

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

RESOLUCIÓ de 26 de maig 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, autorització administrativa de construcció, i s'aprova el pla de desmantellament i de restauració del terreny i entorn afectats, d'una central de producció d'energia elèctrica de tecnologia fotovoltaica i de la seua infraestructura d'evacuació, de potència instal·lada de 2,4 MWn i potència dels mòduls fotovoltaics de 2.767,52 kWp, denominada FV el Campet, ubicada al terme municipal de Novelda. Expedient ATALFE/2022/11/03. [2023/6425]

Antecedents

Primer. Univergy Renovables Haakon, SL, a través de representant degudament acreditat, va presentar instància davant el registre telemàtic de la Generalitat Valenciana amb data 10 de març de 2022 (núm. de registre GVRTE/2022/729049), en la qual sol·licita autorització administrativa prèvia, autorització administrativa de construcció i declaració d'utilitat pública, en concret, relativa a la instal·lació elèctrica les característiques de la qual s'indiquen a continuació, pel procediment integrat d'autorització de centrals fotovoltaïques que hagen d'ubicar-se sobre sòl no urbanitzable establert pel Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, de mesures per a accelerar la implantació d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables per l'emergència climàtica i la necessitat de la urgent reactivació econòmica (d'ara en avant DL 14/2020):

Promotor: Univergy Renovables Haakon, SL (NIF: B42774281).

Nom de la instal·lació: FV El Campet.

Tecnologia: fotovoltaica.

Grups generadors:

– Potència total: 2.886,128 kWp.

– Nre. de mòduls: 4.088.

– Potència unitària 706 kWp.

– Tipologia: bifacial.

– Sistema de subjecció i ancoratge: muntats directament sobre el sòl en estructura fixa.

Potència nominal dels inversors: 13 inversors de 215 kW, però limitats de fàbrica a una potència total de 2.450 kW.

Infraestructures d'evacuació:

– Un centre de transformació compacte amb un transformador refrigerat per oli de 3.250 kVA (de tensió primària 400 V/230 V i tensió secundària 20 kV en buit).

– Línia subterrània des del centre de transformació al centre de protecció i mesura, conductor tipus 3x120mm² RHZ1 12/20 H16 amb una longitud de 136 m (corrent altern trifàsic, tensió de 20 kV, capacitat de la línia 7.967,73 kW).

– Centre de protecció i mesura situat dins del clos de la instal·lació compost per quatre cel·les de mitjana tensió.

– Línia subterrània des del centre de protecció i mesura fins al centre de seccionament, conductor tipus 3x120mm² RHZ1 12/20 H16 i longitud 240 m (corrent altern trifàsic, tensió de 20 kV, capacitat de la línia 7.967,73 kW).

Infraestructura que serà cedida al gestor de la xarxa, i-DE Redes Eléctriques Inteligentes, SAU:

– Un centre de seccionament independent de maniobra exterior que utilitza per al seu aparellatge cel·les prefabricades sota envoltant única metàl·lica amb aïllament integral. Tot l'aparellatge estarà agrupat en l'interior d'una cisterna metàl·lica estanca emplenada d'hexafluorur de sofre amb una pressió relativa de 0,1 bar (sobre la pressió atmosfèrica), segellada per a tota la vida. Estará equipat amb tres funcions de línia i una funció d'alimentació de serveis auxiliars, de dimensions: 1.705 mm d'alt (i seran necessaris 280 mm addicionals més per a extracció de fusibles), 1.619 mm d'ample, 710 mm de profunditat.

El Centre està situat en una caseta independent que serà destinada únicament a aquesta finalitat. S'ubica en la parcel·la 38 del polí-

Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo

RESOLUCIÓN de 26 de mayo 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, de potencia instalada de 2,4 MWn y potencia de los módulos fotovoltaicos de 2.767,52 kWp, denominada FV El Campet, situada en el término municipal de Novelda. Expediente ATALFE/2022/11/03. [2023/6425]

Antecedentes

Primero. Univergy Renovables Haakon, SL, a través de representante debidamente acreditado, presentó instancia ante el registro telemático de la Generalitat Valenciana con fecha 10 de marzo de 2022 (núm. de registro GVRTE/2022/729049), en la que solicita autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción y declaración de utilidad pública, en concreto, relativa a la instalación eléctrica cuyas características se indican a continuación, por el procedimiento integrado de autorización de centrales fotovoltaicas que vayan a emplazarse sobre suelo no urbanizable establecido por el Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell, de medidas para acelerar la implantación de instalaciones para el aprovechamiento de las energías renovables por la emergencia climática y la necesidad de la urgente reactivación económica (en adelante DL 14/2020):

Promotor: Univergy Renovables Haakon SL (NIF: B42774281)

Nombre instalación: FV El Campet

Tecnología: fotovoltaica

Grupos generadores:

– Potencia total: 2.886,128 kWp

– Núm. módulos: 4.088

– Potencia unitaria 706 kWp

– Tipología: bifacial

– Sistema sujeción y anclaje: montados directamente sobre el suelo en estructura fija.

Potencia nominal de los inversores: 13 inversores de 215 kW, pero limitados de fábrica a una potencia total de 2.450 kW.

Infraestructuras de evacuación:

– Un centro de transformación compacto con un transformador refrigerado por aceite de 3.250 kVA (de tensión primaria 400 V/230 V y tensión secundaria 20 kV en vacío).

– Línea subterránea desde el centro de transformación al centro de protección y medida, conductor tipo 3x120mm² RHZ1 12/20 H16 con una longitud de 136 m. (corriente alterna trifásica, tensión de 20 kV, capacidad de la línea 7.967,73 kW).

– Centro de protección y medida ubicado dentro del vallado de la instalación compuesto por cuatro celdas de media tensión.

– Línea subterránea desde el centro de protección y medida hasta el centro de seccionamiento, conductor tipo 3x120mm² RHZ1 12/20 H16 y longitud 240 m (corriente alterna trifásica, tensión de 20 kV, capacidad de la línea 7.967,73 kW).

Infraestructura que va a ser cedida al gestor de la red, I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU:

– Un centro de seccionamiento independiente de maniobra exterior empleando para su aparellaje celdas prefabricadas bajo envoltante única metálica con aislamiento integral. Toda la aparatmentada estará agrupada en el interior de una cuba metálica estanca rellena de hexafluoruro de azufre con una presión relativa de 0.1 bar (sobre la presión atmosférica), sellada de por vida. Estará equipado con tres funciones de línea y una función de alimentación de servicios auxiliares, de dimensiones: 1.705 mm de alto (siendo necesarios otros 280 mm adicionales para extracción de fusibles), 1.619 mm de ancho, 710 mm de profundidad.

El Centro se encuentra ubicado en una caseta independiente y será destinada únicamente a esta finalidad. Se sitúa en la parcela 38 del polí-



gon 23 del terme municipal de Novelda (Alacant). Coordenades UTM (ETRS89): X = 696.779; I = 4.249.280.

– Línia aerosubterrània des del centre de seccionament fins al punt de connexió, on finalitza en un entroncament sec amb l'LSAT de 20 kV propietat de la distribuïdora (corrent altern trifàsic, tensió de 20 kV, capacitat de la línia 8.365,81 kW), amb conductor aïllat HEPRZ1(AS) 12/20 kV 3x(1x240) mm² H16 i longitud de traçat 71 m, que transcorre per les parcel·les següents: del polígon 23, la parcel·la 38, i del polígon 20, les parcel·les 9024 i 9026, del terme municipal de Novelda (Alacant).

Punt de connexió a la xarxa: en un punt de l'LMT 16-Molinos, de 20 kV de l'ST Novelda, concretament, entre els suports números 224018 i 224019, en un suport de funció alineació–amarratge, doble entroncament aerosubterrani, del tipus C-2000-16, per a realitzar l'entrada-eixida en aquesta línia, situat en la parcel·la 9026 del polígon 20 del terme municipal de Novelda (Alacant).

Xarxa a la qual es connecta: xarxa de distribució del gestor de la xarxa i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

Ubicació dels grups generadors: polígon 23, parcel·les 46 i 143 del terme municipal de Novelda (Alacant).

Ubicació de la infraestructura d'evacuació: polígon 23, parcel·les 38, 46 i 9003 del terme municipal de Novelda (Alacant).

Ubicació del centre de seccionament i la línia que se cedirà al gestor de la xarxa, i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU: del polígon 23, la parcel·la 38, i del polígon 20, les parcel·les 9024 i 9026 del terme municipal de Novelda (Alacant).

Centre geomètric:

Coordenades UTM ETRS89 (fus 30): x: 696.600 m W; i: 4.249.045 m N.

Segons el que s'ha indicat en l'article 3 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus, la potència instal·lada és de 2,45 MW.

Aquesta sol·licitud s'acompanya de la documentació següent:

– Projecte de planta generadora: projecte d'instal·lació de planta solar fotovoltaica el Campet de 2.450,00 kW connectada a xarxa, amb número de visat PA220052 del Col·legi Oficial d'Enginyers Industrials de Burgos i Palència en data 7 de febrer de 2022.

– Projecte d'infraestructura d'evacuació que se cedirà al gestor de la xarxa: Projecte de centre de seccionament independent de maniobra exterior telecomandament amb ramal de 20 kV per a la connexió a xarxa de la PSFV Campet, amb número de visat PA220052 del Col·legi Oficial d'Enginyers Industrials de Burgos i Palència en data 7 de febrer de 2022.

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

– Separates del projecte dirigides als organismes afectats per la instal·lació.

– Documentació ambiental.

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

– Informe certificat urbanístic municipal relatiu a la compatibilitat del projecte amb el planejament i les ordenances municipals, en els termes previstos en l'article 22 de la Llei 6/2014, de 25 de juliol, de prevenció, qualitat i control ambiental d'activitats a la Comunitat Valenciana.

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

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

– Document justificatiu de drets accés i connexió.

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

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

– Estudi d'integració paisatgística.

Els documents estan referits a la central fotovoltaica en el seu conjunt, incloent-hi tots els equips i instal·lacions necessaris per al seu fun-

gono 23 del término municipal de Novelda (Alicante). Coordenadas UTM (ETRS89): X = 696.779; Y = 4.249.280.

– Línea aéreo-subterránea desde el centro de seccionamiento hasta el punto de conexión, donde finaliza en un empalme seco con la LSAT de 20 kV propiedad de la distribuidora (corriente alterna trifásica, tensión de 20 kV, capacidad de la línea 8.365,81 kW), con conductor aislado HEPRZ1(AS) 12/20 kV 3x(1x240) mm² H16 y longitud de trazado 71 metros, que transcurre por las parcelas siguientes: del polígono 23, la parcela 38, y del polígono 20, las parcelas 9024 y 9026, del término municipal de Novelda (Alicante).

