

Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme

RESOLUCIÓ de 17 de novembre de 2023, del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, per la qual s'atorga a Univergy Renovables Haakon, SL, autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, autorització administrativa prèvia i autorització administrativa de construcció i s'aprova el Pla de desmantellament i de restauració del terreny i l'entorn afectat, d'una central de producció d'energia elèctrica de tecnologia fotovoltaica i de la seua infraestructura d'evacuació, situada a Monforte del Cid, de potència instal·lada de 1.750 kWn i potència dels mòduls fotovoltaics de 2.115,176 kWp, denominada FV Camino del Río (expedient ATALFE/2022/16/03). [2023/12094]

Antecedents

Primer. Sol·licitud

Univergy Renovables Haakon, SL, va presentar una instància davant del registre telemàtic de la Generalitat Valenciana el 24 de març de 2022, amb núm. de registre GVRTE/2022/901268, en la qual sol·licita autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, autorització administrativa prèvia, autorització administrativa de construcció, així com l'aprovació del Pla de desmantellament de la instal·lació i restauració del terreny i l'entorn afectat, relatius a una central de producció d'energia elèctrica de tecnologia fotovoltaica, denominada FV Camino del Río, de potència nominal 1,75 MW_n i potència dels mòduls fotovoltaics de 2,115 MW_p, que s'ha d'ubicar en el terme municipal de Monforte del Cid (Alacant), incloent-hi la infraestructura d'evacuació, composta per una línia d'evacuació subterrània de 20 kV, de titularitat exclusiva d'Univergy Renovables Haakon, SL, entre el centre de transformació de la central fotovoltaica fins al nou centre de seccionament en la mateixa parcel·la on està situada la planta generadora, un nou centre de seccionament per a cessió al gestor de la xarxa i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, i una línia aerosubterrània d'evacuació per a cessió al gestor de la xarxa i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, de 20 kV, amb cable HEPRZ1 AL 240 mm², per a realitzar la connexió d'entrada/eixida en el centre de seccionament entre el nou centre de seccionament i el punt de connexió, realitzada mitjançant doble entroncament en un nou suport a instal·lar en la línia 18 – Portichol de 20kV de l'ST Novelda (20 kV).

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 hagen 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 sol·licitud, el llavors Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant (d'ara en avant, STIEMA) incoa l'expedient ATALFE/2022/16/03.

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

Es va efectuar un requeriment d'esmena de la documentació presentada el 2 de juny de 2021. El promotor va respondre amb l'aportació de la documentació requerida.

El 15 de juny de 2022, 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 1.750 kW de potència instal·lada, promoguda per Univergy Renovables Haakon, SL, que s'ha d'ubicar en el municipi de Monforte del Cid, província d'Alacant, a l'efecte del que estipula l'article 1 del Real 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.

Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo

RESOLUCIÓN de 17 de noviembre de 2023, del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, por la que se otorga a Univergy Renovables Haakon, SL, autorización de implantación en suelo no urbanizable, autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción y se aprueba el plan de desmantelamiento y de restauración del terreno y entorno afectado, de una central de producción de energía eléctrica de tecnología fotovoltaica y de su infraestructura de evacuación, ubicada en Monforte del Cid, de potencia instalada 1.750 kWn y potencia de los módulos fotovoltaicos de 2.115,176 kWp, denominada FV Camino del Río (expediente ATALFE/2022/16/03). [2023/12094]

Antecedentes

Primero. Solicitud

Univergy Renovables Haakon, SL, presentó instancia ante el registro telemático de la Generalitat Valenciana en fecha 24 de marzo de 2022, con núm. de registro GVRTE/2022/901268, en la que solicita autorización de implantación en suelo no urbanizable, autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción, así como la aprobación del plan de desmantelamiento de la instalación y restauración del terreno y el entorno afectado, relativos a una central de producción de energía eléctrica de tecnología fotovoltaica, denominada «FV Camino del Río», de potencia nominal 1,75 MW_n y potencia de los módulos fotovoltaicos de 2,115 MW_p, a ubicar en el término municipal de Monforte del Cid (Alicante), incluida su infraestructura de evacuación, compuesta por una Línea de evacuación subterránea de 20 kV, de titularidad exclusiva de Univergy Renovables Haakon, SL, entre el Centro de Transformación de la central fotovoltaica hasta el nuevo centro de seccionamiento en la misma parcela donde está ubicada la planta generadora, un nuevo centro de seccionamiento para cesión al gestor de la red i-DE Redes Eléctricas Inteligentes SAU, y una línea aéreo-subterránea de evacuación para cesión al gestor de la red i-DE Redes Eléctricas Inteligentes SAU, de 20 kV utilizando cable HEPRZ1 AL 240 mm², para realizar la conexión en entrada/salida en el Centro de Seccionamiento entre el nuevo centro de seccionamiento y el punto de conexión, realizada mediante doble entronque en un nuevo apoyo a instalar en la línea 18 – Portichol de 20kV de la ST Novelda (20 kV).

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 esta solicitud se incoa por parte del entonces Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, (en adelante STIEMA), el expediente ATALFE/2022/16/03.

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

Se efectuó requerimiento de subsanación de la documentación presentada en fecha 2 de junio de 2021. El promotor respondió aportando la documentación requerida.

Con fecha 15 de junio de 2022, en vista de la documentación presentada, se acuerda la admisión a trámite por el Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante de la solicitud de autorización para la instalación de producción de energía eléctrica de 1.750 kW de potencia instalada, promovida por Univergy Renovables Haakon, SL, a ubicar en el municipio de Monforte del Cid, 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.



Segon. Informació pública

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

- El *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de data 27.07.2022¹ (DOGV 9392).
- El *Butlletí Oficial de la Província d'Alacant* del 20.07.2022² (BOP núm. 136).

L'STIEMA, en virtut de l'article 23 del Decret llei 14/2020, va remetre a l'Ajuntament de Monforte del Cid, per a l'exposició en el tauler d'anuncis, pel mateix període de temps, la sol·licitud d'autorització, i li va requerir que li remetiera una diligència acreditativa de l'exposició una vegada finalitzat el termini corresponent, la qual consta en l'expedient. L'anunci es va publicar en el tauler de la seu electrònica de l'Ajuntament de Monforte del Cid des del 20 de juliol de 2022 fins al 10 d'agost 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/va/web/energia/informacion-publica> (en valencià) i <https://cindi.gva.es/es/web/energia/informacion-publica> (en castellà). La documentació aportada, que es va sotmetre a informació pública, és la següent:

- Projecte. Denominació: instal·lació de la planta solar fotovoltaica Camino del Río, de 1.750,00 kW, connectada a la xarxa.
- Projecte infraestructura d'evacuació per a cedir al gestor de la xarxa de distribució. Denominació: projecte de CSI de maniobra exterior telecomandat amb ramal de 20 kV per a la connexió a xarxa de la PSPF Camino del Río.
- Separates dirigides a: Ajuntament de Monforte del Cid; i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU; Conselleria d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica, i Conselleria de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat.
- Estudi d'integració paisatgística.
- Memòria justificativa del compliment dels criteris del Decret llei 14/2020.
- Pla de desmantellament i restitució del terreny i l'entorn afectat.
- Plec general de normes de seguretat en prevenció d'incendis forestals.

Tercer. Alegacions

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

Quart. Condicionats

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

1. Informe favorable de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental del 9 de novembre de 2022, condicionat a les mesures recollides en l'article primer de la resolució.

El promotor mostra la conformitat amb l'informe en data 21 de novembre de 2022.

2. Informe del Servei de Gestió Territorial de data 5 d'octubre de 2022, en què s'indica que la instal·lació de la planta solar i la seua línia d'evacuació no està afectada per perillositat d'inundabilitat ni per altres criteris territorials i es considera compatible, tenint en compte les consideracions finals esmentades, i segons les determinacions normatives aplicables i les cartografies oficials d'ordenació del territori. En l'informe s'instava a plantejar mesures correctores que incidiren sobre la infiltració, a minimitzar l'escolament i que la disposició de les plaques

1 https://dogv.gva.es/datos/2022/07/27/pdf/2022_6937.pdf
2 https://www.dip-alicante.es/bop2/pdf/tot/2022/07/20_136/2022_005203.pdf

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 los artículos 23 del Decreto ley 14/2020, en los siguientes medios:

- el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de fecha 27.07.2022¹, (DOGV 9392),
- el *Boletín Oficial de la Provincia* de Alicante de fecha 20.07.2022², (BOP núm. 136)

El STIEMA, en virtud del artículo 23 del Decreto ley 14/2020, remitió al Ayuntamiento de Monforte del Cid, 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, el cual consta en el expediente. El anuncio ha sido publicado en el tablón de la sede electrónica del Ayuntamiento de Monforte del Cid desde el 20 de julio hasta el 10 de agosto 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. Denominación: «Instalación de planta solar fotovoltaica «Camino del Río» de 1.750,00 kW conectada a Red».
- Proyecto infraestructura evacuación a ceder al gestor de la red de distribución. Denominación: ««Proyecto de CSI de maniobra exterior telecomandado con ramal de 20 kV para la conexión a red de la PSPF 'Camino del Río'»».
- Separatas dirigidas a: el Ayuntamiento de Monforte del Cid, i-DE Redes eléctricas inteligentes, SAU, Conselleria d'Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica y Conselleria de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad.
- Estudio de integración paisajística.
- Memoria justificativa del cumplimiento de los criterios del Decreto ley 14/2020.
- Plan de desmantelamiento y restitución del terreno y entorno afectado.
- pliego general de normas de seguridad en prevención de incendios forestales.

Tercero. Alegaciones

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

Cuarto. Condicionados

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

1. Informe favorable de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental de fecha 9 de noviembre de 2022, condicionado a las medidas recogidas en el Resuelto Primero de la resolución.

El promotor muestra su conformidad con el informe en fecha 21 de noviembre de 2022.

2. Informe del Servicio de Gestión Territorial de fecha 5 de octubre de 2022 en el que se indica que la instalación de la planta solar y su línea de evacuación, no se encuentra afectado por peligrosidad de inundabilidad ni por otros criterios territoriales y se considera compatible, teniendo en cuenta las consideraciones finales mencionadas, atendiendo las determinaciones normativas de aplicación y las cartografías oficiales de ordenación del territorio. En el informe se instaba a plantear medidas correctoras que incidían sobre la infiltración y la minimización de la

1 https://dogv.gva.es/datos/2022/07/27/pdf/2022_6937.pdf
2 https://www.dip-alicante.es/bop2/pdf/tot/2022/07/20_136/2022_005203.pdf

acompanyen les corbes de nivell, cosa que es recull en l'article primer de la resolució.

El promotor mostra la seua conformitat amb l'informe en data 10 de novembre de 2022 i fa una justificació respecte a la inviabilitat d'acompanyar les corbes de nivell, per tindre un pendent inferior a l'1 % la zona d'implantació dels mòduls.

3. Acord de l'Agència Estatal de Seguretat Aèria en matèria de servituds aeronàutiques, del 3 de juliol de 2023, en què s'autoritza l'execució del projecte de construcció de la planta solar fotovoltaica i l'ús de la grua mòbil condicionat a no superar els valors d'altura i avaluació que s'hi indiquen.

El promotor mostra la conformitat amb l'acord en data 1 de juliol de 2023.

4. Informe favorable del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, de data 9 de març de 2023, en què s'indica que, per a l'emissió d'un informe favorable condicionat al fet que es duguen a terme les mesures d'integració paisatgística, s'aporte la justificació i els resultats del procés de participació pública i es corregisca el Pla de desmantellament exposat en l'informe.

El promotor respon en data 24 de març de 2023 que no considera factible la nova configuració per les ombres produïdes, i proposa una alternativa a la proposta de l'informe. Esta contestació es trasllada per a un nou informe del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge.

El Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge emet, en dates 3 de maig i 6 de juny de 2023, després d'una nova proposta del promotor, un informe favorable en matèria d'infraestructura verda i paisatge, encara que considera que no semblen acceptar-se les mesures que es consideren necessàries per a una adequada compatibilitat i integració paisatgística, per la qual cosa es requerix l'esmena d'aspectes diversos, com la situació del centre de seccionament dins de la mateixa parcel·la.

