo de dominio público forestal para la ocupación de terrenos del monte de utilidad pública siguiente: AL068 «Sierra de Santa Pola», junto con la documentación que define su afección, y ha sido sometido al trámite de información pública descrito en el antecedente Segundo.

#### Decimosegundo. 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.

#### Decimotercero. Instalaciones cedidas al gestor de la red

Constan en el expediente las Resoluciones del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas, de 9 de abril de 2024, de los expedientes ATASCT/2024/35/03, para el Proyecto de Centro de Seccionamiento independiente de maniobra exterior telemando, automatizado y telegestionado alimentado a 20 kV para la conexión a red de la PSFV Valverde Bajo núm. Expediente i-DE: 9039417859 y ATLINE/2024/23/03, para el Proyecto de Línea Mixta de Alta Tensión de 20 kV de entrada/salida con doble entronque aéreo-subterráneo para la conexión a la red de la PSFV Valverde Bajo núm. Expediente i-DE: 9039417859, por las que se otorga a UNIVERGY ES SPC 11, SL, autorización administrativa previa y de construcción de las instalaciones eléctricas indicadas para cesión a I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, a ubicar en el polígono 5, parcela 47 del término municipal de Santa Pola (Alicante).

Consta en el expediente documento de aceptación por parte del gestor de la red de distribución, I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, de fecha 5 de octubre de 2023, de los proyectos de las instalaciones que van a ser cedidas tras la ejecución de las mismas (centro de seccionamiento independiente de maniobra exterior y línea subterránea DC 20 kV con doble entronque aéreo-subterráneo, tramitados en expediente aparte).



#### Catorzé. Nous departaments

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'estableix l'estructura orgànica bàsica de la Presidència i de les conselleries de la Generalitat, i les modificacions realitzades.

Consta en l'expedient la proposta 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 resolució del present procediment administratiu correspon a la Generalitat Valenciana, ja que la instal·lació elèctrica objecte d'este radica íntegrament en territori de la Comunitat Valenciana i no està enquadrada 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 disposa 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 considerant el que estableix l'article 14 de l'Orde 3/2024, de 16 d'abril, de la Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme, mitjançant la qual es desplega el Decret 226/2023, del Consell, de 19 de desembre, 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 III 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 DL 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 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 es podrà dur a terme esta implantació. Este pronunciament substitueix la intervenció que fa la Generalitat en el procediment d'autorització d'usos i aprofitaments en sòl no urbanitzable que preveu 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.

#### Decimocuarto. 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 consellerías 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 el artículo 14 de la Orden 3/2024, de 16 de abril, de la Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo, mediante la que se desarrolla el Decreto 226/2023, del Consell, de 19 de diciembre, por el cual 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 III 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-L 14/2020, la autorización de implantación en suelo no urbanizable es el pronunciamiento del órgano competente en materia de energía que, conforme al informe previo, preceptivo y favorable del órgano competente en materia de ordenación del territorio y paisaje, autoriza a implantar una instalación de producción de energía eléctrica que utiliza energía primaria de origen renovable en unas concretas parcelas de suelo no urbanizable y establece las condiciones en que podrá realizarse tal implantación. Este pronunciamiento sustituye a la intervención que realiza la Generalitat en el procedimiento de autorización de usos y aprovechamientos en suelo no urbanizable previsto en la normativa de ordenación del territorio, urbanismo y paisaje.

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.



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 constitueix 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, és un requisit previ indispensable obtenir els permisos d'accés i connexió a les xarxes de transport o distribució corresponents per a la totalitat de la potència de la instal·lació, sense perjudici que l'article 53.1 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, disposa que les autoritzacions administratives d'instal·lacions de generació es poden atorgar per a una potència instal·lada superior a la capacitat d'accés que figura 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'explotació 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 economicofinancera exigible per a realitzar cada un dels projectes que presenten; tot això, sense perjudici del que preveu este últim en relació amb l'exempció d'acreditació d'estes capacitats que potestativament puga 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 indirecte 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, cas en què 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.

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

De acuerdo con el artículo 30.1 del D-L 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 indirecto 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.



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 s'ha de justificar la necessitat de la instal·lació i que esta no genera incidències negatives en el sistema.

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

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, amb la qual cosa es reduïxen a la mitat els terminis establits per al procediment ordinari, excepte els relatius a la presentació de sol·licituds i 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 instàncies dels interessats, els errors materials, de fet o aritmètics que hi haja en els seus actes.

Desseté. L'eficàcia dels actes administratius quedarà demorada quan així 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, 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 de Santa Pola 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.

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 desmantelarla 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 transitoria única del Decreto ley 1/2022, de 22 de abril, del Consell, de medidas urgentes en respuesta a la emergencia energética y económica originada en la Comunitat Valenciana por la guerra en Ucrania, las modificaciones establecidas en el dicho decreto ley que afectan a la implantación de instalaciones para el aprovechamiento de las energías renovables serán de aplicación a los procedimientos en trámite.

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. 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.

Decimooctavo. 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 Santa Pola 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.

Consten l'informe preceptiu i no vinculant que estableix l'article 30.2 del Decret llei 14/2020, de l'Ajuntament de Santa Pola, per a la informació pública realitzada durant la instrucció de l'expedient administratiu, de data 14 de desembre de 2022, que valora favorablement el projecte i estableix altres consideracions sobre afeccions a barranc, a vies pecuàries i camins d'ús públic.

En consideració d'això, complits els requisits i els procediments legals i reglamentaris establerts 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 VALVERDE BAJO per a dur a terme l'activitat de producció d'energia elèctrica.

Atenent el sentit de l'informe emès per l'òrgan competent en matèria d'ordenació del territori i paisatge, s'atorga l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable a UNIVERGY ES SPC 11, SL, de la central fotovoltaica FV Valverde Bajo per a la dur a terme l'activitat de producció d'energia elèctrica en les parcel·les següents:

Municipi: Santa Pola	Polígon	Parcel·la	Referència cadastral
	5	33	03121A005000330000LG
Àrea de la superfície ocupada (ha)	3,54		

Sotmesa a les condicions següents:

Servei de Gestió Territorial: Segons el que arpleguen els informes del Servei de Gestió Territorial de dates 15 de març i 18 d'octubre de 2023, s'hauran de plantejar mesures correctores que incidisquen en la infiltració i el drenatge de l'aigua, entre les quals es tindran en compte les següents:

- Es mantindran les condicions d'infiltració amb els canvis de pendents, per a la qual cosa es disposarà d'una estratificació en forma de taules del terreny (nivells de topografia) entre zones de plaques solars i zones de pas, que es faran en sentit transversal al pendent, disminuiran l'escolament i augmentaran la infiltració.

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

- Es duran a terme faenes del sòl que en mantinguen la textura esponjosa perquè es facilite la infiltració o, si és el cas, faenes agrícoles com a activitats complementàries.

Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge: Segons el que arpleguen els informes del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, de dates 16 de maig de 2023 i 9 de febrer de 2024, l'estudi d'integració paisatgística (EIP) presentat, de setembre de 2022, i la nova documentació aportada, de maig de 2023, estableixen una sèrie de mesures d'integració paisatgística (MIP) concretes i efectives, vinculants per a l'actuació, que permeten reduir l'impacte de la nova activitat, que s'inclouran, per tant, en el projecte refós i que es resumixen i complementen a continuació:

- S'utilitzarà saorra per a vies d'accés i camins interns amb característiques de grandària i color similar als camins existents.

- Les construccions associades amb el centre de transformació, o casetes prefabricades, es pintaran de colors terrosos o verds, segons predominen estos colors en el seu entorn immediat.

- Es plantarà una orla vegetal que seguirà una distribució per bosquets compostos de diverses espècies intercalades de vegetació autòctona: *Ginesta sphaerocarpa* (ginesta comuna), *Spartium junceum* (ginesta d'olor), *Rhamnus lycioides* (espinal negre), *Salvia rosmarinus* (romer), *Lavandula angustifolia* (lavanda), *Thymus vulgaris* (timó). Es deixarà una zona més densa al costat de l'edificació confrontant, així com una zona de transició en la zona que dona a la canyada del Sord.

Constan el informe preceptivo y no vinculante establecido en el artículo 30.2 del Decreto ley 14/2020, del Ayuntamiento de Santa Pola, para la información pública realizada durante la instrucción del expediente administrativo, de fecha 14 de diciembre de 2022, valorando favorablemente el proyecto y estableciendo otras consideraciones sobre afecciones a barranco, a vías pecuarias y caminos de uso público.

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 Valverde Bajo 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 UNIVERGY ES SPC 11, SL, de la central fotovoltaica FV Valverde Bajo para la realización de la actividad de producción de energía eléctrica, en las siguientes parcelas:

Municipio: Santa Pola	Polígono	Parcela	Referencia catastral
	5	33	03121A005000330000LG
Área de la superficie ocupada (ha)	3,54		

Sometida a las siguientes condiciones:

Servicio de Gestión Territorial: según lo recogido en los informes del Servicio de Gestión Territorial de fechas 15 de marzo y 18 de octubre de 2023, se deberán plantear medidas correctoras que incidan sobre la infiltración y drenaje del agua, considerando las siguientes:

- 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.

- Se deberá plantar y conservar zonas de vegetación en los estratos herbáceos, arbustivos y arbóreos que sirvan de tamiz de la lluvia y generan condiciones favorables para la infiltración disminuyendo las escorrentías.

- 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.

Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje: según lo recogido en los informes del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje, de fechas 16 de mayo de 2023 y 9 de febrero de 2024, el estudio de integración paisajística (EIP) presentado, de septiembre de 2022, y la nueva documentación aportada, de mayo de 2023, establecen 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 el proyecto refundido y que se resumen y complementan a continuación:

- Se utilizará zahorra para vías de acceso y caminos internos, tendrán características de tamaño y color similar a los caminos existentes.

- Las construcciones asociadas con el centro de transformación, o casetas prefabricadas, se pintarán de colores terrosos o verdes, según predominen estos colores en su entorno inmediato.

