

Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme

RESOLUCIÓ d'11 de juny de 2024, del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, per la qual s'atorga a Fotovoltaica Júpiter, SL, l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, l'autorització administrativa prèvia, l'autorització administrativa de construcció i l'aprovació del pla de desmantellament i restauració del terreny i l'entorn afectat, per a una central fotovoltaica, situada a Elx, de potència instal·lada de 4,84 MW, denominada FV Júpiter, incloent-hi la infraestructura d'evacuació d'ús exclusiu i la part de la compartida amb el projecte de la central fotovoltaica denominada FV Marruecos, compresa per un centre d'entrega i una línia d'evacuació comuna fins a la subestació ST Saladas 220/20 kV. ATALFE/2020/81. [2024/6073]

Antecedents

Primer. Sol·licitud

Fotovoltaica Júpiter, SL, mitjançant un representant degudament acreditat, va presentar una instància davant del registre telemàtic de la Generalitat Valenciana, en data 17 d'agost de 2020, amb núm. de registre GVRTE/2020/1233448, en la qual sol·licita l'autorització administrativa prèvia i l'autorització administrativa de construcció per a una central de producció d'energia elèctrica de tecnologia fotovoltaica, denominada «FV Júpiter», de potència nominal 4,5 MWn i potència dels mòduls fotovoltaics de 4,9896 MWp, que se situarà en el terme municipal d'Elx (Alacant), incloent-hi la infraestructura d'evacuació exclusiva i la compartida amb la central fotovoltaica «FV Marruecos». Per a tramitar-la es va incoar l'expedient ATREGI/2020/181/03.

El 28 d'agost de 2020, el Servei Territorial va enviar un ofici de requeriment de pagament de taxes administratives i en l'expedient consta la justificació de l'ingrés de la taxa administrativa corresponent en data 28 de desembre de 2020, que cobrix el pressupost del projecte de la instal·lació que finalment s'ha sotmés a autorització.

Es va efectuar un requeriment d'esmena de la documentació presentada en data 2 de desembre de 2020. El promotor va respondre amb l'aportació de la documentació requerida.

Fotovoltaica Júpiter, SL, mitjançant un representant degudament acreditat, va presentar una instància davant del registre telemàtic de la Generalitat Valenciana, en data 11 de novembre de 2020, amb núm. de registre GVRTE/2020/1679506, en la qual sol·licita l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, l'autorització administrativa prèvia, l'autorització administrativa de construcció i l'aprovació del pla de desmantellament i restauració del terreny i l'entorn afectat per a una central de producció d'energia elèctrica de tecnologia fotovoltaica, denominada «FV Júpiter», de potència nominal 4,5 MWn i potència dels mòduls fotovoltaics de 4,9896 MWp, que se situarà en el terme municipal d'Elx (Alacant), incloent-hi la infraestructura d'evacuació exclusiva i la compartida amb la central fotovoltaica «FV Marruecos».

D'acord amb les característiques i la ubicació de la instal·lació sol·licitada, esta està sotmesa al procediment integrat d'autorització de centrals fotovoltaïques que s'hagen d'ubicar sobre sòl no urbanitzable que estableix el 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, Decret llei 14/2020). Per a la tramitació d'esta, el Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant (d'ara en avant, STIEMA) incoa l'expedient ATALFE/2020/81.

En data de 23 de desembre de 2020, en vista de la documentació presentada, s'acorda admetre a tràmit la sol·licitud d'autorització administrativa prèvia i de construcció per a la instal·lació de producció d'energia elèctrica de 4.989,6 kW de potència instal·lada, promoguda per Fotovoltaica Júpiter, SL, que se situarà a Elx, província d'Alacant, només als efectes del que estipula l'article 1 del Reial Decret llei 23/2020, de 23 de juny, pel qual s'aproven mesures en matèria d'energia i en altres àmbits per a la reactivació econòmica.

Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo

RESOLUCIÓN de 11 de junio de 2024, del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, por la que se otorga a Fotovoltaica Júpiter, SL, autorización de implantación en suelo no urbanizable, autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción y aprobación del plan de desmantelamiento y restauración del terreno y el entorno afectado para una central fotovoltaica, ubicada en Elche, de potencia instalada de 4,84 MW, denominada FV Júpiter, incluida la infraestructura de evacuación de uso exclusivo y la parte de la compartida con el proyecto de la central fotovoltaica denominada FV Marruecos, comprendida por un centro de entrega y una línea de evacuación común hasta la subestación ST Saladas 220/20 Kv. ATALFE/2020/81. [2024/6073]

Antecedentes

Primero. Solicitud

Fotovoltaica Júpiter, SL, mediante representante debidamente acreditado, presentó instancia ante el registro telemático de la Generalitat Valenciana en fecha 17 de agosto de 2020, con núm. de registro GVRTE/2020/1233448, en la que solicita autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción, relativos a una central de producción de energía eléctrica de tecnología fotovoltaica, denominada FV Júpiter, de potencia nominal 4,5 MWn y potencia de los módulos fotovoltaicos de 4,9896 MWp, a ubicar en el término municipal de Elche (Alicante), incluida su infraestructura de evacuación exclusiva y la compartida con la central fotovoltaica FV Marruecos, para lo cual fue incoado el expediente ATREGI/2020/181/03.