En data 15 de juny de 2023, el promotor presenta l'esmena dels condicionats imposats, que és acceptada pel Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge en l'informe d'1 de setembre de 2023.

El promotor presenta el projecte refós en data 16 d'agost de 2023, amb la transposició de totes les mesures proposades en els informes del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, incloent-hi la modificació lleugera del tancat en la mateixa parcel·la de la instal·lació, i mostra la seua conformitat amb els informes esmentats en data 16 de novembre de 2023.

No s'ha rebut cap contestació dels organismes següents: Ajuntament de Monforte del Cid i i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU. Transcorregut el termini sense que hi conste resposta, s'entén que no hi ha cap objecció a les autoritzacions.

Cinqué. 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.

Sisé. Implantació en sòl no urbanitzable

Consta un informe de compatibilitat urbanística municipal favorable, emés el 20 de desembre de 2021, per l'Ajuntament de Monforte del Cid, 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 de la parcel·la 575 del polígon 16, on se situaran els grups generadors.

Consten en l'expedient informes favorables del Servei de Gestió Territorial i del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, de dates 5 d'octubre de 2022 i 1 de setembre de 2023 respectivament, tots dos serveis dependents de la Direcció General d'Urbanisme, Paisatge i Avaluació Ambiental. Els condicionats que s'hi recullen s'indiquen en el punt **primer** de la part dispositiva d'esta resolució.

Seté. Adaptació a condicionats

En data 9 de març de 2023, el Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge emet un informe en què indica que, per a fer viable l'actuació pretesa des del punt de vista de l'afecció al paisatge, requerix l'esmena dels requeriments exposats:

escorrentia i a que la disposició de las placas acompañe a las curvas de nivel, y que se recogen en el Resuelto Primero de la resolución.

El promotor muestra su conformidad con el informe en fecha 10 de noviembre de 2022, y realiza una justificación respecto a la inviabilidad de acompañar las curvas de nivel, al tener una pendiente inferior al 1 % la zona de implantación de los módulos.

3. Acuerdo de la Agencia Estatal de Seguridad Aérea en materia de servidumbres aeronáuticas, de fecha 3 de julio de 2023, en la que se autoriza la ejecución del proyecto de construcción de la planta solar fotovoltaica y el uso de la grúa móvil condicionado a no superar los valores de altura y evaluación indicados en el mismo.

El promotor muestra su conformidad con el acuerdo en fecha 11 de julio de 2023.

4. Informe favorable del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje de fecha 9 de marzo de 2023, en el que se indica que para la emisión de informe favorable condicionado a que se lleven a cabo las medidas de integración paisajística, se aporte la justificación y los resultados del proceso de participación pública y se corrija el Plan de desmantelamiento expuestos en el informe.

El promotor responde en fecha 24 de marzo de 2023 no considerando factible la nueva configuración factible por las sombras producidas, y proponen una alternativa a la propuesta del informe. Esta contestación es trasladada para un nuevo informe del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje.

El Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje emite, en fechas 3 de mayo y 6 de junio de 2023 tras nueva propuesta del promotor, informe favorable en materia de Infraestructura Verde y Paisaje, aunque considera que no parecen aceptarse las medidas que se consideran necesarias para una adecuada compatibilidad e integración paisajística, requiriendo la subsanación de diversos aspectos, como la situación del centro de seccionamiento dentro de la misma parcela.

En fecha 15 de junio de 2023, el promotor presenta la subsanación de los condicionados impuestos, que es aceptada por el Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje en su informe de 1 de septiembre de 2023.

El promotor presenta proyecto refundido en fecha 16 de agosto de 2023, con la transposición de todas las medidas propuestas en los informes del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje, incluido la ligera modificación del vallado en la misma parcela de la instalación, mostrando su conformidad a dichos informes en fecha 16 de noviembre de 2023.

No se ha recibido contestación de los siguientes organismos: Ayuntamiento de Monforte del Cid e I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU. Transcurrido el plazo sin que conste respuesta, se entiende que no existe objeción alguna a las autorizaciones.

Quinto. 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.

Sexto. Implantación en suelo no urbanizable

Consta informe de compatibilidad urbanística municipal favorable, emitido el 20 de diciembre de 2021, por el Ayuntamiento de Monforte del Cid 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 la parcela 576 del polígono 16, donde se ubicarán los grupos generadores.

Constan en el expediente informes favorables del Servicio de Gestión Territorial y del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje, de fechas 5 de octubre de 2022 y 1 de septiembre de 2023, respectivamente, ambos servicios dependientes de la 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.

Séptimo. Adaptación a condicionados

En fecha 9 de marzo de 2023 el Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje emite informe donde indica que para viable la actuación pretendida desde su punto de vista de afección al paisaje requiere la subsanación de los requerimientos expuestos como son:



Modificació de l'estudi d'integració paisatgística per a millorar l'àmbit d'estudi de la conca visual de la instal·lació, incorporant en l'anàlisi de la integració visual els dos recorreguts escènics esmentats en l'informe i valorar si cal realitzar alguna mesura d'integració paisatgística particular per a minimitzar la incidència de la planta des d'algun d'estos.

– Justificació del procés de participació pública, dels resultats obtinguts i de la seua presa en consideració.

– Tornar a estudiar l'accés al recinte, atès que este es troba a una cota d'1 m respecte al camí que dona accés a la parcel·la.

– Establir una sèrie de mesures d'integració paisatgística, i, en concret:

– «Les construccions i les instal·lacions annexes utilitzaran materials i recobriments amb colors i textures que afavorisquen la integració amb el fons escènic (ocres, vermellosos, verds foscos). Les cobertes de plafó sandvitx de les instal·lacions auxiliars es remataran amb teula àrab. No s'usarà, en cap cas, el color vermellós o verd fosc, sinó que s'utilitzaran colors marrons clars, ocres o terrosos perquè els tancats s'assemblen als tons del terreny de l'entorn immediat.

– Els vials interiors es finalitzaran amb saorres amb una tonalitat que s'adiga amb els colors del terreny natural de les parcel·les.

– Plantació d'oliveres en els límits est i sud-oest. El manteniment o la creació d'una banda d'arbratge en alguns trams del perímetre de la planta pot ser una mesura adequada sempre que es respecten els patrons característics del paisatge de l'entorn. No obstant això, s'haurà d'evitar la formació de pantalles vegetals contínues i dissonants amb les característiques paisatgístiques de l'entorn que emfatitzen la presència d'un element estrany al territori com és la planta fotovoltaica. Per tant, es disposaran únicament oliveres, plantació que hi ha en algunes parcel·les de l'entorn, en els límits est i sud (ampliant la proposta presentada). En el límit sud s'augmentarà la franja en l'exterior del tancat a 10 m. En el límit nord, el tancat es col·locarà en el límit de la parcel·la, per a permetre eixa ampliació de la franja. L'arbratge es disposarà amb un marc de plantació de 7 x 7 m, amb almenys una filera. Esta mesura s'haurà de recollir en el projecte, i se substituirà l'orla vegetal amb arbustos esmentada en esta documentació.

– El programa d'implementació ha de definir per a cadascuna de les mesures d'integració els horitzons temporals, una valoració econòmica, els detalls de la realització, el cronograma i les parts responsables de posar-les en pràctica. S'ha d'actualitzar este apartat respecte a les mesures d'integració plantejades que suposen un augment del pressupost i un increment temporal: la plantació d'oliveres.»

– Completar el Pla de desmantellament i justificar-ne els mesuraments i els preus mitjans.

El promotor respon, en data 24 de març de 2023, a l'informe, amb una xicoteta modificació de la distribució dels panells, l'estudi dels accessos a la instal·lació, un nou estudi d'integració paisatgística que incorpora els resultats del Pla de participació pública i un nou pla de desmantellament de la instal·lació i restauració del terreny i l'entorn. En este escrit, el promotor no considerava factible la nova configuració per les ombres produïdes, i proposa una alternativa a la proposta de l'informe del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge.

En data 3 de maig de 2023, el Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge emet un nou informe favorable condicionat al fet que s'aporte la justificació i els resultats del procés de participació pública i es corregisca el Pla de desmantellament en els termes exposats, és a dir, mitjançant l'actualització del pressupost amb unes partides realistes per a la plantació d'oliveres d'un cert port que tinga incidència en el paisatge; quant a la implantació de les mesures d'integració paisatgística (MIP), considera que ha d'ampliar-se la distància respecte als punts d'observació proposats, per la qual cosa ha d'esmenar-se l'estudi d'integració paisatgística; estes MIP concretes i efectives són:

«– Recol·locar el centre de seccionament en zona accessible des del camí rural.

– Es plantaran herbàcies en els límits est, sud, oest i nord-oest de la parcel·la.

– Les construccions i les instal·lacions annexes utilitzaran materials i recobriments amb uns colors i unes textures que afavorisquen la integració amb el fons escènic (marrons clars, ocres o terrosos). Les cobertes de plafó sandvitx de les instal·lacions auxiliars es remataran amb teula àrab o amb acabat mat que no produisca lluentors.

– Modificació del estudio de integración paisajística para mejorar el ámbito de estudio de la cuenca visual de la instalación, incorporando además en el análisis de la integración visual los dos recorridos escénicos mencionados en el informe y valorar si es preciso realizar alguna medida de integración paisajística particular para minimizar la incidencia de la planta desde alguno de ellos.

– Justificación del proceso de participación pública, de sus resultados obtenidos y de su toma en consideración.

– Reestudiar el acceso al recinto visto que este se sitúa a una cota de 1 m respecto al camino que da acceso a la parcela.

– Establecer una serie de Medidas de Integración Paisajística, y en concreto:

– «Las construcciones y sus instalaciones anexas utilizarán materiales y recubrimientos cuyos colores y texturas favorezcan su integración con el fondo escénico (ocres, rojizos, verdes oscuros). Las cubiertas de panel sándwich de las instalaciones auxiliares se rematarán con teja árabe. No se utilizará, en ningún caso, el color rojizo o verde oscuro, sino que se utilizarán colores marrones claros, ocres o terrosos para asemejar sus cerramientos a los tonos del terreno del entorno inmediato.

– Los viales interiores se finalizarán con zahorras con una tonalidad que sea acorde con los colores del terreno natural de las parcelas.

– Plantación olivos en los lindes este y suroeste. El mantenimiento o la creación de una banda de arbolado en algunos tramos del perímetro de la planta puede ser una medida adecuada siempre que se respeten los patrones característicos del paisaje del entorno. Sin embargo, se deberá evitar la formación de pantallas vegetales continuas y disonantes con las características paisajísticas del entorno que enfaticen la presencia de un elemento extraño al territorio como es la planta fotovoltaica. Por lo tanto, se dispondrán únicamente olivos, plantación existente en algunas parcelas del entorno, en los lindes Este y Sur (ampliando la propuesta presentada). En el linde Sur se aumentará la franja en el exterior del vallado a 10 m. En el linde norte, el vallado se colocará en el límite de la parcela para permitir esa ampliación de la franja. El arbolado se dispondrá con un marco de plantación de 7x7 m, con al menos una hilera. Esta medida se deberá recoger en el proyecto, sustituyendo la orla vegetal con arbustos mencionada en dicha documentación.

– El programa de implementación debe definir para cada una de las medidas de integración, sus horizontes temporales, una valoración económica, detalles de su realización, cronograma y partes responsables de ponerlas en práctica. Se debe actualizar este apartado respecto a las medidas de integración planteadas que suponen un aumento del presupuesto y un incremento temporal: la plantación de oliveras.»

– Completar plan de desmantelamiento y justificar sus mediciones y precios medios.

El promotor responde en fecha 24 de marzo de 2023 al informe con una pequeña modificación de la distribución de los paneles, el estudio de los accesos a la instalación, un nuevo estudio de integración paisajística incorporando los resultados del plan de participación pública y un nuevo plan de desmantelamiento de la instalación y restauración del terreno y el entorno. El promotor en este escrito no consideraba factible la nueva configuración factible por las sombras producidas, y proponen una alternativa a la propuesta del informe del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje.