- Se plantará una orla vegetal la cual seguirá una distribución por bosquetes compuestos de diversas especies intercaladas, de vegetación autóctona: *Retama sphaerocarpa* (Retama común), *Spartium junceum* (Retama de olor), *Rhamnus lycioides* (Espino negro), *Salvia rosmarinus* (Romero), *Lavandula angustifolia* (Lavanda), *Thymus vulgaris* (Tomillo). Se dejará una zona más densa junto a la edificación colindante, así como una zona de transición en la zona recayente a la Canyada del Sord.



– Les àrees circumdants a camins, planta solar i suports de la línia d'evacuació experimentaran la colonització espontània de vegetació adventícia.

Direcció General de Medi Natural i Animal: Segons el que arreu l'informe de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental, de data 6 de febrer de 2023, i l'informe de la Direcció General de Medi Natural i Animal, de data 22 de setembre de 2023, s'enumeren una sèrie de milleres i de mesures correctores que cal tindre en compte:

– La línia d'evacuació discorre en un tram per un camí agrícola i penetra en terreny pertanyent a la forest d'utilitat pública AL068, denominada serra de Santa Pola, forest catalogada propietat de l'Ajuntament; per això, cal sol·licitar l'autorització d'ocupació necessària segons el Decret 98/1995, de 16 de maig, del Govern Valencià, pel qual s'aprova el Reglament de la Llei 3/1993, de 9 de desembre, forestal de la Comunitat Valenciana, i la Llei 43/2003, de 21 de novembre, de forests.

– La planta solar fotovoltaica FV Valverde Bajo no afecta cap via pecuària, però la línia d'evacuació travessa de manera subterrània la via pecuària Assagador del Castell, amb uns límits d'amplària legal i necessària de 20 metres. Per això, durant la fase d'execució, manteniment i posterior restauració, haurà de respectar la servitud de pas segons la Llei 3/2014, d'11 de juliol, de la Generalitat, de vies pecuàries de la Comunitat Valenciana, i sol·licitar la concessió demanial per a l'ús del subsol d'esta via pecuària. A més, d'acord amb les determinacions del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, les sol·licituds d'autorització d'ocupació o concessió demanial en via pecuària que es deriven d'una instal·lació de generació d'energies renovables hauran de presentar-se davant del corresponent servici territorial competent en energia.

– Se senyalitzarà la zona objecte de treballs per a previndre incidents en temporada de caça.

– Es considera adequada la mesura de control de la població de conills quan es complisca el que estipula l'article 14 de l'Orde d'11 de juny de 2009, de les directrius extraordinàries per a l'aprofitament, gestió i control del conill de muntanya, però no resulte efectiu, mitjançant la caça d'esta espècie dins del recinte tancat.

– El tancament perimetral de la instal·lació haurà de ser de malla cinètica per a permetre el pas de fauna de dimensions reduïdes, com lagomorfs o herpetofauna, i les obertures dels fils inferiors entre pals no han d'estar ancorats al sòl per a evitar la fragmentació del territori. En particular, haurà d'ajustar-se al 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 cinètics.

– Respecte a l'afecció a espècies i hàbitats protegits i/o prioritaris, per a evitar l'afecció a les espècies de flora incloses en el Decret 70/2009, de 22 de maig, del Consell, pel qual es crea el Catàleg valencià d'espècies de flora amenaçades i es regulen les mesures addicionals de conservació, serà necessària una prospecció en camp amb presència de l'agent mediambiental de la zona, prèvia a la construcció de la planta solar fotovoltaica, que vaja dirigida a identificar la presència o l'absència d'estos hàbitats i/o espècies en la zona d'actuacions del projecte:

#### Hàbitats:

- 6220\* pastures anuals murcianoalmerienses semiàrides
- 6220\* llistonars termòfils valencianomurcians
- 6110\* gespes crassifòlies ruprestres calcàries de *Sedum sediforme*

#### Espècies:

- *Ceratophyllum submersum*
- *Charadrius alexandrinus* (corriol camanegre)

Queda prohibida la recollida, tala, mutilació, arrancada o destrucció en la naturalesa de tots els tàxons protegits i qualsevol afecció al seu hàbitat, i la prohibició de l'ús d'herbicides i la plantació, sembra o dispersió d'espècies exòtiques, segons el que estableixen els articles 13 i 21 del l'esmentat Decret 70/2009, de 22 de maig, del Consell.

– No es permetrà en la fase de construcció de la planta fotovoltaica la destrucció o eliminació de les infraestructures dels possibles bancals perquè es consideren de vital importància per a evitar la pèrdua de sòl per erosió.

– S'establiran mesures correctores de control i seguiment dels possibles processos erosius que puguen donar-se en la parcel·la de treball,

– Las áreas circundantes a caminos, planta solar y apoyos de la línea de evacuación sufrirán la colonización espontánea de vegetación adventicia.

Dirección General de Medio Natural y Animal: según lo recogido en el informe de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental, de fecha 6 de febrero de 2023, y en el informe de la Dirección General de Medio Natural y Animal, de fecha 22 de septiembre de 2023, se procede a enumerar una serie de mejoras y de medidas correctoras que serían necesarias tener en cuenta:

– La línea de evacuación discurre en un tramo por un camino agrícola y penetra en terreno perteneciente al monte de utilidad pública AL068 denominado Sierra de Santa Pola, monte catalogado propiedad del Ayuntamiento, por ello, deberá solicitarse la autorización de ocupación necesaria según el Decreto 98/1995, de 16 de mayo, del Gobierno Valenciano por el cual se aprueba el Reglamento de la Ley 3/1993, de 9 de diciembre, forestal de la Comunitat Valenciana y la Ley 43/2003, de 21 de noviembre, de montes.

– La planta solar fotovoltaica FV Valverde Bajo no afecta a ninguna vía pecuaria, pero la línea de evacuación atraviesa de forma subterránea la vía pecuaria «Assagador del Castell», con unos límites de anchura legal y necesaria de 20 metros. Por ello, durante la fase de ejecución, mantenimiento y posterior restauración deberá respetar la servidumbre de paso según la Ley 3/2014, de 11 de julio, de la Generalitat, de vías pecuarias de la Comunitat Valenciana y solicitar la concesión demanial para el uso del subsuelo de dicha vía pecuaria. Y además, de acuerdo con las determinaciones del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell, las solicitudes de autorización de ocupación o concesión demanial en vía pecuaria que se deriven de una instalación de generación de energías renovables deberán presentarse ante el correspondiente servicio territorial competente en energía.

– Se señalará la zona objeto de trabajos para prevenir incidentes en temporada de caza.

– Se considera adecuada la medida de control de la población de conejos, cuando cumpliendo con lo estipulado en el artículo 14 de la Orden del 11 de junio de 2009, de las directrices extraordinarias para el aprovechamiento, gestión y control del conejo de montaña, no resulte efectivo, mediante la caza de esta especie dentro del recinto vallado.

– El vallado perimetral de la instalación deberá ser de malla cinéctica para permitir el paso de fauna de pequeño tamaño, como lagomorfs o herpetofauna, y los vanos de los hilos inferiores entre postes carecerán de anclajes al suelo, para evitar la fragmentación del territorio. En particular, deberá ajustarse al 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 cinéticos.

– Respecto a la afección a especies y hábitats protegidos y/o prioritarios, para evitar la afección a las especies de flora incluidas en el Decreto 70/2009, de 22 de mayo, del Consell, por el que se crea el Catálogo Valenciano de Especies de Flora Amenazadas y se regulan las medidas adicionales de conservación, será necesaria una prospección en campo con presencia del agente medioambiental de la zona, previa a la construcción de la planta solar fotovoltaica, que vaya dirigida a identificar la presencia o la ausencia de estos hábitats y/o especies en la zona de actuaciones del proyecto:

#### Hàbitats:

- 6220\* pastizales anuales murciano-almerienses semiàridos
- 6220\* lastonares termófilos valenciano-murcianos
- 6110\* céspedes crasifolios ruprestres calcáreos de *Sedum sediforme*

#### Especies:

- *Ceratophyllum submersum*
- *Charadrius alexandrinus* (Chorlito patinegro)

Queda prohibida la recogida, tala, mutilación, arranque o destrucción en la naturaleza de todos los taxones protegidos y cualquier afección a su hábitat, y la prohibición del uso de herbicidas y la plantación, sembra o dispersión de especies exóticas, según lo establecido en los artículos 13 y 21 del citado Decreto 70/2009, de 22 de mayo, del Consell.

– No se permitirá en la fase de construcción de la planta fotovoltaica la destrucción o eliminación de las infraestructuras de los posibles bancales por considerarse de vital importancia para evitar la pérdida de suelo por erosión.

– Deberán establecerse medidas correctoras de control y seguimiento de los posibles procesos erosivos que puedan darse en la parcela





amb la col·locació de testimonis semisoterrats que es revisaran periòdicament, a més d'una anàlisi després d'episodis de pluges intenses (superiors a 50 mm/dia).

– En el procés de desmantellament de la planta solar no haurà de quedar cap element artificial en l'enclavament i s'haurà de restaurar el sòl afectat de manera que se'n garantisquen els usos posteriors.

– La localització de la planta fotovoltaica afecta una zona de presència d'aus rapaces i estepàries. L'afecció més greu a estos grups d'animals és la pèrdua de superfície d'espai vital, en el cas de les rapinyadores, i d'hàbitat de cria i alimentació en el cas de les estepàries. Per tot això, es considera necessari, per a poder reparar les pèrdues en la qualitat de l'hàbitat, mantindre els cultius existents en totes les zones possibles de les parcel·les cadastrals que no s'utilitzen per a la disposició dels panells solars, a més d'adquirir o arrendar parcel·les de cultiu, amb la intenció de mantindre cultius de cereals de varietats tradicionals de cicle llarg que permeten el desenvolupament de les postes d'avifauna. Esta esmena d'afeccions es realitzaria en una proporció d'almenys el 25 % de la superfície afectada.

– El Pla de vigilància ambiental haurà d'incloure el seguiment d'aus i quiròpters, per a la qual cosa s'enviarà anualment al Servei de Vida Silvestre d'esta subdirecció general els resultats d'este. Estos estudis permetran avaluar i adaptar les mesures correctives plantejades comprovant-ne l'eficàcia o la necessitat de modificar-ne la ubicació o altres característiques.