Punto de conexión a la red: en un punto de la LMT 16-Molinos de 20 kV de la ST Novelda, concretamente, entre los apoyos número 224018 y 224019, en un apoyo de función alineación-amarre, doble entronque aéreo-subterráneo, del tipo C-2000-16, para realizar la entrada-salida en dicha línea, situado en la parcela 9026 del polígono 20 del término municipal de Novelda (Alicante).

Red a la que se conecta: red de distribución del gestor de la red i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

Ubicación de los grupos generadores: polígono 23, parcelas 46 y 143 del término municipal de Novelda (Alicante).

Ubicación de la infraestructura de evacuación: polígono 23, parcelas 38, 46 y 9003 del término municipal de Novelda (Alicante).

Ubicación del centro de seccionamiento y la línea que se cederá al Gestor de la red, i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU: del polígono 23, la parcela 38, y del polígono 20, las parcelas 9024 y 9026 del término municipal de Novelda (Alicante).

Centro geométrico:

Coordenadas UTM ETRS89 (huso 30): x: 696.600 m W; y: 4.249.045 m N

Según lo indicado en el artículo 3 del Real decreto 413/2014, de 6 de junio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos, la potencia instalada es de 2,45 MW.

Esta solicitud viene acompañada de la siguiente documentación:

– Proyecto de planta generadora: «Proyecto de instalación de planta solar fotovoltaica Campet de 2.450,00 kW conectada a red con número de visado PA220052 del Colegio Oficial de Ingenieros Industriales de Burgos y Palencia en fecha 7 de febrero de 2022.

– Proyecto de infraestructura de evacuación que se cederá al gestor de la red: «Proyecto: de centro de seccionamiento independiente de maniobra exterior telemando con ramal de 20 kV para la conexión a red de la PSFV Campet, con número de visado PA220052 del Colegio Oficial de Ingenieros Industriales de Burgos y Palencia en fecha 7 de febrero de 2022.

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

– Separatas del proyecto dirigidas a los organismos afectados por la instalación.

– Documentación ambiental.

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

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

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

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

– Documento justificativo derechos acceso y conexión

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

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

– Estudio de Integración Paisajística.

Los documentos están referidos a la central fotovoltaica en su conjunto, incluyendo todos los equipos e instalaciones necesarios para su



cionament i evacuació de l'energia produïda i els terrenys vinculats a aquesta.

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

Cinqué. S'ha incoat l'expedient ATALFE/2022/11/03 per part del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, per a la tramitació conjunta de la planta fotovoltaica i les seues infraestructures d'evacuació pel procediment integrat d'autorització de centrals fotovoltaïques que s'hagen d'emplaçar sobre sòl no urbanitzable i de parcs eòlics situats dins de la zona eòlica segons el pla eòlic, connectats en alta tensió a xarxes de transport o distribució d'energia elèctrica.

Sisé. Segons l'informe certificat urbanístic municipal de data 21 de gener de 2022, els grups generadors estan situats en sòl no urbanitzable comú agrícola, i és compatible urbanísticament amb el planejament municipal vigent.

Seté. Part de la línia d'evacuació es troba afectada pel Reial decret 1432/2008, de 29 d'agost, pel qual s'estableixen mesures per a la protecció de l'avifauna contra la col·lisió i l'electrocució en línies elèctriques d'alta tensió.

Huité. Consta l'Acord d'admissió a tràmit, de data 15 de juny de 2022, del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, de la sol·licitud d'autorització administrativa prèvia i de construcció per a la instal·lació de producció d'energia elèctrica de 2.450 kW de potència instal·lada, promoguda per Univergy Renovables Haakon, SL, a ubicar a Novelda, província d'Alacant, als efectes del que s'ha estipulat en l'article 1 del Reial Decret llei 23/2020, de 23 de juny, pel qual s'aproven mesures en matèria d'energia i en altres àmbits per a la reactivació econòmica.

Nové. Consta en l'expedient la justificació de l'ingrés de la taxa administrativa corresponent en data 20 de juny de 2022.

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

Onzé. Que s'ha realitzat el tràmit d'informació pública de l'expedient durant el termini de 15 dies hàbils, establert en l'article 23 del DL 14/2020, mitjançant els anuncis corresponents en el *Bulletí Oficial de la Província d'Alacant* el 19 de juliol de 2022 (núm. 135), en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* el 29 de juliol de 2022 (núm. 9394) i en el tauler d'anuncis de l'Ajuntament de Novelda entre el 26 de juliol de 2022 i el 18 d'agost de 2022, del qual consta en l'expedient una diligència acreditativa de l'exposició. Així mateix, s'ha posat la documentació a la disposició del públic en general en la seua electrònica de la Generalitat, en el lloc d'internet <http://www.indi.gva.es/web/energia/inicio>, en castellà, i <http://www.indi.gva.es/va/web/energia/inicio>, en valencià.

El tràmit d'informació pública inclou la sol·licitud de reconeixement, en concret, de la utilitat pública de la instal·lació, i consta la relació concreta i individualitzada dels béns i drets afectats pel procediment d'expropiació forçosa del ple domini o per a la imposició de servitud de pas d'energia elèctrica. La informació s'ha publicat també en el diari *Información* en data 19 d'agost de 2022, que és un dels diaris de major circulació de la província.

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

La sol·licitud de declaració d'utilitat pública, en concret, de la instal·lació ha sigut traslladada a les persones que consten com a titulars dels béns i drets afectats.

Dotzé. No s'hi han presentat al·legacions durant el període d'informació pública.

Tretzé. Durant la instrucció del procediment es van remetre separades a les diferents administracions públiques, organismes o empreses de servei públic o de serveis d'interés general amb béns o drets al seu càrrec afectats per la instal·lació, a fi que en el termini de 15 dies presentaren la seua conformitat o oposició, amb el resultat següent:

– Informe favorable de data 10 d'agost de 2022 emès per l'Ajuntament de Novelda a la consulta de l'article 24.1 del Decret llei 14/2020.

funcionamiento y evacuación de la energía producida y los terrenos vinculados a la misma.

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

Quinto. Se ha incoado el expediente ATALFE/2022/11/03 por parte del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, para la tramitación conjunta de la planta fotovoltaica y sus infraestructuras de evacuación por el procedimiento integrado de autorización de centrales fotovoltaicas que vayan a emplazarse sobre suelo no urbanizable y de parques eólicos ubicados dentro de la zona eólica según el plan eólico, conectados en alta tensión a redes de transporte o distribución de energía eléctrica.

Sexto. Según el informe-certificado urbanístico municipal de fecha 21 de enero de 2022 los grupos generadores se encuentran ubicados en suelo no urbanizable común agrícola, siendo compatible urbanísticamente con el planeamiento municipal vigente.

Séptimo. Parte de la línea de evacuación se encuentra afectada por el Real decreto 1432/2008, de 29 de agosto, por el que se establecen medidas para la protección de la avifauna contra la colisión y la electrocución en líneas eléctricas de alta tensión.

Octavo. Consta Acuerdo de Admisión a Trámite, de fecha 15 de junio de 2022, del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, de la solicitud de autorización administrativa previa y de construcción para la instalación de producción de energía eléctrica de 2.450 kW de potencia instalada promovida por Univergy Renovables Haakon, SL, a ubicar en Novelda, 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.

Noveno. Consta en el expediente la justificación del ingreso de la tasa administrativa correspondiente en fecha 20 de junio de 2022.

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

Undécimo. Que se ha realizado el trámite de información pública del expediente durante el plazo de 15 días hábiles, establecido en el artículo 23 del DL 14/2020, mediante los anuncios correspondientes, en el *Boletín Oficial de la Provincia de Alicante* el 19 de julio de 2022 (núm. 135), en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* el 29 de julio de 2022 (Num. 9394) y en el tablón de anuncios del Ayuntamiento de Novelda entre el 26 de julio de 2022 y el 18 de agosto de 2022, del cual consta en el expediente diligencia acreditativa de la exposición. Asimismo, se ha puesto la documentación a disposición del público en general en la sede electrónica de la Generalitat, en el sitio de internet <http://www.indi.gva.es/web/energia/inicio>, en castellano y <http://www.indi.gva.es/va/web/energia/inicio>, en valenciano.

El trámite de información pública incluye la solicitud de reconocimiento, en concreto, de la utilidad pública de la instalación, constando la relación concreta e individualizada de los bienes y derechos afectados por el procedimiento de expropiación forçosa del pleno dominio o para la imposición de servidumbre de paso de energía eléctrica, habiéndose publicado también la información en el diario *Información* en fecha 19 de agosto de 2022, siendo uno de los diarios de mayor circulación de la provincia.

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

La solicitud de declaración de utilidad pública, en concreto, de la instalación ha sido trasladada a las personas que constan como titulares de los bienes y derechos afectados.

Duodécimo. No se han presentado alegaciones durante el período de información pública.

Décimo tercero. Durante la instrucción del procedimiento se remitaron separadas a las distintas administraciones públicas, organismos o empresas de servicio público o de servicios de interés general con bienes o derechos a su cargo afectados por la instalación, a fin de que en el plazo de 15 días presentasen su conformidad u oposición, con el siguiente resultado:

– Informe favorable de fecha 10 de agosto de 2022 emitido por el Ayuntamiento de Novelda a la consulta del artículo 24.1 del Decreto

Consta acceptació del promotor a l'informe en data 6 de setembre de 2022.

– Informe favorable de data 10 d'octubre de 2022 de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental, després de les justificacions i mesures proposades pel promotor a un primer informe emès per aquesta direcció general en data 11 d'agost de 2022, condicionat al compliment dels punts descrits en el resoluc d'aquesta resolució.

Consta acceptació del promotor a l'esmentat informe en data 13 d'octubre de 2022.

– No s'ha rebut contestació per part d'i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, a la sol·licitud realitzada i notificada en data 19 de juliol de 2022, per la qual cosa, atès que ha transcorregut el termini per a contestar s'entén que no hi ha cap objecció a les autoritzacions.

– Informe del Servei de Gestió Territorial, de data 6 d'octubre de 2022, per la qual es conclou que la instal·lació de la planta solar i la seua línia d'evacuació, no es troben afectades per perillositat d'inundabilitat ni per altres criteris territorials, i es considera compatible, tenint en compte les consideracions finals esmentades, atenent les determinacions normatives d'aplicació i les cartografies oficials d'ordenació del territori.

Consta acceptació del promotor a l'esmentat informe en data 19 d'octubre de 2022.

