

Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme

RESOLUCIÓ de 16 de maig de 2024, del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines de València, per la qual s'atorga a Discovery Solar, SL, l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable i autorització administrativa prèvia i de construcció, per a central de producció d'energia fotovoltaica i la seua infraestructura d'evacuació, situada a Lliria, Pi: 6.400 kW denominada PSF Lliria. ATALFE/2020/97. [2024/5924]

Antecedents

Una vegada vista la sol·licitud del 20.11.2020 d'autorització administrativa prèvia i d'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'hagen d'emplaçar 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 reactivació econòmica urgent (d'ara en avant, DI 14/2020) que, després de la tramitació de l'expedient, presenta les característiques finals següents:

Promotor: Discovery Solar, SL (NIF B98926843).
Nom instal·lació: parc solar fotovoltaic Lliria.
Tecnologia: fotovoltaica.
Grups Generadors:
Potència Total (kW_p): 7.584 – 8.116,38 kW.
Número Mòduls, Potència Unitària: 3.720 de 545 – 583 kW_p i 10.290 de 540 – 578 kW_p.
Tipologia: bifacials monocristal·lins.
Sistema de subjecció i ancoratge: estructura directa sobre sòl amb seguidors a un eix.
Potència Nominal de l'inversor: dos inversors limitats a 3.200 kW (3.575 kVA). Total de 6.400 kW (7.150 kVA).
Infraestructures d'evacuació:
Centre de transformació d'intempèrie sobre una llosa de formigó format per: un transformador de 7.150 kVA, amb una relació de transformació de 0,645/20 kV; una cel·la de línia; una cel·la de mesura, i una cel·la de protecció i transformats SSAA de 40 kVA, amb una relació de transformació de 0,645/0,4 kV.
Línia elèctrica subterrània (tres conductors Al RH-Z1 d'1 x 150 mm² de secció) d'una longitud total de 200 m, d'una evacuació de 20 kV des del centre de transformació fins al centre d'entrega i mesura.
Centre d'entrega d'energia i mesura en una caseta de formigó prefabricada: dos cel·les de línia, una cel·la de mesura, una cel·la de protecció i una entrada d'alimentació de servicis auxiliars.
Línia elèctrica subterrània d'evacuació de 20 kV (tres conductors Al HEPRZ1 d'1 x 400 mm² de secció), d'una longitud total de 8,35 km des del centre d'entrega i mesura fins al seccionador de cel·la a barra de 20 kV de la subestació transformadora de Carrasses, de la qual és titular I-DE Redes Elèctriques Inteligents, SA.
Xarxa a la qual es connecta: distribució, I-DE Redes Elèctriques Inteligents, SAU.
Punt de connexió a la xarxa: en seccionador de cel·la d'entrada a barra de 20 kV de l'ST Carrasses.
Ubicació: terme municipal de Lliria (València).
Polígons i parcel·les:
Grups generadors: polígon 139, parcel·les 4, 66, 67, 68, 69, 70 i 71.
Centre de transformació: polígon 139, parcel·la 69.
Línia elèctrica de 20 kV entre el centre de transformació i el centre de mesura: polígon 139, parcel·les 69 i 70.
Centre d'entrega d'energia i mesura: polígon 139, parcel·la 70.
Línia elèctrica de 20 kV entre el centre d'entrega i la subestació de Carrasses: polígon 127, parcel·la 9002; polígon 128, parcel·la 9021; polígon 138, parcel·la 9033; polígon 139, parcel·les 70, 9020, 9023 i 9024; polígon 142, parcel·la 9009; polígon 164, parcel·la 9003; polígon 177, parcel·la 9001; polígon 179, parcel·la 9004, i polígon 180, parcel·les 9006 i 9024. Així com la zona dotacional i vial en sòl urbanitzable

Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo

RESOLUCIÓN de 16 de mayo de 2024, del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Valencia, por la que se otorga a Discovery Solar, SL, la autorización de implantación en suelo no urbanizable y autorización administrativa previa y de construcción, para central de producción de energía fotovoltaica y su infraestructura de evacuación, ubicada en Lliria, Pi: 6.400 kW denominada PSF Lliria. ATALFE/2020/97. [2024/5924]

Antecedentes

Vista la solicitud de fecha 20.11.2020 de 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 D-I 14/2020), que tras la tramitación del expediente presenta las siguientes características finales:

Promotor: Discovery Solar, SL. (NIF B98926843)
Nombre instalación: Parque solar fotovoltaico Lliria.
Tecnología: Fotovoltaica
Grupos generadores:
Potencia total (kW_p): 7.584-8.116,38 kW
Número Módulos, potencia unitaria: 3.720 de 545-583 kW_p y 10.290 de 540-578 kW_p
Tipología: Bifaciales monocristalinos
Sistema sujeción y anclaje: estructura directa sobre suelo con seguidores a un eje.
Potencia nominal del inversor: dos inversores limitados a 3200 kW (3.575 kVA). Total de 6.400 kW (7150 kVA)
Infraestructuras de evacuación:
Centro de transformación de intemperie sobre losa de hormigón formado por: un transformador de 7.150 kVA, con relación de transformación 0,645/20 kV, una celda de línea, una celda de medida y una celda de protección y transformados SSAA de 40 kVA con relación de transformación 0,645/0,4 kV.
Línea eléctrica subterránea (tres conductores Al RH-Z1 de 1x150 mm² de sección), de longitud total 200 m, de evacuación de 20 kV, desde el centro de transformación hasta centro de entrega y medida
Centro de entrega de energía y medida en caseta de hormigón prefabricada: dos celdas de línea, una celda de medida, una celda de protección y una entrada de alimentación de servicios auxiliares.
Línea eléctrica subterránea de evacuación de 20 kV (tres conductores Al HEPRZ1 de 1x400 mm² de sección), de longitud total 8,35 km, desde el centro de entrega y medida hasta seccionador de celda a barra de 20 kV de la subestación transformadora de Carrases de titularidad de I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SA.
Red a la que se conecta: distribución, I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.
Punto de conexión a la red: En seccionador de celda de entrada a barra de 20 kV de la ST Carrases.
Ubicación: término municipal de Lliria (Valencia).
Polígonos y parcelas:
Grupos generadores: Polígono 139, Parcelas 4, 66, 67, 68, 69, 70 y 71.
Centro de transformación: Polígono 139, Parcela 69.
Línea eléctrica de 20 kV entre el centro de transformación y centro de medida: Polígono 139, Parcelas 69 y 70.
Centro de entrega de energía y medida: Polígono 139, Parcela 70.
Línea eléctrica de 20 kV entre el centro de entrega subestación Carrases: polígono 127, parcela 9002; polígono 128, parcela 9021; polígono 138, parcela 9033; polígono 139, parcelas 70, 9020, 9023 y 9024; polígono 142, parcela 9009; polígono 164, parcela 9003; polígono 177, parcela 9001; polígono 179, parcela 9004; polígono 180, parcelas 9006 y 9024. Así como la zona dotacional y vial en suelo urbanizable



i els carrers en zona urbana del polígon industrial on se situa l'ST de Carrases.

Centre geomètric coordenades UTM ETRS89: X = 700.866; Y = 4.397.853; fus 30.

Segons el que indica 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 6.400 kW (7.150 kVA).

L'expedient s'ha sotmés a tots els tràmits que s'arreglegen en el DI 14/2020.

L'expedient ha estat sotmés a informació pública en dos ocasions: la primera, per la instal·lació sol·licitada i, la segona, a causa de les modificacions següents:

Modificació de la planta: es redistribuïx el centre de transformació i el centre de mesura per a complir l'amplària mínima de 75 metres que s'han de respectar per a la via pecuària Cañada Real de Alcublas, a Benaguasil, i es modifiquen les potències de les plaques solars i dels inversors.

Després de la segona informació pública, a petició dels informes nous, es trasllada novament la posició del centre de transformació i de seccionament a la posició de la qual s'havia informat inicialment i es reduïx la planta, de manera que es consideren modificacions no substancials exigides pels informes segons l'article 23.5 del DI 14/2020, que no requereixen una tercera informació pública.

Durant els dos períodes d'informació pública no s'han presentat alegacions.

De les consultes a altres administracions o empreses de servicis resulten els condicionats que es troben en el resolc segon d'esta resolució, i amb els quals el promotor està d'acord.

Segons un informe de l'Àrea de Carreteres de la Diputació de València, firmat el 5 de desembre de 2023, s'indica, entre altres, el següent:

Vist el que s'ha exposat, s'informa desfavorablement sobre la instal·lació de producció d'energia elèctrica, ja que envaïx la zona de protecció de la carretera CV-339.

I, segons l'informe de l'Àrea de Carreteres de la Diputació de València, firmat el 13 de febrer de 2023, la Diputació de València es reitera en els informes precedents i indica específicament:

...i, en qualsevol cas, si la instal·lació se situa a 25 m de la calçada, es complixen les condicions de la Llei 6/1991, de 27 de març, i les disposicions del PG de Lliria.

...els accessos a la planta estan situats molt lluny de la carretera; no obstant això, per a arribar-hi, s'utilitza un camí de competència municipal que accedix a la carretera. Doncs, bé, és eixe accés el que no té les condicions suficients per a permetre que els vehicles pesants l'utilitzen de manera segura i, també, és el que s'ha d'adequar per a permetre el trànsit segur dels vehicles de transport.

Este servici comprova que el titular ha modificat el projecte i ha eliminat els mòduls fotovoltaics i ha reculat el tancat o els camins, de manera que es respecten els 25 metres de protecció de la carretera CV-339.

Així mateix, s'indica que l'autorització prèvia i de construcció es fa a l'efecte de la Llei del sector elèctric i que, respecte a l'autorització d'implantació, es realitza per a la instal·lació que s'indica, per la qual cosa no atorga llicències urbanístiques de construcció ni concessions sobre elements supletoris a esta. Esta autorització es concedix sense perjudi de la resta d'autoritzacions necessàries, entre les quals hi ha la llicència urbanística de construcció, que l'haurà de tramitar la titular una vegada haja obtingut l'autorització sectorial, així com les concessions d'ocupació de camins, vies pecuàries o accessos als camins mateixos que s'han d'utilitzar i que no són objecte d'esta autorització.