El 28 de agosto de 2020 se envió oficio de requerimiento de pago de tasas administrativas por el Servicio Territorial, constando en el expediente la justificación del ingreso de la tasa administrativa correspondiente en fecha 28 de diciembre de 2020, que cubre el presupuesto del proyecto de la instalación que finalmente se ha sometido a autorización.

Se efectuó requerimiento de subsanación de la documentación presentada en fecha 2 de diciembre de 2020. El promotor respondió aportando la documentación requerida.

Fotovoltaica Júpiter, SL, mediante representante debidamente acreditado, presentó instancia ante el registro telemático de la Generalitat Valenciana en fecha 11 de noviembre de 2020, con número de registro GVRTE/2020/1679506, en la que solicita autorización de implantación en suelo no urbanizable, autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción, y la aprobación del plan de desmantelamiento y restauración del terreno y el entorno afectado, relativos a una central de producción de energía eléctrica de tecnología fotovoltaica, denominada FV Júpiter, de potencia nominal 4,5 MWn y potencia de los módulos fotovoltaicos de 4,9896 MWp, a ubicar en el término municipal de Elche (Alicante), incluida su infraestructura de evacuación exclusiva y la compartida con la central fotovoltaica FV Marruecos.

Conforme a las características y ubicación de la instalación solicitada, esta está sometida al procedimiento integrado de autorización de centrales fotovoltaicas que vayan a emplazarse sobre suelo no urbanizable establecido por el Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell, de medidas para acelerar la implantación de instalaciones para el aprovechamiento de las energías renovables por la emergencia climática y la necesidad de la urgente reactivación económica (en adelante Decreto ley 14/2020). Para la tramitación de la misma se incoa por parte del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante (en adelante STIEMA) el expediente ATALFE/2020/81.

Con fecha 23 de diciembre de 2020, en vista de la documentación presentada, se acuerda la admisión trámite de la solicitud de autorización administrativa previa y de construcción para la instalación de producción de energía eléctrica de 4.989,6 kW de potencia instalada promovida por Fotovoltaica Júpiter, SL, a ubicar en Elche, provincia de Alicante, a los solos efectos de lo estipulado en el artículo 1 del Real decreto ley 23/2020, de 23 de junio, por el que se aprueban medidas en materia de energía y en otros ámbitos para la reactivación económica.

En data 24 de novembre de 2021, se sol·licita al Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant una nova sol·licitud i una convalidació de la sol·licitud de l'autorització administrativa prèvia i de construcció d'instal·lació solar fotovoltaica de l'expedient ATREGI/2020/181/03, acollint-se a la disposició transitòria primera del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, de mesures per a accelerar la implantació d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables per l'emergència climàtica i la necessitat de la urgent reactivació econòmica.

El 24 de novembre de 2021, el Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant emet una resolució de desistiment de l'expedient ATREGI/2020/181/03, en atenció als antecedents de fet i als fonaments de dret descrits, i declara el desistiment de la sol·licitud i la convalidació dels actes de tràmit que s'hagen completat, com ara el pagament de les taxes administratives i l'Acord de data 23 de desembre de 2020, del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, pel qual s'admet a tràmit la sol·licitud.

Segon. Informació pública

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

– el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de data 1 de juny de 2022¹ (DOGV 9352).

– el *Butlletí Oficial de la Província d'Alacant* de data 20 de maig de 2022² (BOP número 95).

L'STIEM d'Alacant, en virtut de l'article 23 del Decret llei 14/2020, va remetre a l'Ajuntament d'Elx (Alacant) la sol·licitud d'autorització perquè s'exposara en el tauler d'anuncis, pel mateix període de temps, i li va requerir que li remetara la diligència acreditativa de l'exposició una vegada finalitzat el termini corresponent. Tant l'una com l'altra consten en l'expedient. L'anunci s'ha publicat en el tauler de la seu electrònica de l'Ajuntament d'Elx, des del 2 fins al 23 de juny de 2022.

Així mateix, la documentació es posa a la disposició del públic en general en la seu electrònica de la Generalitat, en el lloc web <https://cindi.gva.es/va/web/energia/informacion-publica> (en valencià) i <https://cindi.gva.es/es/web/energia/informacion-publica> (en castellà).

La documentació aportada, que es va sotmetre a informació pública, és la següent:

– Projecte 1. Denominació: «Projecte d'instal·lació solar fotovoltaica «FV Júpiter» de 4,9896 MWp – 4,84 MWn (potència instal·lada) mitjançant seguidor 1 eix»

– Projecte 2. Denominació: «Nou centre de seccionament per a plantes solars fotovoltaïques Júpiter-Marruecos. Terme municipal d'Elx (Alacant)».

– Projecte 3. Denominació: «Nova línia subterrània d'alta tensió 20 kV SC per a l'evacuació d'electricitat procedent de centre d'entrega Júpiter-Marruecos fins a ST Saladas. Terme municipal d'Elx (Alacant)»

– Estudi d'impacte ambiental.

– Estudi d'integració paisatgística.

– Estudi hidrològic.

– Memòria justificativa del compliment dels criteris del Decret llei 14/2020.

– Pla de desmantellament i restitució del terreny i l'entorn afectat.

– Plec general de normes de seguretat en prevenció d'incendis forestals.

– Documentació per a l'ocupació de vies pecuàries.

– Separatas dirigides a:

• Conselleria de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat.