– Informe del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, de data 27 de desembre de 2022, favorable condicionat a les consideracions realitzades en l'informe, en relació amb la vegetació perimetral i la distribució de panells.

Els condicionats establits per l'informe del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge són recollits en el projecte refós rebut en aquest servei territorial en data 26 de gener de 2023, juntament amb declaració responsable signada per projectista competent, en aquesta data, de compliment de la normativa aplicable, d'acord amb l'article 53.1b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric.

Els canvis produïts en el projecte definitiu consisteixen en:

1) L'execució d'una orla vegetal, és a dir, una pantalla vegetal contínua perimetral a tota l'actuació, en una franja de 5 m d'ample, exterior al clos. Pel que fa a les espècies, es tracta de plantes arbustives i aromàtiques pròpies de la zona, amb necessitat de poca aigua, disposades a portell.

2) Modificació en la distribució de panells i casetes adaptat al parcel·lari i als camins existents, creant un camí central existent en comptes d'executar el camí lateral, i disposant les casetes del centre de transformació i del centre de protecció i mesura en aquest camí central.

Aquest projecte refós és traslladat per a un nou informe del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, que és rebut en aquest servei territorial, en data 2 de febrer de 2023, amb sentit favorable, acceptant les propostes aportades pel promotor de la instal·lació.

Per tant, consten els informes favorables vinculants de l'òrgan competent en matèria d'ordenació del territori i paisatge, esmentats anteriorment, establert en l'article 25 del DL 14/2020, en els quals consten els condicionants acceptats pel promotor que s'exposen en la resolució.

Catorzé. Consta l'Acord favorable de l'Agència Estatal de Seguretat Aèria (AESA) en matèria de servituds aeronàutiques, amb el seu número d'expedient I22-0703, de data 24 de novembre de 2022, on s'acorda la instal·lació de la planta solar i l'ús de la grua mòbil, condicionat a no superar els valors indicats d'altura i elevació.

Quinzé. Consten en l'expedient 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 s'han de cedir després de l'execució d'aquestes (centre de seccionament i línia d'alta tensió fins a punt d'accés i connexió).

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

Disseté. El promotor ha justificat que disposa de tots els terrenys on s'implantarà la planta fotovoltaica, la seua infraestructura d'interconnexió i evacuació, i qualsevol altre element elèctric i instal·lacions

ley 14/2020. Consta acceptación del promotor al informe en fecha 6 de septiembre de 2022.

– Informe favorable de fecha 10 de octubre de 2022 de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental, tras las justificaciones y medidas propuestas por el promotor a un primer informe emitido por dicha Dirección General en fecha 11 de agosto de 2022, condicionado al cumplimiento de los puntos descritos en el Resuelto de esta resolución.

Consta aceptación del promotor al citado informe en fecha 13 de octubre de 2022.

– No se ha recibido contestación por parte de i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, a la solicitud realizada y notificada en fecha 19 de julio de 2022, por lo que habiendo transcurrido el plazo para contestar se entiende que no existe objeción alguna a las autorizaciones.

– Informe del Servicio de Gestión Territorial, de fecha 6 de octubre de 2022, por la que se concluye que la instalación de la planta solar y su línea de evacuación, no se encuentran afectadas 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.

Consta aceptación del promotor al mencionado informe en fecha 19 de octubre de 2022.

– Informe del Servicio del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje, de fecha 27 de diciembre de 2022, favorable condicionado a las consideraciones realizadas en el informe, en relación con la vegetación perimetral y la distribución de paneles.

Los condicionados establecidos por el informe del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje son recogidos en el proyecto refundido recibido en este Servicio Territorial en fecha 26 de enero de 2023 junto con declaración responsable firmada por proyectista competente, en dicha fecha, de cumplimiento de la normativa de aplicación, conforme el artículo 53.1b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico.

Los cambios producidos en el proyecto definitivo consisten en:

1) La ejecución de una orla vegetal, es decir, una pantalla vegetal continua perimetral a toda la actuación, en una franja de 5 metros de ancho, exterior al vallado. Las especies se trata de plantas arbustivas y aromáticas propias de la zona, con necesidad de poca agua, dispuestas al tresbolillo.

2) Modificació en la distribució de paneles y casetas adaptado al parcelario y a los caminos existentes, creando un camino central existente en vez de ejecutar el camino lateral, y disponiendo las casetas del centro de transformación y del centro de protección y medida en dicho camino central.

Dicho proyecto refundido es trasladado para un nuevo Informe del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje, que es recibido en este Servicio Territorial, en fecha 2 de febrero de 2023, con sentido favorable aceptando las propuestas aportadas por el promotor de la instalación.

Por lo tanto, constan los informes favorables vinculantes del órgano competente en materia de ordenación del territorio y paisaje, mencionados anteriormente, establecido en el artículo 25 del D-L 14/2020, en los que constan los condicionantes aceptados por el promotor que se exponen en la resolución.

Décimo cuarto. Consta el Acuerdo favorable de la Agencia Estatal de Seguridad Aérea (AESA) en materia de Servidumbres Aeronáuticas, con su número de expediente I22-0703, de fecha 24 de noviembre de 2022, donde se acuerda la instalación de la planta solar y el uso de la grúa móvil, condicionado a no superar los valores indicados de altura y elevación.

Décimo quinto. 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 hasta punto de acceso y conexión).

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

Décimo séptimo. El promotor ha justificado que dispone de todos los terrenos donde se va a implantar la planta fotovoltaica, su infraestructura de interconexión y evacuación, y cualquier otro elemento eléc-



auxiliars, incloent-hi les parcel·les que inicialment havien sol·licitat la declaració d'utilitat pública, per la qual cosa no és procedent declarar la utilitat pública, en concret, d'aquestes.

Dihuité. Consta en l'expedient GARALT/2021/49 de la Resolució del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, per la qual es confirma l'adequada presentació de la garantia número 032021V263, constituïda per Univergy Renovables Haakon, SL, per als permisos d'accés i connexió de la instal·lació de producció d'energia elèctrica de tecnologia solar fotovoltaica de 2.450 kW de potència instal·lada, denominada El Campet, a ubicar al terme municipal de Novelda (Alacant).

Dinové. La instal·lació té concedit punt de connexió a xarxa de distribució, atorgat pel gestor d'aquesta xarxa, i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, i acceptades pel promotor en data 21 de desembre de 2021, en el tram comprés entre els suports número 224018 (5578675) i 224019 (5578681) de la línia LMT 16-Molinos de 20 kV de l'ST Novelda (20 kV), i és necessària la instal·lació d'un centre de seccionament telecomandat en aquesta línia. Aquest centre de seccionament serà cedit en propietat a i-DE, i en els permisos consten les dades següents:

- Titular: Univergy Renovables Haakon, SL.
- Nom de la instal·lació: FV El Campet.
- Tecnologia: fotovoltaica.
- Capacitat d'accés concedida (kW): 2.450.
- Data d'emissió dels permisos: 22 de desembre de 2021.

El punt de connexió té afecció sobre el nus de transport Novelda (220 kV).

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

Vint-i-uné. S'ha rebut l'informe preceptiu i no vinculant establert en l'article 30.2 del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, de l'Ajuntament de Novelda, amb resultat favorable.

Vint-i-dosé. Que s'ha emés en data 25 de maig de 2023 una proposta de resolució de la Secció d'Inspecció i Control Energètic i Miner, on es proposa atorgar a Univergy Renovables Haakon, SL, autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, autorització administrativa prèvia, autorització administrativa de construcció, i s'aprova el pla de desmantellament i de restauració del terreny i entorn afectats, d'una central de producció d'energia elèctrica de tecnologia fotovoltaica i de la seua infraestructura d'evacuació, situada a Novelda (Alacant), de potència instal·lada 2,4 MWn i potència dels mòduls fotovoltaics de 2.767,52 kWp, denominada FV El Campet, i es declara, en concret, la utilitat pública de la infraestructura d'evacuació situada en la parcel·la 38 del polígon 23 del terme municipal de Novelda (Alacant).

Fonaments de dret

Primer. La instrucció i resolució d'aquest procediment administratiu correspon a la Generalitat Valenciana, en estar la instal·lació elèctrica objecte d'aquest radicada íntegrament en territori de la Comunitat Valenciana i no estar enquadrada en les previstes en l'article 3.13 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, que són competència de l'Administració general de l'Estat.

Segon. 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, pel qual s'estableixen els procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat, la construcció de les instal·lacions de producció d'energia elèctrica requereix autorització administrativa prèvia i autorització administrativa de construcció.

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

trico e instalaciones auxiliares, incluyendo las parcelas que inicialmente habían solicitado la declaración de utilidad pública, por lo que no procede declarar de utilidad pública, en concreto, de las mismas.

Décimo octavo. Consta en el expediente GARALT/2021/49 de la Resolución del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, por la que se confirma la adecuada presentación de la garantía número 032021V263, constituída por Univergy Renovables Haakon, SL, para los permisos de acceso y conexión de la instalación de producción de energía eléctrica de tecnología solar fotovoltaica de 2.450 kW de potencia instalada, denominada El Campet a ubicar en el término municipal de Novelda (Alicante).

Décimo noveno. La instalación tiene concedido punto de conexión a red de distribución, otorgado por el gestor de dicha red, i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, y aceptadas por el promotor en fecha 21 de diciembre de 2021, en el tramo comprendido entre los apoyos número 224018 (5578675) y 224019 (5578681) de la línea LMT 16-Molinos de 20 kV de la ST Novelda (20 kV), siendo necesario la instalación de un centro de seccionamiento telecomandado en dicha línea. Dicho centro de seccionamiento será cedido en propiedad a i-DE, constando los siguientes datos en los permisos:

- Titular: Univergy Renovables Haakon, SL.
- Nombre de la instalación: FV El Campet
- Tecnología: fotovoltaica.
- Capacidad de acceso concedida (kW): 2.450
- Fecha de emisión de los permisos: 22 de diciembre de 2021.

El punto de conexión tiene afecção sobre el nudo de transporte Novelda (220 kV).

Vigésimo. 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.

Vigésimo primero. Se ha recibido el informe preceptivo y no vinculante establecido en el artículo 30.2 del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Ayuntamiento de Novelda con resultado favorable.

Vigésimo segundo. Que se ha emitido en fecha 25 de mayo de 2023 propuesta de resolución de la Sección de Inspección y Control Energético y Miner, donde se propone otorgar 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 Novelda (Alicante), de potencia instalada 2,4 MWn, y potencia de los módulos fotovoltaicos de 2.767,52 kWp, denominada FV El Campet, y se declara, en concreto, la utilidad pública de la infraestructura de evacuación situada en la parcela 38 del polígono 23 del término municipal de Novelda (Alicante).