L'informe de l'Àrea de Carreteres de la Diputació de València no és contrari a atorgar l'autorització d'implantació de la instal·lació fotovoltaica de producció d'energia elèctrica sempre que es respecten les distàncies de protecció a la carretera CV-339. L'autorització que es pretén atorgar no es considera incompatible amb estos criteris.

Hi consten els informes favorables vinculants dels òrgans competents en matèria d'ordenació del territori i paisatge que s'establixen en l'article 25 del DI 14/2020, en els quals s'establixen els condicionants acceptats pel promotor i que es troben en el resolc primer d'esta resolució.

y las calles en zona urbana de polígono industrial donde se ubica la ST Carrases.

Centro geométrico coordenadas UTM ETRS89: X:700.866; Y:4.397.853; Huso 30

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 6.400 kW (7150 kVA)

El expediente se ha sometido a todos los trámites recogidos en el D-I 14/2020.

El expediente ha estado sometido a información pública en dos ocasiones, una primera de la instalación solicitada y una segunda debido a las siguientes modificaciones:

Modificación de la planta: se redistribuye el centro de transformación y centro de medida para dar cumplimiento a la anchura mínima de 75 metros a respetar para la vía pecuaria Cañada Real de Alcublas a Benaguasil, y se modifican las potencias de las placas solares e inversores.

Tras la segunda información pública a petición de nuevos informes se traslada nuevamente la posición del Centro de transformación y de seccionamiento a la posición inicialmente informada y se reduce la planta, considerándose modificaciones no sustanciales que vienen exigidas por informes que según artículo 23.5 del D-114/2020 que no requieren de una tercera Información pública.

Durante los dos períodos de información pública no se han presentado alegaciones.

De las consultas a otras administraciones u empresas de servicios resultan los condicionados que se encuentran en el Resuelve segundo de la presente resolución, y a los que el promotor ha prestado su conformidad.

Según informe del Diputación de Valencia área de carreteras, de fecha de firma 5 de diciembre de 2023, en el que se indica, entre otros, lo siguiente:

Visto lo anterior se informa desfavorablemente la instalación de producción de energía eléctrica dado que invade la zona de protección de la carretera CV-339.

Y según informe del área de carreta de Diputación de Valencia, de fecha de firma 13 de febrero de 2023, el que la Diputación de Valencia se reitera en los informes precedentes e indica específicamente:

...siendo, en cualquier caso, que ubicando la instalación a 25 m de la calzada se cumplen las condiciones de la Ley 6/1991, de 27 de marzo, y las disposiciones del PG de Lliria.

... los accesos a la planta están ubicados muy lejos de la carretera, no obstante, para alcanzar esos accesos se utiliza un camino de competencia municipal que accede a la carretera, pues bien, es ese acceso el que carece de condiciones suficientes para permitir su uso seguro por vehículos pesados y es ese acceso el que debe adecuarse para permitir el tránsito seguro de los vehículos de transporte

Se comprueba por este Servicio que el titular ha procedido a modificar el proyecto, eliminando los módulos fotovoltaicos y retranqueado el vallado u caminos de forma que se respete los 25 metros de protección de la carretera CV 339.

Asimismo, se indica que la autorización previa y de construcción se realiza a los efectos de la Ley del sector eléctrico y que respecto a la autorización de implantación esta se realiza para la instalación indicada, por lo que no otorga licencias urbanísticas de construcción ni otorga concessions sobre elementos supletorios a la misma. Esta autorización se concede sin perjuicio del resto de autorizaciones necesarias, entre ellas la licencia urbanística de construcción, que deberá tramitar la titular una vez obtenida la autorización sectorial, así como las concessions de ocupación de caminos, vías pecuarias o accesos a los propios caminos a emplear que no son objeto de esta autorización.

El informe del área de carreteras de Diputación de Valencia no es contrario con otorgar la autorización de implantación de la instalación fotovoltaica de producción de energía eléctrica siempre y cuando se respeten las distancias de protección a la carretera CV 339. La autorización que se pretende otorgar no se considera incompatible con dichos criterios.

Constan los informes favorables vinculantes de los órganos competentes en materia de ordenación del territorio y paisaje establecidos en el artículo 25 del D-I 14/2020, en los que se establecen los condicionantes aceptados por el promotor y se encuentran en el Resuelve primero de la presente resolución.



Consta en l'expedient l'informe d'impacte ambiental firmat el 22 de setembre de 2022, emés per la Direcció General de Qualitat i Educació Ambiental, amb número de CSV següent: PVCXCKBQ:UX5Y-JHHU:AHGIE72E.

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, dels recursos econòmics i financers necessaris per a materialitzar el projecte d'execució sol·licitat.

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

La instal·lació disposa dels permisos d'accés i connexió vigents per a la totalitat de la potència instal·lada.

Com que es tracta d'un projecte amb una potència de generació inferior o igual a 10 MW, en virtut de l'article 33.1 del DI 14/2020, es tramita, des del 23 d'abril de 2022, mitjançant un procediment d'urgència, d'acord amb la Llei 39/2015, de procediment administratiu comú de les administracions públiques.

Es va sol·licitar a l'Ajuntament de Lliria, en data 2 de juny de 2022, que, en el termini de tres mesos, emetera l'informe preceptiu i no vinculant que s'establix en l'article 30.2 del DI 14/2020. Consta l'informe favorable emés per l'Ajuntament de Lliria el 13.07.2022.

Fonaments de dret

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

De conformitat amb l'article 53.1 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, la construcció de les instal·lacions de producció d'energia elèctrica requereix una autorització administrativa prèvia i una autorització administrativa de construcció.

El procediment és el que s'establix en el capítol II del títol III del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, de mesures per a accelerar la implantació d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables per l'emergència climàtica i la necessitat de la reactivació econòmica urgent (DI 14/2020), en tractar-se d'una central fotovoltaica que s'implantarà en sòl no urbanitzable i tenint en compte el que s'establix en l'article 7.3 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat, pel qual s'establixen els procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat.

La instrucció d'este procediment és competència del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines de València, segons l'Orde 3/2024, de 16 d'abril, de la Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme, mitjançant la qual es desplega el Decret 226/2023, del Consell, de 19 de desembre, pel qual s'aprova el Reglament orgànic i funcional de la Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme, i segons el que es disposa en l'article 22 del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, de mesures per a accelerar la implantació d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables per l'emergència climàtica i la necessitat de la reactivació econòmica urgent, i la resolució correspon a la persona titular de la Direcció del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines de València de la Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme.

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

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 que estableix este text refós, mitjançant la declaració d'interés comunitari prèvia a la llicència municipal, en concret en el supòsit que preveu l'article 211.1, paràgraf d, generació d'energia renovable, excepte en els supòsits que preveuen els articles 217, 218 i 219.

Consta en el expediente Informe de Impacto Ambiental de fecha de firma 22 de septiembre de 2022 emitido por la Dirección General de Calidad y Educación Ambiental con núm. de CSV: PVCXCKBQ:UX5YJHHU:AHGIE72E.

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.

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

La instalación dispone de los permisos de acceso y conexión vigentes para la totalidad de la potencia instalada.

Al tratarse de un proyecto con una potencia de generación menor o igual a 10 MW, en virtud del artículo 33.1 del D-14/2020, 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.

Se solicitó al Ayuntamiento de Lliria en fecha 2 de junio de 2022 que, en el plazo de tres meses, se emitiera el informe preceptivo y no vinculante establecido en del artículo 30.2 del D-14/2020. Consta informe favorable emitido por el ayuntamiento de Lliria en fecha 13.07.2022.

Fundamentos de derecho

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.

Conforme al artículo 53.1 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, la construcción de las instalaciones de producción de energía eléctrica requiere autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción.

El procedimiento es el establecido en el Capítulo II del Título III del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell, de medidas para acelerar la implantación de instalaciones para el aprovechamiento de las energías renovables por la emergencia climática y la necesidad de la urgente reactivación económica (D-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, 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 instrucción de este procedimiento es competencia del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Valencia según la Orden 3/2024, de 16 de abril, de la Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo, mediante la que se desarrolla el Decreto 226/2023, del Consell, de 19 de diciembre, por el cual se aprueba el Reglamento orgánico y funcional de la Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo y según lo dispuesto en el artículo 22 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, y la resolución corresponde a la persona titular de la Jefatura del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Valencia de la Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo.

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

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.



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

Segons el que s'indica en l'epígraf j de l'article 2 i en l'article 25 del DI 14/2020, l'informe en matèria d'ordenació del territori i paisatge té caràcter vinculant i ha de ser favorable en els termes que es preveuen en l'apartat 1 de l'article 25, 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 no es requereix l'autorització esmentada d'acord amb la legislació d'ordenació del territori, urbanística i del paisatge.

Segons l'art. 23.5 del DI 14/2020, no és necessari sotmetre de nou al tràmit d'informació pública els canvis no substancials en els traçats de línies elèctriques i en la distribució dels grups o les unitats de producció, inclosa la transformació d'estes, que es puguen produir a conseqüència de l'estimació d'al·legacions presentades o impostos condicionats i mesures correctores establides per particulars o a conseqüència de les consultes a les quals es referix l'article següent, sempre que compten amb la cessió del dret corresponent de les persones propietàries afectades per estos canvis no substancials.

D'acord 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 del present procediment constitueix un projecte sotmés a avaluació d'impacte ambiental simplificada, ja que s'inclou en l'annex II.

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

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

D'acord amb la redacció vigent de l'article 3 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, en el cas d'instal·lacions fotovoltaïques, la potència instal·lada és la inferior d'entre els dos següents:

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

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

Segons la disposició transitòria quinta del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre, esta nova definició de potència instal·lada tindrà efectes per a les instal·lacions que, tot i haver-ne iniciat la tramitació, encara no hagen obtingut l'autorització d'explotació definitiva.

D'acord amb el que disposen l'article 53.4 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric; l'article 121 del Reial 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 econòmicofinancera exigible per a dur a terme cada un dels projectes que presenten, tot això sense perjudici del que preveu este últim en relació amb

Según el epígrafe i) del artículo 2 del D-I 14/2020, la autorización de implantación en suelo no urbanizable es el pronunciamiento del órgano competente en materia de energía que, conforme al informe previo, preceptivo y favorable del órgano competente en materia de ordenación del territorio y paisaje, autoriza a implantar una instalación de producción de energía eléctrica que utiliza energía primaria de origen renovable en unas concretas parcelas de suelo no urbanizable y 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.