Direcció General de Política Territorial i Paisatge

• Conselleria d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica

• Comunitat General de Regants Regs de Llevant IS

• Confederació Hidrogràfica del Xúquer, OA

En fecha 24 de noviembre de 2021 se solicita al Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante nueva solicitud y convalidación de la solicitud de la autorización administrativa previa y de construcción de la instalación solar fotovoltaica del expediente ATREGI/2020/181/03, acogiéndose a la disposición transitoria primera 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.

El 24 de noviembre de 2021 el Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, emite resolución de desistimiento del expediente ATREGI/2020/181/03 en atención a los antecedentes de hecho y los fundamentos de derecho descritos y declara el desistimiento de la solicitud, y la convalidación de los actos de trámite que se hayan completado, como es el pago de las tasas administrativas y el Acuerdo de fecha 23 de diciembre de 2020, del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, por el que se admite a trámite la solicitud.

Segundo. Información pública

La solicitud de autorización administrativa de la instalación, junto con la documentación presentada han sido objeto de información pública durante el plazo de quince (15) días, a los efectos previstos en el artículo 23 del Decreto ley 14/2020, en los siguientes medios:

– el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de fecha 1 de junio de 2022¹, (DOGV 9352),

– el *Boletín Oficial de la Provincia de Alicante* de fecha 20 de mayo de 2022², (BOP número 95).

El STIEM de Alicante, en virtud del artículo 23 del Decreto ley 14/2020, remitió al Ayuntamiento de Elche (Alicante) para su exposición en el tablón de anuncios, por igual período de tiempo, la solicitud de autorización, requiriendo de aquel le remitiera diligencia acreditativa de la exposición una vez finalizado el plazo correspondiente, las cuales constan en el expediente. El anuncio ha sido publicado en el tablón de la sede electrónica del Ayuntamiento de Elche, desde el 2 hasta el 23 de junio de 2022.

Asimismo, se pone la documentación a disposición del público en general en la sede electrónica de la Generalitat, en el sitio web <https://cindi.gva.es/es/web/energia/informacion-publica> (en castellano) y <https://cindi.gva.es/va/web/energia/informacion-publica> (en valenciano).

La documentación aportada, y que fue sometida a información pública, es la siguiente:

– Proyecto 1. Denominación: «Proyecto de Instalación Solar Fotovoltaica FV Júpiter de 4,9896 Mwp – 4,84 Mwn (potencia instalada) mediante Seguidor 1 Eje».

– Proyecto 2. Denominación: «Nuevo Centro de Seccionamiento para Plantas Solares Fotovoltaicas Júpiter-Marruecos. Término Municipal de Elche (Alicante)».

– Proyecto 3. Denominación: «Nueva Línea Subterránea de Alta Tensión 20 kV S.C. para Evacuación de Electricidad Procedente de Centro de Entrega Júpiter-Marruecos hasta ST Saladas. Término Municipal de Elche (Alicante)».

– Estudio de impacto ambiental.

– Estudio de Integración Paisajística.

– Estudio hidrológico.

– Memoria justificativa del cumplimiento de los criterios del Decreto ley 14/2020.

– Plan de desmantelamiento y restitución del terreno y entorno afectado.

– Pliego general de normas de seguridad en prevención de incendios forestales.

– Documentación para la ocupación de vías pecuarias.

– Separatas dirigidas a:

• Conselleria de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad.

Dirección General de Política Territorial y Paisaje

• Conselleria de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica

• Comunidad General de Regantes Riegos de Levante I.S.

• Confederación Hidrográfica del Júcar, O.A.

1 https://dogv.gva.es/datos/2022/06/01/pdf/2022_4269.pdf

2 https://www.dip-alicante.es/bop2/pdftotal/2022/05/20_95/2022_003176.pdf

1 https://dogv.gva.es/datos/2022/06/01/pdf/2022_4269.pdf

2 https://www.dip-alicante.es/bop2/pdftotal/2022/05/20_95/2022_003176.pdf



- Ministeri de Transports, Mobilitat i Agenda Urbana
- Mancomunidad de los Canales del Taibilla, OA
- Aigües i Sanejament d'Elx, SA.
- Societat Agrària de Transformació núm. 3.013. Grupo San Pascual

- Fundació Cultural Miguel Hernández
- Federació d'Esports de Muntanya i Escalada de la Comunitat Valenciana
- Ajuntament d'Elx

Tercer. Alegacions

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

Quart. Condicionats

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

1. Informe favorable de la Mancomunidad de los Canales del Taibilla, OA, de data 14 de juliol de 2022, en què no s'aprecia cap inconvenient per a executar el projecte.

El promotor manifesta conformitat amb l'informe en data 14 de novembre de 2022.

2. Informe favorable d'Aigües i Sanejament d'Elx, SA, de data 17 d'agost de 2022, en què s'indiquen els condicionats següents:

– «Per a la localització de les conduccions hauran de realitzar-se les cales pertinents.

– En tot moment es respectarà el Reglament del servici i haurà de contactar amb el servici municipal davant de qualsevol incidència detectada. Aigües d'Elx declina qualsevol responsabilitat (danys a persones o coses, talls de subministrament d'aigua) derivada de situacions provocades per l'empresa executora de les obres.

– Si fora necessari descobrir o creuar, en algun punt, les xarxes d'aigua potable, es contactarà prèviament amb el servici municipal i amb l'antelació suficient per a confirmar els condicionants tècnics precisos. En qualsevol cas, els treballs es duran a terme amb mitjans manuals, i està expressament prohibida la utilització de mitjans mecànics, com ara retroexcavadores o similars en les proximitats de les conduccions.