Fundamentos de derecho

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

Segundo. Conforme al artículo 53.1 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico, y el artículo 7 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, del Consell de la Generalitat, por el que se establecen los procedimientos de autorización de instalaciones de producción, transporte y distribución de energía eléctrica que son competencia de la Generalitat, la construcción de las instalaciones de producción de energía eléctrica requiere autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción.

Tercero. El procedimiento es el establecido en el capítulo II del título II del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell, de medidas para acelerar la implantación de instalaciones para el aprovechamiento de las energías renovables por la emergencia climática y la necesidad de la urgente reactivación económica (D-L 14/2020), al tratarse de una central fotovoltaica que va a implantarse en suelo no urbanizable, teniendo en cuenta lo establecido en el artículo 7.3 del Decreto 88/2005, de 29 de abril.



Quart. D'acord amb el que es disposa en el Decret 88/2005, de 29 d'abril, concordat amb el Decret 175/2020, de 30 d'octubre, del Consell, pel qual s'aprova el Reglament orgànic i funcional de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, així com l'Ordre 10/2022, de 26 de setembre, de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, mitjançant la qual es desenvolupa l'esmentat Decret 175/2020, del Consell, correspon al Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant la resolució d'aquest procediment.

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

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

Seté. Segons l'epígraf i) de l'article 2 del 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 realitzar-se aquesta implantació. Aquest pronunciament substitueix la intervenció que realitza la Generalitat en el procediment d'autorització d'usos i aprofitaments en sòl no urbanitzable previst en la normativa d'ordenació del territori, urbanisme i paisatge.

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

Nové. De conformitat amb la Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental, i la Llei 2/1989, de 3 de març, de la Generalitat Valenciana d'impacte ambiental, la instal·lació objecte d'aquest procediment no constitueix un projecte sotmés a avaluació d'impacte ambiental.

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

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

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

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

Cuarto. De acuerdo con lo dispuesto en el Decreto 88/2005, de 29 de abril, concordado con Decreto 175/2020, de 30 de octubre, del Consell, por el que se aprueba el Reglamento orgánico y funcional de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, así como la Orden 10/2022, de 26 de septiembre, de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, mediante la que se desarrolla el citado Decreto 175/2020, del Consell, corresponde al Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante la resolución del presente procedimiento.

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

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

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

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

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

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

Undécimo. De conformidad con el artículo 36.2 del Real decreto 413/2014, de 6 de junio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos, para la obtención de la autorización de la instalación, será un requisito previo indispensable la obtención de los permisos de acceso y conexión a las redes de transporte o de 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.

Duodécimo. 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 potència màxima de l'inversor o, si escau, la suma de les potències dels inversors que configuren aquesta instal·lació.

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

Catorzé. D'acord amb el que es disposa en l'article 53.4 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric; en l'article 131 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, i en l'article 8 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, els sol·licitants d'autoritzacions d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica han d'acreditar la seua capacitat legal, tècnica i economicofinancera exigible per a la realització de cadascun dels projectes que presenten. Tot això, sense perjudici del que es preveu en aquest últim en relació amb l'exempció d'acreditació d'aquestes capacitats que potestativament pugua atorgar l'Administració per als que exercisquen l'activitat.

Consta que el promotor disposa de manera efectiva de recursos econòmics i financers necessaris per a materialitzar el projecte d'execució sol·licitat de conformitat amb el que s'estableix en l'article 30.1 del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, de mesures per a accelerar la implantació d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables per l'emergència climàtica i la necessitat de la urgent reactivació econòmica.

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

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

Disseté. Segons el que s'estableix en el capítol III del DL 14/2020, la persona titular de la instal·lació està obligada a desmantellar-la completament i restaurar els terrenys i el seu entorn en finalitzar l'activitat, i haurà 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 entorn afectats al tipus d'interès legal dels diners, considerant una vida útil de la instal·lació de 30 anys. En cap cas, aquest import serà inferior al 5 % del pressupost d'execució material del projecte tècnic. Aquesta garantia serà cancel·lada quan la titular de la instal·lació acredite el compliment de les obligacions a les quals aquella està afectada.

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

Dinové. Que 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 Novelda. I la sol·licitud dels preceptius informes, 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 urgent reactivació econòmica.

Vinté. Que encara que el promotor va sol·licitar la declaració d'utilitat pública de la infraestructura d'evacuació s'ha acreditat la disponibilitat dels terrenys, per la qual cosa no és procedent l'esmentada declaració en concret d'utilitat pública, en aplicació de l'article 30 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.

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

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

Décimo cuarto. De acuerdo con lo dispuesto en el artículo 53.4 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, artículo 131 del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, y el artículo 8 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, los solicitantes de autorizaciones de instalaciones de producción de energía eléctrica deben acreditar su capacidad legal, técnica y económico-financiera exigible para la realización de cada uno de los proyectos que presenten, todo ello sin perjuicio de lo previsto en este último en relación con la exención de acreditación de estas capacidades que potestativamente pueda otorgar la Administración para quienes vengan ejerciendo la actividad.

Consta que el promotor dispone de forma efectiva de recursos económicos y financieros necesarios para materializar el proyecto de ejecución solicitado de conformidad con lo establecido en el artículo 30.1 del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell, de medidas para acelerar la implantación de instalaciones para el aprovechamiento de las energías renovables por la emergencia climática y la necesidad de la urgente reactivación económica.

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

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

Décimo octavo. 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.

Décimo noveno. Que 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 Novelda. 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.

Vigésimo. Que aunque se solicitó por el promotor la declaración de utilidad pública de la infraestructura de evacuación se ha acreditado la disponibilidad de los terrenos por lo que no procede la citada declaración en concreto de utilidad pública, en aplicación del artículo 30 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 consideració d'això anterior, complits els requisits i els procediments legals i reglamentaris establits en la legislació vigent aplicable, resolc:

Primer

Atorgar autorització d'implantació en sòl no urbanitzable en les parcel·les següents per a la realització de l'activitat de producció d'energia elèctrica, atés el sentit favorable de l'informe emés per l'òrgan competent en matèria d'ordenació del territori i paisatge, pertanyents al terme municipal de Novelda, CP 03660, de la província d'Alacant:

- Polígon 23, parcel·la 46 (referència cadastral 03093A023000460000RO).
- Polígon 23, parcel·la 143 (referència cadastral 03093A023001430000RO).

Amb els condicionats següents inclosos en els informes:

1. Informe del Servei de Gestió Territorial, de data 6 d'octubre de 2022:

Mesures correctores que incidisquen sobre la infiltració i la minimització de l'escolament i que se centren bàsicament en els aspectes següents:

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

- S'haurà 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 disminuint els escolaments.

- S'hauran de fer labors del sòl que mantinguen la seua textura esponjosa perquè es facilite la infiltració o, si escau, desenvolupar tasques agrícoles com a activitats complementàries.

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

2. Informe de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental, d'11 d'agost de 2022:

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

- Adoptar les mesures de control que disposa l'Ordre d'11 de juny de 2009, del director general de Medi Natural i Avaluació Ambiental, en ser un terme municipal afectat per la sobre població de conills, respecte al moviment de terres en la fase d'obres i la instal·lació en si, que pogueren fomentar o agreujar els danys que es pogueren produir en camps o infraestructures.

- El clos perimetral de la instal·lació haurà d'ajustar-se al que es disposa en el Decret 178/2005, de 18 de novembre, del Consell de la Generalitat, pel qual s'estableixen les condicions dels closos en el medi natural i dels tancaments cinegètics.

- Encara que la línia d'evacuació és subterrània, qualsevol element aeri o per a l'entroncament aerosubterrani, haurà de complir amb les prescripcions tècniques i mesures de prevenció descrites en els articles 6 i 7 establides en el Real decret 1432/2008, de 29 d'agost, pel qual s'estableixen mesures per a la protecció de l'avifauna contra la col·lisió i l'electrocució en línies elèctriques d'alta tensió.

- Pel fet que la planta solar es disposarà sobre un sòl amb un moderat nivell erosiu, de manera genèrica, no es permetrà la destrucció de bancals. S'hauran de respectar els bancals i ribassos existents sense retirar la terra fèrtil del sòl.

- Haurà de realitzar el mínim moviment de terres i compactament de sòl amb la finalitat de disminuir-hi les afeccions. Per això, es requereix el clavament directe sense fonamentacions, sempre que la geologia ho permeta, i que no requerisquen un anivellament, desmunt, condicionament topogràfic, esplanació o anivellament d'aquest.

- Tindre en compte els efectes de l'escolament de les plaques sobre el sòl, produït tant per la pluja com per la neteja, que podria provocar l'aparició de solcs o regalls d'erosió sota les línies d'aquestes. S'haurà de mantindre una capa de *mulch* amb restes de vegetació o palla, de

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

Primero

Otorgar autorización de implantación en suelo no urbanizable en las parcelas siguientes para la realización de la actividad de producción de energía eléctrica, atendiendo al sentido favorable del informe emitido por el órgano competente en materia de ordenación del territorio y paisaje, pertenecientes al término municipal de Novelda, CP 03660, de la provincia de Alicante:

- Polígono 23, parcela 46 (referencia catastral 03093A023000460000RO).
- Polígono 23, parcela 143 (referencia catastral 03093A023001430000RO).

Con los siguientes condicionados incluidos en los informes:

1. Informe del Servicio de Gestión Territorial, de fecha 6 de octubre de 2022:

Medidas correctoras que incidan sobre la infiltración y la minimización de la escorrentía y que se centren básicamente en los siguientes aspectos:

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

- Se deberá plantar y conservar zonas de vegetación en los estratos herbáceos, arbustivos y arbóreos que sirvan de tamiz de la lluvia y 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.

2. Informe de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental, de 11 de agosto de 2022:

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

- Adoptar las medidas de control que dispone la Orden del 11 de junio de 2009 del director general de Medio Natural y Evaluación Ambiental, al ser un término municipal afectado por la sobre población de conejos, respecto al movimiento de tierras en la fase de obras y la instalación en sí, que pudieran fomentar o agravar los daños que se pudieran producir en campos o infraestructuras.

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

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

- Debido a que la planta solar se dispondrá sobre un suelo con un moderado nivel erosivo, de forma genérica, no se permitirá la destrucción de banales. Se deberán respetar los banales y ribazos existentes sin retirar la tierra fértil del suelo.