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

– Es recomana instal·lar caixes niu per a aus i atalaiadors per a atraure la presència de rapinyadors nocturns en la zona. Fins i tot es recomana la creació o instal·lació d'abeuradors de dimensions reduïdes, ja que la planta està localitzada en una zona de clima àrid. Es considera adequada la utilització de 3 caixes niu per a quiròpters i aus, i la instal·lació de 2 atalaiadors distribuïts per la planta per a atraure la presència de rapinyadors nocturns en la zona de les obres.

– La línia d'evacuació ha de complir les prescripcions tècniques i les mesures de prevenció descrites en el articles 6 i 7 i previstes 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.»

– Atesa la proximitat al 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 que cal observar en l'execució d'obres i treballs que es fan en terrenys forestals o als voltants.

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 justificades plenament.

La caducitat de l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable suposarà la caducitat de les autoritzacions energètiques concedides i l'obligació per part de la 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 tancament definitiu de 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 Valverde Bajo, inclosa la seua infraestructura d'evacuació exclusiva fins al centre de seccionament que se cedirà al gestor de la xarxa de distribució.

Atorgar l'autorització administrativa prèvia a la mercantil UNIVERGY ES SPC 11, SL, per a la instal·lació d'una central fotovoltaica i la seua infraestructura d'evacuació exclusiva fins al centre de seccionament que se cedirà al gestor de la xarxa de distribució, que es detalla a continuació:

de trabajo, con la colocación de testigos semienterrados y su revisión periódica, además de un análisis tras episodios de lluvias intensas (superiores a 50 mm/día).

– En el proceso de desmantelamiento de la planta solar 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 posteriores.

– La localización de la planta fotovoltaica afecta a una zona de presencia de aves rapaces y esteparias. La afección más grave a estos grupos de animales es la pérdida de superficie de campeo, en el caso de las rapaces, y de hábitat de cría y alimentación en el caso de las esteparias. Por todo ello, se considera necesario, para poder reparar las pérdidas en la calidad del hábitat, mantener los cultivos existentes en todas aquellas zonas posibles de las parcelas catastrales que no se utilicen para la disposición de los paneles solares, además de adquirir o arrendar parcelas de cultivo, con la intención de mantener cultivos de cereales de variedades tradicionales de ciclo largo que permitan el desarrollo de las puestas de avifauna. Esta subsanación de afecciones se realizaría en una proporción de al menos el 25 % de la superficie afectada.

– El Plan de vigilancia ambiental deberá incluir el seguimiento de aves y quirópteros, enviando anualmente al Servicio de Vida Silvestre de esta Subdirección General los resultados del mismo. Estos estudios permitirán evaluar y adaptar las medidas correctivas planteadas comprobando su eficacia o la necesidad de modificar su ubicación u otras características.

– 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.

– Se recomienda la instalación de cajas nido para aves y oteadores para atraer la presencia de rapaces nocturnas en la zona. Incluso se recomienda la creación o instalación de bebederos de pequeñas dimensiones por estar localizada la planta en una zona de clima árido. Se considera adecuada la utilización de 3 cajas nido para quirópteros y aves e instalar 2 oteadores distribuidos por la planta para atraer la presencia de rapaces nocturnas en la zona de las obras.

– La línea de evacuación 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.

– Dada la cercanía al 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.

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 convertidores de energía solar a electricidad, así como las coordenadas geográficas que la definen.

#### Segundo

Autorización administrativa previa del proyecto de central fotovoltaica FV Valverde Bajo, incluida su infraestructura de evacuación exclusiva hasta el centro de seccionamiento a ceder al gestor de la red de distribución.

Otorgar autorización administrativa previa a la mercantil UNIVERGY ES SPC 11, SL, para la instalación de una central fotovoltaica, y de su infraestructura de evacuación exclusiva hasta el centro de seccionamiento a ceder al gestor de la red de distribución, que a continuación se detalla:

**DADES GENERALS DE LA CENTRAL ELÈCTRICA AUTORITZADA I ACCÉS A LA XARXA**

DENOMINACIÓ	FV Valverde Bajo
TITULAR	UNIVERGY ES SPC 11, SL
TECNOLOGIA	Fotovoltaica
TERMES MUNICIPALS GRUPS (PROVÍNCIA)	Santa Pola (Alacant)
TERMES MUNICIPALS D'EVACUACIÓ FINS AL PUNT DE CONNEXIÓ AMB LA XARXA (PROVÍNCIA)	Santa Pola (Alacant)
POTÈNCIA NOMINAL INVERSORS (MW <sub>n</sub> )	3.15
POTÈNCIA PIC DELS MÒDULS FOTOVOLTAICS (MW <sub>p</sub> )	3,518704
POTÈNCIA INSTAL·LADA (MW) (segons l'article 3, RD 413/2014)	3.15
CAPACITAT D'ACCÉS A LA XARXA CONCEDIDA (MW)	3.15
NECESSITAT DE SISTEMA DE CONTROL COORDINAT DE POTÈNCIA (segons DA 1a, RD 1183/2020)	No
XARXA A LA QUAL ES CONECTA:	Distribució
PUNT DE CONNEXIÓ AMB LA XARXA	en el doble circuit de 20 kV «corb-lluna» de l'ST Santa Pola, concretament en el tram aeri entre els suports 166005 i 166006, titularitat d'I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

**EMPLAÇAMENT DE LA PART DE LA CENTRAL AMB TANCAT PERIMETRAL**

Municipi: Santa Pola	Polígon: 5	Parcel·la: 33
Nre. de zones	1	
Àrea de la superfície ocupada (m <sup>2</sup> )	35.400	
Àrea de la superfície vinculada (m <sup>2</sup> )	48.557	

**CARACTERÍSTIQUES ELÈCTRIQUES DE LA CENTRAL FOTOVOLTAICA DINS DEL TANCAT**

CAMP GENERADOR	
Nre. de mòduls FV	4.984
Àrea unitària del mòdul (m <sup>2</sup> )	3,106352
Potència unitària màxima (W <sub>p</sub> )	706 (660 Wp cara frontal més 10 % irradiància guanyada per la cara posterior)
Potència total mòduls (kW <sub>p</sub> )	3.518,704
Tipus de cèl·lules	Silici monocristal·lí
Cares actives dels mòduls	Bifacial
Inclinació (°)	27° respecte a l'horitzontal
Orientació	0° azimuth (estructures fixes orientades E-0)
Ancoratge de l'estructura al terreny	Clavament directe al terreny, sense fonamentació

**DATOS GENERALES DE LA CENTRAL ELÉCTRICA AUTORIZADA Y SU ACCESO A LA RED**

DENOMINACIÓN	FV Valverde Bajo
TITULAR	UNIVERGY ES SPC 11, SL.
TECNOLOGÍA	Fotovoltaica
TÉRMINOS MUNICIPALES GRUPOS (PROVINCIA)	Santa Pola (Alicante)
TÉRMINOS MUNICIPALES EVACUACIÓN HASTA PUNTO DE CONEXIÓN CON LA RED (PROVINCIA)	Santa Pola (Alicante)
POTENCIA NOMINAL INVERSORES (MW <sub>n</sub> )	3,15
POTENCIA PICO MÓDULOS FOTOVOLTAICOS (MW <sub>p</sub> )	3,518704
POTENCIA INSTALADA (MW) [según art 3 RD 413/2014]	3,15
CAPACIDAD DE ACCESO A LA RED CONCEDIDA (MW)	3,15
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 el doble circuito de 20kV «Cuervo-Luna» de la ST Santa Pola, concretamente en el tramo aéreo entre los apoyos 166005 y 166006, titularidad de I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

**EMPLAZAMIENTO DE LA PARTE DE LA CENTRAL CON VALLADO PERIMETRAL**

Municipio: Santa Pola	Polígono: 5	Parcela: 33
Núm. zonas	1	
Área de la superficie ocupada (m <sup>2</sup> )	35.400	
Área de la superficie vinculada (m <sup>2</sup> )	48.557	

**CARACTERÍSTICAS ELÉCTRICAS DE LA CENTRAL FOTOVOLTAICA DENTRO DEL VALLADO**

CAMPO GENERADOR	
Núm. módulos FV	4.984
Área unitaria del módulo (m <sup>2</sup> )	3,106352
Potencia unitaria máxima (W <sub>p</sub> )	706 (660 Wp cara frontal más 10 % irradiancia ganada por la cara trasera)
Potencia total módulos (kW <sub>p</sub> )	3.518,704
Tipo de células	Silicio monocristalino
Caras activas módulos	Bifacial
Inclinación (°)	27° respecto a la horizontal
Orientación	0° azimuth (estructuras fijas orientadas E-0)
Anclaje estructura al terreno	Hincado directo al terreno, sin cimentación

INVERSORS	
Nre. inversors	10
Potència unitària nominal (kWn)	330 (limitats de fàbrica a 315)
Potència total nominal (kWn)	3.300 (limitada de fàbrica a 3.150)

CONNEXIÓ MÒDULS – INVERSORS		
	Tipus 1	Tipus 2
Nre. mòduls	476	504
Nre. inversors	2	8
Nre. mòduls/string	28	28
Nre. strings/inversor	17	18
Cablejat	2 x 10 mm <sup>2</sup> , 2 x 6 mm <sup>2</sup> tipus PV-ZZ-F	

CENTRES DE TRANSFORMACIÓ	
Nre. total	1
Transformador de potència	
Nre.	1
Potència (kVA) ONAN	3.250
Tensió nominal (kV)	20/0,8
Tipologia	Cel·les SF <sub>6</sub> /Dyn11, 2L+1P
Transformador de servicis auxiliars	
Nre.	1
Potència (kVA) ONAN	10
Tensió nominal (kV)	0,8/0,4

CENTRE DE PROTECCIÓ I MESURAMENT	
Nre. total	1
Tipologia	Edifici de formigó prefabricat compacte model EHC-36C-2T2
Tensió aïllament (kV)	24

