

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

RESOLUCIÓ de 10 de febrer de 2023, del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, per la qual s'atorga a Univergy ES SPC 15, SL, autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, autorització administrativa prèvia i autorització administrativa de construcció, i s'aprova el pla de desmantellament i de restauració del terreny i entorn afectat, d'una central de producció d'energia elèctrica de tecnologia fotovoltaica i de la seua infraestructura d'evacuació, situada a Petrer, denominada PSF Salinetes IV. ATALFE 2020/117. [2023/1755]

Antecedents

Primer. En data 27 de novembre de 2020 (GVRTE/2020/1815043) se sol·licita autorització administrativa prèvia i autorització administrativa de construcció, relativa a la instal·lació elèctrica les característiques de la qual s'indiquen a continuació, pel procediment integrat d'autorització de centrals fotovoltaïques que s'emplacen 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 endavant D-L 14/2020):

Promotor: Univergy ES SPC 15, SL.

Nom instal·lació: PSF Salinetes IV

Tecnologia: fotovoltaica

Grups generadors:

Potència total: 0,98633 MW

– Nre. mòduls: 1.861 p

– Potència unitària: 530 W

– Tipologia: mòduls monofàsics

– Sistema subjecció i ancoratge: suports fixos i fonamentació clavada

Potència unitària nominal de l'inversor: 185 Kw

Nombre d'inversors: 5

Potència total d'inversors: 0,925 MW

Capacitat d'accés concedida: 0,875 MW

Infraestructures d'evacuació: n

LSAT núm. 1: línia subterrània d'interconnexió entre el centre de transformació i el centre de seccionament. La longitud total del traçat és de 30 m, i s'usarà per a això un conductor de 3x95mm² RHZ1 12/20 H16.

LSAT núm. 2: línia subterrània d'interconnexió entre el centre de seccionament i el punt de connexió. La longitud total del traçat és de 21 m, i s'utilitzarà un conductor de 3x240mm² RHZ1 12/20 H16.

El suport on es realitza la connexió amb i-DE serà objecte d'un altre projecte que tramitarà aquesta gestora de xarxa.

El centre de seccionament i el tram de línia posterior, subterrani de 18 m, seran cedits en propietat a i-DE.

Punt de connexió a la xarxa: suport 207002 de la línia de 20 kV «Serreta».

Xarxa a la qual es connecta: xarxa de distribució d'i-DE

Ubicació: polígon 19 parcel·la 52 de Petrer (Alacant).

Centre geomètric (coordenades UTM ETRS89 Fus 30): X: 693975 m I: 4256861 m

Segons l'indicat en l'article 3 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus, la potència instal·lada és de 0,800 MW.

Aquesta sol·licitud ve acompanyada de la següent documentació:

– Projecte de la central i les infraestructures d'evacuació:

Projecte de desenvolupament d'instal·lació de planta solar fotovoltaica Salinetes IV de 986,33 kW connectada xarxa, visat pel Col·legi Oficial d'Enginyers Industrials de Burgos amb número de visat PA200260 el 17 de novembre de 2020 i annex independent I centres de seccionament i línia subterrània de mitjana tensió per a la PSFV Salinetes IV de 986,33 kW amb número de visat PA200260 el 17 de novembre de 2020.

Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo

RESOLUCIÓN de 10 de febrero de 2023, del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, por la que se otorga a Univergy ES SPC 15, SL, autorización de implantación en suelo no urbanizable, autorización administrativa previa y 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 Petrer, denominada PSF Salinetes IV. ATALFE 2020/117. [2023/1755]

Antecedentes

Primero. En fecha 27 de noviembre de 2020 GVRTE/2020/1815043) se solicita autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción, relativa a la instalación eléctrica cuyas características se indican a continuación, por el procedimiento integrado de autorización de centrales fotovoltaicas que vayan a emplazarse sobre suelo no urbanizable establecido por 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 ES SPC 15, SL,

Nombre instalación: PSF Salinetes IV

Tecnología: Fotovoltaica

Grupos generadores:

Potencia total: 0,98633 MW

– Núm. módulos: 1.861 p

– Potencia unitaria: 530 W

– Tipología: Módulos monofásicos

– Sistema sujeción y anclaje: apoyos fijos y cimentación hincada

Potencia unitaria nominal del inversor: 185 Kw

Número de inversores: 5

Potencia total de inversores: 0,925 MW

Capacidad de acceso concedida: 0,875 MW

Infraestructuras de evacuación: n

LSAT Núm. 1: Línea subterránea de interconexión entre el centro de transformación y el centro de seccionamiento. La longitud total del trazado es de 30 m, usándose para ello conductor 3x95mm² RHZ1 12/20 H16.

LSAT Núm. 2: Línea subterránea de interconexión entre el centro de seccionamiento y el punto de conexión. La longitud total del trazado es de 21 m, utilizándose conductor 3x240mm² RHZ1 12/20 H16.

El apoyo donde se realiza la conexión con i-DE será objeto de otro proyecto que tramitará dicha gestora de red.

El centro de seccionamiento y el tramo de línea posterior, subterráneo de 18 m., serán cedidos en propiedad a i-DE.

Punto de conexión a la red: apoyo 207002 de la línea de 20 kV «Serreta».

Red a la que se conecta: red de distribución de i-DE

Ubicación: polígono 19 parcela 52 de Petrer (Alicante).

Centro geométrico (coordenadas UTM ETRS89 Huso 30): X: 693975 m Y: 4256861 m

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 0,800 MW.

Esta solicitud viene acompañada de la siguiente documentación:

– Proyecto de la central y las infraestructuras de evacuación:

Proyecto de desarrollo de Instalación de planta solar fotovoltaica «Salinetas IV» de 986,33 kW conectada red, visado por el Colegio oficial de Ingenieros Industriales de Burgos con número de visado PA200260 el 17 de noviembre de 2020 y Anexo independiente I Centros de seccionamiento y línea subterránea de media tensión para laPSFV «Salinetas IV» de 986,33 kW con número de visado PA200260 el 17 de noviembre de 2020.



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

– Separates del projecte.

– Memòria compliment dels criteris establits en el Decret llei 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 entorn afectat que inclou la memòria i el pressupost degudament justificat.

– Garantia i permís d'accés.

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

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

Els documents estan referits a la central fotovoltaica en el seu conjunt, incloent-hi tots els equips i instal·lacions necessaris per al seu funcionament i evacuació de l'energia produïda i els terrenys vinculats a aquesta.

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

Segon. S'ha incoat l'expedient ATALFE/2020/117 pel 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 connectats en alta tensió a xarxes de transport o distribució d'energia elèctrica.

Tercer. Segons l'informe-certificat urbanístic municipal de data 16 de juliol de 2020 els grups generadors estan situats en sòl no urbanitzable comú tipus D, i és compatible amb l'ús pretés.

Quart. 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.