En fecha 3 de mayo de 2023 el Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje emite nuevo informe favorable condicionado a que se aporte la justificación y los resultados del proceso de participación pública y se corrija el Plan de desmantelamiento en los términos expuestos, es decir, actualizando el presupuesto con unas partidas realistas para la plantación de oliveras de cierto porte que tenga incidencia en el paisaje, y en cuanto a la implantación de las medidas de integración paisajística (MIP) considera que ha de ampliarse la distancia respecto a los puntos de observación propuestos por lo que debe subsanarse el estudio de integración paisajística, y dichas MIP concretas y efectivas son:

«– Recolocar el Centro de Seccionamiento en zona accesible desde el camino rural.

– Se plantarán herbáceas en los lindes este, sur, oeste y noroeste de la parcela.

– Las construcciones y sus instalaciones anexas utilizarán materiales y recubrimientos cuyos colores y texturas favorezcan su integración con el fondo escénico (marrones claros, ocres o terrosos). Las cubiertas de panel sándwich de las instalaciones auxiliares se rematarán con teja árabe o con acabado mate que no produzca brillos.



– Els vials interiors es finalitzaran amb saorra d'una tonalitat que s'adiga amb els colors del terreny natural de les parcel·les.

– Es plantaran oliveres en els límits sud i est de la parcel·la. En el límit sud, l'amplària mínima de la franja des del límit de parcel·la fins al tancat del recinte serà de 10 m. Este arbratge es disposarà amb un marc de plantació de 7 x 7 m. En la franja de 10 m es disposarà una filera com a mínim.

– Si s'hi incorpora enllumenat, este no il·luminarà fora del recinte de la planta.»

El promotor de la instal·lació respon a este segon informe amb un escrit amb què esmena part dels condicionats imposats, per justificar la nova col·locació del centre de seccionament.

El Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge emet, amb data 6 de juny de 2023, un informe favorable en matèria d'infraestructura verda i paisatge, encara que considera que no s'han esmenat les MIP proposades, i tampoc s'ha corregit el Pla de desmantellament en els termes exposats, que haurà d'actualitzar el seu pressupost.

El promotor respon en data 15 de juny de 2023 amb un nou estudi d'integració paisatgística, amb els resultats del Pla de participació pública i un nou pressupost del Pla de desmantellament, per a complir els condicionants de l'informe indicat. Esta contestació es trasllada per a un nou informe del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge.

El Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge emet, en data 1 de setembre de 2023, un informe favorable en matèria d'infraestructura verda i paisatge, motiu pel qual no pertoca un nou informe.

A causa dels condicionants indicats pels diferents organismes, Univergy Renovables Haakon, SL, presenta el Projecte de desenvolupament refós d'instal·lació solar fotovoltaica Camino del Río Monforte de 1.750 kW connectada a xarxa, visat pel Col·legi Oficial d'Enginyers Industrials de Burgos i Palència, amb número de visat PA230258, amb data 16 d'agost de 2023, amb la modificació de la instal·lació que complix els condicionats imposats pels informes del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, incloent-hi una xicoteta reculada dels límits de la parcel·la, i mostra la seua conformitat amb estos informes.

Les modificacions introduïdes pel projecte consistixen bàsicament en una xicoteta reculada dels límits de la parcel·la per a plantar l'arbratge especificat.

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

Huitè. Evacuació i connexió a la xarxa

La central fotovoltaica evacuarà l'energia generada mitjançant una línia subterrània de 20 kV des del centre de transformació de la central fotovoltaica fins al nou centre de seccionament que se cedirà a i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU. Des d'esta partirà una línia aëro-subterrània que se cedirà al gestor de la xarxa i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, de doble circuit i tensió 20 kV, que utilitzarà com a mínim un conductor AL 240 mm², per a realitzar la connexió d'entrada/eixida en el centre de seccionament i fins al punt de connexió, realitzada mitjançant entroncament amb un nou suport que s'ha d'instal·lar entre dos suports de la línia 18 – Portichol 20 kV de l'ST Novelda que discorre per la parcel·la objecte de la sol·licitud.

Atés que la infraestructura d'evacuació de la planta solar fotovoltaica estableix connexió en un nou suport que s'ha d'instal·lar en una línia d'alta tensió en servei propietat d'i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, esta connexió requereix la tramitació d'una modificació de les instal·lacions de la xarxa de distribució, que s'ha d'instruir davant d'este servei territorial, objecte d'un altre expedient administratiu i que ha de sol·licitar l'empresa distribuïdora titular de la instal·lació.

Consta en l'expedient GARALT/2021/75 la Resolució del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, per la qual es confirma la presentació adequada de la garantia número 032021V271, constituïda per Univergy Renovables Haakon, SL, per a l'inici de la tramitació dels procediments d'accés i connexió de la instal·lació de producció d'energia elèctrica de tecnologia solar fotovoltaica de 1.750 kW de potència instal·lada, denominada Camino del Río, que s'ha de situar en el terme municipal de Monforte del Cid (Alacant), constituïda

– Los viales interiores se finalizarán con zahorras con una tonalidad que sea acorde con los colores del terreno natural de las parcelas.

– Se plantarán olivos en los lindes sur y este de la parcela. En el linde sur, la anchura mínima de la franja desde el linde de parcela hasta el vallado del recinto será de 10 m. Este arbolado se dispondrá con un marco de plantación de 7x7 m. En la franja de 10 m se dispondrá una hilera como mínimo.

– Si se dispone alumbrado, este no iluminará fuera del recinto de la planta.»

El promotor de la instalación responde a este segundo informe con un escrito subsanando parte de los condicionados impuestos, al justificar la nueva colocación del Centro de Seccionamiento.

El Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje emite, en fecha 6 de junio de 2023, informe favorable en materia de Infraestructura Verde y Paisaje, aunque considera que no se ha subsanado las MIP propuestas, y tampoco se ha corregido el Plan de Desmantelamiento en los términos expuestos, que deberá actualizar su presupuesto.

El promotor responde en fecha 15 de junio de 2023 con un nuevo estudio de integración paisajística, con los resultados del Plan de participación pública y un nuevo presupuesto del plan de desmantelamiento, cumpliendo con los condicionantes del informe indicado. Esta contestación es trasladada para un nuevo informe del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje.

El Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje emite, en fecha 1 de septiembre de 2023, informe favorable en materia de Infraestructura Verde y Paisaje, no procediendo un nuevo informe.

Debido a los condicionantes indicados por los diferentes organismos, se presenta por parte de Univergy Renovables Haakon, SL, «Proyecto de desarrollo refundido de instalación solar fotovoltaica «Camino del Río» de 1.750 kW conectada a red», visado por el Colegio Oficial de Ingenieros Industriales de Burgos y Palencia con número de visado PA230258 con fecha 16 de agosto de 2023, con la modificación de la instalación que cumple con los condicionados impuestos por los informes del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje, incluido el pequeño retranqueo a las lindes de la parcela, mostrando su conformidad a dichos informes.

Las modificaciones introducidas por el proyecto consisten básicamente en un pequeño retranqueo a las lindes de la parcela que permite la plantación del arbolado especificado.

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 no ha sido necesario someter de nuevo al trámite de información pública estos cambios.

Octavo. Evacuación y conexión a la red

La central fotovoltaica evacuará la energía generada mediante una línea subterránea de 20 kV entre el Centro de Transformación de la central fotovoltaica hasta el nuevo centro de seccionamiento que se cederá a i-DE Redes Eléctricas Inteligentes SAU. Desde esta partirá una línea aëro-subterrànea a ceder al gestor de la red i-DE Redes Eléctricas Inteligentes SAU, de doble circuito y tensión 20 kV utilizando como mínimo conductor AL 240 mm², para realizar la conexión en entrada/salida en el Centro de Seccionamiento y hasta el punto de conexión, realizada mediante entronque con un nuevo apoyo a instalar entre dos apoyos de la línea 18 – Portichol 20 kV de la ST Novelda que discurre por la parcela objeto de la solicitud.

Al conectar la infraestructura de evacuación de la planta solar fotovoltaica en un nuevo apoyo a instalar en una línea de alta tensión en servicio propiedad de IDE Redes Eléctricas Inteligentes, SA, dicha conexión requiere de la tramitación de una modificación de las instalaciones de la red de distribución, que ha de ser instruida ante este servicio territorial, objeto de otro expediente administrativo y que debe solicitarse por la empresa distribuïdora titular de la instalación.

Consta en el expediente GARALT/2021/75 de Resolución del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, por la que se confirma la adecuada presentación de la garantía número 032021V271, constituïda por Univergy Renovables Haakon, SL, para el inicio de la tramitación de los procedimientos de acceso y conexión de la instalación de producción de energía eléctrica de tecnología solar fotovoltaica de 1.750 kW de potencia instalada, denominada Camino del Río a ubicar en el término municipal de Monforte del Cid (Alicante), constituïda

per import de setanta mil euros (70.000 €) i depositada en data 22 de juliol de 2021, en aplicació de l'article 23 del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre, d'accés i connexió a les xarxes de transport i distribució d'energia elèctrica.

El promotor disposa dels permisos d'accés i connexió atorgats per l'empresa distribuïdora, de data 22 de desembre de 2021, relatius a la sol·licitud de la instal·lació FV Camino del Río, amb una potència d'accés concedida de 1.750 kW_n en 20 kV de l'ST Novelda, amb afectió sobre el nus de transport Novelda 220 kV.

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

Nové. Acreditacions prèvies a la resolució

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

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

– Capacitat legal, tècnica i econòmica per a dur a terme el projecte, així com la disponibilitat efectiva dels recursos econòmics i financers necessaris per a materialitzar el projecte d'execució sol·licitat. El projecte es finançarà amb recursos propis d'un soci directe de l'empresa sol·licitant. En el cas de canvis en la participació dels socis accionistes de l'empresa promotora, s'haurà de comunicar esta circumstància, i se subrogaran en els compromisos adquirits per a justificar esta capacitat, i serà causa de revocació de l'autorització administrativa, en cas contrari, per incomplir el condicionament.

– Disposar dels terrenys on s'implantarà la instal·lació. El promotor de la instal·lació disposa de contracte d'arrendament elevat a públic de la parcel·la on s'implantarà la instal·lació.

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

Consta l'informe preceptiu i no vinculant establert en l'article 30.2 del Decret llei 14/2020, de l'Ajuntament de Monforte del Cid, de data 19 d'agost de 2021, i que valora favorablement el projecte.

Desé. Instal·lacions cedides al gestor de la xarxa

Consten en l'expedient el document d'acceptació per part del gestor de la xarxa de distribució, I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, dels projectes de les instal·lacions que seran cedides després de l'execució d'estes (centre de seccionament i línia d'alta tensió).

Onzé. Departaments nous

Que les referències realitzades en els diferents informes emesos a departaments del Consell que actualment no hi són, han d'entendre's referides als departaments nous, de conformitat amb les noves competències i 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.

Dotzé. Procediment d'urgència

Atés que es tracta d'un projecte amb una potència de generació superior 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.

Consta en l'expedient una proposta de resolució de la Secció d'Inspecció i Control Energètic i Miner que pertany al Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant.

Fonaments de dret

Primer. La instrucció i la resolució d'este procediment administratiu correspon a la Generalitat, perquè la instal·lació elèctrica objecte d'esta es troba íntegrament 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.

por importe de setanta mil euros (70.000 €) depositada en fecha 22 de julio de 2021, en aplicación del artículo 23 del Real decreto 1183/2020, de 29 de diciembre, de acceso y conexión a las redes de transporte y distribución de energía eléctrica.

El promotor dispone de los permisos de acceso y conexión otorgados por la empresa distribuidora, de fecha 22 de diciembre de 2021, relativos a la solicitud de la instalación «FV Camino del Río», con una potencia de acceso concedida de 1.750 kW_n en 20 kV de la ST Novelda, con afectación sobre el nudo de transporte Novelda 220kV.