INTERCONNEXIÓ INTERNA	
Tipologia línies	Subterrània
Tensió nominal cable U <sub>0</sub> /U <sub>n</sub> (kV)	12/20
Característiques de la interconnexió entre centres de transformació	Tram (inici CT, fi CPM): 178 m, cable HEPRZ1 12/20kV 3x(1 x 150) mm <sup>2</sup> H16

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

Municipi: Santa Pola	Polígon: 5	Parcel·les: 33, 47
	Polígon: 4	Parcel·la: 9006
Nre. línies (cable) evacuació	1	
Origen	Centre de protecció i mesurament	
Final	Centre de seccionament	
Longitud total línia evacuació (m)	308	
Tensions nominals cable (U <sub>0</sub> /U <sub>n</sub> ) kV	12/20	
Tipus de cable	AL HEPRZ1 12/20 kV H16 3x(1 x 150) mm <sup>2</sup>	

INVERSORES	
Núm. inversores	10
Potencia unitaria nominal (kWn)	330 (limitados de fábrica a 315)
Potencia total nominal (kWn)	3.300 (limitada de fábrica a 3.150)

CONEXIONADO MÓDULOS – INVERSORES		
	Tipo 1	Tipo 2
Núm. módulos	476	504
Núm. Inversores	2	8
Núm. módulos/string	28	28
Núm. strings/inversor	17	18
Cableado	2x10 mm <sup>2</sup> , 2x6 mm <sup>2</sup> tipo PV-ZZ-F	

CENTROS DE TRANSFORMACIÓN	
Núm. total	1
Transformador de potencia	
Núm.	1
Potencia (kVA) ONAN	3.250
Tensiones nominales (kV)	20/0,8
Tipología	Celdas SF <sub>6</sub> /Dyn11, 2L+1P
Transformador de servicios auxiliares	
Núm.	1
Potencia (kVA) ONAN	10
Tensiones nominales (kV)	0,8/0,4

CENTRO DE PROTECCIÓN Y MEDIDA	
Núm. total	1
Tipología	Edificio de hormigón prefabricado compacto modelo EHC-36C-2T2
Tensión aislamiento (kV)	24

INTERCONEXIÓN INTERNA	
Tipologías línies	Subterrània
Tensió nominal cable U <sub>0</sub> /U <sub>n</sub> (kV)	12/20
Característiques interconnexió entre centres de transformació	Tramo (inicio CT, fin CPM): 178 m, cable HEPRZ1 12/20kV 3x(1x150) mm <sup>2</sup> H16

INFRAESTRUCTURA DE EVACUACIÓ DE USO EXCLUSIVO HASTA EL CENTRO DE SECCIONAMIENTO A CEDER AL GESTOR DE LA RED DE DISTRIBUCIÓ

Municipio: Santa Pola	Polígono: 5	Parcelas: 33, 47
	Polígono: 4	Parcela: 9006
Núm. líneas (cable) evacuación	1	
Origen	Centro de Protección y Medida	
Final	Centro de Seccionamiento	
Longitud total línea evacuación (m)	308	
Tensiones nominales cable (U <sub>0</sub> /U <sub>n</sub> ) kV	12/20	
Tipo de cable	AL HEPRZ1 12/20 kV H16 3x(1x150) mm <sup>2</sup>	

INFRAESTRUCTURA D'EVACUACIÓ QUE SE CEDIX AL GESTOR DE LA XARXA FINS AL PUNT D'ACCÉS I CONNEIXIÓ AMB LA XARXA DE DISTRIBUCIÓ I QUE ES TRAMITA EN EXPEDIENT A PART (ATASCT/2024/35/03 i ATLINE/2024/23/03)

#### Centre de seccionament

Emplaçament: parcel·la 47, polígon 5 del terme municipal de Santa Pola (Alacant)

El centre de seccionament prefabricat de maniobra exterior, telegestonat i telegestionat alimentat a 20 kV, del tipus EPSSI-24 (designació i-DE), per a l'aparellatge del qual s'han gastat cel·les prefabricades davall d'envolupant metàl·lica d'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 del doble entroncament aerosubterrani que s'instal·larà (C-2000-16) en el doble circuit de 20 kV «corb-lluna» de l'ST Santa Pola, concretament en el tram aeri entre els suports 166005 i 166006, i partirà posteriorment una línia al centre de protecció i mesura pertanyent a la planta solar fotovoltaica.

Este centre de seccionament se cedirà a este gestor de la xarxa i la seua autorització administrativa prèvia i de construcció ha sigut resolta en l'expedient ATASCT/2024/35/03.

Línia subterrània 20 kV DC des de CS fins a doble entroncament aerosubterrani que s'instal·larà (C-2000-16) en el doble circuit de 20 kV «corb-lluna» de l'ST Santa Pola, concretament en el tram aeri entre els suports 166005 i 166006, titularitat d'I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

Emplaçament: parcel·la 47, polígon 5 del terme municipal de Santa Pola (Alacant)

Origen	Centre de seccionament
Final	Línia subterrània 20 kV DC amb doble entroncament aerosubterrani que s'instal·larà (C-2000-16) en el doble circuit de 20 kV «corb-lluna» de l'ST Santa Pola, que se situarà en la parcel·la 47 del polígon 5 del terme municipal de Santa Pola (Alacant), concretament en el tram aeri entre els suports 166005 i 166006.
Longitud total línia (m)	31,20 m (tram subterrani DC)
Tipus d'instal·lació	Línia elèctrica subterrània
Tensió nominal kV	20
Tipus de cable	HEPRZ1 12/20kV 3 x 240 mm <sup>2</sup> Al (tram subterrani)
Potència màxima admissible (kW)	8.365,81 (línia subterrània)

Esta línia d'alta tensió se cedirà a este gestor de la xarxa i la seua autorització administrativa prèvia i de construcció ha sigut resolta en l'expedient ATLINE/2024/23/03.

Després de l'execució de l'obra i l'emissió del corresponent certificat final d'obra, abans de l'autorització d'exploració, està prevista la cessió de l'esmentat centre de seccionament i la derivació i punt d'entroncament a favor de la distribuïdora, I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, de manera que esta part de la infraestructura d'evacuació estaria a nom de la distribuïdora a l'hora de fer la posada en marxa de la instal·lació.

#### Pressupostos de les instal·lacions

Pressupost global d'execució (€)	1.430.906,4 (sense incloure CS i línia DC tramitats en expedient a part)
Pressupost de desmantellament i restauració (€)	118.615,13

Les autoritzacions referides s'atorguen condicionades al compliment de les determinacions que preveuen els condicionants imposats

INFRAESTRUCTURA DE EVACUACIÓN QUE SE CEDE AL GESTOR DE LA RED HASTA EL PUNTO DE ACCESO Y CONEXIÓN CON LA RED DE DISTRIBUCIÓN Y QUE SE TRAMITA EN EXPEDIENTE APARTE (ATASCT/2024/35/03 y ATLINE/2024/23/03)

#### Centro de Seccionamiento

Emplazamiento: parcela 47, polígono 5 del término municipal de Santa Pola (Alicante)

El Centro de Seccionamiento prefabricado de maniobra exterior, telemandado, automatizado y telegestionado alimentado a 20 kV, del tipo EPSSI-24 (designación i-DE), empleando para su aparellaje celdas prefabricadas bajo envolvente 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 del doble entronque aéreo-subterráneo a instalar (C-2000-16) en el doble circuito de 20 kV «Cuervo-Luna» de la ST Santa Pola, concretamente en el tramo aéreo entre los apoyos 166005 y 166006, y partirá posteriormente una línea al centro de protección y medida perteneciente a la planta solar fotovoltaica.

Este centro de seccionamiento será cedido a dicho gestor de la red y su autorización administrativa previa y de construcción ha sido resuelta en el expediente ATASCT/2024/35/03.

Línea Subterránea 20 kV DC desde CS hasta doble entronque aéreo-subterráneo a instalar (C-2000-16) en el doble circuito de 20 kV «Cuervo-Luna» de la ST Santa Pola, concretamente en el tramo aéreo entre los apoyos 166005 y 166006, titularidad de I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

Emplazamiento: parcela 47, polígono 5 del término municipal de Santa Pola (Alicante)

Origen	Centro de Seccionamiento
Final	Línea subterránea 20 kV DC con doble entronque aéreo-subterráneo a instalar (C-2000-16) en el doble circuito de 20 kV «Cuervo-Luna» de la ST Santa Pola, a ubicar en la parcela 47 del polígono 5 del término municipal de Santa Pola (Alicante), concretamente en el tramo aéreo entre los apoyos 166005 y 166006.
Longitud total línea (m)	31,20 m (tramo subterráneo DC)
Tipo de instalación	Línea eléctrica subterránea
Tensión nominal kV	20
Tipo de cable	HEPRZ1 12/20kV 3x240mm <sup>2</sup> Al (tramo subterráneo)
Potencia máxima admissible (kW)	8.365,81 (línea subterránea)

Esta línea de alta tensión será cedida a dicho gestor de la red y su autorización administrativa previa y de construcción ha sido resuelta en el expediente ATLINE/2024/23/03.

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 y punto de entronque a favor de la distribuïdora, I-DE Redes Eléctricas Inteligentes SAU., de forma que esta parte de la infraestructura de evacuación estaría a nombre de la distribuïdora en la realización de puesta en marcha de la instalación.

#### Presupuestos de las instalaciones

Presupuesto global de ejecución (€)	1.430.906,4 (sin incluir CS y Línea DC tramitados en expediente aparte)
Presupuesto de desmantelamiento y restauración (€)	118.615,13

Las referidas autorizaciones se otorgan condicionadas al cumplimiento de las determinaciones reflejadas en los condicionados impues-



per les diferents administracions i organismes, i que han acceptat els titulars d'esta autorització.

La persona titular de la present 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 estableixca 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. I, en concret, està afectada per la concessió la via pecuària Assagador del Castell per a la qual caldrà obtenir la corresponent concessió o autorització d'ocupació segons la Llei 3/2014, d'11 de juliol, de la Generalitat, de vies pecuàries de la Comunitat Valenciana; així com la forest gestionada per la Generalitat AL68 Serra de Santa Pola, per a la qual caldrà obtenir la corresponent concessió o autorització d'ocupació segons la Llei 3/1993, de 9 de desembre, forestal de la Comunitat Valenciana, i el Decret 98/1995, de 16 de maig, pel qual s'aprova el Reglament de la Llei 3/1993, de 9 de desembre, forestal de la Comunitat Valenciana, així com segons la Llei 43/2003, de 21 de novembre, de forests.