Així mateix, si és necessari, s'asseguraran les parets de la rasa mitjançant apuntalament i es prendran les mesures oportunes que garantisquen l'estabilitat i la defensa contra cops o qualsevol altre tipus d'accions.

Una vegada finalitzades les obres, haurà de procedir-se a la reposició dels servicis existents afectats, que hauran de complir les mateixes característiques dels actuals servicis ja existents, pel que fa als materials, les condicions d'instal·lació i les característiques geomètriques (p. ex. diàmetres), així com el traçat en planta. La conducció o les conduccions afectades hauran de quedar accessibles en tot el traçat per a dur a terme les tasques de manteniment i inspecció pertinents.

Es comunica, així mateix, que el tram d'afecció resulta idèntic al corresponent a [...] altres dos expedients que es tramiten en l'STIEMA «cosa que li comuniquem per a prendre en consideració qualsevol interferència o observació que pugua provocar una modificació del traçat del present expedient.»

El promotor manifesta conformitat amb l'informe en data 9 de novembre de 2022.

3. Informe favorable de la Confederació Hidrogràfica del Xúquer, OA, de data 14 d'octubre de 2022, en què s'indiquen els condicionats següents:

«Sense perjudici del que disposen els articles 2, 4 i 5 del text refós de la Llei d'aigües, segons la sèrie a escala 1:25000 del Mapa topogràfic nacional, en l'entorn de l'actuació es localitza el barranc del Grifo. D'acord amb la documentació presentada, la central fotovoltaica projectada suposa l'ocupació de la zona de policia i respecta la zona de

- Ministerio de Transportes, Movilidad y Agenda Urbana
- Mancomunidad de los Canales del Taibilla, O.A.
- Aigües i Sanejament d'Elx, SA.
- Sociedad Agraria de Transformación Núm. 3.013. Grupo San Pascual

- Fundación Cultural Miguel Hernández
- Federació d'Esports de Muntanya i Escalada de la Comunitat Valenciana
- Ayuntamiento de Elche

Tercero. Alegaciones

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

Cuarto. Condicionados

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

1. Informe favorable de la Mancomunidad de los Canales del Taibilla OA, de fecha 14 de julio de 2022 en el que no se aprecia inconveniente a la ejecución del proyecto.

El promotor manifesta conformitat amb l'informe en data 14 de novembre de 2022.

2. Informe favorable de Aigües i Sanejament d'Elx, SA, de fecha 17 de agosto de 2022 en el que se indica los condicionados siguientes:

«– Para la localización de las conducciones deberán realizarse las catas pertinentes.

– En todo momento se respetará el Reglamento del Servicio, debiendo contactar con el Servicio Municipal ante cualquier incidencia detectada, declinando Aigües d'Elx cualquier responsabilidad (daños a personas o cosas, cortes de suministro de agua) derivada de situaciones provocadas por la empresa ejecutora de las obras.

– Si fuese necesario descubrir o cruzar, en algún punto, las redes de agua potable, se contactará con el servicio municipal previamente y con antelación suficiente al objeto de confirmar los condicionantes técnicos precisos. De cualquier modo, los trabajos se realizarán con medios manuales, estando expresamente prohibida la utilización de medios mecánicos tales como retroexcavadoras o similares en las proximidades de las conducciones.

Asimismo, en caso necesario, se asegurarán las paredes de la zanja mediante entibación y se tomarán las medidas oportunas que garanticen su estabilidad y defensa contra golpes o cualquier otro tipo de acciones.

Una vez finalizadas las obras, deberá procederse a la reposición de los servicios existentes afectados, que deberán cumplir con las mismas características de los actuales servicios ya existentes, en lo referente a materiales, condiciones de instalación y características geométricas (p. ej. diámetros), así como el trazado en planta. La conducción/es afectada/s deberán quedar accesibles en todo su trazado para realizar las labores de mantenimiento e inspección pertinentes.

– Se comunica, así mismo, que el tramo de afección resulta idéntico al correspondiente a (...) otros dos expedientes que se tramitan en el STIEMA «lo que le comunicamos para tomar en consideración cualquier interferencia u observación que pueda provocar una modificación del trazado del presente expediente.»

El promotor manifesta conformitat amb l'informe en data 9 de novembre de 2022.

3. Informe favorable de la Confederación Hidrogràfica del Júcar, OA, de fecha 14 de octubre de 2022 en el que se indica los condicionados siguientes:

«Sin perjuicio de lo dispuesto en los artículos 2, 4 y 5 del texto refundido de la Ley de aguas, según la serie a escala 1:25000 del Mapa Topográfico Nacional, en el entorno de la actuación se ubica el barranco del Grifo. De acuerdo con la documentación presentada, la central fotovoltaica proyectada supone la ocupación de su zona de policia,



servitud per a ús públic a l'efecte dels fins previstos en l'article 7 del Reglament del domini públic hidràulic. D'altra banda, la línia d'evacuació creua en el seu recorregut el barranc del Grifo i el barranc de les Vall-llongues.

Quant a això, s'informa que:

– Qualsevol sòl que pertanga al domini públic hidràulic és inalienable, imprescriptible i inembargable (article 132 de la Constitució Espanyola; articles 2 i 4 del text refós de la Llei d'aigües) i, per tant, no pot ser ocupat per l'actuació.