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

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

– Disponer de los terrenos donde se va a implantar la instalación. El promotor de la instalación dispone de contrato arrendamiento 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 Monforte del Cid de fecha 19 de agosto de 2022 valorando favorablemente el proyecto.

Décimo. Instalaciones cedidas al gestor de la red.

Constan en el expediente documento de aceptación por parte del gestor de la red de distribución, I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, de los proyectos de las instalaciones que van a ser cedidas tras la ejecución de las mismas. (Centro de seccionamiento y línea de alta tensión).

Décimo primero. 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.

Décimo segundo. 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.

Consta en el expediente propuesta de resolución de la Sección de Inspección y Control Energético y Minero perteneciente al 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.



Segon. 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 segons el que estableixen el Decret 112/2023, de 25 de juliol, del Consell, pel qual s'establix l'estructura orgànica bàsica de la Presidència i de les conselleries de la Generalitat; el Decret 126/2023, de 4 d'agost, del Consell, de modificació de determinats aspectes del Decret 112/2023, de 25 de juliol, del Consell, pel qual s'establix l'estructura orgànica bàsica de la Presidència i de les conselleries de la Generalitat, i l'Ordre 10/2022, de 26 de setembre, de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, mitjançant la qual es desplega el Decret 175/2020, del Consell, de 30 d'octubre, pel qual s'aprova el Reglament orgànic i funcional de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, vigent en tot allò que no s'oposa al Decret 112/2023 i al Decret 126/2023, la resolució del procediment és competència del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines de la província. Esta ordre continua vigent en l'àmbit administratiu en virtut de la disposició transitòria única i la disposició derogatòria del Decret 137/2023, de 10 d'agost de 2023, del Consell, pel qual s'aprova el Reglament orgànic i funcional de la Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme.

Tercer. D'acord amb 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 una autorització administrativa prèvia i una autorització administrativa de construcció.

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. Atés que es tracta d'una central fotovoltaica que s'implantarà en sòl no urbanitzable, tenint en compte el que estableix l'article 7.3 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, és aplicable el procediment que estableix el capítol II del títol II del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, de mesures per a accelerar la implantació d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables per l'emergència climàtica i la necessitat de la reactivació econòmica urgent.

Segons l'epígraf i) de l'article 2 del 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 a implantar una instal·lació de producció d'energia elèctrica que utilitza energia primària d'origen renovable en unes parcel·les concretes de sòl no urbanitzable i estableix les condicions en què podrà dur-se a terme esta implantació. Este pronunciament substitueix la intervenció que realitza la Generalitat en el procediment d'autorització d'usos i aprofitaments en sòl no urbanitzable previst en la normativa d'ordenació del territori, urbanisme i paisatge.

Cinquè. 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 requereisca d'acord amb la legislació d'ordenació del territori, urbanística i del paisatge.

Sisé. 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 del present procediment no constitueix un projecte sotmés a avaluació d'impacte ambiental.

Seté. 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 2021,³ de la consellera d'Agricultura,

Segundo. 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 Decreto 112/2023, de 25 de julio, del Consell, por el que establece la estructura orgánica básica de la Presidencia y de las consellerias de la Generalitat; en el Decreto 126/2023, de 4 de agosto, del Consell, de modificación de determinados aspectos del Decreto 112/2023, de 25 de julio, del Consell, por el que establece la estructura orgánica básica de la Presidencia y de las consellerias de la Generalitat; y en la Orden 10/2022, de 26 de septiembre, de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, mediante la que se desarrolla el Decreto 175/2020, del Consell, de 30 de octubre, por el cual se aprueba el Reglamento orgánico y funcional de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, vigente en lo que no se oponga al Decreto 112/2023 y al Decreto 126/2023, la resolución del procedimiento es competencia del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de la provincia. Esta orden sigue vigente a nivel administrativo en virtud de la disposición transitoria única y la disposición derogatoria del Decreto 137/2023, de 10 de agosto de 2023, del Consell, por el que se aprueba el Reglamento orgánico y funcional de la Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo.

Tercero. Conforme al artículo 53.1 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico y el artículo 7 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, del Consell de la Generalitat, la construcción de las instalaciones de producción de energía eléctrica requiere autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción.

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

Cuarto. Al tratarse de una central fotovoltaica a implantar en suelo no urbanizable, teniendo en cuenta lo establecido en el artículo 7.3 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, es de aplicación el procedimiento establecido en el capítulo II del título II del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell, de medidas para acelerar la implantación de instalaciones para el aprovechamiento de las energías renovables por la emergencia climática y la necesidad de la urgente reactivación económica.

Según el epígrafe i) del artículo 2 del DL 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.

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 2021³, de la con-



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 l'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 que estableix este reial decret.

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

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

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 d'entre les dues 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 del 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 cinquena 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 executar 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 potestatívament puga atorgar l'Administració per als qui estiguen exercint l'activitat. En el present s'han acreditat estes.

A més, quant a l'acreditació de manera efectiva de recursos econòmics i financers per a materialitzar el projecte segons el que estableix l'article 30 del Decret llei 14/2020, de 29 de desembre, el projecte, segons consta en l'expedient, es finançarà amb recursos propis d'un soci directe de l'empresa sol·licitant.

En el cas de canvis i amb la finalitat que mantinguen el compliment del que estableix el precepte indicat anteriorment, qualsevol variació en la forma de finançament del projecte o en la participació dels socis accionistes de l'empresa promotora s'haurà de comunicar, i, en este últim cas, haurà de constar la subrogació dels socis nous 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.

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

seller 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 potestatívamente pueda otorgar la Administración para quienes vengan ejerciendo la actividad. En el presente se ha acreditado las mismas.

Además, en cuanto a la acreditación de forma efectiva de recursos económicos y financieros para materializar el proyecto en cumplimiento de lo establecido en el artículo 30 del Decreto ley 14/2020 de 29 de diciembre, el proyecto según consta en el expediente, se financiará con recursos propios de un socio directo de la empresa solicitante.

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

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



Onzé. 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 ha de presentar 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'interès legal dels diners, amb la consideració d'una vida útil de la instal·lació de trenta 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. 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 superior 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.

Catorzé. 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 amb la publicació en el diari oficial corresponent.

Quinzé. 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.

Setzé. 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.

Dessetzé. 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 Monforte del Cid. I la sol·licitud dels informes preceptius, d'acord amb els articles 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 reactivació econòmica urgent.

D'acord amb tot això, complits els requisits i els procediments legals i reglamentaris establits en la legislació vigent aplicable, i en concret segons 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, el Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, amb proposta de resolució prèvia de la Secció d'Inspecció i Control Energètic i Miner de data 17 de novembre de 2023, en l'àmbit de les competències que té atribuïdes, resol:

Primer

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

Undécimo. 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.

Décimo segundo. 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.

Décimo tercero. 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.

Décimo cuarto. 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.

Décimo quinto. 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.

Décimo sexto. 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.

Décimo séptimo. 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 Monforte del Cid. 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.

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 y previa propuesta de resolución de la Sección de Inspección y Control Energético y Minero de fecha 17 de noviembre de 2023, en el ámbito de las competencias que tiene atribuidas, resuelve:

Primero

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



Segons el sentit de l'informe emés per l'òrgan competent en matèria d'ordenació del territori i paisatge, s'atorga autorització d'implantació en sòl no urbanitzable a Univergy Renovables Haakon, SL, de la central fotovoltaica FV Camino del Río, per a la realització de l'activitat de producció d'energia elèctrica en la parcel·la següent:

Municipi: Monforte del Cid	Polígon: 16	Parcel·la: 576	Referència cadastral: 03088A016005760000LB
Àrea de la superfície ocupada (ha)	2,12		

Sotmesa a les condicions següents:

Servei de Gestió Territorial: segons el que recull l'informe del Servei de Gestió Territorial de data 5 d'octubre de 2022, es considera viable, i es conclou que hauran de plantejar-se mesures correctores que incidisquen sobre la infiltració i el drenatge de l'aigua segons els aspectes següents:

– Es mantindran les condicions d'infiltració amb els canvis de pendents, amb una estratificació en forma de taules del terreny (nivells de topografia) entre zones de plaques solars i zones de pas, realitzades en sentit transversal al pendent, que disminuïsquen l'escolament i augmenten la infiltració.

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

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

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

Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge: segons el que recullen els informes del 9 de març, 3 de maig, 6 de juny i 1 de setembre de 2023, del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, està condicionat al fet que es duguen a terme les mesures d'integració paisatgístiques següents:

– Es plantaran herbàcies en els límits est, sud, oest i nord-oest de la parcel·la.

– Les construccions i les seues instal·lacions annexes utilitzaran materials i recobriments amb uns colors i unes textures que afavorisquen la integració amb el fons escènic (marrons clars, ocres o terrosos). Les cobertes de plafó sàndwix de les instal·lacions auxiliars es remataran amb teula àrab o amb acabat mat que no produïska lluentors.

– Els vials interiors es finalitzaran amb saorra d'una tonalitat que s'adiga amb els colors del terreny natural de les parcel·les.

– Es plantaran oliveres en els límits sud i est de la parcel·la, segons el que s'establix en el projecte refós aprovat en esta resolució.

– Si s'instal·la enllumenat, no il·luminarà fora del recinte de la planta.

Direcció General de Medi Natural i d'Avaluació Ambiental: segons el que s'ha recollit en l'informe de data 9 de novembre de 2022, la instal·lació ha de complir els condicionats següents:

– No es permet l'eliminació de bancals ni estructures agrícoles que complisquen la funció de retenció del sòl.

– No es permeten els moviments de terra, desmunts o nivellaments del terreny.

– S'ha de mantindre la capa herbàcia actual amb la col·locació dels panells solars damunt de la vegetació que hi ha; es procedirà al desbrossament mecànic únicament en les zones de construcció de les rases i els punts de clavament.

– La pantalla vegetal proposta haurà de disposar d'un estrat arbustiu compost per les espècies típiques de la sèrie de vegetació corresponent a la zona i disposar-se en forma de bosquet dispers i no de manera lineal, amb l'objectiu d'afavorir la creació de corredors de fauna que complisquen també la funció de connectar el territori.

– S'instal·larà una caixa niu per a passeriformes cada cent metres de pantalla vegetal i es faran les tasques de neteja i manteniment necessàries perquè complisquen la seua funció.

El període de vigència d'esta autorització d'implantació serà de trenta anys, sense perjudici de les pròrrogues possibles que s'atorguen,

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 Renovables Haakon, SL, de la central fotovoltaica «FV Camino del Río» para la realización de la actividad de producción de energía eléctrica, en la siguiente parcela:

Municipio: Monforte del Cid	Polígono: 16	Parcela: 576	Referencia catastral: 03088A016005760000LB
Área de la superficie ocupada (ha)	2,12		

Sometida a las siguientes condiciones:

Servicio de Gestión Territorial: según lo recogido en el informe del Servicio de Gestión Territorial de fecha 5 de octubre de 2022, se considera viable y se concluye que deberán plantearse medidas correctoras que incidan sobre la infiltración y drenaje del agua considerando los siguientes aspectos:

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

– 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.

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

Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje: según lo recogido en los informes de fechas 9 de marzo, 3 de mayo, 6 de junio y 1 de septiembre de 2023, del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje, está condicionado a que se lleven a cabo las medidas de integración paisajísticas siguientes:

– Se plantarán herbáceas en los lindes este, sur, oeste y noroeste de la parcela.

– Las construcciones y sus instalaciones anexas utilizarán materiales y recubrimientos cuyos colores y texturas favorezcan su integración con el fondo escénico (marrones claros, ocres o terrosos). Las cubiertas de panel sándwich de las instalaciones auxiliares se rematarán con teja árabe o con acabado mate que no produzca brillos.

– Los viales interiores se finalizarán con zahorras con una tonalidad que sea acorde con los colores del terreno natural de las parcelas.

– Se plantarán olivos en los lindes sur y este de la parcela, según lo establecido en el proyecto refundido aprobado en esta resolución.