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

- Tener en cuenta los efectos de la escorrentía de las placas sobre el suelo, producida tanto por la lluvia como por la limpieza, que podría provocar la aparición de surcos o cárcavas de erosión bajo las líneas de estas. Se deberá mantener una capa de *mulch* con restos de vegetación



manera que es dissipe l'energia cinètica de les gotes de pluja i s'evite l'erosió per esguitada i erosió laminar.

– Segons el Banc de Dades de Biodiversitat de la Generalitat Valenciana, «en la zona en la qual es projecta la planta fotovoltaica constan esments de l'espècie prioritària oreneta de ribera (*Riparia riparia*). S'haurà de realitzar una prospecció prèvia a l'inici de les obres per a descartar que el lloc de nidificació es localitze prop de l'àmbit del projecte, ja que segons el Decret 32/2004, de 27 de febrer, queda prohibida la destrucció i alteració del seu hàbitat i, en particular, la dels llocs de reproducció. No s'hauran de realitzar obres en l'època de nidificació (de l'11 d'abril al 30 de juliol).»

– S'haurà de mantindre una capa de cultiu herbaci en totes les instal·lacions que afavorisca el manteniment de l'estructura edàfica i, a més, la presència d'insectes pol·linitzadors, i es podrà fer possible el seu ús combinat amb l'apicultura o l'agrovoltaica.

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

– Atesa la presència d'espècies prioritàries en l'àmbit del projecte, la instal·lació afectarà per la pèrdua de superfície d'espai vital, en el cas dels rapinyaires, i d'hàbitat de cria i alimentació en el cas de les altres aus. Per tot això, es considera necessari, per a poder reparar les pèrdues en la qualitat de l'hàbitat, mantindre els cultius existents en totes aquelles zones possibles de les parcel·les cadastrals que no s'utilitzen per a la disposició dels panells solars, a més d'adquirir o arrendar parcel·les de cultiu, amb la intenció de mantindre cultius de cereals de varietats tradicionals de ciclo llarg que permeten el desenvolupament de les postes d'avifauna.

Aquesta esmena d'afeccions es realitzaria en una proporció d'almenys el 25 % de la superfície afectada.

– Aprofitant la concentració de l'aigua de pluja que es donarà per la instal·lació dels panells, s'hauran de crear i mantindre una (1) tolla o, si escau, mantindre un bon estat de les basses de reg existents en les proximitats de la planta.

L'elecció per a emplaçar la tolla es deixa a criteri del promotor i les característiques d'aquestes comptaran amb una superfície mínima de 78 m², d'argila compactada o formigó impermeabilitzat (per a major durabilitat), recobertes d'un mínim de 15 cm de terra vegetal. El pendent d'accés haurà de ser suau cap a les vores, d'entre 3 i 5 graus. Disposaran de paranys de sediments abans de la tolla, per a evitar-ne el reblliment. En un mínim de tres punts de les ribes s'amuntegaran pedres o troncs que serviran de refugi a amfibis. Per a la construcció de les tolles, es pot consultar la publicació de la Generalitat Valenciana «Conservació i restauració de punts d'aigua per a la biodiversitat», de Vicente Sancho i Ignacio Lacomba, disponible en línia.

– Es considera adequada la utilització de dues caixes niu per a quiròpters i aus.

– Per a atraure la presència de rapinyaires nocturns en la zona de les obres, es proposa la instal·lació d'una talaia en la planta.

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

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

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

Segon

No declarar la utilitat pública sol·licitada de la línia d'evacuació de la instal·lació en haver-se acreditat la disponibilitat dels terrenys per part del promotor.

Tercer

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

Promotor: Univergy Renovables Haakon, SL (NIF: B42774281).

o paja, de modo que se disipe la energía cinética de las gotas de lluvia y se evite la erosión por salpicadura y erosión laminar.

– Según el Banco de datos de Biodiversidad de la Generalitat Valenciana, «en la zona de la que se proyecta la planta fotovoltaica constan citas de la especie prioritaria Avión zapador (*Riparia riparia*). Se deberá realizar una prospección previa al inicio de las obras para descartar que el lugar de nidificación se localice cerca del ámbito del proyecto, ya que según el Decreto 32/2004, de 27 de febrero queda prohibida la destrucción y alteración de su hábitat y, en particular, la de los lugares de reproducción. No se deberán realizar obras en la época de nidificación (del 11 de abril al 30 de julio).»

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

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

– Dada la presencia de especies prioritarias en el ámbito del proyecto, la instalación afectará por la pérdida de superficie de campeo, en el caso de las rapaces, y de hábitat de cría y alimentación en el caso de las otras aves. Por todo ello, se considera necesario, para poder reparar las pérdidas en la calidad del hábitat, mantener los cultivos existentes en todas aquellas zonas posibles de las parcelas catastrales que no se utilicen para la disposición de los paneles solares, además de adquirir o arrendar parcelas de cultivo, con la intención de mantener cultivos de cereales de variedades tradicionales de ciclo largo que permitan el desarrollo de las puestas de avifauna.

Esta subsanación de afecciones se realizaría en una proporció de al menos el 25 % de la superfície afectada.

– Aprovechando la concentración del agua de lluvia que se dará por la instalación de los paneles, se deberán crear y mantener 1 charca o, en su caso, mantener un buen estado de las balsas de riego existentes en las proximidades de la planta.

La elección para emplazar la charca se deja a criterio del promotor y las características de estas contarán con una superficie mínima de 78 m², de arcilla compactada u hormigón impermeabilizado (para mayor durabilidad) recubiertas de un mínimo de 15 cm de tierra vegetal. La pendiente de acceso deberá ser suave hacia los bordes de entre 3 y 5 grados. Dispondrán de trampas de sedimentos antes de la charca, para evitar su colmatación. En un mínimo de tres puntos de las orillas se amontonarán piedras o troncos que servirán de refugio a anfibios. Para la construcción de las charcas, se puede consultar la publicación de la Generalitat Valenciana «Conservación y restauración de puntos de agua para la biodiversidad, de Vicente Sancho e Ignacio Lacomba» disponible *online*.

– Se considera adecuada la utilización de 2 cajas nido para quirópteros y aves.

– Para atraer la presencia de rapaces nocturnas en la zona de las obras, se propone la instalación de un oteadero en la planta.

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

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

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

Segundo

No declarar la utilidad pública solicitada de la línea de evacuación de la instalación al haberse acreditado la disponibilidad de los terrenos por parte del promotor.

Tercero

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

Promotor: Univergy Renovables Haakon SL. (NIF: B42774281)

Nom instal·lació: FV El Campet.
 Tecnologia: fotovoltaica.
 Grups generadors:
 – Potència total: 2.767,52 kWp.
 – Nre. de mòduls: 3.920.
 – Potència unitària 706 kWp (guany màxim).
 – Tipologia: bifacial.
 – Sistema de subjecció i ancoratge: muntats mitjançant clavament directe en el sòl en estructura fixa.

Potència nominal dels inversors: 8 inversors de 330 kW, però limitats de fàbrica a 300 kW, per a una potència total de 2.400 kW.

Infraestructures d'evacuació:
 – Un centre de transformació compacte amb un transformador submergit en èster biodegradable amb refrigeració natural (ONAN) de 2.700 kVA (de tensió primària 800 V i tensió secundària 20 kV en buit).

– Línia subterrània entre el centre de transformació i el centre de seccionament, amb conductor tipus 3x150mm² HEPRZ1 12/20 Al H16 amb una longitud de 387 m (corrent altern trifàsic, tensió de 20 kV, capacitat de la línia 7.967,73 kW).

Infraestructura que serà cedida al gestor de la xarxa, i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU:

– Un centre de seccionament independent de maniobra exterior emprant per al seu aparellatge cel·les prefabricades sota envoltant única metàl·lica amb aïllament integral. Tot l'aparellatge estarà agrupat en l'interior d'una cisterna metàl·lica estanca emplenada d'hexafluorur de sofre amb una pressió relativa de 0,1 bar (sobre la pressió atmosfèrica), segellada per a tota la vida. Estará equipat amb tres funcions de línia i una funció d'alimentació de serveis auxiliars, de dimensions: 1.705 mm d'alt (sent necessaris uns altres 280 mm addicionals per a extracció de fusibles), 1.619 mm d'ample, 710 mm de profunditat.

El centre està situat en una caseta independent i serà destinada únicament a aquesta finalitat. Se situa en la parcel·la 38 del polígon 23 del terme municipal de Novelda (Alicant). Coordenades UTM (ETRS89): X = 696.779; Y = 4.249.280.

– Línia aerosubterrània des del centre de seccionament fins al punt de connexió, on finalitza en un nou suport a instal·lar amb l'LSAT de 20 kV propietat de la distribuïdora (corrent altern trifàsic, tensió de 20 kV, capacitat de la línia 8.716,80 kW), amb conductor aïllat HEPRZ1(AS) 12/20 kV 3x (1x240) mm² H16 i longitud de traçat 52 m, que circula per les parcel·les següents: del polígon 20, les parcel·les 9024 i 9026, i del polígon 23, la parcel·la terme municipal de Novelda (Alicant).

Punt de connexió a la xarxa: en un punt de l'LMT 16-Molinos de 20 kV de l'ST Novelda, concretament, entre els suports número 224018 i 224019, en un suport de funció alineació-amarratge, doble entroncament aerosubterrani, del tipus C-2000-16, per a realitzar l'entrada-eixida en aquesta línia, situat en la parcel·la 9026 del polígon 20 del terme municipal de Novelda (Alicant).

Xarxa a la qual es connecta: xarxa de distribució del gestor de la xarxa i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

Ubicació dels grups generadors: polígon 23, parcel·les 46 i 143 del terme municipal de Novelda (Alicant).

Ubicació de la infraestructura d'evacuació: polígon 23, parcel·les 38, 46 i 9003 del terme municipal de Novelda (Alicant).

Ubicació del centre de seccionament i la línia que se cedirà al gestor de la xarxa, i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU: del polígon 23, la parcel·la 38, i del polígon 20, les parcel·les 9024 i 9026 del terme municipal de Novelda (Alicant).

Centre geomètric:
 Coordenades UTM ETRS89 (fus 30): x: 696.600 m W; y: 4.249.045 m N.

Línia poligonal del clos de la instal·lació:

PUNT Z30N – ETRS89			PUNT Z30N – ETRS89			PUNT Z30N – ETRS89		
N	EST (X)	NORD (Y)	N	EST (X)	NORD (Y)	N	EST (X)	NORD (Y)
1	696615.51	4249163.3	10	696540.36	4248997.51	18	696501.52	4249098.75
2	696635.62	4249131.12	11	696544.36	4249000.87	19	696513.03	4249107.88

Nombre instal·lació: FV El Campet

Tecnologia: fotovoltaica.