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

Sisé. Consta acord d'admissió a tràmit del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, de data 17 de febrer de 2021, de la sol·licitud d'autorització administrativa prèvia i de construcció per a la instal·lació de producció d'energia elèctrica de 0,925 MW de potència instal·lada promoguda per Univergy ES SPC 15, SL a situar en el municipi de Petrer, província d'Alacant, únicament als efectes de l'estipulat en l'article 1 del Reial Decret llei 23/2020, de 23 de juny, pel qual s'aproven mesures en matèria d'energia i en altres àmbits per a la reactivació econòmica.

Seté. Consta en l'expedient la justificació de l'ingrés de la taxa administrativa corresponent en data 18 de febrer de 2021.

Huité. En data 18 de febrer de 2022 s'envia requeriment per part d'aquest servei territorial al titular, a l'estrictament relatiu al tràmit d'informació pública, qui va realitzar les aportacions necessàries per a millorar la sol·licitud presentada.

Nové. La sol·licitud ha sigut sotmesa al tràmit d'informació pública durant el termini de 30 dies, establert en l'article 23 del DL 14/2020, mitjançant els anuncis corresponents, en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de data 25 de març de 2022, en el *Butlletí Oficial de la Província d'Alacant* de data 18 de març de 2022 i s'ha remès als ajuntaments en el terme municipal dels quals radicarà la instal·lació per a la seua exposició al públic per igual període de temps. 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, en l'apartat «Informació pública».

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

– Separatas del proyecto.

– Memoria cumplimiento de los criterios establecidos en el Decreto ley 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.

– Garantía y permiso de acceso.

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

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

Los documentos están referidos a la central fotovoltaica en su conjunto, incluyendo todos los equipos e instalaciones necesarios para su funcionamiento y evacuación de la energía producida y los terrenos vinculados a la misma.

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

Segundo. Se ha incoado el expediente ATALFE/2020/117 por el 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 conectados en alta tensión a redes de transporte o distribución de energía eléctrica.

Tercero. Según el informe-certificado urbanístico municipal de fecha 16 de julio de 2020 los grupos generadores se encuentran ubicados en suelo no urbanizable común tipo D, siendo compatible con el uso pretendido.

Cuarto. La solicitud de las autorizaciones administrativas previas i de construcció de la instal·lació lleva implícita la de autorizació de implantación en suelo no urbanizable para la realización de la actividad de producción de energía eléctrica.

Quinto. Las líneas de evacuación se encuentran afectadas por el Real decreto 1432/2008, de 29 de agosto, por el que se establecen medidas para la protección de la avifauna contra la colisión y la electrocución en líneas eléctricas de alta tensión.

Sexto. Consta acuerdo de admisión a trámite del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante de fecha 17 de febrero de 2021, de la solicitud de autorización administrativa previa i de construcció para la instal·lació de producció de energia elèctrica de 0,925 MW de potencia instalada promovida por Univergy ES SPC 15 SL a ubicar en el municipio de Petrer, provincia de Alicante, a los solos efectos de lo estipulado en el artículo 1 del Real Decreto ley 23/2020, de 23 de junio, por el que se aprueban medidas en materia de energía y en otros ámbitos para la reactivación económica.

Séptimo. Consta en el expediente la justificación del ingreso de la tasa administrativa correspondiente en fecha 18 de febrero de 2021.

Octavo. En fecha 18 de febrero de 2022 se envía requerimiento por parte de este servicio territorial al titular, a lo estrictamente relativo al trámite de información pública, quien realizó las aportaciones necesarias para mejorar la solicitud presentada.

Noveno. La solicitud ha sido sometida al trámite de información pública durante el plazo de 30 días, establecido en el artículo 23 del DL 14/2020, mediante los anuncios correspondientes, en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de fecha 25 de marzo de 2022, en el *Boletín Oficial de la Provincia de Alicante* de fecha 18 de marzo de 2022 y se ha remitido a los ayuntamientos en cuyo término municipal va a radicar la instalación para su exposición al público por igual periodo de tiempo. 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, en el apartado «Información pública».

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

Desé. S'ha presentat una alegació durant el període d'informació pública presentada per l'Associació Treckrural. L'alegant formula l'alegació en relació amb el soterrament de la línia d'evacuació, amb la possible generació de servituds no desitjades, amb l'afecció a llits fluvials i proposa corredors d'evacuació compartida amb altres instal·lacions.

De l'alegació presentada s'ha donat trasllat al promotor, en data 13 de maig de 2022, que ha respost que la línia d'evacuació es dissenya soterrada, en la mateixa parcel·la que la planta generadora, i que s'ha obtingut el permís de la Confederació Hidrogràfica del Xúquer.

El 17 de gener de 2023 es remet a l'alegant contestació del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, i se li indica que «tal com es reflecteix en el projecte i es va poder apreciar en el període d'informació pública, la línia d'evacuació de la central fotovoltaica Salinetes IV no evacua en la subestació de Petrer sinó en la línia de 20 kV de la xarxa de distribució el punt de connexió de la qual se situa en la mateixa parcel·la en la qual es troba la planta generadora, de la qual consten els corresponents contractes en l'expedient. En la tramitació del projecte se sol·liciten informes preceptius i vinculants en matèria ambiental, territori i paisatge a les administracions i òrgans competents en aquestes matèries, perquè la implantació de la instal·lació i les seues línies d'evacuació siga viable amb el respecte a altres interessos dignes de protecció».

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

1. Informes de l'arquitecte municipal i de la cap de Departament de Medi Ambient de l'Ajuntament de Petrer, tots dos de data 3 de maig de 2022.

En aquests informes s'indica que la parcel·la es troba catalogada com a sòl forestal pel PATFOR. D'altra banda, s'observa que la parcel·la en qüestió recau íntegrament en terrenys catalogats com a hàbitats prioritaris que es troben protegits per la Directiva Hàbitats 92/43 i per la Llei 42/2007, del patrimoni natural i de la biodiversitat i s'haurà de redactar projecte de mesures correctores i compensatòries per a continuar amb la tramitació del projecte d'instal·lació.

A més, s'estableix que previ a la concessió de llicències urbanístiques preceptives es requereix autorització de la conselleria competent en indústria previ als informes sectorials de les conselleries amb competències afectades (urbanisme, medi ambient, agricultura i paisatge), Confederació Hidrogràfica del Xúquer i ministeri competent en carreteres.

El promotor respon a tots dos informes en data 23 de maig de 2022 on mostra expressament la seua conformitat amb l'informe emés pel citat organisme indicant que s'ha presentat la documentació pertinent per a l'emissió del corresponent informe per part de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental i que es prendran les mesures que aquest organisme considere necessàries.

2. Informe favorable condicionat de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental de data 3 de novembre de 2022, en el qual s'estableix el condicionat següent:

1. Sobre l'erosió hídrica: després de revisar l'estudi hidrològic i els seus resultats, es prendran les mesures següents:

- a) Durant la fase de disseny i construcció
 - Control de la superfície realment afectada per moviments de terres.
 - Vigilància d'aparició d'erosió en sòls remoguts.
 - Seguiment de l'efectivitat de la restauració morfològica, edàfica i vegetal.
 - Seguiment d'efectivitat de mesures complementàries de protecció del sòl.