– D'acord amb el que es disposa en l'article 21 del Reial decret legislatiu 7/2015, pel qual s'aprova el text refós de la Llei de sòl i rehabilitació urbana, el domini públic hidràulic es preservarà de la transformació urbanística classificant-lo com a sòl rural (no urbanitzable).

– A més, els terrenys que limiten amb els llits estan subjectes, en tota l'extensió longitudinal, a una zona de servitud de cinc metres d'amplària per a ús públic i a una zona de policia de 100 metres d'amplària en què es condicionarà l'ús del sòl i les activitats que s'hi desenvolupen (article 6 del text refós de la Llei d'aigües).

– La zona de servitud s'ha de mantindre expedida per a ús públic [art. 7 del Reglament del domini públic hidràulic (RD 849/1986)].

– Tota actuació en la zona de policia estarà subjecta a autorització administrativa per part de l'organisme de conca [art. 9 del Reglament del domini públic hidràulic (RD 849/1986)].

Es recorda que a les aigües residuals que es puguen generar, es recorda que queda prohibit, amb caràcter general, l'abocament directe o indirecte d'aigües i de productes residuals susceptibles de contaminar les aigües continentals o qualsevol altre element del domini públic hidràulic, llevat que es compte amb l'autorització administrativa prèvia (article 100 del text refós de la Llei d'aigües).

Estes autoritzacions d'abocament correspondran a l'administració hidràulica competent, excepte en els casos d'abocaments efectuats en qualsevol punt de la xarxa de clavegueram o de col·lectors gestionats per les administracions autonòmiques o locals o per entitats dependents d'estes, en els quals l'autorització correspondrà a l'òrgan autonòmic o local competent (article 101 del text refós de la Llei d'aigües).

Es recorda que, d'acord amb l'article 47 del text refós de la Llei d'aigües, els predis inferiors estan subjectes a rebre les aigües que naturalment i sense obra de l'home descendisquen dels predis superiors, així com la terra o pedra que arrosseguen en el seu curs. Ni l'amo del predi inferior pot fer obres que impedisquen esta servitud ni el del superior obres que l'agreugen. Així mateix, en cas de pretendre abocar aigües pluvials al domini públic hidràulic, s'haurà de comptar prèviament amb l'autorització d'este organisme.

Es recorda que d'acord amb el que disposa l'article 9 del Reglament del domini públic hidràulic (RD 849/1986), en la zona de flux preferent dels llits no poden autoritzar-se activitats vulnerables davant d'avingudes ni activitats que suposen una reducció significativa de la capacitat de desàgüe de la zona de flux preferent esmentada.

Este organisme es pronunciarà sobre la viabilitat de l'actuació únicament dins de la zona de policia de llit públic, sense perjudici de les competències d'altres administracions. Fora d'esta zona serà l'administració competent, siga la comunitat autònoma o l'entitat local, qui haja de pronunciar-se sobre la conveniència de l'actuació, tal com s'establix en la Guia tècnica d'aplicació del reglament del DPH en les limitacions als usos del sòl en les zones inundables d'origen fluvial, més concretament en els apartats 2.1, Competències dels organismes de conca, i 2.2, Competències de les CA i entitats locals, del capítol II, Criteris d'aplicació.

Les parcel·les objecte d'actuació es troben dins de zona de policia de llit públic, per la qual cosa, en el tràmit d'autoritzacions en zona de policia, haurà de justificar-se el compliment del que es disposa en els articles 9 bis, 9 ter, 9 quater i 14 bis del Reglament del domini públic hidràulic.

L'activitat no suposa, en principi, un increment de demanda de recursos hídrics, d'acord amb el que es disposa en l'article 25.4 del text refós de la Llei d'aigües.

En cas contrari, es recorda que, d'acord amb l'article 52 del text refós de la Llei d'aigües, el dret a l'ús privatiu, siga o no consumptiu,

respetando la zona de servidumbre para uso público a efectos de los fines previstos en el artículo 7 del Reglamento del dominio público hidráulico. Por otro lado, la línea de evacuación cruza en su recorrido el barranco del Grifo y el barranco Vallongas.

A este respecto se informa que:

– Todo suelo perteneciente al dominio público hidráulico es inalienable, imprescriptible e inembargable (art. 132 de la Constitución Española; artículos 2 y 4 del texto refundido de la Ley de aguas) y por lo tanto no puede ser ocupado por la actuación.

– De acuerdo con lo dispuesto en el artículo 21 del Real decreto legislativo 7/2015 por el que se aprueba el texto refundido de la Ley de suelo y rehabilitación urbana, el dominio público hidráulico se preservará de su transformación urbanística mediante su clasificación como suelo rural (no urbanizable).

– Además, los terrenos que lindan con los cauces están sujetos, en toda su extensión longitudinal, a una zona de servidumbre de cinco metros de anchura para uso público y a una zona de policía de 100 metros de anchura en la que se condicionará el uso del suelo y las actividades que se desarrollen (art. 6 del texto refundido de la Ley de aguas).

– La zona de servidumbre se debe mantener expedida para uso público [art. 7 del Reglamento del dominio público hidráulico (RD 849/1986)].

– Toda actuación en la zona de policía estará sujeta a autorización administrativa por parte del organismo de cuenca (art. 9 del Reglamento del dominio público hidráulico (R.d. 849/1986)).