Según lo indicado en el epígrafe j) del artículo 2 y en el artículo 25 del D-I 14/2020, el informe en materia de ordenación del territorio y paisaje tendrá carácter vinculante y deberá ser favorable en los términos previstos en el apartado 1 del artículo 25 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.

Según art 23 punto 5 del D-I 14/2020, no será necesario someter de nuevo al trámite de información pública los cambios no sustanciales en los trazados de líneas eléctricas y en la distribución de los grupos o unidades de producción, incluida su transformación, que se pudieran producir como consecuencia de la estimación de alegaciones presentadas o condicionados impuestos y medidas correctoras establecidas por particulares o como consecuencia de las consultas a las que se refiere el artículo siguiente, siempre y cuando cuenten con la cesión del correspondiente derecho de las personas propietarias afectadas por tales cambios no sustanciales.

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 constituye un proyecto sometido a evaluación de impacto ambiental simplificada, al estar incluido en el anexo II.

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

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

De acuerdo con la redacción vigente del artículo 3 del Real decreto 413/2014, de 6 de junio, 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.

Según la disposición transitòria quinta del Real decreto 1183/2020, de 29 de diciembre, la nueva definició de potencia instalada introducida mediante la disposició final tercera uno tindrà efectes para aquellas instalaciones que, habiendo iniciado su tramitación, aún no hayan obtenido la autorización de explotación definitiva.

De acuerdo con lo dispuesto en el artículo 53.4 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico, artículo 121 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 capacida-



l'exempció d'acreditació d'estes capacitats que potestativament puga otorgar l'Administració per als que estiguen exercint l'activitat.

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

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.

Segons el que estableix el capítol III del títol III del DI 14/2020, la persona titular de la instal·lació està obligada a desmantellar-la completament i restaurar els terrenys i l'entorn en finalitzar l'activitat, i ha de constituir una garantia econòmica a favor de l'òrgan competent en matèria d'energia per a autoritzar la instal·lació, l'import de la qual serà la capitalització del pressupost de desmantellament de la central fotovoltaica i de restauració del terreny i l'entorn afectat al tipus d'interès legal dels diners, considerant una vida útil de la instal·lació de 30 anys. En cap cas este import serà inferior al 5 % del pressupost d'execució material del projecte tècnic. Esta garantia es cancel·larà quan la persona titular de la instal·lació acredite el compliment de les obligacions a les quals està afecta.

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

En virtut de l'article 16 del DI 14/2020, centrals fotovoltaïques en parcel·les no urbanitzades de sòl urbà o urbanitzable sense programar, este es tindrà en compte per a l'ocupació de la línia d'evacuació.

En consideració del que s'ha exposat, complits els requisits i els procediments legals i reglamentaris establits en la legislació vigent aplicable, resolc:

Primer

Otorgar l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable en les parcel·les següents per a dur a terme la producció d'energia elèctrica, atés el sentit favorable dels informes que els òrgans competents en matèria d'ordenació del territori i paisatge han emés:

Polígon 139, parcel·les 4, 66, 67, 68, 69, 70 i 71, del terme municipal de Lliria (València).

Amb els condicionats següents inclosos en:

informes del Servei de Gestió Territorial de la Direcció General d'Urbanisme, Paisatge i Avaluació Ambiental, de la Conselleria de Medi Ambient, Aigua, Infraestructures i Territori, del 15 de febrer de 2022 i del 12 de gener de 2024:

És necessari prendre mesures correctores que incidisquen sobre la infiltració i el drenatge de l'aigua per a no agreujar l'escolament que es produïx durant les èpoques de pluja mitjançant:

El manteniment de les condicions d'infiltració amb els canvis de pendents, de manera que es mantinguen, en la mesura que siga possible, els nivells topogràfics entre les zones de plaques solars i les zones de pas.

La conservació i la plantació de zones de vegetació en els estrats herbacis, arbustius i arboris que servisquen de tamís per a la pluja i generen condicions favorables per a la infiltració i la disminució dels escolaments.

La minimització del sòl segellat, de manera que els mòduls fotovoltaïcs se situen, prioritàriament, sense cimentació contínua i sobre el terreny natural.

El tancat perimetral haurà de ser permeable a l'aigua.

Informes del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge de la Direcció General d'Urbanisme, Paisatge i Avaluació Ambiental, de la Conselleria de Medi Ambient, Aigua, Infraestructures i Territori, de 25 de maig de 2022 i de 25 de març de 2024:

L'ordenació dels seguidors es farà seguint una direcció nord-oest – sud-est, de manera que se segueisca la mateixa alineació que el marc de cultiu general de la zona.

des que potestativament pueda otorgar la Administración para quienes vengan ejerciendo la actividad.

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.

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.

Según lo establecido en el Capítulo III del Título III del D-I 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 afecta.

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 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 virtud del artículo 16 del D-I 14/2020 centrales fotovoltaicas en parcelas no urbanizadas de suelo urbano o urbanizable sin programar, será tenido en cuenta para la ocupación de la línea de evacuación.

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 de los informes emitidos por los órganos competentes en materia de ordenación del territorio y paisaje:

Polígono 139 parcelas 4, 66,67,68,69,70 y 71, del término municipal de Lliria (Valencia).

Con los siguientes condicionados incluidos en:

Informes del Servicio de Gestión Territorial de la Dirección General de Urbanismo, Paisaje y Evaluación Ambiental, de la Conselleria de Medio Ambiente, Agua, infraestructuras y Territorio, de fechas 15 de febrero de 2022 y 12 de enero de 2024:

Será necesario tomar medidas correctoras que incidan sobre la infiltración y drenaje de agua para no agravar la escorrentía producida durante épocas de lluvia, mediante:

Se mantendrán las condiciones de infiltración con los cambios de pendientes manteniendo en la medida de lo posible los niveles topográficos entre zonas de placas solares y zonas de paso.

La conservación y plantación de zonas de vegetación en los estratos herbáceos, arbustivos y arbóreos que sirvan de tamiz para la lluvia y generan condiciones favorables para la infiltración disminuyendo las escorrentías.

La minimización del suelo sellado de forma que los módulos fotovoltaicos se sitúen de forma prioritaria sin cimentación continua y sobre el terreno natural.

El vallado perimetral deberá ser permeable al agua.

Informes del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje de la Dirección General de Urbanismo, Paisaje y Evaluación Ambiental, de la Conselleria de Medio Ambiente, Agua, infraestructuras y Territorio, de fechas 25 de mayo de 2022, 25 de marzo de 2024:

La ordenación de los seguidores se realizará siguiendo una dirección noroeste – sureste, de forma que se siga la misma alineación que el marco de cultivo general de la zona.



Es revegetaran les àrees/els corredors entre els seguidors mitjançant la sembra d'una prada floral de manteniment baix amb capacitat d'auto-sembra i amb un port inferior als 40 cm.

S'utilitzaran materials extrets i sobrants que procedisquen de la mateixa àrea per als farciments necessaris per a executar el projecte. En cas que no siga suficient, s'obindrà material de farciment de pedreres existents, sempre que siga de característiques cromàtiques similars al que ja hi ha.

Es formaran, a un costat i a l'altre, bosquets dispersos segons l'informe. S'evitarà formar zones de plantació amb un patró regular.

Manteniment de l'estat actual de la via pecuària: Es mantindrà la plantació lineal d'ametlers (*Prunus dulcis*) i la vegetació ruderal (*Festuca*, *Echium*, *Scabiosa*, *Diplotaxis*) situada sobre la via pecuària.

Tractament de l'àrea entre la PSF i la CV-339: Es mantindrà i es millorarà la vegetació lineal que hi ha en la CV-339. Es crearà una segona zona de transició de caràcter discontinu amb el trasplantament de 14 exemplars d'ametlers, tal com es reflectix en el pla de MIP.

S'integraran cromàticament les edificacions:

Les instal·lacions auxiliars de la PSF es pintaran exteriorment amb colors de tonalitats ocres i d'acabat mat. Totes les edificacions seran d'una única planta.

S'executaran superfícies enjardinades xicotetes d'aspecte natural a base d'espècies arbustives, que se situaran en el perímetre de les edificacions.

La caseta que hi ha actualment es demolirà, ja que no té cap valor constructiu o patrimonial.

Una vegada s'haja executat la línia d'evacuació, la zona visible es retornarà a l'estat original, per la qual cosa no es considera necessari introduir mesures d'integració específiques.

Els projectes que s'autoritzen estan adaptats als condicionats anteriors.

El període de vigència d'esta serà de 30 anys, sense perjudi de les possibles pròrrogues que s'atorguen, amb sol·licitud prèvia de la titular amb anterioritat al final del termini esmentat, i que estiguen plenament justificades.

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

De la mateixa manera, en cas de tancar la instal·lació definitiva, caducarà l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, la qual cosa s'especificarà en l'autorització del tancament.

Segon

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

Promotor: Discovery Solar, SL (nif b98926843).

Nom instal·lació: Parc solar fotovoltaic Lliria.

Tecnologia: Fotovoltaica.

Grups generadors:

Potència total (kwp): 7.584 – 8.116,38 kw.

Número mòduls, potència unitària: 3.720 de 545 – 583 kwp i 10.290 de 540 – 578 kwp.

Tipologia: Bifacials monocristal·lins.

Sistema de subjecció i ancoratge: estructura directa sobre sòl amb seguidors a un eix.

potència nominal de l'inversor: 2 inversors limitats a 3.200 kw (3.575 kva). total de 6.400 kw (7.150 kva).

Infraestructures d'evacuació:

Centre de transformació d'intempèrie sobre una llosa de formigó format per: un transformador de 7.150 kVA, amb una relació de transformació de 0,645/20 kV; una cel·la de línia; una cel·la de mesura, i una cel·la de protecció i transformats SSAA de 40 kVA, amb una relació de transformació de 0,645/0,4 kV.