- b) Durant la fase d'explotació
 - Vigilar l'aparició de signes de compactació del sòl (rodaments, absència de vegetació, etc.).
 - Seguiment anual de l'efectivitat de les mesures de protecció del sòl adoptades en finalitzar la fase de construcció, mitjançant testimonis semisoterrats (erosió laminar real), i es posarà l'accent en les zones

Consta certificado de la exposició al públic del Ayuntamiento de Petrer (Alicante).

Décimo. Se ha presentado una alegación durante el período de información pública presentada por la Asociación Treckrural. El alegante formula alegación en relación con el soterramiento de la línea de evacuación, con la posible generación de servidumbres no deseadas, con la afección a cauces fluviales y propone corredores de evacuación compartida con otras instalaciones.

De la alegación presentada se ha dado traslado al promotor, en fecha 13 de mayo de 2022, que ha respondido que la línea de evacuación se diseña soterrada, en la misma parcela que la planta generadora, y que se ha obtenido el permiso de la Confederación Hidrogràfica del Júcar.

El 17 de enero de 2023 se remite al alegante contestación del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante indicándole que «tal y como se refleja en el proyecto y se pudo apreciar en el periodo de información pública, la línea de evacuación de la central fotovoltaica «Salinetes IV» no evacúa en la subestación de Petrer sino en línea de 20 kV de la red de distribución cuyo punto de conexión se sitúa en la misma parcela en la que se encuentra la planta generadora, de la cual constan los correspondientes contratos en el expediente. En la tramitación del proyecto se solicitan informes preceptivos y vinculantes en materia ambiental, territorio y paisaje a las administraciones y órganos competentes en estas materias, para que la implantación de la instalación y sus líneas de evacuación sea viable con el respeto a otros intereses dignos de protección.».

Décimo primero. Durante la instrucción del procedimiento se remitieron separatas a las distintas administraciones públicas, organismos o empresas de servicio público o de servicios de interés general con bienes o derechos a su cargo afectados por la instalación, a fin de que en el plazo de 30 días presentasen su conformidad u oposición, con el siguiente resultado:

1. Informes del Arquitecto municipal y de la Jefa de Departamento de Medio Ambiente del Ayuntamiento de Petrer, ambos de fecha 3 de mayo de 2022.

En dichos informes se indica que la parcela se encuentra catalogada como suelo forestal por el PATFOR. Por otra parte, se observa que la parcela en cuestión recae íntegramente en terrenos catalogados como hábitats prioritarios que se encuentran protegidos por la Directiva Hábitats 92/43 y por la Ley 42/2007 del Patrimonio Natural y de la Biodiversidad y se deberá redactar proyecto de medidas correctoras y compensatorias para continuar con la tramitación del proyecto de instalación.

Además, se establece que previo a la concesión de licencias urbanísticas preceptivas se requiere autorización de la conselleria competente en Industria previo a los informes sectoriales de las consellerias con competencias afectadas (Urbanismo, Medio Ambiente, Agricultura y Paisaje), Confederación Hidrogràfica del Júcar y Ministerio competente en carreteras.

El promotor responde a ambos informes en fecha 23 de mayo de 2022 donde muestra expresamente su conformidad con el informe emitido por el citado organismo indicando que se ha presentado la documentación pertinente para la emisión del correspondiente informe por parte de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental y que se tomarán las medidas que dicho organismo considere necesarias.

2. Informe favorable condicionado de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental de fecha 3 de noviembre de 2022, en el que se establece el siguiente condicionado:

1. Sobre la erosión hídrica: se revisará el estudio hidrológico y sus resultados, se tomarán las siguientes medidas:

- a) Durante la fase de diseño y construcción
 - Control de la superficie realmente afectada por movimientos de tierras.
 - Vigilancia de aparición de erosión en suelos removidos.
 - Seguimiento de la efectividad de la restauración morfológica, edáfica y vegetal.
 - Seguimiento de efectividad de medidas complementarias de protección del suelo.

- b) Durante la fase de explotación
 - Vigilar la aparición de signos de compactación del suelo (rodaduras, ausencia de vegetación, etc.).
 - Seguimiento anual de la efectividad de las medidas de protección del suelo adoptadas al finalizar la fase de construcción, mediante testigos semienterrados (erosión laminar real), haciendo hincapié en las

identificades en l'estudi hidrològic com de majors calats i velocitats d'escolaments.

– Identificació de superfícies en què realment l'erosió supera 10 t/ha any.

– Vigilància d'aparició d'excavacions al peu dels mòduls i de regueres, xaragalls o barrancs.

– Seguiment complementari després d'episodis de pluges intenses (>50 mm /dia).

c) Durant la fase de desmantellament

– Actualització en finalitzar la fase d'explotació de la cartografia de zones amb sòls particularment erosius, zones amb evidències d'erosió (regueres, xaragalls barrancs + deduïda de testimonis semisoterrats) i zones amb el risc de moviments en massa.

– Vigilància d'aparició de fenòmens erosius en superfícies afectades per desmantellament i restauració.

– Revisió del terreny després d'episodis de pluges intenses (>50 mm / dia) durant desmantellament i restauració.

– Seguiment anual de la zona restaurada i dels llits que reben els seus escolaments, fins a confirmar l'èxit de la restauració.

2. En l'apartat 4.9.1, Restauració vegetal i paisatgística, de la documentació aportada, s'haurà d'incloure la plantació d'exemplars arboris propis de la sèrie de vegetació adaptada al moment en què es realitze, en envàs forestal d'1-2 sabes, en la mateixa quantitat d'arbres que s'hagen d'eliminar per a les obres, contemplant un mínim del 15 % en reposició de mancances. A més, s'inclouran les cures posteriors, protecció de la planta, regs d'establiment i suport necessaris, durant almenys els tres anys següents a la plantació.

El promotor presta la seua conformitat en data 15 de novembre de 2022.

3. Informe del Servei de Gestió Territorial de data 15 de novembre de 2022, on considera la planta fotovoltaica i la línia d'evacuació compatibles, tenint en compte les consideracions finals:

La nova proposta de la planta solar no presenta afeccions i, a més, les mesures correctores per a la millora de la infiltració i el drenatge de l'aigua es consideren adequades.

L'òrgan competent per a l'autorització i supervisió de l'execució del projecte haurà de comprovar la correcta implantació i manteniment d'aquestes mesures durant la vida útil de la instal·lació fotovoltaica.

El promotor dona la seua conformitat a l'informe en data 21 de novembre de 2022.

4. Informe del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge de data 10 de novembre de 2022, favorable sempre que es duguen a terme les mesures d'integració paisatgística recollides en l'apartat 1.1.4. de l'informe i s'aporten els resultats del procés de la participació pública.

Les MIP proposades que són concretes i efectives per a la correcta integració de l'actuació en el paisatge, conforme a l'apartat g i h) de l'annex II del TRLOTUP són:

– S'harmonitzaran les construccions amb l'entorn, deixant l'acabat del material (prefabricat de formigó) o pintant-les d'un color terrós d'acord amb el terreny circumdant.

– S'utilitzaran balastos de tonalitat semblant a la dels terrenys circumdants per a la realització de vials interiors.