Con respecto a las aguas residuales que se puedan generar se recuerda que queda prohibido, con carácter general, el vertido directo o indirecto de aguas y de productos residuales susceptibles de contaminar las aguas continentales o cualquier otro elemento del dominio público hidráulico, salvo que se cuente con la previa autorización administrativa (art. 100 del texto refundido de la Ley de aguas).

Dichas autorizaciones de vertido corresponderán a la Administración hidráulica competente, salvo en los casos de vertidos efectuados en cualquier punto de la red de alcantarillado o de colectores gestionados por las administraciones autonómicas o locales o por entidades dependientes de las mismas, en los que la autorización corresponderá al órgano autonómico o local competente (artículo 101 del texto refundido de la Ley de aguas).

Se recuerda que, de acuerdo con el artículo 47 del texto refundido de la Ley de aguas, los predios inferiores están sujetos a recibir las aguas que naturalmente y sin obra del hombre descenden de los predios superiores, así como la tierra o piedra que arrastren en su curso. Ni el dueño del predio inferior puede hacer obras que impidan esta servidumbre ni el del superior obras que la agraven. Asimismo, en caso de pretender realizar vertido de aguas pluviales al dominio público hidráulico previamente se deberá contar con la autorización de este organismo.

Se recuerda que de acuerdo con lo dispuesto en el artículo 9 del Reglamento del dominio público hidráulico RD 849/1986, en la zona de flujo preferente de los cauces no pueden autorizarse actividades vulnerables frente a las avenidas ni actividades que supongan una reducción significativa de la capacidad de desagüe de la citada zona de flujo preferente.

Este organismo se pronunciará sobre la viabilidad de la actividad únicamente dentro de zona de policía de cauce público, sin perjuicio de las competencias de otras administraciones. Fuera de esta zona será la administración competente, bien sea la comunidad autónoma bien sea la entidad local, quien deba pronunciarse sobre la conveniencia de la actuación, como así se establece en la Guía técnica de aplicación del reglamento del DPH en las limitaciones a los usos del suelo en las zonas inundables de origen fluvial, más concretamente en los apartados 2.1, Competencias de los organismos de cuenca, y 2.2, Competencias de las CCAA y entidades locales, del capítulo II, Criterios de aplicación.

Las parcelas objeto de actuación se encuentran dentro de zona de policía de cauce público, por lo que en el trámite de autorizaciones en zona de policía deberá justificarse el cumplimiento de lo dispuesto en los artículos 9 bis, 9 ter, 9 quater y 14 bis del Reglamento del dominio público hidráulico.

La actividad no supone en principio incremento de demanda de recursos hídricos de acuerdo con lo dispuesto en el artículo 25.4 del texto refundido de la Ley de aguas.

En caso contrario se recuerda que, de acuerdo con el artículo 52 del texto refundido de la Ley de aguas, el derecho al uso privativo, sea



del domini públic hidràulic només s'adquirix per disposició legal (article 54) o concessió administrativa.

El promotor manifesta conformitat amb l'informe en data 9 de novembre de 2022.

4. Informe favorable de l'Ajuntament d'Elx, de data 17 de novembre de 2022, respecte a l'afecció del camí de domini públic municipal. No hi ha inconvenient per a dur a terme l'actuació, sempre que es complisquen les determinacions establides pels tècnics del departament d'infraestructures municipal.

El promotor manifesta conformitat amb l'informe en data 24 d'abril de 2023.

5. Informe de la Direcció General de Cultura i Patrimoni, de data 2 de febrer de 2023, en què s'informa favorablement, als efectes patrimonials que preveu l'article 11 de la Llei 4/1998, d'11 de juny, del patrimoni cultural valencià, de l'EIA «Planta solar fotovoltaica «FV Júpiter» (pol. 157, parc. 166, 168 i 379; pol. 172, parc. 248) i «FV Marruecos» (pol. 167, parc. 165) i línia d'evacuació» d'Elx, sempre que es complisquen les mesures cautelars següents:

L'11 de gener de 2022 es remet l'informe tècnic de la Direcció Territorial de Cultura i Esport d'Alacant, segons el qual, la prospecció de la cobertura total de la superfície afectada pel projecte d'EIA ha posat de manifest, segons els autors de l'informe, l'absència total d'afeccions al patrimoni de caràcter arqueològic i arquitectònic de la zona d'estudi.

S'han catalogat elements etnogràfics relacionats amb les activitats de reg, els quals hauran de ser avaluats pels tècnics corresponents de la Direcció General de Cultura i Patrimoni.

Quant a l'espai d'estudi, els tècnics que han fet l'estudi consideren que no és necessari adoptar mesures cautelars sobre el patrimoni arqueològic i arquitectònic. No obstant això, es proposa el seguiment arqueològic dels moviments de terra en el moment de l'execució de les obres.

L'informe tècnic etnològic, de data 29 de novembre de 2022, explica que la prospecció de cobertura total de la superfície afectada pel projecte ha posat de manifest el següent, segons els autors de l'informe, respecte al patrimoni etnològic:

«... s'han esmentat també els tres punts d'elements patrimonials que, malgrat no aparèixer en el catàleg de béns, sí que es troben localitzats o són coneguts perquè es troben situats per cadastre, senyalitzats i amb actuacions de restauració, com són els casos de les construccions de la parcel·la 248 i l'aqüeducte en la via d'evacuació. Diferent és el cas de l'estructura circular de possible aljub, ja que no es localitza cap senyalització. Tots els elements semblen pertànyer a èpoques contemporànies d'entre el segle XIX i el segle XX.