Per als treballs que es realitzen en terreny forestal o a una distància inferior o igual a 100 metres d'este, o hi haja una continuïtat de combustible susceptible de propagar el foc fins a terreny forestal, serà necessari presentar davant de la direcció territorial de la conselleria competent en matèria de prevenció d'incendis forestals, amb 20 dies naturals d'antelació a l'inici dels treballs, una declaració responsable, acompanyada de la documentació indicada en l'article 144 del Decret 91/2023, de 22 de juny, del Consell, pel qual s'aprova el Reglament de la Llei 3/1993, de 9 de desembre, forestal de la Comunitat Valenciana.

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.

En l'annex II es reflectix la disposició dels mòduls fotovoltaics, la infraestructura d'evacuació exclusiva fins al centre de seccionament, així com la infraestructura d'evacuació que se cedirà al gestor de la xarxa de distribució, tramitada en expedient a part, en particular, centre de seccionament i línia subterrània 20 kV DC amb doble entroncament aèreo-subterrànic que s'instal·larà (C-2000-16) en el doble circuit de 20 kV «corb-lluna» de l'ST Santa Pola, concretament en el tram aeri entre els supports 166005 i 166006.

### *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 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 Valverde Bajo de data 17 de maig de 2024, firmat per la persona tècnica projectista i visat per Col·legi Oficial d'Enginyers Industrials de Burgos i Palència PA240155, en data 17 de maig de 2024, juntament amb la declaració responsable del compliment de la normativa que li és aplicable (art.

tos 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. Y en concreto, está afectado por la concesión la vía pecuaria «Assagador del Castell» para la que será necesario la obtención de la correspondiente concesión o autorización de ocupación necesarias según la Ley 3/2014, de 11 de julio, de la Generalitat, de vías pecuarias de la Comunitat Valenciana; así como el monte gestionado por la Generalitat AL68 «Sierra de Santa Pola», para el que será necesario la obtención de la correspondiente concesión o autorización de ocupación necesarias según la Ley 3/1993, de 9 de diciembre, forestal de la Comunitat Valenciana y el Decreto 98/1995, de 16 de mayo, por el que se aprueba el Reglamento de la Ley 3/1993, de 9 de diciembre, forestal de la Comunitat Valenciana, así como en la Ley 43/2003, de 21 de noviembre, de montes.

Para los trabajos que se realicen en terreno forestal o a distancia menor o igual a 100 metros de este, o exista una continuidad de combustible susceptible de propagar el fuego hasta terreno forestal, será necesario presentar ante la dirección territorial de la conselleria competente en materia de prevención de incendios forestales, con 20 días naturales de antelación al inicio de los trabajos, una declaración responsable, acompañada de la documentación indicada en el artículo 144 del Decreto 91/2023, de 22 de junio, del Consell, por el que se aprueba el Reglamento de la Ley 3/1993, de 9 de diciembre, forestal de la Comunitat Valenciana.

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 fotovoltaicos, la infraestructura de evacuación exclusiva hasta el centro de seccionamiento, así como la infraestructura de evacuación a ceder al gestor de la red de distribución, tramitada en expediente aparte, en particular, centro de seccionamiento y línea subterránea 20 kV DC con doble entronque aèreo-subterrànic a instalar (C-2000-16) en el doble circuito de 20 kV «Cuervo-Luna» de la ST Santa Pola, concretamente en el tramo aèreo entre los apoyos 166005 y 166006.

### *Tercero. Autorizaciones administrativas de construcció de les instal·lacions autoritzades en el punto segon*

Otorgar las autorizaciones administrativas de construcción para las instalaciones descritas en el punto segundo de la presente resolución, en 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 Valverde Bajo de fecha 17 de mayo de 2024 firmado por la persona técnica projectista, y visado por Colegio Oficial de Ingenieros Industriales de Burgos y Palencia PA240155 en fecha 17 de mayo de 2024, junto con la declaración responsable del cumplimiento de la normativa que le es de aplica-



53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric), firmada pel tècnic projectista de data 17 de maig de 2024.

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 20 de maig de 2024, 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 les persones titulars d'esta 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 condicionants 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 ha acceptat 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, amb la resta de documentació preceptiva, un certificat acreditatiu de la limitació dels inversors i del fet que estos complixen la funcionalitat limitadora que en cap règim de funcionament de la central s'injectarà una potència activa a la xarxa elèctrica superior a la capacitat d'accés atorgada.

4. La central elèctrica objecte de la present resolució, d'acord amb la potència instal·lada d'esta, haurà de complir les prescripcions tècniques 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 que grava l'operació davant de l'organisme tributari corresponent, 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'1 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 siguen 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

ción (art. 53.1.b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico), firmada por el técnico proyectista de fecha 17 de mayo de 2024.

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 20 de mayo de 2024, 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 y equipamiento que al respecto establece el artículo 7 del Real decreto 413/2014, de 6 de junio, y demás normativa de desarrollo, sobre requisitos de respuesta frente a huecos de tensión, adscripción a un centro de control de generación, telemida en tiempo real y resto de obligaciones establecidas por la regulación del sector eléctrico para el tipo de instalaciones en que se encuadran las presentes.

5. Pago del impuesto que grava la operación ante el organismo tributario correspondiente, en relación con los contratos suscritos para la disponibilidad de los terrenos, que deberán presentarse en este Servicio Territorial en el plazo de 1 mes desde la notificación de esta resolución.

6. Acorde al artículo 131 del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, por el que se regulan las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de energía eléctrica, el período de ejecución de las instalaciones no será superior a 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



els diferents procediments en concurrència competitiva que estableix la regulació del sector elèctric.

Tampoc es podran atorgar 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 els socis esmentats han posat estos fons a la disposició de la titular de la present autorització. La present 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 produïssa 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 noves per a les mateixes instal·lacions, sense perjudi que puguen convalidar-se certs tràmits, que 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'exploració definitiva que arreu 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.

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 perjudi del que preveu l'article 12.4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, el personal tècnic en la matèria adscrit a este servei 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. Finalitzades les obres de construcció de les instal·lacions, la titular, en el termini màxim de deu dies hàbils, ha de sol·licitar l'autorització d'exploració 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

distintos procedimientos en concurrència competitiva establecidos en la regulació del sector elèctric.

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 10 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 de la presente resolución vendrá obligada a comunicar por el registro electrónico y con la adecuada diligencia, las incidencias dignas de menció 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

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 3 de novembre de 2010.

12. Igualment, s'ha d'adjuntar la documentació requerida segons l'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; l'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 instruccions tècniques complementàries.

Consta en l'expedient informe amb referència 2020/28188Y de l'Ajuntament d'Elx, de data 1 de desembre de 2020, sobre l'autorització sol·licitada a este ajuntament, de servitud de pas i ocupació de terrenys de la serra de Santa Pola, propietat de l'Ajuntament d'Elx, en la parcel·la 47 del polígon 5 del terme municipal de Santa Pola (Alacant), per a les infraestructures d'evacuació que se cediran a l'empresa distribuïdora de la central fotovoltaica, situada en la parcel·la cadastral núm. 33 del polígon 5 del terme municipal de Santa Pola (Alacant). Segons l'informe esmentat, no hi ha cap inconvenient per a donar la conformitat a l'autorització de l'ocupació de la forest amb les condicions següents:

«1. En la documentació aportada no es descriuen els terrenys de servitud de pas i ocupació, per la qual cosa és condició necessària per a la resolució de l'expedient la remissió d'un pla topogràfic georeferenciat (sistema geodèsic de referència ETRS89), en el qual es definisquen estes ocupacions i les seues superfícies, amb la finalitat de fer les comprovacions oportunes i també possibilitar l'aplicació del cànon corresponent.

2. S'haurà de remetre la sol·licitud de servitud de pas i ocupació, i el pla topogràfic a la Conselleria d'Agricultura, Medi Ambient, Canvi Climàtic i Desenvolupament Rural (Servici Territorial de Medi Ambient d'Alacant), per a la instrucció de l'expedient i la redacció del plec de condicions per a la concessió dels terrenys.»

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 servei territorial sol·licitarà de les administracions i els organismes que els han emés la conformitat de l'obra executada respecte d'estos, si pertoca.

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 servei i presentar el certificat d'obra parcial corresponent a esta fase, juntament amb la documentació tècnica corresponent, per a la qual cosa és igualment aplicable el que s'indica en el paràgraf anterior.

13. D'acord amb l'article 28 del Reial Decret llei 8/2023, de 27 de desembre, pel qual s'adopten mesures per a afrontar les conseqüències econòmiques i socials derivades dels conflictes a Ucraïna i Orient Pròxim, així com per a pal·liar els efectes de la sequera, el promotor podrà sol·licitar, en un termini no superior a 3 mesos des de l'obtenció d'esta autorització administrativa de construcció, l'extensió del termini per a complir la fita que arreu l'article 1.1.b 5t del Reial Decret llei 23/2020, de 23 de juny, d'obtenció de l'autorització d'explotació definitiva, sense que en cap cas el termini total per a disposar de l'autorització administrativa d'explotació supere els 8 anys. En esta sol·licitud s'ha d'indicar, almenys:

1. El semestre de l'any natural en què la instal·lació obtindrà l'autorització administrativa d'explotació i

2. El compromís d'acceptació expressa de la impossibilitat d'obtenció de l'autorització administrativa d'explotació provisional o definitiva, ni de la inscripció prèvia o definitiva en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica amb anterioritat a l'inici del semestre indicat.

de dirección y final de obra no vengan visados por el correspondiente colegio profesional, se acompañarán de la oportuna declaración responsable conforme lo indicado en la Resolución de 22 de octubre de 2010, de la Dirección General de Energía, publicada en el DOGV núm. 6389 de fecha 3 de noviembre de 2010.

12. 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.