– Es realitzarà una revegetació amb matoll (*Thymus vulgaris* i *Salvia rosmarinus*) i una sembra d'espècies pradenques i farratgeres.

El promotor presta la seua conformitat i aporta els resultats del pla de participació pública en data 29 de novembre de 2022.

5. No s'ha rebut contestació per part de iDE a la sol·licitud realitzada, per la qual cosa havent transcorregut el termini per a contestar s'entén que no existeix cap objecció a les autoritzacions.

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

Tretzé. El promotor ha justificat que disposa dels terrenys on s'implantarà la instal·lació.

Catorzé. La instal·lació disposa dels permisos d'accés i connexió vigents per a la totalitat de la potència instal·lada, i consten les següents dades en els permisos:

– Titular: Univergy ES SPC 15, SL.

– Nom de la instal·lació: FV Salinetes IV.

zonas identificadas en el estudio hidrológico como de mayores calados y velocidades de escorrentías.

– Identificación de superficies en que realmente la erosión supera 10 t/ha.año.

– Vigilancia de aparición de excavaciones al pie de los módulos y de regueros, cárcavas o barrancos.

– Seguimiento complementario tras episodios de lluvias intensas (>50 mm /día).

c) Durante la fase de desmantelamiento

– Actualización al finalizar la fase de explotación de la cartografía de zonas con suelos particularmente erosivos, zonas con evidencias de erosión (regueros, cárcavas barrancos + deducida de testigos semienterrados) y zonas con riesgo de movimientos en masa.

– Vigilancia de aparición de fenómenos erosivos en superficies afectadas por desmantelamiento y restauración.

– Revisión del terreno tras episodios de lluvias intensas (>50 mm / día) durante desmantelamiento y restauración.

– Seguimiento anual de la zona restaurada y de los cauces que reciben sus escorrentías, hasta confirmar el éxito de la restauración.

2. En el apartado 4.9.1, Restauración vegetal y paisajística, de la documentación aportada, se deberá incluir la plantación de ejemplares arbóreos propios de la serie de vegetación adaptada al momento en que se realice, en envase forestal de 1-2 savias, en la misma cantidad de árboles que se vayan a eliminar para las obras, contemplando un mínimo del 15 % en reposición de marras. Además, se incluirán los cuidados posteriores, protección de la planta, riegos de establecimiento y apoyo necesarios, durante al menos los tres años siguientes a la plantación.

El promotor presta su conformidad en fecha 15 de noviembre de 2022.

3. Informe del Servicio de Gestión Territorial de fecha 15 de noviembre de 2022 donde considera la planta fotovoltaica y la línea de evacuación compatibles, teniendo en cuenta las consideraciones finales:

La nueva propuesta de la planta solar no presenta afecciones y, además, las medidas correctoras para la mejora de la infiltración y el drenaje del agua se consideran adecuadas.

El órgano competente para la autorización y supervisión de la ejecución del proyecto habrá de comprobar la correcta implantación y mantenimiento de estas medidas durante la vida útil de la instalación fotovoltaica.

El promotor da su conformidad al informe en fecha 21 de noviembre de 2022.

4. Informe del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje de fecha 10 de noviembre de 2022 favorable siempre y cuando se lleven a cabo las medidas de integración paisajística recogidas en el apartado 1.1.4. del informe y se aporten los resultados del proceso de la participación pública.

Las MIP propuestas que son concretas y efectivas para la correcta integración de la actuación en el paisaje, conforme al apartado g y h) del anexo II del TRLOTUP son:

– Se armonizarán las construcciones con el entorno, dejando el acabado del material (prefabricado de hormigón) o pintándolas de un color terroso en consonancia con el terreno circundante.

– Se utilizará zahorras de tonalidad parecida a la de los terrenos circundantes para la realización de viales interiores.

– Se realizará una revegetación con matorral (*thymus vulgaris* y *salvia rosmarinus*) y una siembra de especies pratenses y forrajeras.

El promotor presta su conformidad y aporta los resultados del plan de participación pública en fecha 29 de noviembre de 2022.

5. No se ha recibido contestación por parte de iDE a la solicitud realizada, por lo que habiendo transcurrido el plazo para contestar se entiende que no existe objeción alguna a las autorizaciones.

Décimo segundo. 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 tercero. El promotor ha justificado que dispone de los terrenos donde se va a implantar la instalación.

Décimo cuarto. La instalación dispone de los permisos de acceso y conexión vigentes para la totalidad de la potencia instalada, constando los siguientes datos en los permisos:

– Titular: Univergy ES SPC 15, SL,

– nombre de la instalación: FV Salinetes IV



- Tecnologia: fotovoltaica.
- Potència dels grups generadors: 986,58 kWp.
- Potència nominal de l'inversor: 875 kWn.
- Ubicació de la instal·lació de generació: polígon dènou, parcel·la 52, a Petrer (Alicant).
- Punt de connexió definitiu: suport 207002 de la línia de 20 kV «Serreta».
- Data d'emissió dels permisos: 23 de juliol del 2020.

Quinzé. El promotor té depositada la garantia econòmica amb número 462020V441.

Setzé. En establir connexió la infraestructura d'evacuació de la planta solar fotovoltaica en un nou suport (situat entre els suports existents 207002 i 207003 de la línia de 20 kV Serreta), d'una línia d'alta tensió en servei propietat d'IDE Redes Eléctricas Inteligentes, SA, aquesta connexió requereix de la tramitació d'una modificació de les instal·lacions de la xarxa de distribució, que ha de ser instruïda davant aquest servei territorial, objecte d'expedient a part.

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

Dihuité. S'ha rebut l'informe preceptiu i no vinculant establert en l'article 30.2 del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, el qual és favorable.

Dinové. Que s'ha emès en data 9 de febrer de 2023 proposta de resolució de la Secció d'Inspecció i Control Energètic i Miner, on es proposa atorgar a Univergy ES SPC 15, SL, autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, autorització administrativa prèvia, autorització administrativa de construcció i s'aprova el pla de desmantellament i de restauració del terreny i entorn afectat, d'una central de producció d'energia elèctrica de tecnologia fotovoltaica i de la seua infraestructura d'evacuació, situada a Petrer (Alicant), de potència instal·lada 0,800 MWn i potència dels mòduls fotovoltaics de 0,948864 MW, denominada PSF Salinetes IV.

p

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 contemplades en l'article 3.13 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, que són competència de l'Administració general de l'Estat.

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

Quart. D'acord amb el que es disposa en el Decret 88/2005, de 29 d'abril, concordat amb l'article 13, de l'Ordre 10/2022, de 26 de setembre, de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, mitjançant la qual es desenvolupa el Decret 175/2020, del Consell, de 30 d'octubre, pel qual s'aprova el Reglament orgànic i funcional de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, correspon al Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alicant 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

- Tecnología: Fotovoltaica
- potencia de los grupos generadores: 986,58 kWp
- potencia nominal del inversor: 875 kWn
- Ubicación de la instalación de generación: Polígono Diecinueve, Parcela 52, en Petrer (Alicante)
- punto de conexión definitivo: apoyo 207002 de la línea de 20 kV «Serreta».
- fecha de emisión de los permisos: 23 de julio del 2020

Décimo quinto. El promotor tiene depositada la garantía económica con número 462020V441.