Tenint en compte tot el que s'ha exposat anteriorment en el desenvolupament d'esta memòria d'intervenció de treballs, després de la prospecció de tota la superfície d'afecció, que s'ha pogut documentar visualment de manera correcta, hem d'incidir que no comptem amb restes patrimonials evidents per al desenvolupament d'una documentació prèvia a les obres.»

Este tècnic considera, després de l'estudi de la memòria patrimonial esmentada, que són necessàries algunes mesures correctores davant del possible impacte als elements etnològics. No queda clara en la memòria l'afecció a la casa i possible aljub, i que possiblement és severa; per tant, s'hauran de documentar adequadament estos elements i l'aqüeducte de la línia d'evacuació per a l'arxiu d'este en el Servei de Patrimoni Cultural, per la qual cosa s'haurà de presentar la documentació d'estos elements.

El 30 de gener de 2023 s'aporta igualment l'informe tècnic d'afecció al patrimoni paleontològic, referent al projecte de construcció de l'EIA, en què es relata el següent:

– Des del punt de vista geològic, el projecte es localitza sobre materials que abasten des del Miocè a l'Holocè (IGME, 1973):

- Unitat olistotromica amb olistòlits d'unitats subjacents del Langhiense-Serravalliense.

- Gresos del Tortonian.

- Gresos, arenas i llims grocs (front deltaic) del Messiniense.

- Margues blaves i blanques, localment llims, arenas, diatomites i sílex (conca) del Messiniense.

- Calcarenites, arenas i llims grocs (plataforma) del Pliocè superior-Pleistocè inferior.

o no consultivo, del dominio público hidráulico solo se adquiere por disposición legal (art. 54) o concesión administrativa.»

El promotor manifesta conformitat amb l'informe en data 9 de novembre de 2022.

4. Informe favorable del Ayuntamiento de Elche de fecha 17 de noviembre de 2022, respecto a la afección del camino de dominio público municipal, no existe inconveniente a la actuación, siempre y cuando se cumplan las determinaciones establecidas por los técnicos del Departamento de Infraestructuras municipal.

El promotor manifesta conformitat amb l'informe en data 24 de abril de 2023.

5. Informe de la Dirección General de Cultura y Patrimonio, de fecha 2 de febrero de 2023, donde se informa favorablemente a los efectos patrimoniales contemplados en el artículo 11 de la Ley 4/1998, de 11 de junio, del patrimonio cultural valenciano, la EIA Planta solar fotovoltaica, FV Júpiter (pol. 157, parc. 166, 168 y 379; pol. 172, parc. 248) y FV Marruecos (pol. 167, parcela 165) y línea de evacuación de Elx, siempre que se cumplan con las medidas cautelares siguientes:

El 11 de enero de 2022 se remite informe técnico de la Dirección Territorial de Cultura y Deporte de Alicante, según el cual, la prospección de cobertura total de la superficie afectada por el proyecto de EIA ha puesto de manifiesto, según los autores del informe, total ausencia de afecciones al patrimonio de carácter arqueológico y arquitectónico, de la zona de estudio.

Se han catalogado elementos etnográficos relacionados con las actividades de riego, los cuales deberán de ser evaluados por los técnicos correspondientes de la Dirección General de Cultura i Patrimoni.

En lo referente al espacio de estudio, se considera por parte de los técnicos que han realizado el estudio que no son necesarias la adopción de medidas cautelares sobre el patrimonio arqueológico y arquitectónico. No obstante, se propone el seguimiento arqueológico de los movimientos de tierra en el momento de la ejecución de las obras.

El informe tècnic etnològic, de data 29 de novembre de 2022, explica que la prospecció de cobertura total de la superfície afectada pel projecte ha posat de manifest, segons els autors de l'informe, lo siguiente, respecto al patrimonio etnològic:

«...se han mencionado también los tres puntos de elementos patrimoniales que pese a no aparecer en el catálogo de bienes sí que se encuentran localizados o son conocidos al encontrarse ubicados por catastro, señalizados y con actuaciones de restauración, como son los casos de las construcciones de la parcela 248 y el acueducto en la vía de evacuación. Diferente es el caso de la estructura circular de posible aljibe ya que no se localiza señalización. Todos los elementos parecen pertenecer a épocas contemporáneas de entre siglo XIX y siglo XX.

Atendiendo a todo lo expuesto anteriormente en el desarrollo de esta memoria de intervención de trabajos tras la prospección de toda la superficie de afección, que se ha podido documentar visualmente de forma correcta, debemos incidir en que no contamos con restos patrimoniales evidentes para el desarrollo de una documentación previa a las obras.»

Este tècnic considera, tras el estudio de la citada memoria patrimonial, que son necesarias medidas correctoras ante el posible impacto a los elementos etnològics. No queda clara en la memoria la afección a la casa y posible aljibe, y que posiblemente sea severa, por tanto, se deberán de documentar adecuadamente estos elementos y el acueducto de la línea de evacuación para el archivo de este Servicio de Patrimonio Cultural, debiendo de presentar la documentación de estos elementos.