– Si se dispone alumbrado, este no iluminará fuera del recinto de la planta.

Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental: según lo recogido en su informe de fecha 9 de noviembre de 2022, la instalación deberá cumplir los siguientes condicionados:

– No se permite la eliminación de bancales ni estructuras agrícolas que cumplan con la función de retención del suelo.

– No se permiten los movimientos de tierra, desmontes o nivelaciones del terreno.

– Se deberá mantener la capa herbácea existente colocando los paneles solares por encima de la vegetación existente y procediendo únicamente a su desbroce mecánico en las zonas de construcción de las zanjas y los puntos de hincado.

– La pantalla vegetal propuesta deberá contar con un estrato arbustivo compuesto por las especies típicas de la serie de vegetación correspondiente a la zona y disponerse en forma de bosquete disperso y no de manera lineal, con el objetivo de favorecer la creación de pasillos de fauna que cumplan también la función de conectar el territorio.

– Se instalará una caja nido para passeriformes cada cien metros de pantalla vegetal y se realizarán las tareas de limpieza y mantenimiento necesarias para que cumplan su función.

El periodo de vigencia de esta autorización de implantación será de 30 años, sin perjuicio de las posibles pròrrogas que se otorguen, previa

amb una sol·licitud prèvia de la persona titular abans que acabe el termini esmentat, que hauran d'estar plenament justificades.

La caducitat de l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable suposarà la caducitat de les autoritzacions energètiques concedides i l'obligació per part de la persona titular de desmantellar la instal·lació i de restaurar el 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, es reflecteix la zona delimitada per un 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 Camino del Río, incloent-hi la infraestructura d'evacuació.

Atorgar autorització administrativa prèvia a la mercantil Univergy Renovables Haakon, SL, per a instal·lar una central fotovoltaica i la infraestructura d'evacuació, que es detalla a continuació:

DADES GENERALS DE LA CENTRAL ELÈCTRICA AUTORITZADA I ACCÉS A LA XARXA D'ESTA

DENOMINACIÓ	FV CAMINO DEL RÍO
TITULAR	UNIVERGY RENOVABLES HAAKON, SL
TECNOLOGIA	Fotovoltaica
TERMES MUNICIPALS GRUPS (PROVÍNCIA)	Monforte del Cid (Alacant)
TERMES MUNICIPALS D'EVACUACIÓ FINS AL PUNT DE CONNEXIÓ AMB LA XARXA (PROVÍNCIA)	Monforte del Cid (Alacant)
POTÈNCIA NOMINAL INVERSORS (MW _n)	1,75 (9 inversors limitats de fàbrica a 195,444 kW)
POTÈNCIA PIC DELS MÒDULS FOTOVOLTAICS (MW _p)	2,115176
POTÈNCIA INSTAL·LADA (MW) (segons l'art. 3 RD 413/2014)	1,75
CAPACITAT D'ACCÉS A LA XARXA CONCEDIDA (MW)	1,75
NECESSITAT DE SISTEMA DE CONTROL COORDINAT DE POTÈNCIA (segons DA 1a RD 1183/2020)	No
XARXA A LA QUAL ES CONNECTA:	Distribució
PUNT DE CONNEXIÓ AMB LA XARXA	Nou suport per instal·lar entre dos suports de la línia 18 – Portichol de 20 kV de l'ST Novelda, titularitat d'i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

EMPLAÇAMENT DE LA PART DE LA CENTRAL AMB TANCAT PERIMETRAL

Municipi: Monforte del Cid	Polígon: 16	Parcel·la: 576
Àrea de la superfície del tancat (m ²)	21.200	

CARACTERÍSTIQUES ELÈCTRIQUES DE LA CENTRAL FOTOVOLTAICA DINS DEL TANCAT

CAMP GENERADOR	
Nre. de mòduls FV	2.996
Àrea unitària del mòdul (m ²)	2,384 × 1,303
Potència unitària màxima (W _p)	706 (10 % de guany màxim)
Potència total mòduls (kW _p)	2.115,176
Tipus de cèl·lules	Silici monocristal·lí d'alta eficiència

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 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 Camino del Río», incluida su infraestructura de evacuación.

Otorgar autorización administrativa previa a la mercantil Univergy Renovables Haakon, SL, para la instalación de una central fotovoltaica, y de su infraestructura de evacuación, que a continuación se detalla:

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

DENOMINACIÓN	FV CAMINO DEL RIO
TITULAR	UNIVERGY RENOVABLES HAAKON, SL.
TECNOLOGÍA	Fotovoltaica
TÉRMINOS MUNICIPALES GRUPOS (PROVINCIA)	Monforte del Cid (Alicante)
TÉRMINOS MUNICIPALES EVACUACIÓN HASTA PUNTO DE CONEXIÓN CON LA RED (PROVINCIA)	Monforte del Cid (Alicante)
POTENCIA NOMINAL INVERSORES (MW _n)	1,75 (9 inversores limitados de fábrica a 195,444 Kw)
POTENCIA PICO MÓDULOS FOTOVOLTAICOS (MW _p)	2,115176
POTENCIA INSTALADA (MW) [según art 3 RD 413/2014]	1,75
CAPACIDAD DE ACCESO A LA RED CONCEDIDA (MW)	1,75
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	Nuevo apoyo a instalar entre dos apoyos de la línea «18 – PORTICHOL» de 20 kV de la ST NOVELDA, titularidad de i-DE Redes Eléctricas Inteligentes SAU.

EMPLAZAMIENTO DE LA PARTE DE LA CENTRAL CON VALLADO PERIMETRAL

Municipio: Monforte del Cid	Polígono: 16	Parcela: 576
Àrea de la superfície de vallado (m ²)	21.200	

CARACTERÍSTICAS ELÉCTRICAS DE LA CENTRAL FOTOVOLTAICA DENTRO DEL VALLADO

CAMPO GENERADOR	
Núm. módulos FV	2.996
Àrea unitaria del módulo (m ²)	2,384 x 1,303
Potencia unitaria máxima (W _p)	706 (10 % de ganancia máxima)
Potencia total módulos (kW _p)	2.115,176
Tipo de células	Silicio monocristalino de alta eficiencia



Cares actives dels mòduls	Bifacial
Inclinació (°)	Est-oest i inclinats amb un angle de 30°
Orientació	Fixes bipal
Ancoratge de l'estructura al terreny	Clavament directe al terreny, sense fonamentació

INVERSORS	
Nre. inversors	17
Potència unitària nominal (kWn)	215
Potència total nominal (kWn)	3,655
CONNEXIÓ MÒDULS – INVERSORS	

INVERSOR	Cablejat	Nre. STRINGS	MÒDULS/STRING	MÒDULS	POTÈNCIA PIC (kW _p)
INVERSOR 1	Cu 6 mm ² , aïlla RV	11	28	308	217,448
INVERSORS 2 al 9	Cu 6 mm ² , aïlla RV	12	28	336	237,216
		107		2.996	2.115,176 kW _n

CENTRES DE TRANSFORMACIÓ	
Nre. total	1
Potència (kVA)	3.250
Tensió nominal (kV)	20/0,8 kV

INFRAESTRUCTURA D'EVACUACIÓ D'ÚS EXCLUSIU FINS AL PUNT D'ACCÉS I CONNEXIÓ AMB LA XARXA DE DISTRIBUCIÓ

LÍNIA 20 kV des de CT fins a CPM	
Origen	Centre de transformació
Final	Centre de protecció i mesurament
Longitud total línia (m)	8
Tipus d'instal·lació	Línia elèctrica subterrània
Tensió nominal (kV eficaç)	20 kV
Sistema	Corrent altern trifàsic 50 Hz
Tipus de cable	3 x 150 mm ² RHZ1 12/20
Potència admissible (MVA per circuit)	7,967
Tipus de canalització	Subterrànies entubades
LÍNIA 20 kV des de CPM fins a CS	
Origen	Centre de protecció i mesurament
Final	Centre de seccionament
Longitud total línia (m)	12
Tipus d'instal·lació	Línia elèctrica subterrània
Tensió nominal (kV eficaç)	20 kV
Sistema	Corrent altern trifàsic 50 Hz
Tipus de cable	3 x 150 mm ² RHZ1 12/20
Potència admissible (MVA per circuit)	7,967
Tipus de canalització	Subterrànies entubades

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

Centre de seccionament
Emplaçament: parcel·la 576, polígon 16, del terme municipal de Monforte del Cid (Alacant).

Caras activas módulos	Bifacial
Inclinación (°)	Este-Oeste e inclinados con un ángulo de 30°
Orientación	Fijas biposte
Anclaje estructura al terreno	Hincado directo al terreno, sin cimentación

INVERSORES	
Núm. inversores	17
Potencia unitaria nominal (kWn)	215
Potencia total nominal (kWn)	3,655
CONEXIONADO MÓDULOS – INVERSORES	

INVERSOR	Cableado	Núm. STRINGS	MÓDULOS/STRING	MÓDULOS	POTÈNCIA PIC (kW _p)
INVERSOR 1	Cu 6 mm ² , aïlla RV	11	28	308	217,448
INVERSORES 2 al 9	Cu 6 mm ² , aïlla RV	12	28	336	237,216
		107		2.996	2.115,176 kW _n

CENTROS DE TRANSFORMACIÓN	
Núm. total	1
Potencia (kVA)	3.250
Tensiones nominales (kV)	20/0,8 kV

INFRAESTRUCTURA DE EVACUACIÓN DE USO EXCLUSIVO HASTA EL PUNTO DE ACCESO Y CONEXIÓN CON LA RED DE DISTRIBUCIÓN

LÍNIA 20 kV desde CT hasta CPM	
Origen	Centro de transformación
Final	Centro de protección y medida
Longitud total línea (m)	8
Tipo de instalación	Línea eléctrica subterránea
Tensión nominal (kV eficaz)	20 kV
Sistema	Corriente alterna trifásica 50 Hz
Tipo de cable	3x150mm ² RHZ1 12/20
Potencia admisible (MVA x circuito)	7,967
Tipo de canalización	Subterráneas entubadas
LÍNIA 20 kV desde CPM hasta CS	
Origen	Centro de protección y medida
Final	Centro de seccionamiento
Longitud total línea (m)	12
Tipo de instalación	Línea eléctrica subterránea
Tensión nominal (kV eficaz)	20 kV
Sistema	Corriente alterna trifásica 50 Hz
Tipo de cable	3x150mm ² RHZ1 12/20
Potencia admisible (MVA x circuito)	7,967
Tipo de canalización	Subterráneas entubadas

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

Centro de Seccionamiento
Emplazamiento: parcela 576, polígono 16 del término municipal de Monforte del Cid (Alicante).



El centre de seccionament de maniobra exterior se situarà en intemperie i serà accessible mitjançant un camí habilitat amb servitud per a i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, amb accés lliure i directe des de la via pública, per a utilitzar-lo en xarxes de distribució elèctriques de fins a 24 kV. Situat en una envoltant prefabricada monobloc de formigó armat CMS-21, amb grau de penetració de cossos estranys IP23D i grau de protecció mecànica IK10, amb dimensions exteriors 4.700 x 2.720 x 3.200 mm, i superfície total (amb vorera) de 33,95 m².

Les cel·les seran del tipus 3L1A, i està format per un conjunt compacte format per funcions de línia i serveis auxiliars. La posició d'SA està composta per una unitat de protecció amb fusibles en el compartiment de cables de la qual s'allotja un transformador, protegit en AT i BT, per a l'alimentació dels SA del centre, segons el que s'especifica en la Norma NI 50.42.11 «Cel·les d'alta tensió sota envoltant metàl·lica fins a 36 kV, prefabricades amb dielèctric de SF6, per a CT».