Consta en el expediente informe Referencia: 2020/28188Y del Ayuntamiento de Elche, de fecha 1 de diciembre de 2020, sobre la autorización solicitada a este Ayuntamiento, de servidumbre de paso y ocupación de terrenos de la Sierra de Santa Pola propiedad del Ayuntamiento de Elche, en la parcela 47 del polígono 5 del término municipal de Santa Pola (Alicante), para las infraestructuras de evacuación a ceder a la empresa distribuidora de la central fotovoltaica, sita en la parcela catastral núm. 33 del polígono 5 del término municipal de Santa Pola (Alicante) Según, el citado informe no existe inconveniente en dar la conformidad a la autorización de la ocupación del monte con las condiciones siguientes:

«1. En la documentación aportada no se describen los terrenos de servidumbre de paso y ocupación, por lo cual es condición necesaria para la resolución del expediente la remisión de un plano topográfico georeferenciado (sistema geodésico de referencia ETRS89), en el que se definan dichas ocupaciones y sus superficies, con el fin de realizar las comprobaciones oportunas y también possibilitar la aplicación del canon correspondiente.

2. Se deberá remitir la solicitud de servidumbre de paso y ocupación, y el plano topográfico a la Conselleria de Agricultura, Medio Ambiente, Cambio Climático y Desarrollo Rural (Servicio Territorial de Medio Ambiente de Alicante), para la instrucción del expediente y la redacción del pliego de Condiciones para la Concesión de los terrenos.»

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 Institut Cartogràfic 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, si procede.

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. Conforme al artículo 28 del Real decreto ley 8/2023, de 27 de diciembre, por el que se adoptan medidas para afrontar las consecuencias económicas y sociales derivadas de los conflictos en Ucrania y Oriente Próximo, así como para paliar los efectos de la sequía, el promotor podrá solicitar, en un plazo no superior a 3 meses desde la obtención de la presente autorización administrativa de construcción, la extensión del plazo para cumplir con el hito recogido en el artículo 1.1.b 5.º del Real decreto ley 23/2020, de 23 de junio, junio, de obtención de la autorización de explotación definitiva, sin que en ningún caso el plazo total para disponer de la autorización administrativa de explotación supere los 8 años. En dicha solicitud se deberá indicar, al menos:

1. El semestre del año natural en que la instalación obtendrá la autorización administrativa de explotación y

2. El compromiso de aceptación expresa de la imposibilidad de obtención de la autorización administrativa de explotación provisional o definitiva, ni de la inscripción previa o definitiva en el registro administrativo de instalaciones de producción de energía eléctrica con anterioridad al inicio del semestre indicado





14. La persona titular té l'obligació de constituir una garantia econòmica per al compliment de l'obligació de desmantellar la instal·lació i restaurar els terrenys i el seu entorn, per un import de 309.629,20 € (tres-cents nou mil sis-cents vint-i-nou euros amb vint cèntims d'euro), per a la qual cosa ha d'acreditar la seua deguda constitució (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-la.

La garantia haurà de depositar-se en l'Agència Tributària Valenciana, amb l'òrgan competent en matèria d'energia que atorga l'autorització, hi hauran de constar les dades de la instal·lació (nom, potència instal·lada, municipis a on se situen els grups generadors) i que es deposita per a complir l'obligació de desmantellar la instal·lació i restaurar els terrenys i l'entorn.

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

15. 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 pugui ser efectiva.

16. 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 pel que fa a la caducitat i a 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.

17. 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.

18. 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.

19. 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.

20. La persona titular de la instal·lació té l'obligació de desmantellar la instal·lació i restituir els terrenys i l'entorn afectats 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.

21. 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 preveu 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 es podran transmetre les autoritzacions concedides mentre la central no estiga completament executada i haja obtingut l'autorització d'explotació.

14. 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 309.629,20 € (trescientos nueve mil seis cientos veintinueve euros con veinte 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 ubican los grupos generadores) y que se deposita para el cumplimiento de la obligación de desmantelamiento de la instalación y restauración de los terrenos y su entorno.

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

15. 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.

16. 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.

17. 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.

18. 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.

19. 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.

20. 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.

21. 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.

22. 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 perjudici 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.

L'Ajuntament establirà el respectiu cànon d'ús i aprofitament 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 ascendirà 1.430.906,40 € (un milió quatre-cents trenta mil nou-cents sis euros amb quaranta 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.

23. 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 servei caducaran quan, per causes imputables a la 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 entorn afectat referit a la instal·lació descrita en l'apartat segon, el pressupost del qual ascendirà a 118.615,13 € (cent diu mil sis-cents quinze euros amb tretze cèntims d'euro) i amb l'abast següent, en atenció a l'informe favorable emès pel Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, de data 9 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 subterrània 20 kV DC, el nou suport de connexió a instal·lar 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:

- 1) Desmantellament de la instal·lació elèctrica BT.
- 2) Desmantellament dels mòduls fotovoltaics.
- 3) Desmantellament de l'estructura suport dels mòduls.
- 4) Desmantellament d'LSATS, bàculs i casetes.
- 5) Desmantellament del tancat perimetral.
- 6) Restitució dels nous vials interns i les seues cunetes.
- 7) Restauració de les rases.
- 8) Restauració vegetal i paisatgística.

Durant el desmantellament de la instal·lació, s'evitaran maniobres especialment agressives per a la zona, i s'aplicaran tècniques per a

22. 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 1.430.906,40 € (un millón cuatrocientos treinta mil novecientos seis euros con cuarenta 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.

23. 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 118.615,13 € (ciento dieciocho mil seis cientos quince euros con trece céntimos de euro) y con el alcance siguiente, en atención al informe favorable emitido por el Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje, de fecha 9 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 Subterránea 20 kV DC, el nuevo apoyo de conexión a instalar 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:

- 1) Desmantelamiento de la instalación eléctrica BT.
- 2) Desmantelamiento de los módulos fotovoltaicos.
- 3) Desmantelamiento de la estructura soporte de los módulos.
- 4) Desmantelamiento de LSATs, báculos y casetas.
- 5) Desmantelamiento del vallado perimetral.
- 6) Restitución de los nuevos viales internos y sus cunetas.
- 7) Restauración de las zanjas.
- 8) Restauración vegetal y paisajística.

Durante el desmantelamiento de la instalación, se evitarán maniobras especialmente agresivas para la zona, y se aplicarán técnicas para

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.

Els materials retirats es classificaran i es traslladaran, siga a un abocador autoritzat o a un altre emplaçament per a reciclatge, reutilització i venda posteriors. En funció de la destinació, es manipularan en les condicions requerides perquè l'extracció, l'apilament i el transport permeta l'estat de conservació pertinent. En cas de no reutilització dels mòduls fotovoltaics, es podran utilitzar mitjans mecànics per al desballestament i la compactació, a fi de minimitzar-ne el volum.

L'objectiu principal del pla és la restauració dels terrenys a les condicions anteriors a la construcció del parc, de manera que es minimitze l'afecció al medi ambient.

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

- Retirada de les estructures fixes (tancat, estructura de suport dels mòduls, cablejats, caixes de registre, perfils...) i evitar l'abandó de qualsevol element en el medi.

- Reutilització o reciclatge dels components retirats i transferir-los a gestors autoritzats perquè estos procuren valorar-los en la mesura que siga possible.

- Restauració o recuperació ambiental de les superfícies afectades després del desmantellament de les instal·lacions.

Els passos que cal seguir per a l'adequació dels terrenys que han albergat la planta solar seran els següents:

- S'haurà de descompactar prèviament a l'aportació de les terres vegetals, cosa que es durà a terme amb mitjans mecànics. Es milloraran les característiques físiques del sòl, descompactant-lo, a fi d'evitar la formació de reguerons o regalls.

- S'avaluarà el volum de terres necessàries per a cobrir íntegrament les superfícies alterades per les labors de desmantellament, així com per a restaurar les àrees que albergaven infraestructures diferents.

- Es condicionaran els terrenys afectats per a aconseguir així pendents suaus i no discordants amb la topografia regnant en l'àrea. Estes superfícies es localitzaran al voltant de les infraestructures que cal restaurar.

- S'hi identificaran les superfícies o les àrees d'extracció de terres vegetals, que hauran de comptar amb els permisos mediambientals corresponents. Les característiques agrològiques hauran de ser similars als sòls afectats (mateixa textura, color, permeabilitat...).

- Es realitzarà també una aportació d'adob i una remenada posterior amb mitjans mecànics.

Es compliran les condicions que arreplega l'informe de l'òrgan competent en medi ambient, en concret, l'informe de referència FV\_57/2022, de data 6 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 manera que es garantisquen els seus 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 es faran 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).

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.

Los materiales retirados serán clasificados y trasladados, ya sea a vertedero autorizado o a otro emplazamiento para su posterior reciclado/reutilización/venta. En función del destino, se manipularán en las condiciones requeridas para que su extracción, acopio y transporte permita el estado de conservación pertinente. En caso de no reutilización de los módulos fotovoltaicos se podrán utilizar medios mecánicos para el achatarramiento y compactación, con objeto de minimizar el volumen.

El objetivo principal del plan es la restauración de los terrenos a las condiciones anteriores a la construcción del parque, minimizando así la afección al medio ambiente.

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

- Retirada de las estructuras fijas (vallado, estructura de soporte de los módulos, cableados, cajas de registro, perfiles, ...) evitando el abandono de cualquier elemento en el medio.

- Reutilización o reciclado de los componentes retirados, transfiriéndolos a gestores autorizados para que estos procuren su valorización en la medida de lo posible.

- Restauración o recuperación ambiental de las superficies afectadas tras el desmantelamiento de las instalaciones.

Los pasos a seguir para la adecuación de los terrenos que han albergado la planta solar serán los siguientes:

- Se deberá proceder a la descompactación previo al aporte de las tierras vegetales, la cual se llevará a cabo por medios mecánicos. Se mejorarán las características físicas del suelo, descompactándolo, a fin evitar la formación de regueros o cárcavas.

- Se evaluará el volumen de tierras necesarias para cubrir en su totalidad las superficies alteradas por las labores de desmantelamiento, así como para la restauración de las áreas que albergaban distintas infraestructuras.