Línia elèctrica subterrània (tres conductors Al RH-Z1 d'1 x 150 mm² de secció) d'una longitud total de 200 m, d'una evacuació de 20 kV des del centre de transformació fins al centre d'entrega i mesura.

Centre d'entrega d'energia i mesura en una caseta de formigó prefabricada: dos cel·les de línia, una cel·la de mesura, una cel·la de protecció i una entrada d'alimentació de servicis auxiliars.

Se revegetarán las áreas/pasillos entre los seguidores, por medio de una siembra de una pradera floral de bajo mantenimiento con capacidad de auto-siembra y con un porte inferior a 40cm.

Se utilizarán materiales extraídos y sobrantes que procedan de la misma área para rellenos que fueran necesarios para la ejecución del proyecto. En caso de que no fuera suficiente, se obtendría material de relleno de canteras existentes siempre sea de características cromáticas similares a los preexistentes

Se formarán a uno y otro lado bosquetes dispersos según informe. Se evitará formar zonas de plantación con patrón regular.

Mantenimiento del estado actual de la vía pecuaria: Se mantendrá la plantación lineal de almendros (*Prunus Dulcis*) y la vegetación ruderal (*Festuca*, *Echium*, *Scabiosa*, *Diplotaxis*) ubicada sobre la vía pecuaria.

Tratamiento del área entre la PSF y la CV339: Se mantendrá y mejorará la vegetación lineal existente en la CV339. Se creará una segunda zona de transición de carácter discontinuo con el trasplante de 14 ejemplares de almendros, tal como se refleja en el plano de MIP

Se realizará la integración cromática de las edificaciones:

Las instalaciones auxiliares de la PSF se pintarán exteriormente con colores en tonos ocres y en acabado mate. Todas las edificaciones serán de una única planta.

Se ejecutarán pequeñas superficies ajardinadas de aspecto natural a base de especies arbustivas, que se ubicarán en el perímetro de las edificaciones.

La caseta actualmente existente se demolerá ya que no posee ningún valor constructivo o patrimonial.

Una vez ejecutada la línea de evacuación la zona visible se devolverá a su estado original por lo que no se considera necesario introducir medidas de integración específicas.

Estando los proyectos que se autorizan adaptados a los condicionados anteriores.

El período de vigencia de esta 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: Discovery Solar, SL. (NIF B98926843)

Nombre instalación: Parque solar fotovoltaico Lliria.

Tecnología: Fotovoltaica

Grupos generadores:

Potencia total (kW_p): 7.584-8.116,38 kW

Número módulos, potencia unitària: 3.720 de 545-583 kW_p y 10.290 de 540-578 kW_p

Tipología: bifaciales monocristalinos

Sistema sujeción y anclaje: estructura directa sobre suelo con seguidores a un eje.

Potencia nominal del inversor: dos inversores limitados a 3200 kW (3.575 kVA). Total de 6.400 kW (7150 kVA)

Infraestructuras de evacuación:

Centro de transformación de intemperie sobre losa de hormigón formado por: un transformador de 7.150 kVA, con relación de transformación 0,645/20 kV, una celda de línea, una celda de medida y una celda de protección y transformados SSAA de 40 kVA con relación de transformación 0,645/0,4 kV.

Línea eléctrica subterránea (tres conductores Al RH-Z1 de 1x150 mm² de sección), de longitud total 200 m, de evacuación de 20 kV, desde el centro de transformación hasta centro de entrega y medida

Centro de entrega de energía y medida en caseta de hormigón prefabricada: dos celdas de línea, una celda de medida, una celda de protección y una entrada de alimentación de servicios auxiliares.



Línia elèctrica subterrània d'evacuació de 20 kV (tres conductors AI HEPRZ1 d'1 x 400 mm² de secció), d'una longitud total de 8,35 km, des del centre d'entrega i mesura fins al seccionador de cel·la a barra de 20 kV de la subestació transformadora de Carrasses, de la qual és titular I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SA.

Xarxa a la qual es connecta: distribució, I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

Punt de connexió a la xarxa: en seccionador de cel·la d'entrada a barra de 20 kV de l'ST Carrasses.

Ubicació: terme municipal de Lliria (València).

Polígons i parcel·les:

Grups generadors: polígon 139, parcel·les 4, 66, 67, 68, 69, 70 i 71.

Centre de transformació: polígon 139, parcel·la 69.

Línia elèctrica de 20 kV entre el centre de transformació i el centre de mesura: polígon 139, parcel·les 69 i 70.

Centre d'entrega d'energia i mesura: polígon 139, parcel·la 70.

Línia elèctrica de 20 kV entre el centre d'entrega i la subestació de Carrasses: polígon 127, parcel·la 9002; polígon 128, parcel·la 9021; polígon 138, parcel·la 9033; polígon 139, parcel·les 70, 9020, 9023 i 9024; polígon 142, parcel·la 9009; polígon 164, parcel·la 9003; polígon 177, parcel·la 9001; polígon 179, parcel·la 9004, i polígon 180, parcel·les 9006 i 9024. Així com la zona dotacional i vial en sòl urbanitzable i els carrers en zona urbana del polígon industrial on se situa l'ST de Carrasses.

Centre geomètric coordenades UTM ETRS89: X = 700.866; Y = 4.397.853; fus 30.

Segons el que indica 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 6.400 kW (7.150 kVA).

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

Projecte de Planta d'energia solar fotovoltaica de 7.584,0 kwp connectada a la xarxa de distribució d'energia elèctrica Planta Solar Fotovoltaica Lliria de 6,4 MW connectada a la xarxa, firmat el 29.04.2024, juntament amb la declaració responsable dels tècnics competents, projectista i director d'execució d'obres, firmada en data 29.04.2024, i la declaració responsable de la persona tècnica competent projectista d'acord amb l'article 53.1b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, firmada el 29.04.2024. Amb la modificació puntual de la longitud de línies integrada en el projecte firmat el 15.05.2024.

Projecte de centre de transformació d'intempèrie d'energia elèctrica (CTE) per a la PSF Lliria de 7.150 kVA, emplaçat en el polígon 139, parcel·la 69, en el terme municipal de Lliria (València), firmat el 27.09.2023, juntament amb la declaració responsable dels tècnics competents, projectista i director d'execució d'obres, firmada en data 27.09.2023, i la declaració responsable de la persona tècnica competent projectista d'acord amb l'article 53.1b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, firmada el 27.09.2023, i l'annex d'ubicació final aportat el 15.05.2024.

Projecte de línia subterrània col·lectora de mitjana tensió des del centre de transformació d'intempèrie fins al centre d'entrega i mesura d'energia elèctrica per a la PSF Lliria de 20 kV, emplaçada en el polígon 139, parcel·la 69 i 70, firmat el 14.05.2024, juntament amb la declaració responsable dels tècnics competents, projectista i director d'execució d'obres, firmada el 14.05.2024, i la declaració responsable de la persona tècnica competent projectista d'acord amb l'article 53.1b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric firmada el 14.05.2024.

Projecte de centre d'entrega i mesura d'energia elèctrica per a la PSF Lliria, emplaçat en el polígon 139, parcel·la 70, en el terme municipal de Lliria (València), firmat el 27.09.2023, juntament amb la declaració responsable dels tècnics competents, projectista i director d'execució d'obres, firmada el 27.09.2023, i la declaració responsable de la persona tècnica competent projectista d'acord amb l'article 53.1b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric firmada el 27.09.2023, i l'annex d'ubicació final aportat el 15.05.2024.

Projecte de línia subterrània d'evacuació de mitjana tensió des del centre d'entrega i mesura d'energia elèctrica fins a la subestació

Línea eléctrica subterránea de evacuación de 20 kV (tres conductores AI HEPRZ1 de 1x400 mm² de sección), de longitud total 8,35 km, desde el centro de entrega y medida hasta seccionador de celda a barra de 20 kV de la subestación transformadora de Carrases de titularidad de I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SA.

Red a la que se conecta: distribución, I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

Punto de conexión a la red: En seccionador de celda de entrada a barra de 20 kV de la ST Carrases.

Ubicación: término municipal de Lliria (Valencia).

Polígonos y parcelas:

Grupos generadores: Polígono 139, Parcelas 4, 66, 67, 68, 69, 70 y 71.

Centro de transformación: Polígono 139, Parcela 69.

Línea eléctrica de 20 kV entre el centro de transformación y centro de medida: Polígono 139, Parcelas 69 y 70.

Centro de entrega de energía y medida: Polígono 139, Parcela 70.

Línea eléctrica de 20 kV entre el centro de entrega subestación Carrases: polígono 127, parcela 9002; polígono 128, parcela 9021; polígono 138, parcela 9033; polígono 139, parcelas 70, 9020, 9023 y 9024; polígono 142, parcela 9009; polígono 164, parcela 9003; polígono 177, parcela 9001; polígono 179, parcela 9004; polígono 180, parcelas 9006 y 9024. Así como la zona dotacional y vial en suelo urbanizable y las calles en zona urbana de polígono industrial donde se ubica la ST Carrases.

Centro geométrico coordenadas UTM ETRS89: X:700.866; Y:4.397.853; Huso 30

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 6.400 kW (7150 kVA)

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

Proyecto de planta de energía solar fotovoltaica de 7.584,0 kwp conectada a la red de distribución de energía eléctrica planta solar fotovoltaica Lliria de 6,4 MW conectado a red, firmado el 29.04.2024, junto con declaración responsable de los técnicos competentes proyectista y director de ejecución de obras firmada en fecha 29.04.2024 y declaración responsable de la persona técnica competente proyectista conforme al artículo 53.1b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico firmada en fecha 29.04.2024. Con la modificación puntual de la longitud de líneas integrada en el proyecto firmado en fecha 15.05.2024.

Proyecto de Centro de transformación de intemperie de energía eléctrica (CTE) para PSF Lliria de 7.150 kVA, emplazado en Polígono 139, parcela 69, en el término municipal de Lliria (Valencia), firmado el 27.09.2023, junto con declaración responsable de los técnicos competentes proyectista y director de ejecución de obras firmada en fecha 27.09.2023 y declaración responsable de la persona técnica competente proyectista conforme al artículo 53.1b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico firmada en fecha 27.09.2023, y anexo de ubicación final aportado en fecha 15.05.2024.