LÍNIA 20 kV des de CS fins a E/AS	
Origen	Centre de seccionament
Final	Nou suport en la línia 18 – Portichol 20 kV
Longitud total línia (m)	30
Tipus d'instal·lació	Línia elèctrica aerosubterrània de circuit doble
Tensió nominal (kV eficaç)	20 kV
Sistema	Corrent altern trifàsic 50 Hz
Tipus de cable	HEPRZ1 12/20 kV, Al 3x(1 x 240) mm ² H16
Potència admissible	8,365
Tipus de canalització	Tubs soterrats

En l'annex es reflectix la disposició dels mòduls fotovoltaics, així com la infraestructura d'evacuació, incloent-hi el suport de la línia elèctrica.

Pressupostos de les instal·lacions

Pressupost global d'execució PEM (€)	893.151,60 € (744.391,91 € central fotovoltaica + 148.759,69 € evacuació)
Pressupost de desmantellament TOTAL (€)	114.782,98 €

Formen part de la infraestructura d'evacuació de la planta el centre de seccionament i la línia que connecta amb el nou suport en la línia 18 – Monforte 20 kV de l'ST Novelda. No obstant això, després de l'execució de l'obra, una vegada emés el certificat final d'obra corresponent, abans de l'autorització d'explotació, està prevista la cessió del centre de seccionament esmentat i la derivació a favor de la distribuïdora, i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, de manera que esta part de la infraestructura d'evacuació estaria a nom de la distribuïdora en la realització de posada en marxa de la instal·lació.

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

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

L'incompliment de les condicions i els requisits que estableix esta autorització o la variació substancial dels pressupostos que han determinat que s'atorgue, podran ocasionar que siga revocada.

El centro de seccionamiento de maniobra exterior se ubicará en intemperie, siendo accesible a través de un camino habilitado con servidumbre para i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, teniendo acceso libre y directo desde la vía pública, para su utilización en redes de distribución eléctrica de hasta 24 kV. Ubicado en una envoltante prefabricada monobloque de hormigón armado CMS-21, con grado de penetración de cuerpos extraños IP23D y grado de protección mecánica IK10, con dimensiones exteriores 4.700 x 2.720 x 3.200 mm, y superficie total (con acera) de 33,95 m².

Las celdas serán del tipo 3L1A, y está formado por un conjunto compacto formado por funciones de línea y servicios auxiliares. La posición de SSAA está compuesta por una unidad de protección con fusibles en cuyo compartimento de cables de aloja un transformador, protegido en AT y BT, para la alimentación de los SSAA del centro, según lo especificado en la Norma NI 50.42.11 'Celdas de alta tensión bajo envoltante metálica hasta 36 kV, prefabricadas con dieléctrico de SF6, para CT'.

LÍNIA 20 kV desde CS hasta E/AS	
Origen	Centro de seccionamiento
Final	Nuevo apoyo en la línea 18 – Portichol 20 kV
Longitud total línea (m)	30
Tipo de instalación	Línea eléctrica aéreo-subterránea de doble circuito
Tensión nominal (kV eficaz)	20 kV
Sistema	Corriente alterna trifásica 50 Hz
Tipo de cable	HEPRZ1 12/20 kV, Al 3x(1x240) mm ² H16
Potencia admisible	8,365
Tipo de canalización	Tubos enterrados

En el anexo se refleja la disposición de los módulos fotovoltaicos, así como la infraestructura de evacuación, incluyendo el apoyo de la línea eléctrica.

Presupuestos de las instalaciones

Presupuesto global de ejecución PEM (€)	893.151,60 € (744.391,91 € central fotovoltaica + 148.759,69 € evacuación)
Presupuesto de desmantelamiento TOTAL (€)	114.782,98 €

Forma parte de la infraestructura de evacuación de la planta el Centro de Seccionamiento y la línea que conecta con el nuevo apoyo en la línea 18 – Portichol 20 kV de la ST Novelda. No obstante, tras la ejecución de la obra, tras emitir el correspondiente certificado final de obra, antes de la autorización de explotación, está prevista la cesión del mencionado centro de seccionamiento y la derivación a favor de la distribuïdora, i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, de forma que esta parte de la infraestructura de evacuación estaría a nombre de la distribuïdora en la realización de puesta en marcha de la instalación.

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

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

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



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 perjudici de les concessions, les autoritzacions, les llicències i els permisos, tant públics com privats, que hagen d'obtindre necessàriament els titulars, 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'emeta sense perjudici de tercers i no afecta els drets particulars.

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

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 annexos que es detallen a continuació i consten en l'expedient instruït:

– Projecte de desenvolupament refós d'instal·lació solar fotovoltaica Camino del Río de 1.750,00 kW connectada a xarxa, visat pel Col·legi Oficial d'Enginyers Industrials de Burgos i Palència, amb número de visat PA230258, de data 16 d'agost de 2023.

– Projecte de centre de seccionament independent de maniobra exterior telecomandament, automatitzat i telegestionat alimentat a 20 kV per a la connexió a xarxa de la PSFV Camino del Río, signat per la persona tècnica projectista en data 17 de novembre de 2023.

– Projecte de línia mixta d'alta tensió de 20 kV d'entrada/eixida amb doble entroncament aerosubterrani per a la connexió a xarxa de la PSFV Camino del Río, signat per la persona tècnica projectista en data 17 de novembre de 2023.

Els condicionats establits pels informes del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge i del Servei de Gestió Territorial són recollits en els projectes refosos esmentats, rebuts en este servei territorial en dates 18 de juliol i 17 de novembre de 2023, juntament amb declaració responsable de la persona tècnica competent projectista, de compliment de la normativa d'aplicació, segons l'article 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric.

Esta autorització habilita els titulars a la construcció d'estes 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 projectes presentats, els annexos, si és el cas, i d'acord amb els condicionats tècnics establits per les administracions públiques, els organismes i les empreses de servei públic o d'interés general afectats per les instal·lacions presents i que han sigut acceptats pel sol·licitant. En cas que, per a fer-ho, fora necessari introduir modificacions en la instal·lació respecte de la documentació presentada, la persona titular de l'autorització present ha de sol·licitar a este òrgan l'autorització corresponent prèviament a l'inici de 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 d'este. 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.

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

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

Tercero

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

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 de desarrollo refundido de instalación solar fotovoltaica «Camino del Río» de 1.750,00 kW conectada a red», visado por el Colegio Oficial de Ingenieros Industriales de Burgos y Palencia con número de visado PA230258 de fecha 16 de agosto de 2023.

– «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 «Camino del Río»», firmado por la persona técnica projectista en fecha 17 de noviembre de 2023.

– «Proyecto de línea mixta de alta tensión de 20 kV de entrada/salida con doble entronque aéreo-subterráneo para la conexión a red de la PSFV «Camino del Río»», firmado por la persona técnica projectista en fecha 17 de noviembre de 2023.

Los condicionados establecidos por los informes del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje y del Servicio de Gestión Territorial son recogidos en los proyectos refundidos citados, recibidos en este Servicio Territorial en fechas 18 de julio y 17 de noviembre de 2023, junto con declaración responsable de la persona técnica competente projectista, 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. Amb la sol·licitud d'autorització d'explotació provisional, serà requisit imprescindible per a atorgar-la que la titular de la instal·lació presente, juntament amb la resta de documentació preceptiva, un certificat acreditatiu de la limitació dels inversors i del compliment per estos de la funcionalitat limitadora del fet que en cap règim de funcionament de la central s'injectarà una potència activa a la xarxa elèctrica superior a la capacitat d'accés atorgada.

4. La central elèctrica objecte d'esta resolució, d'acord amb la potència instal·lada, 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, telemesura en temps real i la resta d'obligacions que estableix la regulació del sector elèctric per al tipus d'instal·lacions en què estes s'enquadren.

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

6. Segons l'article 131 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, pel qual es regulen les activitats de transport, distribució, comercialització, subministrament i procediments d'autorització d'instal·lacions d'energia elèctrica, el període d'execució de les instal·lacions no ha de ser superior a dotze (12) mesos i es comptarà des de l'endemà de la notificació d'esta 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 en què s'haja incorregut, sempre que no siguen imputables a la persona titular de l'autorització, com les dates o els terminis nous que se sol·liciten, i cap tercer en resultat perjudicat.

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

Tampoc caldrà atorgar-les quan la part peticionària pretenga demorar la presentació del projecte tècnic o l'execució i la posada en marxa d'este per no haver disposat o mantingut la capacitat economicofinancera exigida per a la realització o l'entrada en funcionament de la instal·lació es considere que no ha d'ajornar-se per afectar 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 economicofinancera de l'empresa sol·licitant i de la viabilitat del projecte, basada en el finançament del 100 % del pressupost d'execució amb fons propis dels socis que s'han declarat en el procediment, haurà de justificar-se a este centre directiu, en el termini màxim d'un (1) mes, que estos socis han posat a la disposició de la titular de la present autorització estos fons. 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'ha de comunicar a este òrgan substantiu en el termini màxim de deu dies des que es produïssa la variació, i en esta comunicació ha 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 de noves per a les mateixes instal·lacions, sense perjudici que puguen convalidar-se certs tràmits, les quals només es podran tornar a atorgar

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, telemesura en tiempo real y resto de obligaciones establecidas por la regulación del sector eléctrico para el tipo de instalaciones en que se encuadran las presentes.

5. Pago del impuesto sobre transmisiones patrimoniales onerosas y actos jurídicos documentados, ante la Agencia Tributaria Valenciana, en relación con los contratos suscritos para la disponibilidad de los terrenos, que deberán presentarse en este servicio territorial en el plazo de 1 mes desde la notificación de esta resolución.

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

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

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

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

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

Teniendo en cuenta que se ha acreditado la disposición de forma efectiva de recursos económicos y financieros necesarios para materializar el proyecto de ejecución mediante compromiso aprobado por el órgano de administración/gobierno de la empresa, cualquier cambio en relación a los miembros o socios directos o indirectos de la mercantil deberá ser comunicada a este órgano sustantivo en el plazo máximo de 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 vol-



després de l'obtenció dels nous permisos d'accés i connexió per part dels agents gestors i titulars, respectivament, de les xarxes.

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

En tot cas, s'ha de complir el termini establert per a acreditar l'obtenció de l'autorització d'explotació definitiva que recull l'article 1 del Reial decret llei 23/2020, de 23 de juny, pel qual s'aproven mesures en matèria d'energia i en altres àmbits per a la reactivació econòmica.

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

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

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

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

11. Amb esta sol·licitud s'han de presentar els certificats de direcció i final d'obra suscrits per una persona facultativa competent, que acrediten que s'adeqüen als reglaments tècnics en la matèria segons el que estableix la normativa vigent per als projectes d'instal·lacions elèctriques i, igualment, respecte de la present autorització administrativa prèvia i de construcció. Quan els certificats de direcció i final d'obra esmentats no estiguen visats pel col·legi professional corresponent, s'han d'acompanyar de la declaració responsable oportuna segons indica la Resolució de 22.10.2010, de la Direcció General d'Energia, publicada en el DOGV núm. 6389, de 03.11.2010.

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

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.

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 indica el paràgraf anterior.

13. La persona titular té l'obligació de constituir una garantia econòmica per al compliment de l'obligació de desmantellament de la

ver 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 mención que se produzcan durante la ejecución, tanto a esta dirección general como 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 se conformen a los reglamentos técnicos en la materia, según se establece en la normativa vigente para los proyectos de instalaciones eléctricas e igualmente respecto a la presente autorización administrativa previa y de construcción. Cuando los mencionados certificados de dirección y final de obra no vengan visados por el correspondiente colegio profesional, se acompañarán de la oportuna declaración responsable conforme lo indicado en la Resolución de 22.10.2010, de la Dirección General de Energía, publicada en el DOGV núm. 6.389 de fecha 03.11.2010.

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.

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 i según el formato establecido por el órgano sustantivo.

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

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

13. La persona titular tiene la obligación de constituir una garantía económica para el cumplimiento de la obligación de desmantelamiento



instal·lació i restauració dels terrenys i el seu entorn per un import de 299.625.87 € (dos-cents noranta-nou mil sis-cents vint-i-cinc euros amb huitanta-set cèntims d'euro), ha d'acreditar-se la constitució adequada (amb la carta de pagament corresponent) amb la sol·licitud d'autorització d'explotació provisional de la instal·lació; és requisit indispensable perquè esta pugata atorgar-se.