Décimo sexto. Al conectar la infraestructura de evacuación de la planta solar fotovoltaica en un nuevo apoyo (situado entre los apoyos existentes 207002 y 207003 de la línea de 20 kV «Serreta») de una línea de alta tensión en servicio propiedad de IDE Redes Eléctricas Inteligentes, SA, dicha conexión requiere de la tramitación de una modificación de las instalaciones de la red de distribución, que ha de ser instruida ante este Servicio Territorial, objeto de expediente aparte.

Décimo séptimo. Al tratarse de un proyecto con una potencia de generación menor o igual a 10MW, en virtud del artículo 33.1 del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, se tramita, desde el 23 de abril de 2022, por el procedimiento de urgencia de acuerdo con la Ley 39/2015, de Procedimiento administrativo común de las administraciones públicas.

Décimo octavo. Se ha recibido el informe preceptivo y no vinculante establecido en el artículo 30.2 del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, resultando favorable.

Décimo noveno. Que se ha emitido en fecha 9 de febrero de 2023 Propuesta de Resolución de la Sección de Inspección y Control Energético y Minero, donde se propone otorgar a Univergy ES SPC 15, 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 Petrer (Alicante), de potencia instalada 0,800 MWn y potencia de los módulos fotovoltaicos de 0,948864 MW, denominada PSF Salinetes IV.

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 (DL 14/2020), al tratarse de una central fotovoltaica que va a implantarse en suelo no urbanizable, teniendo en cuenta lo establecido en el artículo 7.3 del Decreto 88/2005, de 29 de abril.

Cuarto. De acuerdo con lo dispuesto en el Decreto 88/2005, de 29 de abril, concordado con el artículo 13, de la Orden 10/2022, de 26 de septiembre, de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, mediante la que se desarrolla el Decreto 175/2020, del Consell, de 30 de octubre, por el cual se aprueba el Reglamento orgánico y funcional de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, 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



de transport o de distribució, i si és el cas, la transformació d'energia elèctrica.

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

Seté. Segons l'epígraf i) de l'article 2 del DL 14/2020, l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable és el pronunciament de l'òrgan competent en matèria d'energia que, conforme a l'informe previ, preceptiu i favorable de l'òrgan competent en matèria d'ordenació del territori i paisatge, autoritza implantar una instal·lació de producció d'energia elèctrica que utilitza energia primària d'origen renovable en unes concretes parcel·les de sòl no urbanitzable i estableix les condicions en què podrà realitzar-se tal implantació. Aquest pronunciament substitueix a la intervenció que realitza la Generalitat en el procediment d'autorització d'usos i aprofitaments en sòl no urbanitzable previst en la normativa d'ordenació del territori, urbanisme i paisatge.

Huité. Segons l'indicat en l'article 25 del D-L 14/2020, l'informe en matèria d'ordenació del territori i paisatge tindrà caràcter vinculant i haurà de ser favorable a l'efecte de poder atorgar l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable de la instal·lació, excepte en els supòsits en els quals la citada autorització no es requirisca 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 distribució corresponents.

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

Dotzé. La disposició addicional primera del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre, d'accés i connexió a les xarxes de transport i distribució d'energia elèctrica, estableix que les instal·lacions de generació d'electricitat la potència total instal·lada de la qual supere la capacitat d'accés atorgada en el permís d'accés hauran de disposar d'un sistema de control, coordinat per a tots els mòduls de generació i instal·lacions d'emmagatzematge que la integren, que impedisca que la potència activa que aquesta pugui injectar a la xarxa supere aquesta capacitat d'accés.

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

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

Catorzé. Segons la disposició transitòria cinquena del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre, d'accés i connexió a les xarxes de trans-

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

Octavo. Según lo indicado en el artículo 25 del DL 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 distribución correspondientes.

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

Décimo segundo. La disposición adicional primera del Real decreto 1183/2020, de 29 de diciembre, de acceso y conexión a las redes de transporte y distribución de energía eléctrica, establece que las instalaciones de generación de electricidad cuya potencia total instalada supere la capacidad de acceso otorgada en su permiso de acceso deberán disponer de un sistema de control, coordinado para todos los módulos de generación e instalaciones de almacenamiento que la integren, que impida que la potencia activa que esta pueda inyectar a la red supere dicha capacidad de acceso.

Décimo tercero. De acuerdo con la redacción vigente del artículo 3 del Real decreto 413/2014, de 6 de junio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos, en el caso de instalaciones fotovoltaicas la potencia instalada será la menor de entre las dos siguientes:

a) la suma de las potencias máximas unitarias de los módulos fotovoltaicos que configuran dicha instalación, medidas en condiciones estándar según la norma UNE correspondiente.

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

Décimo cuarto. Según la disposición transitoria quinta del Real decreto 1183/2020, de 29 de diciembre, de acceso y conexión a las redes

port i distribució d'energia elèctrica, la nova definició de potència instal·lada introduïda mitjançant la disposició final tercera no tindrà efectes per a aquelles instal·lacions que, iniciada la seua tramitació, encara no hagen obtingut l'autorització d'explotació definitiva.

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

Setzé. 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.

Disseté. 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.

Dihuité. 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 afectat al tipus d'interès legal dels diners, i es considera 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.

Dinové. 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.

En consideració de l'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, atès el sentit favorable de l'informe emés per l'òrgan competent en matèria d'ordenació del territori i paisatge: polígon 19 parcel·la 52 de Petrer (Alacant).

Consta informe 22166_03104_R_FTV, de data 15 de novembre de 2022, del Servei de Gestió Territorial i l'informe EP-2022/152, de data 10 de novembre de 2022, del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, favorables vinculants de l'òrgan competent en matèria d'ordenació del territori i paisatge, establert en l'article 25 del DL 14/2020, en els quals consten els següents condicionants acceptats pel promotor:

En relació amb l'informe del Servei de Gestió Territorial, s'estableixen les mesures següents:

- La disposició de les plaques han de seguir les corbes de nivell.
- La conservació i plantació de zones de vegetació en els estrats herbacis, arbustius i arboris que servisquen de filtre de la pluja i generen condicions favorables per a la infiltració.
- Situació de mòduls sobre terreny natural.
- S'hauran de fer treballs en el sòl que mantinguen la seua textura esponjosa per a facilitar la infiltració o el desenvolupament de tasques agrícoles com a activitats complementàries.
- El clos perimetral de la instal·lació haurà de ser permeable a l'aigua.

de transporte y distribución de energía eléctrica, la nueva definición de potencia instalada introducida mediante la disposición final tercera uno tendrá efectos para aquellas instalaciones que, habiendo iniciado su tramitación, aún no hayan obtenido la autorización de explotación definitiva.

Décimo quinto. 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.

Décimo sexto. 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 séptimo. 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 octavo. Según lo establecido en el capítulo III del DL 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 noveno. 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.