Proyecto de línea subterránea colectora de media tensión desde centro de transformación de intemperie hasta centro de entrega y medida de energía eléctrica para PSF Lliria de 20 kV, emplazada en Polígono 139, Parcela 69 y 70, firmado el 14.05.2024, junto con declaración responsable de los técnicos competentes proyectista y director de ejecución de obras firmada en fecha 14.05.2024 y declaración responsable de la persona técnica competente proyectista conforme al artículo 53.1b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico firmada en fecha 14.05.2024.

Proyecto de Centro entrega y medida de energía eléctrica para PSF Lliria, emplazado en Polígono 139, parcela 70, en el término municipal de Lliria (Valencia), firmado el 27.09.2023, junto con declaración responsable de los técnicos competentes proyectista y director de ejecución de obras firmada en fecha 27.09.2023 y declaración responsable de la persona técnica competente proyectista conforme al artículo 53.1b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico firmada en fecha 27.09.2023, y anexo de ubicación final aportado en fecha 15.05.2024.

Proyecto de línea subterránea de evacuación de media tensión desde centro de entrega y medida de energía eléctrica hasta subestación

transformadora de Carrases – barra de 20 kV, per a la PSF Lliria, de 8,35 km, emplaçada en diversos camins en el terme municipal de Lliria (València), firmat el 27.09.2023, juntament amb la declaració responsable dels tècnics competents, projectista i director d'execució d'obres, firmada el 27.09.2023, i la declaració responsable de la persona tècnica competent projectista d'acord amb l'article 53.1b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, firmada el 27.09.2023, i l'annex d'ubicació final en planta aportat el 15.05.2024.

Pressupost global de la instal·lació: 4.473.267,98 euros (quatre milions quatre-cents setanta-tres mil dos-cents seixanta-set euros amb noranta-huit cèntims d'euro).

Per a calcular el pressupost global de la instal·lació, s'ha sumat el pressupost de cada un dels projectes que s'han indicat prèviament, així com el pressupost de la memòria de gestió de residus d'obra amb data de visat 18.11.2020, dels quals:

S'ha exclòs el pla de desmantellament que s'aprova en l'apartat independent.

Esta autorització s'atorga condicionada al compliment de les determinacions reflectides en els condicionats imposats. En particular, s'han d'observar les condicions següents:

Informes de la Direcció General de Medi Natural i Animal de la Conselleria de Medi Ambient, Aigua, Infraestructures i Territori del 17 de gener de 2024, i la conformitat dels canvis de 26 de febrer de 2024:

No es permetrà, en la fase de construcció de la instal·lació fotovoltaica, la destrucció o l'eliminació de les infraestructures dels bancals que hi ha perquè es consideren d'una importància vital per a evitar la pèrdua de sòl per erosió.

A causa de l'erosió potencial moderada/alta que presenta la zona de l'actuació, la preparació del terreny es limitarà als mínims moviments de terres necessaris, amb la finalitat de reduir el risc d'erosió i l'alteració del medi físic.

D'acord amb el punt anterior, s'han d'emprar sistemes de clavament directe sense fonamentacions i infraestructures que s'adapten al terreny i que no requerisquen un nivellat, desmunt, condicionament topogràfic o explanació d'este, així com maquinària apropiada estudiada per a no compactar el terreny.

Durant la fase d'explotació poden aparèixer signes de compactació del sòl (redolaments, absència de vegetació, etc.) i, com que la zona de la planta fotovoltaica es caracteritza per una erosió potencial moderada/alta, es durà a terme un seguiment anual de l'efectivitat de les mesures de protecció del sòl adoptades en finalitzar la fase de construcció mitjançant la col·locació de testimonis semisoterrats (erosió laminar real). Es durà a terme una identificació de superfícies en què realment l'erosió supera les 10 t/ha/any. I, quan es done el cas, es consultaran amb l'òrgan competent en matèria de protecció contra l'erosió les mesures addicionals correctores que cal adoptar.

Cal tindre en consideració, a més, els efectes de l'escolament de les plaques sobre el sòl, produït tant per la pluja com per la neteja, que podria provocar l'aparició de rases d'erosió davall de la línia d'estes. És convenient fer una canalització que arreplegue estes aigües i les deposite d'una manera més dispersa, o bé les acumule o les redirigisca per a utilitzar-les posteriorment.

A més, es recomana sembrar gramínies i lleguminoses en tota la superfície de la planta solar, ja que són capaces de minimitzar l'efecte de l'escolament. Cal esmentar que això ja es preveu en la documentació que el promotor ha aportat. La sembra permet accelerar el procés d'implantació vegetal i albergar poblacions faunístiques de micromamífers, artròpodes, xicotets carnívors i algunes aus que nien a terra, a més de micromamífers i lagomorfs que atrauen rapaces diürnes i nocturnes, a més d'evitar problemes erosius. No obstant això, en els primers estadis d'implantació d'esta cobertura vegetal, i davant de la possibilitat que es produïsqen episodis de pluges fortes, s'instal·larà una capa d'encoixinat amb restes de vegetació o palla, de manera que es dissipe l'energia cinètica de les gotes de pluja i s'evite l'erosió per esguitada i l'erosió laminar.

S'ha de mantindre una capa de cultiu herbaci en totes les instal·lacions que afavorisca el manteniment de l'estructura edàfica i, a més, la presència d'insectes pol·linitzadors, la qual cosa es pot combinar amb l'apicultura o l'agrovoltaica. Per a mantindre o limitar el creixement de vegetació en la planta solar, no es podran emprar herbicides, i es

transformadora Carrases – barra de 20 kv, para PSF Lliria, de 8,35 km emplazada en varios caminos en el término municipal de Lliria (Valencia), firmado el 27.09.2023, junto con declaración responsable de los técnicos competentes proyectista y director de ejecución de obras firmada en fecha 27.09.2023 y declaración responsable de la persona técnica competente proyectista conforme al artículo 53.1b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico firmada en fecha 27.09.2023, y anexo de ubicación final en planta aportado en fecha 15.05.2024.

Presupuesto global de la instalación: 4.473.267,98 euros (cuatro millones cuatrocientos setenta y tres mil doscientos sesenta y siete euros con noventa y ocho céntimos de euro).

Para calcular el presupuesto global de la instalación se ha sumado el presupuesto de cada uno de los proyectos arriba indicados, así como el presupuesto de la memoria de gestión de residuos de obra de fecha de visado 18.11.2020, de los cuales:

Se ha excluido el plan de desmantelamiento que se aprueba en apartado independiente.

La presente autorización se otorga condicionada al cumplimiento de las determinaciones reflejadas en los condicionados impuestos. En particular deberá observar las siguientes condiciones:

Informes de la Dirección General de Medio Natural y Animal de la Conselleria de Medio Ambiente, Agua, Infraestructuras y Territorio de fechas 17 de enero de 2024, y conformidad de los cambios de 26 de febrero de 2024:

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

Debido a la erosión potencial moderada/alta que presenta la zona de la actuación, la preparación del terreno se limitará a los mínimos movimientos de tierras necesarios, con el fin de reducir el riesgo de erosión y la alteración del medio físico.

En consonancia con el punto anterior, se deberán emplear sistemas de hincado directo sin cimentaciones, e infraestructuras que se adapten al terreno y que no requieran un nivelado, desmonte, acondicionamiento topográfico o explanación de este, así como emplear maquinaria apropiada estudiada para no compactar el terreno.

Durante la fase de explotación pueden aparecer de signos de compactación del suelo (rodaduras, ausencia de vegetación, etc.) y, debido a que la zona de la planta fotovoltaica se caracteriza por una erosión potencial moderada/alta, se realizará un seguimiento anual de la efectividad de las medidas de protección del suelo adoptadas al finalizar la fase de construcción, mediante la colocación de testigos semienterrados (erosión laminar real). Se realizará una identificación de superficies en que realmente la erosión supera 10 t/ha.año. Y cuando se dé el caso, se consultará con el órgano competente en materia de protección contra la erosión las medidas adicionales correctoras a adoptar.

Cabe tener en consideración además los efectos de la escorrentía de las placas sobre el suelo, producida tanto por la lluvia como por la limpieza, que podría provocar la aparición de zanjas de erosión bajo la línea de estas. Sería conveniente realizar una canalización que recoja estas aguas y las deposite de manera más dispersa o bien las acumule o redirija para su uso posterior.

Además, se recomienda la siembra de gramíneas y leguminosas en la superficie de la planta solar, capaces de minimizar el efecto de la escorrentía. Cabe mencionar que ello ya se contempla en la documentación aportada por el promotor. La siembra permitirá acelerar el proceso de implantación vegetal, y albergar poblaciones faunísticas de micromamíferos, artrópodos, pequeños carnívoros y algunas aves que anidan en el suelo, además de micromamíferos y lagomorfos que atraigan a rapaces diurnas y nocturnas, además de evitar problemas erosivos. No obstante, en los primeros estadios de implantación de esta cobertura vegetal y ante la posibilidad de producirse episodios de fuertes lluvias, se instalará una capa de *mulch* con restos de vegetación o paja, de modo que se dissipe la energía cinética de las gotas de lluvia y se evite la erosión por salpicadura y erosión laminar.

Se deberá mantener una capa de cultivo herbáceo en todas las instalaciones que favorezca el mantenimiento de la estructura edáfica y, además, la presencia de insectos polinizadores, pudiendo hacer posible su uso combinado con la apicultura o la agrovoltaica. Para mantener o limitar el crecimiento de vegetación en la planta solar, no se podrán



recomana la ramaderia extensiva o el desbrossament selectiu mecanitzat d'esta.

No s'ha d'ocupar el terreny forestal pròxim a la línia d'evacuació per a cap labor d'apilament de materials, treballs d'execució, tasques de manteniment o treballs de desmantellament de la instal·lació.

S'instal·laran caixes niu per a passeriformes al llarg de les zones d'integració paisatgística amb una densitat mínima d'una per cada 50 metres de longitud.