La garantia ha de depositar-se en l'Agència Tributària Valenciana, en serà beneficiari l'òrgan competent en matèria d'energia per a la concessió de les autoritzacions administratives prèvia i de construcció i hi hauran de constar les dades de la instal·lació (nom de la instal·lació, potència instal·lada, municipis on se situen els grups generadors) i que es deposita per a complir l'obligació de desmantellament de la instal·lació i la restauració dels terrenys i el seu 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.

14. L'autorització d'explotació provisional no podrà concedir-se si la totalitat de les instal·lacions d'evacuació, incloent-hi les compartides, així com les instal·lacions de connexió a la xarxa de transport, no estan finalitzades i amb autorització d'explotació, de manera que l'entrada en servei de la central elèctrica pugata ser efectiva.

15. Una vegada obtinguda l'autorització d'explotació provisional, la persona titular ha de sol·licitar la inscripció prèvia en el Registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica, per a la qual cosa ha de presentar la documentació pertinent segons l'article 39 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny. Es tindrà en compte el que determina l'article 41 quant a la caducitat i la cancel·lació d'esta inscripció.

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

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

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

18. La persona titular d'instal·lació té l'obligació de desmantellar la instal·lació i restituir els terrenys i l'entorn afectat una vegada caduques 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.

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

20. Quant al finançament del projecte, qualsevol variació en la forma de finançament del projecte o en la participació dels socis accionistes de l'empresa promotora s'ha de comunicar a este òrgan en el termini de deu dies des de la modificació, i serà causa de revocació de l'autorització administrativa en cas contrari.

21. Tal com indica l'article 38 del Decret llei 14/2020, la concessió de la llicència urbanística municipal obligarà la persona titular o propietària de la instal·lació, sense perjudici de l'exacció dels tributs que corresponga legalment per la prestació del servei municipal o per

de la instal·lació y restauración de los terrenos y su entorno, por un importe de 299.625.87 € (doscientos noventa y nueve mil novecientos seiscientos veinticinco euros con ochenta y siete 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 para la concesión de las autorizaciones administrativas previa y de construcción, 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.

14. La autorización de explotación provisional no podrá concederse si la totalidad de las instalaciones de evacuación, incluidas las compartidas, así como las instalaciones de conexión a la red de transporte, no se encontraran finalizadas y con autorización de explotación, de modo que la entrada en servicio de la central eléctrica pueda ser efectiva.

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

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

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

17. Una vez obtenida la autorización de explotación definitiva, la persona titular solicitará la inscripción definitiva en el Registro Administrativo de Instalaciones de Producción de Energía Eléctrica, acompañando la documentación pertinente según el artículo 40 del Real decreto 413/2014, de 6 de junio. No solicitar las autorizaciones de explotación en plazo podrá suponer la caducidad de las autorizaciones concedidas.

18. 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.

19. 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.

20. En cuanto a la financiación del proyecto, cualquier variación de la forma de financiación del proyecto o en la participación de los socios accionistas de la empresa promotora, deberán ser comunicadas a este órgano en el plazo de 10 días desde su modificación, siendo causa de revocación de la autorización administrativa en caso contrario.

21. Tal y como se indica en el artículo 38 del Decreto ley 14/2020, la concesión de la licencia urbanística municipal obligará a la persona titular o propietaria de la instalación, sin perjuicio de la exacción de los tributos que legalmente corresponda por la prestación del servicio



l'execució de construccions, instal·lacions i obres, a pagar el cànon d'ús i aprofitament en sòl no urbanitzable corresponent i a complir la resta de compromisos assumits i determinats en la llicència corresponent.

El cànon d'ús i aprofitament respectiu l'establirà l'ajuntament en la llicència corresponent, per quantia equivalent al 2 % dels costos estimats de les obres d'edificació i de les obres necessàries per a la instal·lació de la instal·lació; ascendix el pressupost d'execució material del total de la instal·lació a 893.151,60 € (huit-cents noranta-tres mil cent cinquanta-un euros amb seixanta cèntims d'euro). El cànon es reportarà d'una sola vegada en ocasió de l'atorgament de la llicència urbanística. L'ajuntament pot 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 prorroga del termini no comportarà un cànon urbanístic nou.

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

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

23. Quant al finançament del projecte, qualsevol variació en la forma de finançament del projecte o en la participació dels socis accionistes de l'empresa promotora s'ha de comunicar a este òrgan en el termini de deu dies des de la modificació, i serà causa de revocació de l'autorització administrativa en cas contrari.

Quart

Aprovació del pla de desmantellament de les instal·lacions autoritzades 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 total del qual ascendix a 114.782,98 € (cent catorze mil setecents huitanta-dos euros amb noranta-huit cèntims d'euro) i amb l'abast següent, en atenció de l'informe favorable emés pel Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge de data 1 de setembre de 2023:

Una vegada finalitzada l'activitat de manera permanent, es retiraran totes les instal·lacions i s'entregaran totes les restes de material, residus o terres sobrants a gestors autoritzats segons la naturalesa de cada residu, es restauraran finalment els terrenys ocupats al seu estat original i es deixarà l'àrea d'actuació en perfecte estat de neteja.

Es preveu que, en el moment del cessament de l'activitat, els terrenys de la planta solar presenten un desenvolupament vegetal apte, és a dir, s'haurà desenvolupat una cobertura herbàcia suficient. Igualment, els camins han de mantindre's en perfecte estat durant el funcionament del parc, ja que es consideren necessaris per a les labors d'explotació, i han de presentar unes condicions apropiades per al trànsit de la maquinària necessària (grues, camions amb remolc...) o necessitaran millores lleus.

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 en camió 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.

La remoció i la restitució dels terrenys comprendrà 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.

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 893.151,60 € (ochocientos noventa y tres mil ciento cincuenta y un euros con sesenta céntimos de euro). El canon se devengará de una sola vez con ocasión del otorgamiento de la licencia urbanística, pudiendo el ayuntamiento acordar, a solicitud de la parte interesada, el fraccionamiento o aplazamiento del pago, siempre dentro del plazo de vigencia concedido. El otorgamiento de prórroga del plazo no comportará un nuevo canon urbanístico.

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

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

23. En cuanto a la financiación del proyecto, cualquier variación de la forma de financiación del proyecto o en la participación de los socios accionistas de la empresa promotora, deberán ser comunicadas, a este órgano en el plazo de 10 días desde su modificación, siendo causa de revocación de la autorización administrativa en caso contrario.

Cuarto

Aprobación del plan de desmantelamiento de las instalaciones autorizadas 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 total asciende a 114.782,98 € (ciento catorce mil setecientos ochenta y dos euros con noventa y ocho céntimos de euro) y con el alcance siguiente, en atención el informe favorable emitido por el Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje de fecha 1 de septiembre de 2023:

Una vez finalizada la actividad de forma permanente, se retirarán todas las instalaciones y se entregarán todos los restos de material, residuos o tierras sobrantes a gestores autorizados según la naturaleza de cada residuo, restaurando finalmente los terrenos ocupados a su estado original, dejando el área de actuación en perfecto estado de limpieza.

Se prevé que, en el momento del cese de la actividad, los terrenos de la planta solar presenten un desarrollo vegetal apto, es decir, se habrá desarrollado una cobertura herbácea suficiente. De igual forma, los caminos deben mantenerse en perfecto estado durante el funcionamiento del parque, ya que se consideran necesarios para las labores de explotación y poseerá unas condiciones apropiadas para el tránsito de la maquinaria necesaria (grúas, camiones con remolque, ...) o necesitará leves mejoras.

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 en camión 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.

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.



– 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'ha 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 tindre els permisos mediambientals corresponents. Les característiques agrològiques hauran de ser similars als sòls afectats (mateixa textura, color, permeabilitat...).

– Es farà també una aportació d'adob i una remenada posterior amb mitjans mecànics.

– Es preveu la plantació de cultiu actual en l'entorn (oliveres).

1. Desmantellament de la instal·lació elèctrica BT:

– Desconnexió i recollida de cablejat d'interconnexió de mòduls, d'inversors, de cablejat elèctric instal·lat en rases sota terra i d'elements de connexió i protecció.

– Desmantellament de les rases amb posterioritat al desmuntatge de les estructures de suport dels mòduls fotovoltaics i dels suports de les càmeres de videovigilància. Per a fer-ho, es recuperaran totes les arquetes i caldrà restituir les zones afectades del terreny mitjançant rebliment de rases.

2. Desmantellament dels mòduls fotovoltaics i de la seua estructura de suport:

– Una vegada desmuntats, els mòduls es traslladaran a un camió mitjançant un carretó elevador i d'una grua. Els mòduls constitueixen un substrat completament inert i es pot considerar material de construcció, per la qual cosa no requeriran cap tractament específic previ a l'abocament en emplaçaments autoritzats.

– El desmantellament de l'estructura de suport dels mòduls produirà residus, fonamentalment inerts (bàsicament metall). Se separaran els que es puguen reutilitzar, quan les seues característiques i ús ho permeten, dels que es consideren deixalles.

3. Desmantellament d'LSATS, suports i cassetes.

Esta part del desmantellament es farà sense entrar en conflicte amb les indicacions de la companyia distribuïdora, amb una consulta prèvia.

Es preveu que els treballs consistisquen en:

1) Desconnectar les línies subterrànies d'alta tensió del CT al CPiM, del CPiM al CS i del CS al suport del punt de connexió de l'LAAT, així com els serveis auxiliars.

2) Desconnexió i desmuntatge de suports utilitzats en el sistema de videovigilància.

3) Desmantellament de les rases. Per a fer-ho, es recuperaran totes les arquetes i caldrà restituir les zones afectades del terreny mitjançant rebliment de rases.

4) Desconnectar els equips de control, les cel·les de mesura, els transformadors i els ferratges, i tots els elements es guardaran si són susceptibles de ser usats com a recanvis per a emergència o reutilitzats en instal·lacions similars.

5) Demolicion de l'estructura de formigó i formigó armat i excavació de terres dels edificis del CT, CPiM i del CS amb mitjans mecànics. S'utilitzarà un camió grua, en el qual s'apilaran tots els materials.

4. Desmantellament de la instal·lació elèctrica aèria d'AT.

Es farà segons les indicacions de la companyia distribuïdora, amb consulta prèvia.

Es preveu desmantellar els cablejats, els fusibles, les autovàlvules, les cadenes i altres elements del suport del punt de connexió a l'LAAT.

– Reutilització 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 contempla la plantación de cultivo existente en el entorno (olivos).

1. Desmantelamiento de la instalación eléctrica BT:

– Desconexión y recogida de cableado de interconexión de módulos, de inversores, de cableado eléctrico instalado en zanjas bajo tierra y de elementos de conexión y protección.

– Desmantelamiento de las zanjas con posterioridad al desmontaje de las estructuras soporte de los módulos fotovoltaicos y de los báculos de las cámaras de videovigilancia. Para ello, se recuperarán todas las arquetas y habrá que restituir las zonas afectadas del terreno mediante relleno de zanjas.

2. Desmantelamiento de los módulos fotovoltaicos y de su estructura soporte:

– Una vez desmontados, los módulos se trasladarán a un camión, haciendo uso para ello de una carretilla elevadora y grúa. Los módulos constituyen un sustrato completamente inerte y se puede considerar como material de construcción, por lo que no requerirán ningún tratamiento específico previo a su vertido en emplazamientos autorizados.

– El desmantelamiento de la estructura soporte de los módulos producirá residuos, fundamentalmente inertes (básicamente, metal). Se separarán aquellos que se puedan reutilizar, cuando sus características y uso lo permitan, de los que sean considerados como desecho.

3. Desmantelamiento de LSATS, báculos y cassetes.

Esta parte del desmantelamiento se hará sin entrar en conflicto con las indicaciones de la compañía distribuidora, previa consulta.

Se prevé que los trabajos consistan en:

1) Desconectar las líneas subterráneas de alta tensión del CT al CPyM, del CPyM al CS y del CS al apoyo del punto de conexión de la LAAT, así como los servicios auxiliares.