- Se procederá a acondicionar los terrenos afectados, para conseguir así pendientes suaves y no discordantes con la topografía reinante en el área. Estas superficies se localizarán entorno a las infraestructuras a restaurar.

- Se identificarán las superficies o áreas de extracción de tierras vegetales, y estas deberán contar con los permisos medioambientales correspondientes. Las características agrológicas deberán ser similares a los suelos afectados (igual textura, color, permeabilidad, ...)

- Se realizará también un aporte de abono y posterior volteado con medios mecánicos.

Se cumplirán las condiciones recogidas por el informe del órgano competente en medio ambiente, en concreto, el informe de referencia FV\_57/2022 de fecha 6 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 constituirà la garantia econòmica que se detalla en la autorización de construcción prèviament a la sol·licitud de autorització de explotació 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/alicant-er> en castellano y <https://cindi.gva.es/va/web/energia/alicant-er> en valenciano)



– 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 emés, 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'establixen 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 el sol·licitant per a executar i posar en marxa la instal·lació 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 perjudi de tercers i no afecta 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 s'atorguen en 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 d'esta, 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, 29 de maig de 2024.– La cap del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant: Rosa María Aragonés Pomares.

ANNEX I  
Tancat

FV VALVERDE BAJO: Vèrtexs que delimiten el tancat (COORDENADES ETRS89, PROJECCIÓ UTM FUS 30)		
P1	X=712787.0623	Y=4232395.5787
P2	X=712780.3446	Y=4232444.6460
P3	X=712858.8249	Y=4232518.0883
P4	X=712926.5776	Y=4232578.8789
P5	X=712927.3407	Y=4232586.6205
P6	X=712941.7387	Y=4232598.7784
P7	X=712977.1949	Y=4232612.2070
P8	X=712982.7949	Y=4232613.8799
P9	X=713014.4558	Y=4232626.6659
P10	X=713079.5903	Y=4232644.6990
P11	X=713094.9928	Y=4232649.8538
P12	X=713106.2755	Y=4232654.1292
P13	X=713112.4835	Y=4232656.9429
P14	X=713115.3333	Y=4232650.6594
P15	X=713127.3755	Y=4232645.6641

– La notificació/comunicació de la presente resolució a la persona titular y a todas las administraciones públicas u organismos y empresas de servicios públicos o servicios de interés general que han intervenido, o debido intervenir, en el procedimiento de autorización, 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 incorporación de los datos territoriales, urbanísticos, medioambientales y energéticos más representativos de la instalación a la cartografía pública de la Comunitat Valenciana.

De conformidad con el segundo párrafo del artículo 53.6 de Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico, y el artículo 6.4 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, del Consell de la Generalitat por el que se establecen los procedimientos de autorización de instalaciones de producción, transporte y distribución de energía eléctrica que son competencia de la Generalitat, esta autorización se otorga, sin perjuicio de las concesiones, autorizaciones, licencias y permisos, tanto públicas como privadas, que sean necesarias obtener por la parte solicitante para la ejecución y puesta en marcha de la instalación de la que se refiere la presente resolución, de acuerdo con otras disposiciones que resulten aplicables, y en especial las relativas a la ordenación del territorio y al medio ambiente. En todo caso, esta autorización se emite sin perjuicio de terceros, y dejando a salvo los derechos particulares.

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

Contra esta resolució, que no pone fin a la vía administrativa, cabe recurso de alzada ante la Direcció General de Energia y Minas en el plazo de un mes, contado a partir del día siguiente a aquel en que tenga lugar la notificació de la presente, de conformitat amb 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, 29 de mayo de 2024.– La jefa del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante: Rosa María Aragonés Pomares.

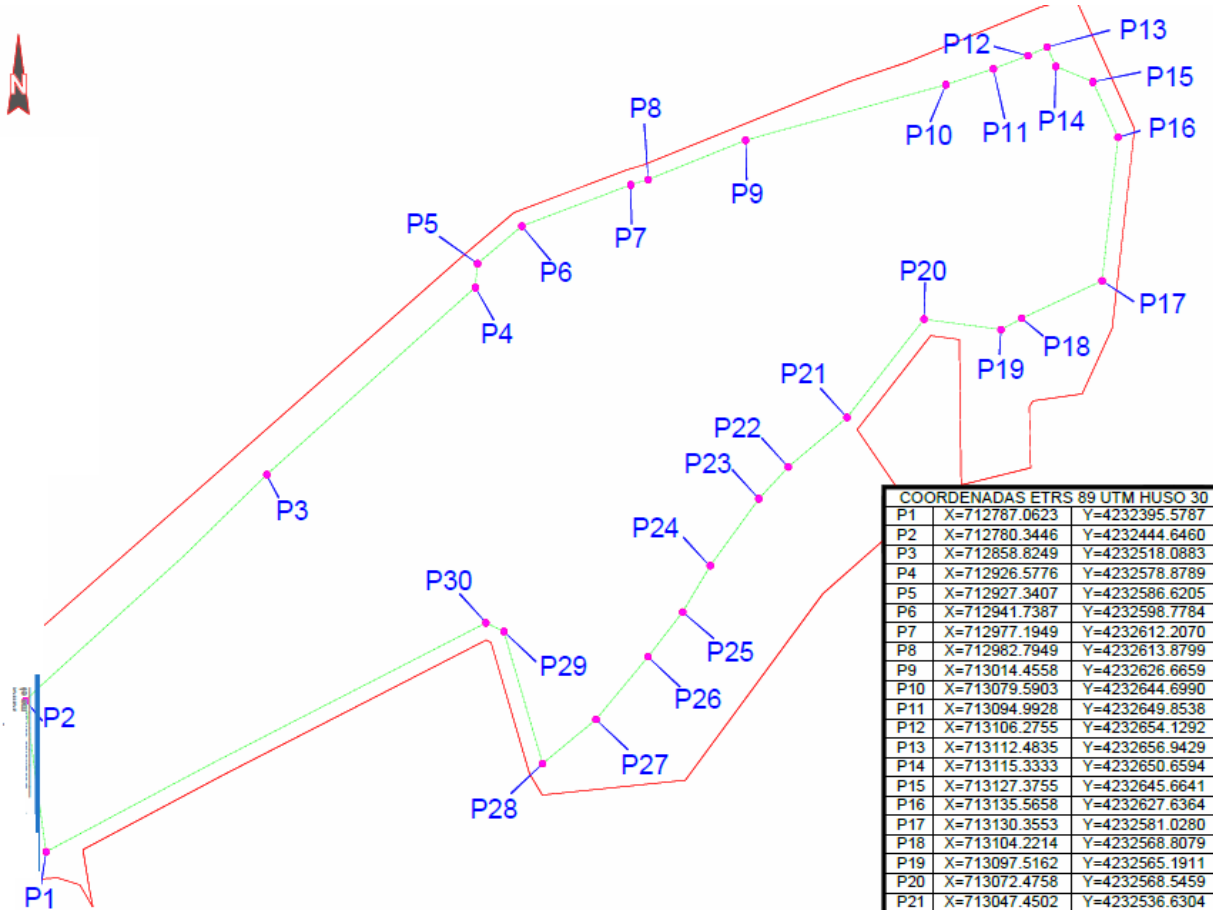
ANEXO I  
Vallado

«FV VALVERDE BAJO»: Vértices que delimitan el vallado (COORDENADAS ETRS89, PROYECCIÓN UTM HUSO 30)		
P1	X=712787.0623	Y=4232395.5787
P2	X=712780.3446	Y=4232444.6460
P3	X=712858.8249	Y=4232518.0883
P4	X=712926.5776	Y=4232578.8789
P5	X=712927.3407	Y=4232586.6205
P6	X=712941.7387	Y=4232598.7784
P7	X=712977.1949	Y=4232612.2070
P8	X=712982.7949	Y=4232613.8799
P9	X=713014.4558	Y=4232626.6659
P10	X=713079.5903	Y=4232644.6990
P11	X=713094.9928	Y=4232649.8538
P12	X=713106.2755	Y=4232654.1292
P13	X=713112.4835	Y=4232656.9429
P14	X=713115.3333	Y=4232650.6594
P15	X=713127.3755	Y=4232645.6641

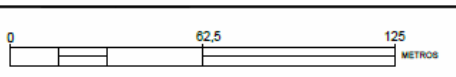


P16	X=713135.5658	Y=4232627.6364
P17	X=713130.3553	Y=4232581.0280
P18	X=713104.2214	Y=4232568.8079
P19	X=713097.5162	Y=4232565.1911
P20	X=713072.4758	Y=4232568.5459
P21	X=713047.4502	Y=4232536.6304
P22	X=713028.3169	Y=4232520.5343
P23	X=713018.7954	Y=4232510.2101
P24	X=713002.9946	Y=4232488.4977
P25	X=712994.0013	Y=4232473.4348
P26	X=712982.7500	Y=4232458.9122
P27	X=712965.8213	Y=4232438.5462
P28	X=712948.4864	Y=4232424.2449
P29	X=712935.8926	Y=4232467.1118
P30	X=712930.0964	Y=4232469.9545

P16	X=713135.5658	Y=4232627.6364
P17	X=713130.3553	Y=4232581.0280
P18	X=713104.2214	Y=4232568.8079
P19	X=713097.5162	Y=4232565.1911
P20	X=713072.4758	Y=4232568.5459
P21	X=713047.4502	Y=4232536.6304
P22	X=713028.3169	Y=4232520.5343
P23	X=713018.7954	Y=4232510.2101
P24	X=713002.9946	Y=4232488.4977
P25	X=712994.0013	Y=4232473.4348
P26	X=712982.7500	Y=4232458.9122
P27	X=712965.8213	Y=4232438.5462
P28	X=712948.4864	Y=4232424.2449
P29	X=712935.8926	Y=4232467.1118
P30	X=712930.0964	Y=4232469.9545