Grupos generadores:

– Potencia total: 2.767,52 kWp
 – Núm. módulos: 3.920
 – Potencia unitaria 706 kWp (ganancia máxima)
 – Tipología: Bifacial

– Sistema sujeción y anclaje: montados mediante hinca directa en el suelo en estructura fija.

Potencia nominal de los inversores: 8 inversores de 330 kW, pero limitados de fábrica a 300 kW, para una potencia total de 2.400 kW.

Infraestructuras de evacuación:
 – Un centro de transformación compacto con un transformador sumergido en éster biodegradable con refrigeración natural (ONAN) de 2.700 kVA (de tensión primaria 800 V y tensión secundaria 20 kV en vacío).

– Línea subterránea entre el Centro de Transformación y el centro de seccionamiento, con conductor tipo 3x150mm² HEPRZ1 12/20 Al H16 con una longitud de 387 m. (corriente alterna trifásica, tensión de 20 kV, capacidad de la línea 7.967,73 kW).

Infraestructura que va a ser cedida al gestor de la red, i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU:

– Un centro de seccionamiento independiente de maniobra exterior empleando para su aparellaje celdas prefabricadas bajo envoltante única metálica con aislamiento integral. Toda la aparatmentada estará agrupada en el interior de una cuba metálica estanca rellena de hexafluoruro de azufre con una presión relativa de 0.1 bar (sobre la presión atmosférica), sellada de por vida. Estará equipado con tres funciones de línea y una función de alimentación de servicios auxiliares, de dimensiones: 1.705 mm de alto (siendo necesarios otros 280 mm adicionales para extracción de fusibles), 1.619 mm de ancho, 710 mm de profundidad.

El centro se encuentra ubicado en una caseta independiente y será destinada únicamente a esta finalidad. Se sitúa en la parcela 38 del polígono 23 del término municipal de Novelda (Alicante). Coordenadas UTM (ETRS89): X = 696.779; Y = 4.249.280.

– Línea aéreo-subterránea desde el centro de seccionamiento hasta el punto de conexión, donde finaliza en un nuevo apoyo a instalar con la LSAT de 20 kV propiedad de la distribuïdora (corriente alterna trifásica, tensión de 20 kV, capacidad de la línea 8.716,80 kW), con conductor aislado HEPRZ1(AS) 12/20 kV 3x(1x240) mm² H16 y longitud de trazado 52 metros, que transcurre por las parcelas siguientes: del polígono 20, las parcelas 9024 y 9026, y del polígono 23, la parcela término municipal de Novelda (Alicante).

Punto de conexión a la red: en un punto de la LMT 16-Molinos de 20 kV de la ST Novelda, concretament, entre los apoyos número 224018 i 224019, en un apoyo de función alineación-amarre, doble entronque aéreo-subterráneo, del tipo C-2000-16, para realizar la entrada-salida en dicha línea, situado en la parcela 9026 del polígono 20 del término municipal de Novelda (Alicante).

Red a la que se conecta: red de distribución del gestor de la red i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

Ubicación de los grupos generadores: Polígono 23, parcelas 46 i 143 del término municipal de Novelda (Alicante).

Ubicación de la infraestructura de evacuación: Polígono 23, parcelas 38, 46 i 9003 del término municipal de Novelda (Alicante).

Ubicación del centro de seccionamiento y la línea que se cederá al Gestor de la red, I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU: del polígono 23, la parcela 38, y del polígono 20, las parcelas 9024 i 9026 del término municipal de Novelda (Alicante).

Centro geométrico:
 Coordenadas UTM ETRS89 (huso 30): x: 696.600 m W; y: 4.249.045 m N

Línea poligonal del vallado de la instalación:

PUNTO Z30N – ETRS89			PUNTO Z30N – ETRS89			PUNTO Z30N – ETRS89		
N	ESTE (X)	NORTE (Y)	N	ESTE (X)	NORTE (Y)	N	ESTE (X)	NORTE (Y)
1	696615.51	4249163.3	10	696540.36	4248997.51	18	696501.52	4249098.75
2	696635.62	4249131.12	11	696544.36	4249000.87	19	696513.03	4249107.88



3	696688.78	4249036.26	12	696555.22	4249013.41	20	696522.34	4249119.39
4	696711.48	4248999.35	13	696515.65	4249073.15	21	696523.37	4249121.61
5	696698.98	4248987.63	14	696513.81	4249077.51	22	696534.16	4249128.46
6	696620.93	4248933.77	15	696510.8	4249083.03	23	696539.79	4249130.57
7	696611.65	4248925.61	16	696505.43	4249091.06	24	696569.93	4249139.62
8	696595.5	4248914.65	17	696501.91	4249097.53	25	696581.66	4249145.3
9	696554.57	4248977.65						

Característiques de la central fotovoltaica:

La central fotovoltaica denominada FV El Campet, de potència màxima total de mòduls fotovoltaics (pic) de 2.767,52 MWp i de potència nominal d'inversors de 2,4 MW, està composta per un camp generador de 3.920 mòduls fotovoltaics bifacials de 706 Wp de guany màxim, muntats mitjançant clavament directe en el sòl en estructura fixa. Aquests mòduls fotovoltaics es connecten amb una (1) estació formada per huit (8) inversors de 330 kW, però limitats de fàbrica a 300 kW, per a una potència total de 2.400 kW i un (1) transformador d'intempèrie 0,8/20 kV de 2.700 kVA. Això suposa una potència nominal d'inversors de 2,4 MW. Al seu torn, els inversors es connecten amb la part de baixa tensió del transformador per a elevar la tensió i cel·les de mitjana tensió fins a un centre de protecció i mesura prefabricat que, al seu torn, es connectarà amb un centre de seccionament a través d'una línia subterrània d'evacuació de longitud total 387 m, i per a això s'usarà un conductor 3x150mm² HEPRZ1 12/20 kV, A l'H16.

D'aquest centre de seccionament partirà la línia d'alta tensió aero-subterrània de doble circuit de 20 kV, de longitud total 52 m i conductor HEPRZ1 12/20 kV 3x240 mm² Al, fins a connectar-se en un punt de l'LMT 16-Molinos de 20 kV de l'ST Novelda, concretament en el suport núm. 224018 a modificar amb funció de doble entroncament, de la xarxa de distribució.

El punt de connexió té afecció sobre el nus de transport Novelda 220 kV.

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

– Projecte d'instal·lació de planta solar fotovoltaica El Campet de 2.400 kW connectada a xarxa, de 19 de maig de 2023, amb número de visat PA230163 del Col·legi Oficial d'Enginyers Industrials de Burgos i Palència en data 7 de febrer de 2022.

Pressupost global de la instal·lació: 1.206.664,80 € (un milió dos-cents sis mil sis-cents seixanta-quatre euros amb huitanta cèntims d'euro), dels quals 71.395,35 € (cent vint-i-tres mil nou-cents cinquanta-quatre euros amb noranta-tres cèntims d'euro) corresponen a les infraestructures d'evacuació.

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

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

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

L'incompliment de les condicions i requisits establerts en aquesta autorització o la variació substancial dels pressupostos que han determinat el seu atorgament podran originar-ne la revocació.

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

3	696688.78	4249036.26	12	696555.22	4249013.41	20	696522.34	4249119.39
4	696711.48	4248999.35	13	696515.65	4249073.15	21	696523.37	4249121.61
5	696698.98	4248987.63	14	696513.81	4249077.51	22	696534.16	4249128.46
6	696620.93	4248933.77	15	696510.8	4249083.03	23	696539.79	4249130.57
7	696611.65	4248925.61	16	696505.43	4249091.06	24	696569.93	4249139.62
8	696595.5	4248914.65	17	696501.91	4249097.53	25	696581.66	4249145.3
9	696554.57	4248977.65						

Características de la central fotovoltaica:

La central fotovoltaica denominada FV El Campet de potencia máxima total de módulos fotovoltaicos (pico) de 2.767,52 MWp y de potencia nominal de inversores de 2,4 MW está compuesta por un campo generador de 3.920 módulos fotovoltaicos bifaciales de 706 Wp de ganancia máxima, montados mediante linca directa en el suelo en estructura fija. Estos módulos fotovoltaicos se conectan con 1 estación formada por 8 inversores de 330 kW, pero limitados de fábrica a 300 kW, para una potencia total de 2.400 kW y 1 transformador de intempèrie 0,8/20 kV de 2.700 kVA. Esto supone una potencia nominal de inversores de 2,4 MW. A su vez los inversores se conectan con la parte de Baja Tensión del transformador para elevar la tensión y celdas de Media Tensión hasta un centro de protección y medida prefabricado que, a su vez, se conectará con un centro de seccionamiento a través de una línea subterránea de evacuación de longitud total 387 m, usándose para ello conductor 3x150mm² HEPRZ1 12/20 kV, Al H16.

De dicho centro de seccionamiento partirá la línea de alta tensión aéreo-subterránea de doble circuito de 20 kV, de longitud total 52 m y conductor HEPRZ1 12/20 kV 3x240 mm² Al, hasta conectarse en un punto de la LMT 16-Molinos de 20 kV de la ST Novelda, concretamente en el apoyo núm. 224018 a modificar con función de doble entronque, de la red de distribución.

El punto de conexión tiene afección sobre el nudo de transporte Novelda 220 kV.

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

– Proyecto de instalación de planta solar fotovoltaica El Campet de 2.400 KW conectada a red, de 19 de mayo de 2023, con número de visado PA230163 del Colegio Oficial de Ingenieros Industriales de Burgos y Palencia en fecha 7 de febrero de 2022.

Presupuesto global de la instalación: 1.206.664,80 € (un millón doscientos seis mil seiscientos sesenta y cuatro euros con ochenta céntimos de euro), de los cuales 71.395,35 € (ciento veintitrés mil novecientos cincuenta y cuatro euros con noventa y tres céntimos de euro) corresponden a las infraestructuras de evacuación.

Forma parte de la infraestructura de evacuación de la planta el centro de seccionamiento y la derivación hasta la línea de la empresa distribuïdora. No obstante, tras la ejecución de la obra, tras emitir el correspondiente certificado final de obra, antes de la autorización de explotación, está prevista la cesión del mencionado centro de seccionamiento y la derivación a favor de la distribuïdora, I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, de forma que esta parte de la infraestructura de evacuación estaría a nombre de la distribuïdora en la realización de puesta en marcha de la instalación.