2) Desconexión y desmontaje de báculos utilizados en el sistema de videovigilancia.

3) Desmantelamiento de las zanjas. Para ello, se recuperarán todas las arquetas y habrá que restituir las zonas afectadas del terreno mediante relleno de zanjas.

4) Desconectar los equipos de control, celdas de medida, transformadores, herrajes y todos los elementos serán guardados si son susceptibles de ser usados como repuestos para emergencia o reutilizados en similares instalaciones.

5) Demolicion de la estructura de hormigón y hormigón armado y excavación de tierras de los edificios del CT, CPyM y del CS con medios mecánicos. Se hará uso de un camión grúa en el que se acopiarán todos los materiales.

4. Desmantelamiento instalación eléctrica aérea de AT

Se hará acorde a las indicaciones de la compañía distribuidora, previa consulta.

Se prevé desmantelar los cableados, fusibles, autoválvulas, cadenas y demás elementos del apoyo del punto de conexión a la LAAT.

Es preveu mantindre la infraestructura del suport i pontejar l'LAAT per a donar continuïtat a la xarxa.

5. Desmantellament del tancat perimetral.

Desmuntatge de la malla metàl·lica i dels pals de tub d'acer reforçat i galvanitzat que constitueixen el tancat perimetral del parc fotovoltaic extraient els tacs prismàtics de formigó en massa, i gestió de cada residu segons la seua naturalesa.

6. Restitució dels nous vials interns i les seues cunetes.

Serà necessari restituir el sòl afectat per la construcció de nous vials interns que donen accés a la planta solar fotovoltaica. El terreny haurà patit un desbrossament i una compactació que s'ha d'esmenar perquè quede en el mateix estat previ a la instal·lació del parc.

Amb esta intenció, només seran objecte de desmantellament els vials de nova construcció, atés que els vials disponibles complixen la funció d'accés i via de comunicació als terrenys confrontants; per tant, hauran de quedar-se per a mantindre esta funció.

Per a la recuperació del sòl ocupat pels vials de nova construcció i les seues cunetes, es proposa una escarificació del terreny amb la intenció de descompactar-lo. A continuació, es reblirà amb terra apropiada; esta actuació pertany a la restauració de sòl.

7. Restauració de les rases.

Es tindrà en compte que l'extracció d'esta xarxa podria alterar la vegetació que de manera natural haja cobert la superfície que cobreix les línies elèctriques. Este pla preveu l'extracció del cablejat, fet que implicaria desbrossar, obrir les rases, tornar a tancar i restaurar.

8. Restauració del terreny.

Atés que el terreny és sòl rústic, es requereix restaurar-lo per a tornar a donar-li el mateix ús amb espècies pròpies de la zona geogràfica.

Tant la zona d'instal·lació com la resta de la parcel·la són terrenys que s'han utilitzat com a terreny de cultiu. És per això que el futur ús de la zona d'instal·lació després del desmantellament estarà en harmonia amb el paisatge del lloc.

És probable que les característiques d'esta zona, així com la qualitat i fragilitat d'esta, siguem diferents de les actuals en el moment de dur a terme el desmantellament de la instal·lació. En el present, predomina el cultiu d'oliveres i vinya, per la qual cosa es pressuposa que es tornarà a implantar algun d'estos cultius perquè l'activitat agrícola harmonitze paisatgísticament.

Aproximadament dos terços de la superfície tancada quedarà lliure d'instal·lacions pròpiament dites, ja que el sòl sota els panells fotovoltaics podrà complir funcions similars a les que tenia abans de les obres: ser capaç de sustentar vegetació herbàcia i ser hàbitat de la fauna. S'estima, per tant, que només les àrees ocupades per vials d'accés, tancat, inversors, clavaments, etc., seran objecte d'ocupació directa permanent i, per tant, no utilitzable per a una funció paisatgística o ambiental.

Les tasques consistiran en:

1) Preparació del terreny.

• Neteja manual d'enderrocs, materials i fem presents en la superfície.

• Aportació de terra vegetal en zones amb sòl degradat.

• Estesa de terra vegetal mitjançant ajuda mecànica, en pendents inferiors al 30 %, fins a arribar a una profunditat de llaurada de 50 cm, amb remoció de terra sense extracció.

2) Subsolatge del sòl solt amb ajuda mecànica. El marc de plantació utilitzat és un quadrat de 7 × 7 metres.

3) Compra d'exemplars vegetals: s'utilitzaran un total de 198 plantes d'oliveres (*Olea europea*) d'almenys 1,50 m d'altura.

Es prestarà especial atenció durant el desmantellament per a no danyar les 103 oliveres que es plantaran durant la construcció de la PSFV, amb la qual cosa la parcel·la comptarà amb 301 oliveres al final del desmantellament.

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.

Se prevé mantener la infraestructura del apoyo y hacer un puenteadó de la LAAT para dar continuidad a la red.

5. Desmantelamiento del vallado perimetral.

Desmontado de la malla metálica y de los postes de tubo de acero reforzado y galvanizado que constituyen el vallado perimetral del parque fotovoltaico extrayendo los tacos prismáticos de hormigón en masa, gestionando cada residuo según su naturaleza.

6. Restitución de los nuevos viales internos y sus cunetas.

Será necesaria la restitución del suelo afectado por la construcción de nuevos viales internos que dan acceso a la planta solar fotovoltaica. El terreno habrá sufrido un desbroce y una compactación que se debe subsanar con la intención de que este quede en el mismo estado previo a la existencia del parque.

Con esta intención solo serán objeto de desmantelamiento los viales de nueva construcción, dado que los viales preexistentes cumplen la función de acceso y vía de comunicación a los terrenos colindantes; por tanto, deberán permanecer para mantener dicha función.

Para la recuperación del suelo ocupado por los viales de nueva construcción y sus cunetas, se propone un escarificado del terreno con la intención de descompactar el mismo. A continuación, se procederá a su relleno con tierra apropiada, perteneciendo esta actuación a la restauración de suelo.

7. Restauración de las zanjas.

Se tendrá en cuenta que la extracción de dicha red podría alterar la vegetación que de forma natural haya cubierto la superficie que cubre los tendidos. En el presente plan se contempla la extracción del cableado, lo que implicaría desbrozar, abrir las zanjas, volver a cerrar y restaurar.

8. Restauración del terreno.

Dado que el terreno es suelo rústico, se requiere restaurar el terreno para volver a darle el mismo uso con especies propias de la zona geográfica.

Tanto la zona de instalación como la restante parcela, se trata de un terreno que ha sido utilizado como terreno de cultivo. Es por ello por lo que el futuro uso de la zona de instalación tras el desmantelamiento se encontrará en armonía con el paisaje del lugar.

Es probable que las características de dicha zona, así como su calidad y fragilidad sean diferentes a las actuales en el momento de llevar a cabo el desmantelamiento de la instalación. En el presente, predomina el cultivo de olivos y vid, por lo que se presupone que se volverá a implantar alguno de estos cultivos, para que la actividad agrícola armonice paisajísticamente.

Aproximadamente, dos tercios de la superficie vallada quedará libre de instalaciones propiamente dichas, ya que el suelo bajo los paneles fotovoltaicos podrá cumplir similares funciones al existente antes de las obras: ser capaz de sustentar vegetación herbácea y ser hábitat de la fauna. Se estima, por tanto, que solo las áreas ocupadas por viales de acceso, vallado, inversores, hincas etc. Serán objeto de ocupación directa permanente y, por lo tanto, no utilizable para una función paisajística o ambiental.

Las tareas consistirán en:

1) Preparación del terreno.

• Limpieza manual de escombros, materiales y basura presentes en la superficie.

• Aporte de tierra vegetal en zonas con suelo degradado.

• Extendido de tierra vegetal mediante ayuda mecánica, en pendientes inferiores al 30 %, alcanzando una profundidad de labor de 50 cm, con remoción de tierra sin extracción.

2) Subsulado del suelo suelto con ayuda mecánica. El marco de plantación utilizado es un cuadrado de 7x7 metros.

3) Compra de ejemplares vegetales: Se van a utilizar un total de 198 plantas de olivos (*Olea europea*) de al menos 1,50 m de altura.

Se prestará especial atención durante el desmantelamiento para no dañar los 103 olivos que se plantarán durante la construcción de la PSFV, por lo que la parcela contará con 301 olivos al final del desmantelamiento.

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



Cinquè. 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*; es fa constar, a més, que la publicació es farà igualment als efectes que determina l'article 44 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, de notificació d'esta resolució a les persones titulars desconegudes o amb domicili ignorat o a aquelles a les quals s'ha intentat notificar, però no ha sigut possible.

– 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/instal-lacions-autoritzades>, en valencià, i <https://cindi.gva.es/es/web/energia/instal-lacions-autoritzades>, en castellà).

– La notificació/comunicació de la present resolució a la persona titular i a totes les administracions públiques o organismes i empreses de serveis públics o serveis 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 perjudici de les concessions, les autoritzacions, les llicències i els permisos, tant públics com privats, que haja d'obtenir el sol·licitant per a l'execució i la posada en marxa de 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 perjudici 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 que s'hi expressen, 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, s'hi pot interposar un recurs d'alçada davant de la Direcció General d'Energia i Mines en el termini d'un mes, comptat des de l'endemà del dia en què tinga lloc la notificació de la present, de conformitat amb el que disposen els articles 121 i 122 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del règim jurídic de les administracions públiques i del procediment administratiu comú.

Alacant, 17 de novembre de 2023.– La cap del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant: Rosa María Aragonés Pomares.

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/instal-lacions-autoritzades> en castellano y <https://cindi.gva.es/va/web/energia/instal-lacions-autoritzades> en valenciano).

– La notificación/comunicación de la presente resolución a la persona titular y a todas las administraciones públicas u organismos y empresas de servicios públicos o servicios de interés general que han intervenido, o 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 resolución, que no pone fin a la vía administrativa, cabe recurso de alzada ante la Dirección General de Energía y Minas en el plazo de un mes, contado a partir del día siguiente a aquel en que tenga lugar la notificación de la presente, de conformidad con lo dispuesto en los artículos 121 y 122 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del régimen jurídico de las administraciones públicas y del procedimiento administrativo común.

Alicante, 17 de noviembre de 2023.– La jefa del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante: Rosa María Aragonés Pomares.

Annex. TANCAT FV CAMINO DEL RIO (COORDENADES ETRS89, PROJECCIÓ UTM FUS 30)

VÈRTEX	X	Y	VÈRTEX	X	Y	VÈRTEX	X	Y
1	699012,49	248544,86	8	698877,99	4248639,30	14	698802,51	4248548,06
2	698965,12	4248627,36	9	698826,40	4248615,36	15	698830,96	4248496,33
3	698945,18	4248635,44	10	698838,55	4248587,21	16	698835,43	4248488,54
4	698926,97	4248636,49	11	698834,86	4248585,61	17	698887,65	4248488,54
5	698926,69	4248631,58	12	698793,53	4248567,72	18	698930,43	4248506,09
6	698919,80	4248631,97	13	698798,81	4248553,71	19	698990,65	4248532,01
7	698920,08	4248636,88						



Anexo. Vallado "FV CAMINO DEL RIO" (COORDENADAS ETRS89, PROYECCIÓN UTM HUSO 30)

VÉRTICE	X	Y	VÉRTICE	X	Y	VÉRTICE	X	Y
1	699012.49	248544.86	8	698877.99	4248639.30	14	698802.51	4248548.06
2	698965.12	4248627.36	9	698826.40	4248615.36	15	698830.96	4248496.33
3	698945.18	4248635.44	10	698838.55	4248587.21	16	698835.43	4248488.54
4	698926.97	4248636.49	11	698834.86	4248585.61	17	698887.65	4248488.54
5	698926.69	4248631.58	12	698793.53	4248567.72	18	698930.43	4248506.09
6	698919.80	4248631.97	13	698798.81	4248553.71	19	698990.65	4248532.01
7	698920.08	4248636.88						