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

Primero

Otorgar autorización de implantación en suelo no urbanizable en las parcelas siguientes para la realización de la actividad de producción de energía eléctrica, atendiendo al sentido favorable del informe emitido por el órgano competente en materia de ordenación del territorio y paisaje: polígono 19 parcela 52 de Petrer (Alicante).

Consta informe 22166_03104_R_FTV, de fecha 15 de noviembre de 2022, del Servicio de Gestión Territorial y el informe EP-2022/152, de fecha 10 de noviembre de 2022, del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje, favorables vinculantes del órgano competente en materia de ordenación del territorio y paisaje, establecido en el artículo 25 del DL 14/2020, en los que constan los siguientes condicionantes aceptados por el promotor:

En relación al informe del Servicio de Gestión Territorial, se establecen las siguientes medidas:

- la disposición de las placas deben seguir las curvas de nivel.
- la conservación y plantación de zonas de vegetación en los estratos herbáceos, arbustivos y arbóreos que sirvan de filtro de la lluvia y generen condiciones favorables para la infiltración.
- situación de módulos sobre terreno natural.
- se deberán hacer trabajos en el suelo que mantengan su textura esponjosa para facilitar la infiltración o el desarrollo de tareas agrícolas como actividades complementarias.
- El vallado perimetral de la instalación deberá ser permeable al agua.



En relació amb l'informe del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, s'estableix el compliment de les següents mesures d'integració paisatgística, que són concretes i efectives per a la correcta integració de l'actuació en el paisatge, d'acord amb l'apartat g i h) de l'annex II del TRLOTUP:

– S'harmonitzaran les construccions amb l'entorn, deixant l'acabat del material (prefabricat de formigó) o pintant-les d'un color terrós d'acord amb el terreny circumdant.

– S'utilitzaran balastos de tonalitat semblant a la dels terrenys circumdants per a la realització de vials interiors.

– Es realitzarà una revegetació amb matoll (*thymus vulgaris* i *salvia rosmarinus*) i una sembra d'espècies pradenques i farratgeres.

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

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

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

Segon

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 ES SPC 15, SL.

Nom instal·lació: PSF Salinetes IV.

Tecnologia: fotovoltaica.

Grups generadors:

Potència total: 0,948864 MW

– Nre. mòduls: 1.344. p.

– Potència unitària: 706 W

– Tipologia: mòduls bifacials.

– Sistema subjecció i ancoratge: suports fixos i fonamentació clavada.

Potència nominal de l'inversor: 330 Kw limitada a 200 Kw pel fabricant.

Nombre d'inversors: 4.

Potència d'inversors: 0,800 MW.

Limitador: inversors limitats pel fabricant.

Capacitat d'accés concedida: 0,875 MWn.

Infraestructures d'evacuació:

LSAT núm. 1: línia subterrània d'interconnexió entre el centre de transformació i el centre de seccionament. La longitud total del traçat és de 20 m, i s'usarà per a això un conductor de 3x95mm² RHZ1 12/20 H16.

LSAT núm. 2: línia subterrània d'interconnexió entre el centre de seccionament i el punt de connexió. La longitud total del traçat és de 15 m, i s'utilitzarà un conductor de 3x240mm² RHZ1 12/20 H16.

El suport on es realitza la connexió amb i-DE serà objecte d'un altre projecte que tramitarà aquesta gestora de xarxa.

El centre de seccionament i el tram de línia posterior, subterrani de 15 m, se cediran en propietat a i-DE.

Punt de connexió a la xarxa: nou suport entre suports existents 207002 i 207003 de la línia de 20 kV «Serreta».

Xarxa a la qual es connecta: xarxa de distribució d'i-DE.

Ubicació: polígon 19 parcel·la 52 de Petrer (Alacant).

Centre geomètric (coordenades UTM ETRS89 Fus 30): X: 693975 m I: 4256861 M.

Segons l'indicat en l'article 3 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus, la potència instal·lada és de 0,800 MW.

Característiques de la central fotovoltaica:

Planta fotovoltaica situada en polígon 19 parcel·la 52 de Petrer (Alacant), composta per 1.344 mòduls bifacials de 706 W el que fa una potència total de 0,948864 MWp amb subjecció per suports fixos i fonamentació clavada. Quatre inversors de 330 Kw limitada a 200 Kw pel fabricant, converteixen el corrent generat en altern. La potència

En relación al informe del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje, se establece el cumplimiento de las siguientes medidas de integración paisajística, que son concretas y efectivas para la correcta integración de la actuación en el paisaje, conforme al apartado g y h) del anexo II del TRLOTUP:

– Se armonizarán las construcciones con el entorno, dejando el acabado del material (prefabricado de hormigón) o pintándolas de un color terrroso en consonancia con el terreno circundante.

– Se utilizará zahorras de tonalidad parecida a la de los terrenos circundantes para la realización de viales interiores.

– Se realizará una revegetación con matorral (*thymus vulgaris* y *salvia rosmarinus*) y una siembra de especies pratenses y forrajeras.

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

La caducidad de la autorización de implantación en suelo no urbanizable supondrá la caducidad de las autorizaciones energéticas 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

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 ES SPC 15, SL,

Nombre instalación: PSF Salinetes IV

Tecnología: Fotovoltaica

Grupos generadores:

Potencia total: 0,948864 MW

– Núm. módulos: 1.344 p

– Potencia unitaria: 706 W

– Tipología: Módulos bifaciales

– Sistema sujeción y anclaje: apoyos fijos y cimentación hincada

Potencia nominal del inversor: 330 Kw limitada a 200 Kw por el fabricante

Número de inversores: 4

Potencia de inversores: 0,800 MW

Limitador: inversores limitados por el fabricante

Capacidad de acceso concedida: 0,875 MWn

Infraestructuras de evacuación:

LSAT Núm. 1: Línea subterránea de interconexión entre el centro de transformación y el centro de seccionamiento. La longitud total del trazado es de 20 m, usándose para ello conductor 3x95mm² RHZ1 12/20 H16.

LSAT Núm. 2: Línea subterránea de interconexión entre el centro de seccionamiento y el punto de conexión. La longitud total del trazado es de 15 m, utilizándose conductor 3x240mm² RHZ1 12/20 H16.

El apoyo donde se realiza la conexión con i-DE será objeto de otro proyecto que tramitará dicha gestora de red.

El centro de seccionamiento y el tramo de línea posterior, subterráneo de 15 m., serán cedidos en propiedad a i-DE.

Punto de conexión a la red: nuevo apoyo entre apoyos existentes 207002 y 207003 de la línea de 20 kV «Serreta».

Red a la que se conecta: red de distribución de i-DE

Ubicación: polígono 19 parcela 52 de Petrer (Alicante).

Centro geométrico (coordenadas UTM ETRS89 Huso 30): X: 693975 m Y: 4256861 m

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 0,800 MW.

Características de la central fotovoltaica:

Planta fotovoltaica ubicada en polígono 19 parcela 52 de Petrer (Alicante) compuesta por 1.344 módulos bifaciales de 706 W lo que hace una potencia total de 0,948864 MWp con sujeción por apoyos fijos y cimentación hincada. Cuatro inversores de 330 Kw limitada a 200 Kw por el fabricante, convierten la corriente generada en alterna.

total d'inversors és de 0,800 MW. La capacitat d'accés concedida és de 0,875 MWn.