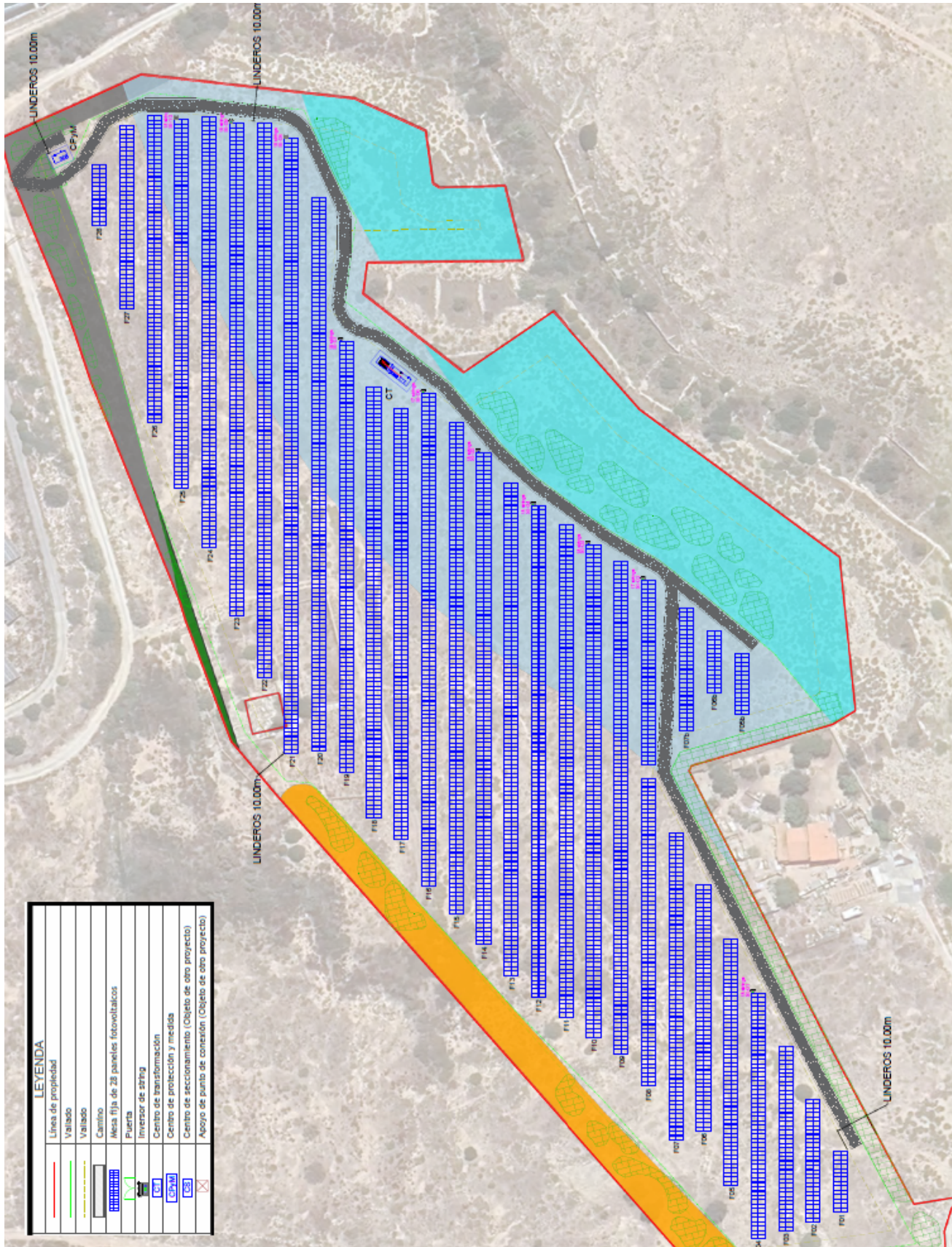


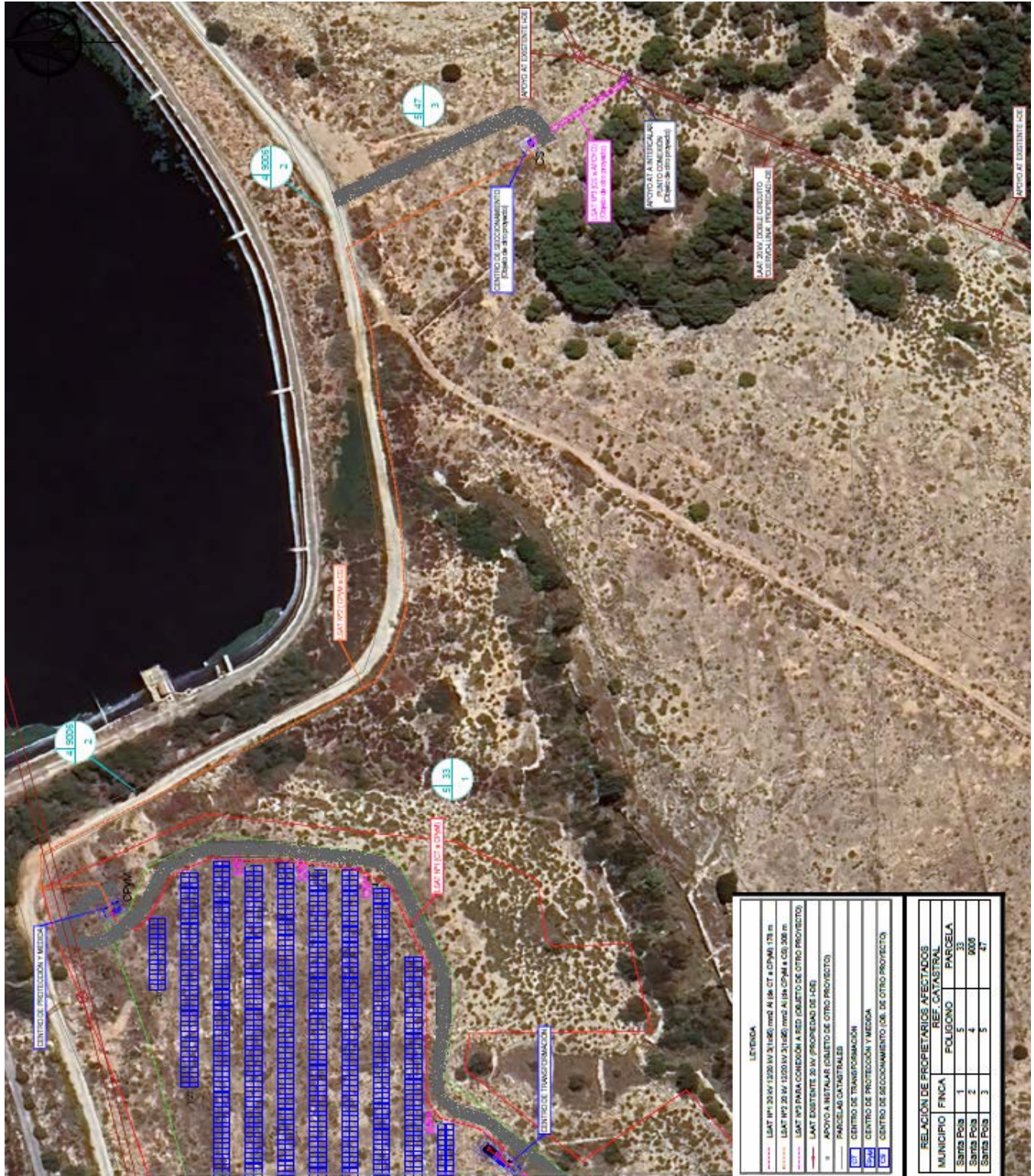
COORDENADAS ETRS 89 UTM HUSO 30		
P1	X=712787.0623	Y=4232395.5787
P2	X=712780.3446	Y=4232444.6460
P3	X=712858.8249	Y=4232518.0883
P4	X=712926.5776	Y=4232578.8789
P5	X=712927.3407	Y=4232586.6205
P6	X=712941.7387	Y=4232598.7784
P7	X=712977.1949	Y=4232612.2070
P8	X=712982.7949	Y=4232613.8799
P9	X=713014.4558	Y=4232626.6659
P10	X=713079.5903	Y=4232644.6990
P11	X=713094.9928	Y=4232649.8538
P12	X=713106.2755	Y=4232654.1292
P13	X=713112.4835	Y=4232656.9429
P14	X=713115.3333	Y=4232650.6594
P15	X=713127.3755	Y=4232645.6641
P16	X=713135.5658	Y=4232627.6364
P17	X=713130.3553	Y=4232581.0280
P18	X=713104.2214	Y=4232568.8079
P19	X=713097.5162	Y=4232565.1911
P20	X=713072.4758	Y=4232568.5459
P21	X=713047.4502	Y=4232536.6304
P22	X=713028.3169	Y=4232520.5343
P23	X=713018.7954	Y=4232510.2101
P24	X=713002.9946	Y=4232488.4977
P25	X=712994.0013	Y=4232473.4348
P26	X=712982.7500	Y=4232458.9122
P27	X=712965.8213	Y=4232438.5462
P28	X=712948.4864	Y=4232424.2449
P29	X=712935.8926	Y=4232467.1118
P30	X=712930.0964	Y=4232469.9545



ANNEX II / ANEXO II

Disposició d'elements de la central fotovoltaica i infraestructura d'evacuació exclusiva que se cediran al gestor de la xarxa  
*Disposición elementos de la central fotovoltaica e infraestructura de evacuación exclusiva y a ceder al gestor de la red*





**LEYENDA**

- LÍNEA 10 KV (20 KV IV 3/1/80) med. AL (SE. CT. 4 CPVMI, 178 m)
- LÍNEA 10 KV (20 KV IV 3/1/80) med. AL (SE. CPVMI 4 500, 208 m)
- LÍNEA 10 KV PARA CONEXIÓN A RED (SUBITO DE OTRO PROYECTO)
- LÍNEA EXISTENTE 20 KV PROPIEDAD DE ICB
- APOYO A INSTALAR (DIBUJO DE OTRO PROYECTO)
- PARCELAS CATASTRALES
- CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
- CENTRO DE PROTECCIÓN Y MEDIDA
- CENTRO DE SECCIONAMIENTO (del resto del proyecto)

RELACION DE PROPIETARIOS AFECTADOS		
MUNICIPIO	FINCA	REF. CATASTRAL PARCELA
Santa Pola	1	33
Santa Pola	2	0008
Santa Pola	3	47