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

A més, per a evitar la col·lisió d'aus contra el tancat de la planta solar, s'han de col·locar plaques metàl·liques o d'un material plàstic fabricat amb poliestiré o similar, de color blanc i acabat mat de 20 × 20 cm (o 25 × 25 cm), que s'han de situar en els espais entre suports. Es col·locarà, almenys, una placa per obertura, seguint l'esquema de col·locació que s'ha facilitat. Estes plaques s'han de revisar periòdicament i cal reposar les que es puguin haver després per a evitar la pèrdua d'eficàcia de la mesura anticollisió.

En referència a la via pecuària Cañada Real de Alcublas, a Benaquasil, tal com s'indica en l'apartat III.2.4. d'este informe, s'ha de modificar el disseny de la instal·lació per a ajustar-lo al traçat de la via pecuària i respectar-ne l'amplària legal.

Informe d'impacte ambiental emés per la Conselleria de Medi Ambient, Aigua, Infraestructures i Territori el 22 de juny de 2022, publicat en el DOGV número 9479 / 28.11.2022, en el qual es conclou que «La central, en els termes previstos, no tindrà efectes adversos significatius sobre el medi ambient i no requereix cap avaluació d'impacte ambiental ordinària, sempre que s'ajuste a les previsions del projecte, del document ambiental i als termes de l'informe d'impacte ambiental».

Així com altres condicionats que figuren en els diferents informes que han emés les administracions públiques, els organismes i les empreses de servici públic o de servicis d'interés econòmic general consultats afectats pel projecte, els quals s'han traslladat durant la tramitació de l'expedient.

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

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

Esta autorització s'emete sense perjudici de tercers i no afecta els drets particulars.

Tercer

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

En l'execució del projecte s'han de tindre en compte les condicions següents:

Les instal·lacions s'han d'executar segons els projectes presentats, els annexos d'estos, si és el cas, i amb els condicionats tècnics que estableixen les administracions públiques, els organismes i les empreses de servici públic o d'interés general afectats per estes instal·lacions i que ha acceptat el sol·licitant.

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

emplear herbicidas, siendo recomendable la ganadería extensiva o el desbroce selectivo mecanizado de la misma.

No se deberá ocupar el terreno forestal próximo a la línea de evacuación, para ninguna labor de acopio de materiales, trabajos de ejecución, tareas de mantenimiento o trabajos de desmantelamiento de la instalación.

Se instalarán cajas nido para passeriformes a lo largo de las zonas de integración paisajística con una densidad mínima de una por cada 50 metros de longitud.

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

Además, para evitar la colisión de aves contra el vallado de la planta solar, se deben colocar placas metálicas o de un material plástico fabricado en poliestireno o similar, de color blanco y acabado mate de 20x20 cm (o 25x25cm) que habrán de situarse en los espacios entre apoyos. Se colocará al menos una placa por vano siguiendo el esquema de colocación dado. Estas placas deben ser revisadas periódicamente reponiéndose las que puedan haberse desprendido para evitar así la pérdida de eficacia de la medida anticollisió.

En referencia a la vía pecuaria Cañada Real de Alcublas a Benaquasil, tal y como indicado en el apartado III.2.4. del presente informe, deberá modificarse el diseño de la instalación ajustándose al trazado de la vía pecuaria y respetándose su anchura legal.

Informe de Impacto Ambiental emitido por la Conselleria de Medio Ambiente, Agua, Infraestructuras y Territorio de fecha 22 de junio de 2022 publicado en DOGV Número 9479 / 28.11.2022, concluyendo que «La central, en los términos previstos, no tendrá efectos adversos significativos sobre el medio ambiente y no requiere evaluación de impacto ambiental ordinaria, siempre que se ajuste a las previsions del proyecto, del documento ambiental y a los términos del informe de impacto ambiental».

Así como otros condicionados que figuren en los distintos informes emitidos por las administraciones públicas, organismos y empresas de servicio público o de servicios de interés económico general afectadas por el proyecto consultadas trasladados durante la tramitación del expediente.

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 siguientes condiciones:

Las instalaciones deberán ejecutarse según los proyectos presentados, 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.

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



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

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

Per al tram final de la línia elèctrica d'evacuació serà aplicable el que indica l'article 16 del DI 14/2020, atés que travessa zona urbanitzable.

El termini màxim per a sol·licitar l'autorització d'explotació és de sis mesos des de la notificació al titular de la instal·lació d'esta resolució, d'acord amb el cronograma dels treballs que figura en el projecte d'execució que s'autoritza, sense perjudi de les possibles pròrrogues que estiguen justificades.

La pròrroga de l'autorització no es podrà concedir si excedix la data de caducitat del permís d'accés i connexió a la xarxa elèctrica corresponents a la instal·lació.

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

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

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

La titular de la present resolució estarà obligada a comunicar a este òrgan, per registre electrònic i amb la diligència adequada, les incidències dignes d'esment que es produïsquen durant l'execució.

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

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

Una vegada finalitzen les obres de construcció de les instal·lacions, la titular, en el termini màxim de deu dies hàbils, sol·licitarà l'autorització d'explotació provisional per a proves d'acord amb el Reial decret 413/2014, de 6 de juny, i en els termes que s'establixen en l'article 12 del Decret 88/2005, de 29 d'abril.

Amb esta sol·licitud, s'han de presentar els certificats de direcció i final d'obra subscrits per una persona facultativa competent que acrediten que s'adeqüen als reglaments tècnics en la matèria, segons el que estableix la normativa vigent per als projectes d'instal·lacions elèctriques i, igualment, respecte d'esta autorització administrativa prèvia i de construcció. Quan els certificats de direcció i final d'obra esmentats no estiguen visats pel col·legi professional corresponent, s'acompanyaran de la declaració responsable oportuna, segons indica la Resolució de 22 d'octubre de 2010, de la Direcció General d'Energia, publicada en el DOGV núm. 6389, del 3 de novembre de 2010.

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

La central eléctrica objeto de esta resolución, de acuerdo a la potencia instalada de esta, deberá cumplir las prescripciones técnicas y equipamiento que al respecto establece el artículo 7 del Real decreto 413/2014, de 6 de junio, y demás normativa de desarrollo, sobre requisitos de respuesta frente a huecos de tensión, adscripción a un centro de control de generación, telemida en tiempo real y resto de obligaciones establecidas por la regulación del sector eléctrico para el tipo de instalaciones en que se encuadran las presentes.

Para el tramo final de la línea eléctrica de evacuación será aplicable lo indicado en el artículo 16 del D-1 14/2020, toda vez que atraviesa zona urbanizable.

El plazo máximo para solicitar la autorización de explotación es de 6 meses desde la notificación al titular de la instalación de la presente resolución de acuerdo con el cronograma de los trabajos que figura en el proyecto de ejecución que se autoriza, sin perjuicio de las posibles prórrogas que estén justificadas.

La prórroga de la autorización no podrá concederse si excede de la fecha de caducidad del permiso de acceso y conexión a la red eléctrica correspondientes a la instalación.

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

el semestre del año natural en que la instalación obtendrá la autorización administrativa de explotación y

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

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.

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.

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.

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 y en los términos establecidos en el artículo 12 del Decreto 88/2005, de 29 de abril.

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 vengyan 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 Número 6389 de fecha 3 de noviembre de 2010.



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

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

La persona titular té l'obligació de constituir una garantia econòmica per a complir l'obligació de desmantellar la instal·lació i restaurar els terrenys i el seu entorn, per un import de 542.089,46 € (cinc-cents quaranta-dos mil huitanta-nou euros amb quaranta-sis cèntims d'euro), i ha d'acreditar-ne la constitució deguda (aportant la carta de pagament corresponent) amb la sol·licitud d'autorització d'explotació provisional de la instal·lació, requisit indispensable perquè es puga atorgar.

La garantia haurà de depositar-se en l'Agència Tributària Valenciana, de la qual serà beneficiari el Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines de València, en què han 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.

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

L'autorització d'explotació provisional no es podrà concedir si les instal·lacions de connexió a la xarxa de distribució o transport no s'han finalitzat i s'ha sol·licitat l'autorització d'explotació, de manera que l'entrada en servei de la central elèctrica puga ser efectiva.

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

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

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

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, per a la qual cosa ha de presentar la documentació pertinent segons l'article 40 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny.

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

La titular de la instal·lació té l'obligació de desmantellar la instal·lació i restituir els terrenys i l'entorn afectat una vegada caducades les autoritzacions, o pel tancament definitiu de la instal·lació. Ha d'obtenir l'autorització de tancament definitiu de la instal·lació, segons el que indica l'article 53.5 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, així com per al tancament temporal.

S'informa que la transmissió o el canvi de titularitat, les modificacions substancials de la instal·lació i el tancament temporal o definitiu de la instal·lació autoritzada per a esta resolució requereixen una autorització administrativa prèvia, d'acord amb el que preveu el Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat, pel qual s'establixen els procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat. Així mateix, no es podran transmetre les autoritzacions concedides

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

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

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 542.089,46 € (quinientos cuarenta y dos mil ochenta y nueve euros con cuarenta y seis céntimos de euro), debiendo acreditarse su debida constitución (aportando la carta de pago correspondiente) con la solicitud de autorización de explotación provisional de la instalación, siendo requisito indispensable para poder otorgarse esta.

La garantía deberá depositarse en la Agencia Tributaria Valenciana, siendo beneficiario este Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Valencia, 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.

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.

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.

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.

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.

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

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 con-

mentres la central no estiga completament executada i haja obtingut l'autorització d'explotació.

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

El respectiu cànon d'ús i aprofitament l'establirà l'ajuntament en la llicència corresponent, per una quantia equivalent al 2 % dels costos estimats de les obres d'edificació i de les obres necessàries per a implantar la instal·lació. El pressupost d'execució material del total de la instal·lació ascendirà a 4.473.268,98 euros (quatre milions quatre-cents setanta-tres mil dos-cents seixanta-set euros amb noranta-huit cèntims d'euro). El cànon es reportarà d'una sola vegada en ocasió de l'atorgament de la llicència urbanística. L'ajuntament pot acordar, a sol·licitud de l'interessat, el fraccionament o l'ajornament del pagament, sempre dins del termini de vigència concedit. L'atorgament d'una pròrroga del termini no comportarà un cànon urbanístic nou.