La infraestructura d'evacuació consta d'una línia subterrània d'interconnexió entre el centre de transformació i el centre de seccionament. La longitud total del traçat és de 20 m, i s'usarà per a això un conductor de 3x95mm² RHZ1 12/20 H16. Una segona línia subterrània connecta el centre de seccionament i el punt de connexió. La longitud total del traçat és de 15 m, i s'utilitzarà un conductor de 3x240mm² RHZ1 12/20 H16.

El punt de connexió és un nou suport situat entre els existents 207002 i 207003 de la línia de 20 kV «Serreta» pertanyent a la xarxa de distribució d'i-DE

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

– Projecte de desenvolupament refós instal·lació de planta solar fotovoltaica Salinetes IV de 800 kWp connectada a xarxa, amb data de signatura 20 de gener de 2023 i declaració responsable de tècnic competent projectista d'aquesta data.

– Annex independent I centres de seccionament i línia subterrània de mitjana tensió per a la PSFV Salinetes IV de 986,33 kW amb número de visat PA200260 el 17 de novembre de 2020.

Pressupost d'execució material de la instal·lació: 451.416,77 euros. (quatre-cents cinquanta-un mil quatre-cents setze euros i setanta-set cèntims).

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 sucintament 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 desplegament reglamentari, i en particular els establits en els articles 6 i 7 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus. En tot cas, la titular haurà d'observar els preceptes, mesures i condicions que s'establixen en la legislació aplicable a cada moment a l'activitat de producció d'energia elèctrica.

L'incompliment de les condicions i requisits establits en aquesta autorització o la variació substancial dels pressupostos que han determinat l'atorgament podran donar lloc a la revocació.

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

Tercer

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

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

1. Les instal·lacions hauran d'executar-se segons el projecte/s presentat/s, els annexos, si és el cas, i amb els condicionats tècnics establits per les administracions públiques, organismes i empreses de servei públic o d'interès general afectats per 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 l'execució, llevat que es tracte de modificacions no substancials.

2. Les instal·lacions a executar compliran, en tot cas, el que s'estableix en el Reial decret 223/2008, de 15 de febrer, pel qual s'aproven el Reglament sobre condicions tècniques i garanties de seguretat en línies elèctriques d'alta tensió i les seues instruccions tècniques complementàries ITC-LAT 01 a 09, el Reial decret 337/2014, de 9 de maig, pel qual s'aproven el Reglament sobre condicions tècniques i garanties de seguretat en instal·lacions elèctriques d'alta tensió i les instruccions tèc-

La potencia total de inversores es de 0,800 MW. La capacidad de acceso concedida es de 0,875 MWn.

La infraestructura de evacuación consta de una línea subterránea de interconexión entre el centro de transformación y el centro de seccionamiento. La longitud total del trazado es de 20 m, usándose para ello conductor 3x95mm² RHZ1 12/20 H16. Una segunda línea subterránea conecta el centro de seccionamiento y el punto de conexión. La longitud total del trazado es de 15 m, utilizándose conductor 3x240mm² RHZ1 12/20 H16.

El punto de conexión es un nuevo apoyo situado entre los existentes 207002 y 207003 de la línea de 20 kV «Serreta» perteneciente a la red de distribución de i-DE

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

– Proyecto de desarrollo refundido Instalación de planta solar fotovoltaica «Salinetas IV» de 800 kWp conectada a red, con fecha de firma 20 de enero de 2023 y declaración responsable de técnico competente proyectista de la misma fecha.

– Anexo independiente I Centros de seccionamiento y línea subterránea de media tensión para la PSFV «Salinetas IV» de 986,33 kW con número de visado PA200260 el 17 de noviembre de 2020.

Presupuesto de ejecución material de la instalación: 451.416,77 euros. (cuatrocientos cincuenta y un mil cuatrocientos dieciséis euros y setenta y siete céntimos).

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

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

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

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

Tercero

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

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

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

2. Las instalaciones a ejecutar cumplirán, en todo caso, lo establecido en el Real decreto 223/2008, de 15 de febrero, por el que se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en líneas eléctricas de alta tensión y sus instrucciones técnicas complementarias ITC-LAT 01 a 09, el Real decreto 337/2014, de 9 de mayo, por el que se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en instalaciones eléctricas de alta tensión y sus Instruc-



niques complementàries ITC-RAT 01 a 23 i el Reial decret 842/2002, de 2 d'agost, pel qual s'aprova el Reglament electrotècnic per a baixa tensió i les 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.

Amb la sol·licitud d'autorització d'explotació provisional serà requisit imprescindible per a atorgar aquesta, que la titular de la instal·lació presente, juntament amb la resta de documentació preceptiva, un certificat 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.

3. La central elèctrica objecte d'aquesta resolució, d'acord amb la potència instal·lada d'aquesta, haurà de complir les prescripcions tècniques i equipament que sobre aquest tema estableix l'article 7 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, i altra normativa de desplegament, sobre requisits de resposta davant de buits de tensió, adscripció a un centre de control de generació, telemesura en temps real i resta d'obligacions establides per la regulació del sector elèctric per al tipus d'instal·lacions en què s'enquadren aquestes.

4. 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 finalització, podrà sol·licitar-se una ampliació concreta d'aquest mitjançant sol·licitud motivada davant aquest òrgan, i s'acompanyarà, a aquest efecte, la documentació justificativa de la demora i del cronograma de treballs previstos per al nou termini sol·licitat.

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

5. 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.

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

7. Sense perjudici del que estableix l'article 12.4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, el personal tècnic en la matèria adscrit a aquest servei territorial o a la direcció general amb competències en matèria d'energia podrà 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.

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

9. A aquesta sol·licitud s'acompanyaran els certificats de direcció i final d'obra, subscrits per persona facultativa competent, i acreditaran 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 aquesta autorització administrativa prèvia i de construcció. Quan els esmentats certificats de direcció i final d'obra no vinguen visats pel corresponent col·legi professional, s'acompanyaran de l'oportuna declaració responsable conforme l'indicat en la Resolució de 22 d'octubre de 2010, de la Direcció General d'Energia, publicada en el DOGV núm. 6389 de data 3 de novembre de 2010.

10. Igualment s'acompanyarà la documentació requerida conforme a la ITC-LAT 04 del Reial decret 223/2008, de 15 de febrer, pel qual s'aproven el Reglament sobre condicions tècniques i garanties de seguretat en línies elèctriques d'alta tensió, la ITC RAT-22 del Reial decret 337/2014, de 9 de maig, pel qual s'aproven el Reglament sobre condicions tècniques i garanties de seguretat en instal·lacions elèctriques

ciones 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.

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.

3. 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.

4. 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 prórroga de la autorización no podrá concederse si excede de la fecha/s de caducidad de los permisos de acceso y conexión a la red eléctrica correspondientes a la instalación.

5. 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.

6. 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.

7. 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.

8. 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.