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

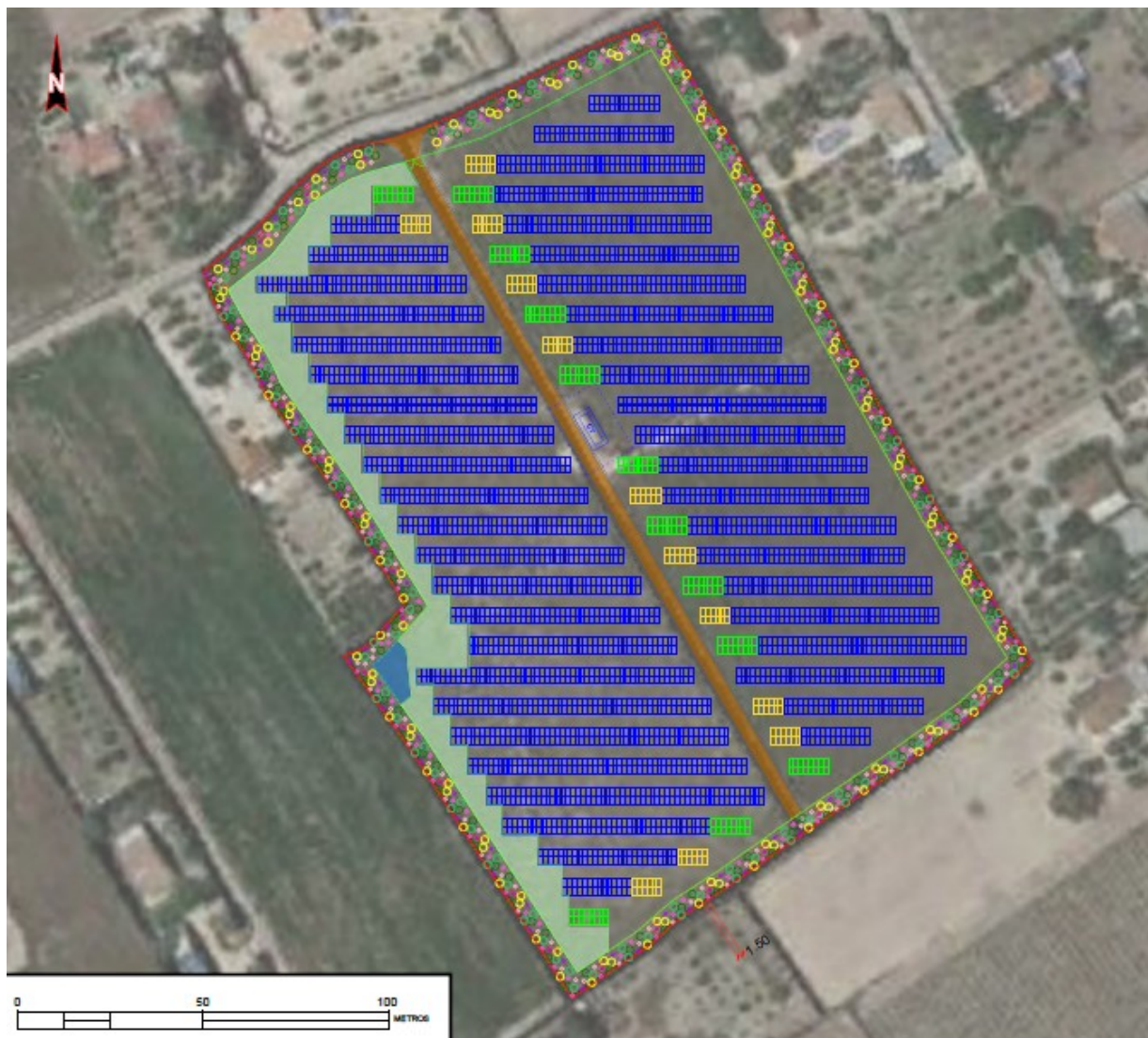
La persona titular de la presente autorización tendrá los derechos, deberes y obligaciones recogidos en el título IV de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico, y su desarrollo reglamentario, y en particular los establecidos en los artículos 6 y 7 del Real decreto 413/2014, de 6 de junio,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

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

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

Plànol de la instal·lació autoritzada:

Plano de la instalación autorizada:



Quart

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

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

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

2. Les instal·lacions a executar compliran, en tot cas, el que s'estableix en el Reial decret 223/2008, de 15 de febrer, pel qual s'aproven el Reglament sobre condicions tècniques i garanties de seguretat en línies

Cuarto

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

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

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

2. Las instalaciones a ejecutar cumplirán, en todo caso, lo establecido en el Real decreto 223/2008, de 15 de febrero, por el que se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en



elèctriques d'alta tensió i les seues instruccions tècniques complementàries ITC-LAT 01 a 09; en el Reial decret 337/2014, de 9 de maig, pel qual s'aproven el Reglament sobre condicions tècniques i garanties de seguretat en instal·lacions elèctriques d'alta tensió i les seues instruccions tècniques complementàries ITC-RAT 01 a 23, i en el Reial decret 842/2002, de 2 d'agost, pel qual s'aprova el Reglament electrotècnic per a baixa tensió i les seues instruccions tècniques complementàries. Així mateix, el Reial decret 1432/2008, de 29 d'agost, pel qual s'estableixen mesures per a la protecció de l'avifauna contra la col·lisió i l'electrocució en línies elèctriques d'alta tensió.

3. 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 aquests de la funcionalitat limitadora que en cap règim de funcionament de la central s'injectarà una potència activa a la xarxa elèctrica superior a la capacitat d'accés atorgada.

4. La central elèctrica objecte d'aquesta resolució, d'acord amb la potència instal·lada d'aquesta, haurà de complir les prescripcions tècniques i equipament que sobre aquest tema estableix l'article 7 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, i tota altra 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 establides per la regulació del sector elèctric per al tipus d'instal·lacions en què s'enquadren aquestes.

5. Condicionat pagament de l'Impost sobre Transmissions Patrimonials Oneroses i Actes Jurídics Documentats, davant l'Agència Tributària Valenciana, en relació amb el contracte subscrit per a la disponibilitat dels terrenys, i que haurà de presentar-se en aquest servei territorial en el termini d'un 1 mes des de la notificació d'aquesta resolució.

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

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

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

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

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

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

11. Aquesta sol·licitud haurà d'anar acompanyada dels certificats de direcció i final d'obra, subscrits per persona facultativa competent, que acrediten que són conformes als reglaments tècnics en la matèria, segons s'estableix en la normativa vigent per als projectes d'instal·lacions elèctriques i, igualment, respecte a la present autorització administrativa prèvia i de construcció. Quan els esmentats certificats de direcció i final d'obra no estiguen visats pel corresponent col·legi professional, s'acompanyaran de la corresponent declaració responsable d'acord amb

líneas eléctricas de alta tensión y sus instrucciones técnicas complementarias ITC-LAT 01 a 09, el Real decreto 337/2014, de 9 de mayo, por el que se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en instalaciones eléctricas de alta tensión y sus Instrucciones Técnicas Complementarias ITC-RAT 01 a 23 y el Real decreto 842/2002, de 2 de agosto, por el que se aprueba el Reglamento electrotécnico para baja tensión y sus instrucciones técnicas complementarias. Asimismo, el Real decreto 1432/2008, de 29 de agosto, por el que se establecen medidas para la protección de la avifauna contra la colisión y la electrocución en líneas eléctricas de alta tensión.

3. Con la solicitud de autorización de explotación provisional será requisito imprescindible para otorgar esta que la titular de la instalación presente, junto con el resto de documentación preceptiva, un certificado acreditativo de la limitación de los inversores y del cumplimiento por estos de la funcionalidad limitadora de que en ningún régimen de funcionamiento de la central se inyectará una potencia activa a la red eléctrica superior a la capacidad de acceso otorgada.

4. La central eléctrica objeto de esta resolución, de acuerdo a la potencia instalada de esta, deberá cumplir las prescripciones técnicas y equipamiento que al respecto establece el artículo 7 del Real decreto 413/2014, de 6 de junio, y demás normativa de desarrollo, sobre requisitos de respuesta frente a huecos de tensión, adscripción a un centro de control de generación, 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. Condicionado pago del impuesto sobre Transmisiones Patrimoniales Onerosas y Actos Jurídicos Documentados, ante la Agencia Tributaria Valenciana, en relación con el contrato suscrito para la disponibilidad de los terrenos, y que deberá presentarse en este servicio territorial en el plazo de 1 mes desde la notificación de esta resolución.

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

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

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

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

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

11. A dicha solicitud se acompañarán los certificados de dirección y final de obra, suscritos por persona facultativa competente, acreditando que son conformes a los reglamentos técnicos en la materia, según se establece en la normativa vigente para los proyectos de instalaciones eléctricas e igualmente respecto a la presente autorización administrativa previa y de construcción. Cuando los mencionados certificados de dirección y final de obra no vengán visados por el correspondiente colegio profesional, se acompañarán de la oportuna declaración respon-



el que s'ha indicat en la Resolució de 22 d'octubre de 2010, de la Direcció General d'Energia, publicada en el DOGV núm. 6389, de data 3 de novembre de 2010.

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

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

13. La persona titular té l'obligació de constituir una garantia econòmica per al compliment de l'obligació de desmantellament de la instal·lació i restauració dels terrenys i el seu entorn, per un import de 91.518,46 € (noranta-un mil cinc-cents díhuit euros amb quaranta-sis cèntims d'euro), que es correspon amb el pressupost d'execució material del pla de desmantellament i restauració, i s'haurà d'acreditar-se la seua deguda constitució (aportant la carta de pagament corresponent) amb la sol·licitud d'autorització d'explotació provisional de la instal·lació, i és requisit indispensable per a poder atorgar-se aquesta.

La garantia haurà de depositar-se en l'Agència Tributària Valenciana i el beneficiari serà aquest Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines, i 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 al compliment de l'obligació de desmantellament de la instal·lació i restauració dels terrenys i el seu entorn.

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

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

15. Una vegada obtinguda l'autorització d'explotació provisional, la titular sol·licitarà la inscripció prèvia en el Registre Administratiu d'Instal·lacions de Producció d'Energia Elèctrica, acompanyant la documentació pertinent segons l'article 39 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny. Es tindrà en compte l'indicat en l'article 41 quant a la caducitat i cancel·lació d'aquesta inscripció.

D'acord amb el que s'ha indicat en article 39.6 de l'esmentat Reial decret 413/2014, la inscripció de la instal·lació en el Registre d'Instal·lacions de Producció d'Energia Elèctrica amb caràcter previ permetrà el funcionament en proves d'aquesta.

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

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

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

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

20. S'adverteix que si en el transcurs de l'execució del projecte i per a la connexió de la infraestructura d'evacuació de la planta solar fotovoltaica a una infraestructura titularitat i en servei propietat de i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SA, fora necessària la tramitació d'una

sable conforme lo indicado en la Resolución de 22 de octubre de 2010, de la Dirección General de Energía, publicada en el DOGV núm. 6389 de fecha 3 de noviembre de 2010.