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

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

Quart

Aprovar el pla de desmantellament de la instal·lació i de restauració del terreny i l'entorn afectat, el pressupost del qual ascendirà a 144.223,79 € (cent quaranta-quatre mil dos-cents vint-i-tres euros amb setanta-nou cèntims d'euro) inclòs com a annex I del projecte d'execució del parc fotovoltaic firmat el 27.09.2023 i les declaracions responsables de 27.09.2023, amb l'abast següent:

- 1) Desconnexió de la instal·lació de BT i MT.
- 2) Desmantellament dels equips i els edificis.
- 3) Desmantellament dels mòduls fotovoltaics i l'estructura suport.

- 4) Desmantellament de la línia d'evacuació d'energia.
- 5) Desmantellament de les instal·lacions auxiliars del parc.
- 6) Restauració vegetal i paisatgística.

Amb la condició següent, arrellegada en l'informe de la Direcció General de Medi Natural i Animal de la Conselleria de Medi Ambient, Aigua, Infraestructures i Territori del 17 de gener de 2024, i d'acord amb els canvis del 26 de febrer de 2024:

No s'ha d'ocupar el terreny forestal pròxim a la línia d'evacuació per a cap labor d'apilament de materials, treballs d'execució, tasques de manteniment o treballs de desmantellament de la instal·lació.

En el procés de desmantellament de la planta solar es recorda que no haurà de quedar cap element artificial en l'enclavament i que s'haurà de restaurar el sòl afectat de manera que se'n garantisquen els usos posteriors. Per a poder complir este objectiu, no es considera oportú retirar terra fèrtil, perquè destruiria l'estructura edàfica i reduiria les capacitats de recuperació del sòl, a més d'invertir la seua funció com a embornal de carboni.

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

Quint

D'acord amb el que disposa l'article 31 del DI 14/2020:

cedidas en tanto en cuanto la central no se encuentre completamente ejecutada y haya obtenido la autorización de explotación.

Tal y como se indica en el artículo 38 del D-1 14/2020, la concesión de la licencia urbanística municipal obligará a la persona titular o propietaria de la instalación, sin perjuicio de la exacción de los tributos que legalmente corresponda por la prestación del servicio municipal o por la ejecución de construcciones, instalaciones y obras, a pagar el correspondiente canon de uso y aprovechamiento en suelo no urbanizable y a cumplir los restantes compromisos asumidos y determinados en la correspondiente licencia.

El respectivo canon de uso y aprovechamiento se establecerá por el ayuntamiento en la correspondiente licencia, por cuantía equivalente al 2 % de los costes estimados de las obras de edificación y de las obras necesarias para la implantación de la instalación (ascendiendo el presupuesto de ejecución material del total de la instalación a 4.473.268,98 euros (cuatro millones cuatrocientos setenta y tres mil doscientos sesenta y siete euros con noventa y ocho céntimos de euro). El canon se devengará de una sola vez con ocasión del otorgamiento de la licencia urbanística, pudiendo el ayuntamiento acordar, a solicitud del interesado, el fraccionamiento o aplazamiento del pago, siempre dentro del plazo de vigencia concedido. El otorgamiento de prórroga del plazo no comportará un nuevo canon urbanístico.

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

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

Cuarto

Aprobar el plan de desmantelamiento de la instalación y de restauración del terreno y entorno afectado, cuyo presupuesto asciende a 144.223,79 € (ciento cuarenta y cuatro mil doscientos veintitrés euros con setenta y nueve céntimos de euro) incluido como Anexo I del proyecto de ejecución del parque fotovoltaico con fecha de firma 27.09.2023 y declaraciones responsables de 27.09.2023, con el siguiente alcance:

- 1) Desconexión de la instalación de BT y MT
- 2) Desmantelamiento de los equipos y edificios.
- 3) Desmantelamiento de los módulos fotovoltaicos y estructura soporte.

- 4) Desmantelamiento de la línea de evacuación de energía.
- 5) Desmantelamiento de las instalaciones auxiliares del parque.
- 6) Restauración vegetal y paisajística.

Con la siguiente condición recogida en el informe de la Dirección General de Medio Natural y Animal de la Conselleria de Medio Ambiente, Agua, Infraestructuras y Territorio de fecha de 17 de enero de 2024, y conformidad de los cambios de 26 de febrero de 2024:

No se deberá ocupar el terreno forestal próximo a la línea de evacuación, para ninguna labor de acopio de materiales, trabajos de ejecución, tareas de mantenimiento o trabajos de desmantelamiento de la instalación.

En el proceso de desmantelamiento de la planta solar se recuerda que no deberá quedar ningún elemento artificial en el enclave y que se deberá restaurar el suelo afectado de tal manera que se garanticen sus usos posteriores. Para poder cumplir con este objetivo, no se considera oportuno retirar tierra fértil, pues destruiría la estructura edáfica reduciendo las capacidades de recuperación del suelo además de invertir su función como sumidero de carbono.

La persona titular constituirá la garantía económica que se detalla en la autorización de construcción previamente a la solicitud de autorización de explotación provisional, según lo indicado en el D-1 14/2020.

Quinto

De conformidad con lo dispuesto en el artículo 31 del D-1 14/2020:



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

Publicar en el web de la Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme, en l'apartat d'Energia (<https://cindi.gva.es/va/web/energia/instal-lacions-autoritzades>).

Notificar esta resolució a la titular i a totes les administracions públiques o organismes i empreses de servicis públics o servicis d'interés general que hi han intervingut, o hi han hagut d'intervindre, en el procediment d'autorització, les que han emés, o havien d'emetre, el 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.

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

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

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

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

València, 16 de maig de 2024.– El cap del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines de València: Roberto Javier Anchel Añó.

Publicar la presente resolución en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* y en el *Boletín Oficial de la Provincia de Valencia*, 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.

Publicar en el sitio de internet de la Conselleria de Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo, en el apartado de Energía (<https://cindi.gva.es/es/web/energia/instal-lacions-autoritzades>).

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

Las autorizaciones concedidas serán trasladadas a l'Institut Cartogràfic Valencià para la 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 (salvo las exigidas por condicionados) o el incumplimiento o no mantenimiento de los presupuestos o requisitos esenciales o indispensables, legales o reglamentarios, que han sido tenidos en cuenta para su otorgamiento, así como cualquier otra causa que debida y motivadamente lo justifique. En particular, la caducidad de los permisos de acceso y conexión supondrá la ineficacia de las autorizaciones que se otorgan en esta resolución.

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


València, 16 de mayo de 2024.– El jefe del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Valencia: Roberto Javier Anchel Añó.




Instal·lació solar fotovoltaica

-  Vallado: superfície de la instal·lació de generació, entesa com a l'àrea delimitada pel tancament perimetral de esta.
-  Placas fotovoltaicas
-  Infraestructura de evacuació subterrànea
-  Centres de transformació
-  Centres de secció y de mesura

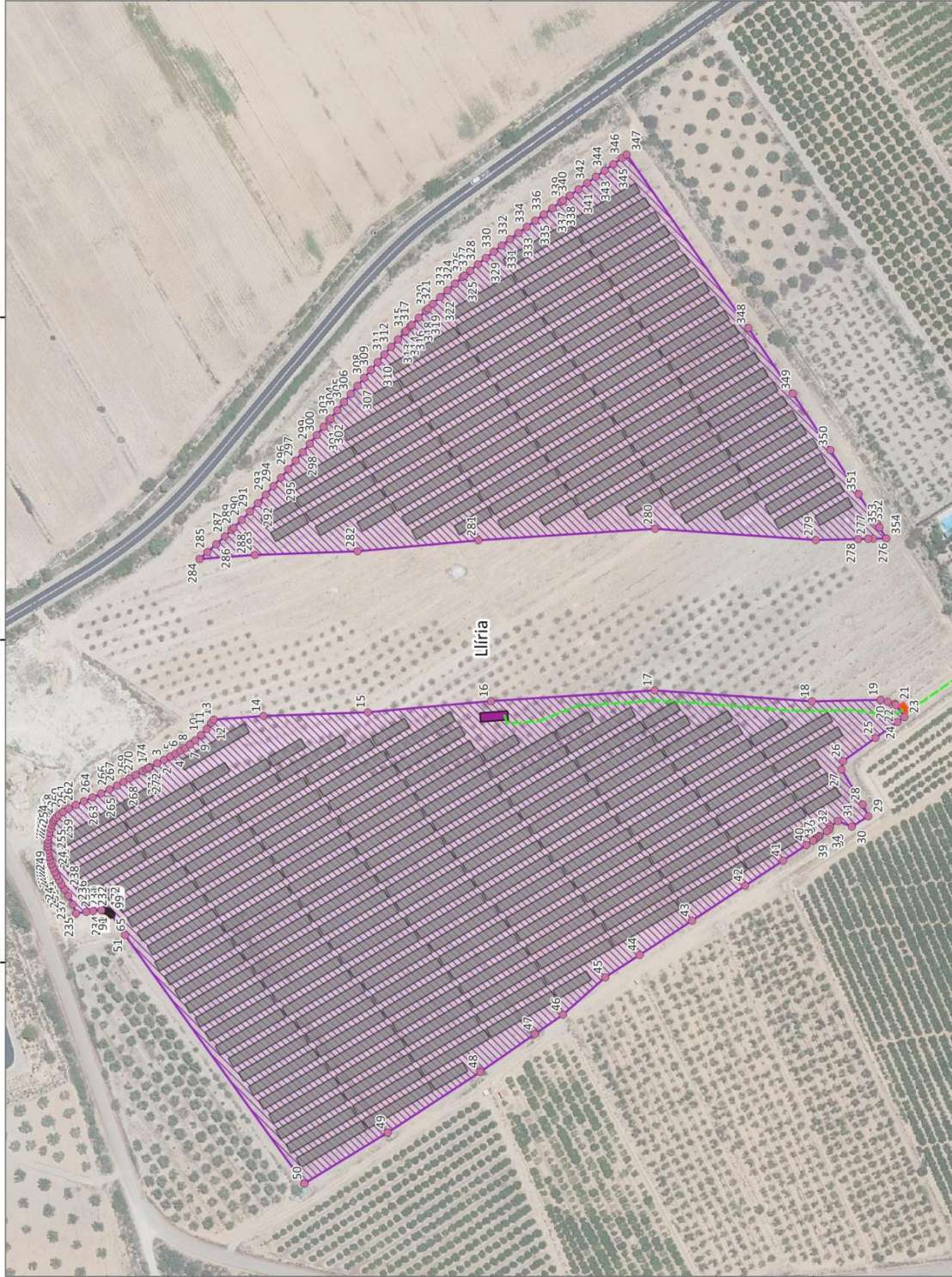
Unitats administratives

-  --- Municipios

Base cartogràfica
 Ortofoto año 2023. Institut Cartogràfic València


 0 25 50 m
 Sistema de referència ETRS89
 Proyección UTM huso 30

ANEXO I "PARQUE SOLAR FOTOVOLTAICO LLIRIA" de potencia instalada 6.400 kWn (7.150 KVA)



700950
700800
700650

4398000
4397850
4397700

700950
700800
700650



Instal·lació solar fotovoltaica

Vallado: superfície de la instal·lació de generació, entesa com el àrea compresa per el cerrament perimetral de esta.