9. 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 vengan visados por el correspondiente colegio profesional, se acompañarán de la oportuna declaración responsable conforme lo indicado en la Resolución de 22 de octubre de 2010, de la Dirección General de Energía, publicada en el DOGV Núm. 6389 de fecha 3 de noviembre de 2010.

10. 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



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.

11. 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 54.953,49 € (cinquanta-quatre mil nou-cents cinquanta-tres euros i quaranta-nou cèntims), i acreditarà la deguda constitució (aportant la carta de pagament corresponent) amb la sol·licitud d'autorització d'explotació provisional de la instal·lació, sent requisit indispensable per a poder atorgar-se aquesta.

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

12. 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 pugui ser efectiva.

13. Una vegada obtinguda l'autorització d'explotació provisional, la titular sol·licitarà la inscripció prèvia en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica, i acompanyarà la documentació pertinent segons l'article 39 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny. Es tindrà en compte l'indicat en l'article 41 quant a la caducitat i cancel·lació d'aquesta inscripció.

Conforme a l'indicat en article 39.6 del citat Reial decret 413/2014, la inscripció de la instal·lació en el registre d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica amb caràcter previ permetrà el funcionament en proves d'aquesta.

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

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

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

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

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

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

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.

11. 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 54.953,49 € (cincuenta y cuatro mil novecientos cincuenta y tres euros y cuarenta y nueve céntimos), 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 afecta.

12. 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.

13. 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.

14. 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.

15. 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.

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

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

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

Tal y como se indica en el artículo 38 del DL 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 corres-



i aprofitament en sòl no urbanitzable i a complir els restants compromisos assumits i determinats en la corresponent llicència.

El respectiu cànon d'ús i aprofitament l'establirà l'ajuntament en la corresponent llicència, per 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 ascendeix a 451.416,77 € (quatre-cents cinquanta-un mil quatre-cents setze euros i setanta-set cèntims). El cànon es reportarà 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'estableix en l'article 26 del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre, d'accés i connexió a les xarxes de transport i distribució d'energia elèctrica, els permisos d'accés i de connexió d'instal·lacions construïdes i en servei, caducaran quan, per causes imputables a la titular de la instal·lació diferents del tancament temporal, cesse l'abocament d'energia a la xarxa per un període superior a tres anys.

Quart

Aprovar el pla de desmantellament de la instal·lació i de restauració del terreny i entorn afectat, el pressupost del qual ascendeix a 54.953,49 € (cinquanta-quatre mil nou-cents cinquanta-tres euros i quaranta-nou cèntims).

1. La remoció i restitució dels terrenys comprendrà les següents actuacions:

– Retirada de les estructures fixes (tanca, estructura de suport dels mòduls, cablejats, caixes de registre, perfils, etc.), i s'evitarà l'abandó de qualsevol element en el mitjà.

– Reutilització o reciclatge dels components retirats, que els transferiran 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.

2. Els passos a seguir per a l'adequació dels terrenys que alberguen la planta solar, seran els següents:

– S'haurà de procedir a la descompactació prèvia a l'aportació de terres vegetals, la qual es durà a terme per mitjans mecànics. Es milloraran les característiques físiques del sòl, i el descompactarà, a fi d'evitar la formació de regueres o xaragalls.

– S'avaluarà el volum de terres necessàries per a cobrir íntegrament les superfícies alterades per les tasques 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 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 realitzarà també una aportació d'abonament i posterior voltejat amb mitjans mecànics.

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.

Cinqué

De conformitat amb el que es disposa en l'article 31 del DL 14/2020 i amb en l'article 148.2 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, ordenar:

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

pondiente 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 451.416,77 € (cuatrocientos cincuenta y un mil cuatrocientos dieciséis euros y setenta y siete céntimos). El canon se devengará de una sola vez con ocasión del otorgamiento de la licencia urbanística, pudiendo el ayuntamiento acordar, a solicitud del interesado, el fraccionamiento o aplazamiento del pago, siempre dentro del plazo de vigencia concedido. El otorgamiento de prórroga del plazo no comportará un nuevo canon urbanístico.

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

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

Cuarto

Aprobar el plan de desmantelamiento de la instalación y de restauración del terreno y entorno afectado, cuyo presupuesto asciende a 54.953,49 € (cincuenta y cuatro mil novecientos cincuenta y tres euros y cuarenta y nueve céntimos).

1. La remoción y restitució de los terrenos comprenderá las siguientes actuaciones:

– Retirada de las estructuras fijas (vallado, estructura de soporte de los módulos, cableados, cajas de registro, perfiles, etc.) 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.

2. Los pasos a seguir para la adecuación de los terrenos que albergan la planta solar, serán los siguientes:

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

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

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

La persona titular constituirá la garantía económica que se detalla en la autorización de construcción prèviament a la sol·licitud d'autorització de explotació provisional, según lo indicado en el DL 14/2020.

Quinto

De conformidad con lo dispuesto en el artículo 31 del DL 14/2020 y con en el artículo 148.2 del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, ordenar:

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



i es comunica que la publicació d'aquesta es realitzarà igualment als efectes que determina l'article 44 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, de notificació d'aquesta resolució a les persones titulars desconegudes o amb domicili ignorat o a aquells en què, intentada la notificació, no s'haguera pogut practicar.

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

– La notificació d'aquesta resolució a la titular i a totes les administracions públiques o organismes i empreses de serveis públics o serveis d'interés general que han intervingut, o hagut d'intervindre, en el procediment d'autorització, les que han emés, o degueren emetre, condicionat tècnic al projecte d'execució, a les persones titulars de béns i drets afectats, així com a la resta de persones interessades en l'expedient.

– La notificació als òrgans competents en ordenació del territori i paisatge.

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

De conformitat amb el segon paràgraf de l'article 53.6 de Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i l'article 6.4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat, pel qual s'estableixen els procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat, aquesta autorització s'atorga, sense perjudici de les concessions, autoritzacions, llicències i permisos, tant públiques com privades, que siguin necessàries obtindre per part del sol·licitant per a l'execució i posada en marxa de la instal·lació de la qual es refereix 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 deixa fora de perill els drets particulars.

Serà causa de revocació d'aquesta resolució, previ tràmit de l'oportú procediment, l'incompliment o inobservança de les condicions expressades en aquesta, la variació substancial de les característiques descrites en la documentació presentada o l'incompliment o no manteniment dels 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 deguda i motivadament el justifique. En particular, la caducitat dels permisos d'accés i connexió suposarà la ineficàcia de les autoritzacions que s'atorguen en aquesta resolució.

Contra aquesta resolució, que no posa fi a la via administrativa, cap 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 d'aquesta, 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, 10 de febrer de 2023.– La cap del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant: Rosa María Aragonés Pomares.

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

– La publicación en el sitio de internet de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, en el apartado de Energía (<https://cindi.gva.es/es/web/energia/instal-lacions-autoritzades>).

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

– La notificación a los órganos competentes en ordenación del territorio y paisaje.

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

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

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

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

Alicante, a 10 de febrero de 2023.– La jefa del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante: Rosa María Aragonés Pomares.