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

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

13. La persona titular tiene la obligación de constituir una garantía económica para el cumplimiento de la obligación de desmantelamiento de la instalación y restauración de los terrenos y su entorno, por un importe de 91.518,46 € (noventa y un mil quinientos dieciocho euros con cuarenta y seis céntimos de euro), que se corresponde con el presupuesto de ejecución material del plan de desmantelamiento y restauración, debiendo acreditarse su debida constitución (aportando la carta de pago correspondiente) con la solicitud de autorización de explotación provisional de la instalación, siendo requisito indispensable para poder otorgarse esta.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

20. Se advierte que si en el transcurso de la ejecución del proyecto y para la conexión de la infraestructura de evacuación de la planta solar fotovoltaica a una infraestructura titularidad y en servicio propiedad de IDE Redes Eléctricas Inteligentes, SA, fuera necesario la tramitación de



modificació de les instal·lacions de la xarxa de distribució, haurà d'iniciar-se el corresponent expedient administratiu i serà l'empresa distribuïdora la que haurà de presentar la corresponent sol·licitud com a titular de la instal·lació.

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

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

El respectiu cànon d'ús i aprofitament serà establirà per l'Ajuntament en la corresponent llicència, per una quantia equivalent al 2 % dels costos estimats de les obres d'edificació i de les obres necessàries per a la implantació de la instal·lació (i el pressupost d'execució material del total de la instal·lació puja 1.206.664,80 € (un milió dos-cents sis mil sis-cents seixanta-quatre euros amb huitanta cèntims d'euro). El cànon es meritara d'una sola vegada en ocasió de l'atorgament de la llicència urbanística i l'Ajuntament podrà acordar, a sol·licitud de l'interessat, el fraccionament o ajornament del pagament, sempre dins del termini de vigència concedit. L'atorgament de pròrroga del termini no comportarà un nou cànon urbanístic.

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

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

Cinqué

Aprovar el pla de desmantellament de la instal·lació i de restauració del terreny i entorn afectats, el pressupost del qual puja a 91.518,46 € (noranta-un mil cinc-cents diuets euros amb quaranta-sis cèntims d'euro) i amb l'abast següent:

– Retirada de les estructures fixes (clos, estructura de suport dels mòduls, cablejats, caixes de registre, perfils, ...) evitant l'abandó de qualsevol element en el medi.

– Reutilització o reciclatge dels components retirats, transferint-los a gestors autoritzats perquè aquests procuren la seua valorització en la mesura que siga possible.

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

– S'haurà de procedir a la descompactació prèviament a l'aportació de les terres vegetals, la qual es durà a terme per mitjans mecànics. Es milloraran les característiques físiques del sòl, descompactant-lo, a fi evitar la formació de regalls o reguerons.

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

– Es procedirà a condicionar els terrenys afectats, per a aconseguir així pendents suaus i no discordants amb la topografia regnant en

una modificació de las instalaciones de la red de distribución, deberá iniciarse el correspondiente expediente administrativo y será la empresa distribuidora la que deberá presentar la correspondiente solicitud como titular de la instalación.

Se informa que la transmisión o cambio de titularidad, modificaciones sustanciales de la instalación y el cierre temporal o definitivo de la instalación autorizada por la presente resolución requieren autorización administrativa previa conforme a lo establecido en el Decreto 88/2005, de 29 de abril, del Consell de la Generalitat, por el que se establecen los procedimientos de autorización de instalaciones de producción, transporte y distribución de energía eléctrica que son competencia de la Generalitat. Asimismo, no podrán transmitirse las autorizaciones concedidas en tanto en cuanto la central no se encuentre completamente ejecutada y haya obtenido la autorización de explotación.

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

El respectivo canon de uso y aprovechamiento se establecerá por el ayuntamiento en la correspondiente licencia, por cuantía equivalente al 2 % de los costes estimados de las obras de edificación y de las obras necesarias para la implantación de la instalación (ascendiendo el presupuesto de ejecución material del total de la instalación de 1.206.664,80 € (un millón doscientos seis mil seiscientos sesenta y cuatro euros con ochenta céntimos de euro). El canon se devengará de una sola vez con ocasión del otorgamiento de la licencia urbanística, pudiendo el ayuntamiento acordar, a solicitud del interesado, el fraccionamiento o aplazamiento del pago, siempre dentro del plazo de vigencia concedido. El otorgamiento de prórroga del plazo no comportará un nuevo canon urbanístico.

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

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

Quinto

Aprobar el plan de desmantelamiento de la instalación y de restauración del terreno y entorno afectado, cuyo presupuesto asciende a 91.518,46 € (noventa y un mil quinientos dieciocho euros con cuarenta y seis céntimos de euro) y con el alcance siguiente:

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

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

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

– 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



l'Àrea. Aquestes superfícies es localitzaran entorn a les infraestructures a restaurar.

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

– Es farà també una aportació d'adobament i posterior voltejada amb mitjans mecànics.

– 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 suport dels mòduls fotovoltaics i dels bàculs de les càmeres de videovigilància. Per a això, es recuperaran totes les arquetes i caldrà restituir les zones afectades del terreny mitjançant rebliment de rases.

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

– Desconnexió i desmuntatge de bàculs utilitzats en el sistema de videovigilància.

– Desmantellament de les rases. Per a això, es recuperaran totes les arquetes i caldrà restituir les zones afectades del terreny mitjançant rebliment de rases.

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

– Demolició de l'estructura de formigó i formigó armat i excavació de terres dels edificis del CT i del CS amb mitjans mecànics.

– Es farà ús d'un camió grua en el qual s'apilaran tots els materials.

– Es procedirà al desmuntatge de la malla metàl·lica i dels pals de tub d'acer reforçat i galvanització que constitueixen el clos perimetral del parc fotovoltaic extraient els tacs prismàtics de formigó en massa, gestionant cada residu segons la seua naturalesa. En aquesta actuació, es tindrà en consideració el propietari del terreny per si volguera mantindre aquest clos en el futur.

– Serà necessària la restitució del 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 amb la intenció que quede en el mateix estat previ a l'existència del parc.

Amb aquesta intenció només seran objecte de desmantellament els vials de nova construcció, atès que els vials preexistents compleixen la funció d'accés i via de comunicació als terrenys limítrofs; per tant, hauran de romandre per a mantindre aquesta 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 procedirà al seu rebliment amb terra apropiada, actuació que pertany a la restauració de sòl.

– Retirada de la xarxa de cablejat enterrat tenint en compte que la seua extracció podria alterar la vegetació que de manera natural haja cobert la superfície que cobreix les línies. En el present pla, s'inclou l'extracció del cablejat, la qual cosa implicaria desbrossar, obrir les rases, tornar a tancar i restaurar.

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

– Eliminació de vials d'accés i manteniment a la instal·lació fotovoltaica no presents en la zona d'actuació en l'estat preoperacional, sempre que els serveis forestals no expressen el seu desig de comptar amb aquests en el futur. Així mateix, s'hauran d'emplenar les cunetes i desmunts, i s'haurà de descompactar i suavitzar el terreny afectat deixant l'orografia el més suau i semblant a l'estat preoperacional possible.

– Aportació i estesa de terra vegetal en zones amb sòl degradat (aproximadament un terç de la superfície barrada) mitjançant ajuda mecànica, en pendents inferiors al 25 %, aconseguint una profunditat de labor de 30 cm, amb remoció de terra sense extracció.

el Àrea. 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.

– 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.

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

– Desconexión y desmontaje de báculos utilizados en el sistema de videovigilancia.

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

– 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.

– Demolición de la estructura de hormigón y hormigón armado y excavación de tierras de los edificios del CT y del CS con medios mecánicos.

– Se hará uso de un camión grúa en el que se acopiarán todos los materiales.

– Se procederá al 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. En esta actuación se tendrá en consideración al propietario del terreno por si quisiera mantener dicho vallado en el futuro.

– 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.

– Retirada de la red de cableado enterrado teniendo en cuenta que su extracción 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.

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

– Eliminación de viales de acceso y mantenimiento a la instalación fotovoltaica no presentes en la zona de actuación en el estado preoperacional, siempre y cuando los servicios forestales no expresen su deseo de contar con ellos en el futuro. Así mismo, se deberán rellenar las cunetas y desmontes y se deberá descompactar y suavizar el terreno afectado dejando la orografía lo más suave y parecida al estado preoperacional posible.

– Aporte y extendido de tierra vegetal en zonas con suelo degradado (aproximadamente un tercio de la superficie vallada) mediante ayuda mecánica, en pendientes inferiores al 25 %, alcanzando una profundidad de labor de 30 cm, con remoción de tierra sin extracción.



– Rasclada mitjançant tractor agrícola per a millorar les seues condicions físiques, que afavorirà l'arrelament i creixement del cultiu a instal·lar, airejant i disgregant el sòl.

– Addició d'una capa de substrat i adobament, a fi de millorar les condicions químiques, i afavorir així l'aportació de nutrients.

Amb les condicions recollides per l'informe de la Subdirecció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental:

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

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

Sisé

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

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

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

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

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

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

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

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

Alacant, 26 de maig de 2023.– La cap del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant: Rosa Maria Aragonés Pomares.

– Gradeo mediante tractor agrícola para mejorar sus condiciones físicas, favoreciendo el enraizamiento y crecimiento del cultivo a instalar, aireando y disgregando el suelo.

– Adición de una capa de sustrato y abonado, a fin de mejorar las condiciones químicas, favoreciendo el aporte de nutrientes.

Con las condiciones recogidas por el informe de la Subdirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental:

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

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

Sexto

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

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

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

– La notificación/comunicación de la presente resolución a la titular y a todas las administraciones públicas u organismos y empresas de servicios públicos o servicios de interés general que han intervenido, o debido intervenir, en el procedimiento de autorización, las que han emitido, o debieron emitir, condicionado técnico al proyecto de ejecución, a las personas titulares de bienes y derechos afectados, así como a los restantes interesados en el expediente.

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

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

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

Contra esta resolución, que no pone fin a la vía administrativa, cabe recurso de alzada ante la Dirección General de Industria, Energía y Minas en el plazo de un mes, contado a partir del día siguiente a aquel en que tenga lugar la notificación de la presente, de conformidad con lo dispuesto en los artículos 121 y 122 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del régimen jurídico de las administraciones públicas y del procedimiento administrativo común.

Alicante, 26 de mayo de 2023.– La jefa del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante: Rosa Maria Aragonés Pomares.