Infraestructura de evacuació subterrànea

Unitats administratives

----- Municipios

Base cartogràfica

Ortofoto año 2023. Institut Cartogràfic Valencià



0 500 1.000 m

Sistema de referència ETRS89,
Proyección UTM huso 30

ANEXO II "PARQUE SOLAR FOTOVOLTAICO LLIRIA" de potencia instalada 6.400 kWn (7.150 KVA)



ANEXO III 'PARQUE SOLAR FOTOVOLTAICO LLIRIA' VERTICES DE DELIMITACIÓN DEL VALLADO.

"PARQUE SOLAR FOTOVOLTAICO LLIRIA"		4397677	
Vértices que delimitan el vallado		700723	4397674
COORDENADAS ETRS89, PROYECCIÓN UTM HUSO 30		700713	4397682
VÉRTICE	X	Y	
1	700741	4398008	
2	700743	4398005	
3	700744	4398002	
4	700746	4397999	
5	700747	4397997	
6	700748	4397994	
7	700750	4397992	
8	700751	4397990	
9	700753	4397987	
10	700756	4397985	
11	700759	4397982	
12	700761	4397980	
13	700763	4397979	
14	700765	4397956	
15	700766	4397907	
16	700772	4397850	
17	700776	4397774	
18	700771	4397701	
19	700772	4397669	
20	700771	4397665	
21	700770	4397662	
22	700770	4397662	
23	700764	4397658	
24	700762	4397661	
25	700754	4397671	
26	700744	4397686	
27	700740	4397687	
28	700723	4397677	
29	700718	4397674	
30	700713	4397682	
31	700716	4397689	
32	700713	4397692	
33	700712	4397693	
34	700711	4397694	
35	700709	4397697	
36	700708	4397698	
37	700708	4397699	
38	700707	4397700	
39	700707	4397700	
40	700705	4397703	
41	700697	4397714	
42	700686	4397732	
43	700669	4397756	
44	700653	4397781	
45	700643	4397797	
46	700626	4397816	
47	700617	4397829	
48	700599	4397855	
49	700571	4397898	
50	700547	4397937	
51	700663	4398020	
52	700672	4398026	
53	700672	4398026	
54	700672	4398026	
55	700672	4398026	
56	700672	4398026	
57	700672	4398026	
58	700672	4398026	
59	700672	4398026	
60	700672	4398026	
61	700672	4398026	
62	700672	4398026	
63	700672	4398026	
64	700672	4398027	
65	700672	4398027	
66	700672	4398027	
67	700672	4398027	
68	700672	4398027	
69	700673	4398027	
70	700673	4398027	
71	700673	4398027	
72	700673	4398027	
73	700673	4398027	
74	700673	4398027	
75	700673	4398027	
76	700673	4398027	
77	700673	4398027	
78	700673	4398027	
79	700673	4398027	
80	700673	4398027	
81	700673	4398027	
82	700673	4398027	
83	700673	4398027	
84	700673	4398027	
85	700673	4398027	
86	700673	4398027	
87	700673	4398027	
88	700673	4398027	
89	700673	4398027	
90	700673	4398027	
91	700673	4398027	
92	700673	4398027	
93	700673	4398027	
94	700673	4398027	
95	700673	4398027	
96	700673	4398027	
97	700673	4398027	
98	700673	4398027	
99	700673	4398027	
100	700673	4398027	
101	700673	4398027	
102	700673	4398027	
103	700673	4398027	
104	700673	4398027	
105	700673	4398027	
106	700673	4398027	
107	700673	4398027	
108	700673	4398027	
109	700673	4398027	
110	700673	4398028	
111	700673	4398028	
112	700673	4398028	
113	700673	4398028	
114	700673	4398028	
115	700673	4398028	
116	700673	4398028	
117	700673	4398028	
118	700674	4398028	
119	700674	4398028	
120	700674	4398028	
121	700674	4398028	
122	700674	4398028	
123	700674	4398028	
124	700674	4398028	
125	700674	4398028	
126	700674	4398028	
127	700674	4398028	
128	700674	4398028	
129	700674	4398028	

ANEXO III 'PARQUE SOLAR FOTOVOLTAICO LLIRIA' VERTICES DE DELIMITACIÓN DEL VALLADO.

130	700674	4398028	700674	4398029	198	700674	4398030	232	700674	4398031
131	700674	4398028	700674	4398029	199	700674	4398030	233	700674	4398035
132	700674	4398028	700674	4398029	200	700674	4398030	234	700673	4398038
133	700674	4398028	700674	4398029	201	700674	4398030	235	700673	4398043
134	700674	4398028	700674	4398029	202	700674	4398030	236	700677	4398044
135	700674	4398028	700674	4398029	203	700674	4398030	237	700681	4398046
136	700674	4398028	700674	4398029	204	700674	4398030	238	700684	4398048
137	700674	4398028	700674	4398029	205	700674	4398030	239	700686	4398050
138	700674	4398028	700674	4398029	206	700674	4398030	240	700688	4398051
139	700674	4398028	700674	4398029	207	700674	4398030	241	700690	4398052
140	700674	4398028	700674	4398029	208	700674	4398030	242	700692	4398053
141	700674	4398028	700674	4398029	209	700674	4398030	243	700694	4398054
142	700674	4398028	700674	4398029	210	700674	4398030	244	700696	4398054
143	700674	4398028	700674	4398029	211	700674	4398030	245	700697	4398055
144	700674	4398028	700674	4398029	212	700674	4398030	246	700699	4398056
145	700674	4398028	700674	4398029	213	700674	4398030	247	700701	4398056
146	700674	4398028	700674	4398029	214	700674	4398030	248	700702	4398056
147	700674	4398028	700674	4398029	215	700674	4398031	249	700704	4398056
148	700674	4398029	700674	4398030	216	700674	4398031	250	700705	4398056
149	700674	4398029	700674	4398030	217	700674	4398031	251	700707	4398056
150	700674	4398029	700674	4398030	218	700674	4398031	252	700708	4398056
151	700674	4398029	700674	4398030	219	700674	4398031	253	700710	4398055
152	700674	4398029	700674	4398030	220	700674	4398031	254	700712	4398055
153	700674	4398029	700674	4398030	221	700674	4398031	255	700714	4398054
154	700674	4398029	700674	4398030	222	700674	4398031	256	700715	4398054
155	700674	4398029	700674	4398030	223	700674	4398031	257	700716	4398053
156	700674	4398029	700674	4398030	224	700674	4398031	258	700717	4398052
157	700674	4398029	700674	4398030	225	700674	4398031	259	700719	4398051
158	700674	4398029	700674	4398030	226	700674	4398031	260	700720	4398049
159	700674	4398029	700674	4398030	227	700674	4398031	261	700722	4398046
160	700674	4398029	700674	4398030	228	700674	4398031	262	700723	4398043
161	700674	4398029	700674	4398030	229	700674	4398031	263	700725	4398039
162	700674	4398029	700674	4398030	230	700674	4398031	264	700727	4398035
163	700674	4398029	700674	4398030	231	700674	4398031	265	700729	4398031



ANEXO III 'PARQUE SOLAR FOTOVOLTAICO LLIRIA' VERTICES DE DELIMITACIÓN DEL VALLADO.

266	700730	4398027	289	700852	4397970	312	700936	4397896	335	700995	4397829
267	700732	4398024	290	700856	4397966	313	700940	4397893	336	700998	4397825
268	700734	4398021	291	700860	4397962	314	700943	4397890	337	701001	4397821
269	700736	4398018	292	700864	4397958	315	700944	4397889	338	701004	4397817
270	700737	4398015	293	700868	4397955	316	700946	4397887	339	701004	4397816
271	700739	4398012	294	700871	4397951	317	700946	4397887	340	701007	4397813
272	700740	4398010	295	700875	4397948	318	700950	4397883	341	701009	4397809
273	700741	4398009	296	700879	4397944	319	700953	4397880	342	701012	4397805
274	700741	4398009	297	700883	4397941	320	700954	4397879	343	701015	4397801
275	700847	4397666	298	700887	4397937	321	700956	4397877	344	701018	4397797
276	700847	4397672	299	700891	4397934	322	700959	4397873	345	701021	4397793
277	700847	4397674	300	700895	4397931	323	700963	4397870	346	701024	4397789
278	700847	4397679	301	700899	4397928	324	700966	4397867	347	701026	4397787
279	700846	4397699	302	700902	4397925	325	700969	4397863	348	700945	4397730
280	700852	4397774	303	700903	4397924	326	700969	4397862	349	700915	4397709
281	700846	4397856	304	700907	4397921	327	700972	4397860	350	700888	4397692
282	700841	4397912	305	700911	4397918	328	700975	4397856	351	700868	4397679
283	700839	4397960	306	700914	4397915	329	700978	4397852	352	700854	4397670
284	700838	4397985	307	700918	4397912	330	700980	4397849	353	700852	4397669
285	700841	4397982	308	700922	4397909	331	700983	4397845	354	700847	4397666
286	700844	4397978	309	700926	4397906	332	700986	4397841			
287	700848	4397974	310	700929	4397903	333	700989	4397837			
288	700851	4397971	311	700933	4397899	334	700992	4397833			