El 30 de enero de 2023 se aporta igualmente informe técnico de afección al patrimonio paleontológico, referente al proyecto de construcción del EIA, en el que se relata lo siguiente:

– Desde el punto de vista geológico el proyecto se localiza sobre materiales que abarcan desde el Mioceno al Holoceno (IGME, 1973):

- Unidad olistotromica con olistolitos de unidades infrayacentes del Langhiense-Serravalliense.

- Areniscas del Tortonense.

- Areniscas, arenas y limos amarillos (frente deltaico) del Messiniense.

- Margas azules y blancas, localmente limos, arenas, diatomitas y sílex (cuenca) del Messiniense.

- Calcarenitas, arenas y limos amarillos (plataforma) del Plioceno superior-Pleistoceno inferior.

• Argiles roges, arenes i conglomerats (ventalls al·luvials) d'edat Plistocè inferior-superior.

• Col·luvials i al·luvials indiferenciats de l'Holocè.

• Calitxos i crostes carbonatades de l'Holocè.

– Revisada la cartografia elaborada per la Conselleria d'Educació, Cultura i Esport d'àrees de baix potencial paleontològic de la Comunitat Valenciana, es comprova que l'actuació projectada no se situa íntegrament en les àrees descrites com de baix potencial paleontològic i, per tant, és susceptible de contindre elements patrimonials paleontològics de valor rellevant.

– Revisat l'inventari de la Conselleria d'Educació, Cultura i Esport, es comprova que no hi ha jaciments en l'àrea d'actuació del projecte. No obstant això, davant de la possibilitat que hi haja fòssils d'interès que no s'hagen localitzat fins al moment, es busquen jaciments i cites d'estos en el mateix tipus de materials de l'entorn. En l'inventari de la Conselleria d'Educació, Cultura i Esports, es localitzen diversos jaciments d'invertebrats en els gresos del Tortonià, en els gresos, arenes i llims grocs del Messinià, i en les margues blaves i blanques, localment llims, arenes, diatomites i sílex; també s'ha localitzat un jaciment amb restes de vertebrats i invertebrats en les calcarenites, arenes i llims grocs del Pliocè superior-Plistocè inferior (annex).

– No s'han trobat jaciments en la unitat olistotròmica ni en les argiles roges, arenes i conglomerats del Plistocè (ventalls al·luvials). No obstant això, els ventalls al·luvials són propicis per a l'acumulació de restes d'éssers vius (Luque, 2009) i els olistòlits podrien contindre fòssils de les unitats subjacents.

– Atesa la seua cronologia, els materials de l'Holocè no són susceptibles de contindre fòssils; tot i això, un dels jaciments de l'inventari de la Conselleria d'Educació, Cultura i Esport de l'entorn es troba localitzat en capes d'eixa edat (col·luvials i al·luvials indiferenciats), de manera que s'ha de tindre precaució també en estos materials.

Després de les consideracions desenvolupades, es conclou que la incidència del projecte «Construcció de les plantes solars fotovoltaïques «FV Júpiter» i «FV Marruecos» en el terme municipal d'Elx (Alacant) sí que pot resultar significativa. Per tant, caldrà:

– Incloure la presència d'un tècnic/a paleontòleg/òloga per a fer tasques de control i seguiment en els moviments de terra associats a l'execució d'este projecte amb excepció dels calitxos i crostes carbonatades. D'esta manera, qualsevol troballa de restes fòssils podrà ser comunicada immediatament a l'Administració, segons el que es disposa en l'article 63 de la Llei 4/1998 de patrimoni, per a prendre les mesures adequades per a protegir-les i conservar-les. Sobre la unitat olistotròmica, sobre les argiles roges, arenes i conglomerats del Plistocè, i sobre els col·luvials i al·luvials indiferenciats de l'Holocè, el seguiment pot ser extensiu. No obstant això, si es produïra qualsevol troballa paleontològica durant l'execució del projecte sense la presència del tècnic/a paleontòleg/òloga, s'ha de comunicar a la Conselleria d'Educació, Cultura i Esport o als ajuntaments implicats, segons el que es disposa en l'article 63 de la Llei 4/1998, del patrimoni cultural valencià. Quan es facen moviments de terra en els materials holocens, s'elimine per complet esta capa i s'aconsegueisca l'estrat inferior, el seguiment paleontològic passarà a ser intensiu.

– En cas de detectar restes fòssils de vertebrats, dur a terme una excavació d'urgència per a recuperar-los juntament amb tota la informació que proporcione el jaciment. L'excavació es durà a terme amb les mesures de seguretat adequades i es compatibilitzarà, quan siga possible, amb les activitats del promotor.

– Elaborar una col·lecció dels fòssils d'invertebrats que es vegen afectats pel projecte i que servirà com a testimoni del contingut fòssil dels materials de l'àrea d'actuació. Cada tipus de fòssil requereix una metodologia d'extracció determinada que s'haurà de tindre en compte tant per a recuperar-los com per a compatibilitzar-les amb les obres. – Entregar els fòssils recuperats al museu o institució que assenyalen la Conselleria d'Educació, Cultura i Esport, d'acord amb l'article 64 de la Llei 4/1998, del patrimoni cultural valencià.

El promotor manifesta conformitat amb l'informe en data 24 d'abril de 2023 i respecte a les mesures correctores davant del possible impacte d'elements etnològics, presentaria la documentació requerida que estava en procés d'elaboració.

• Arcillas rojas, arenas y conglomerados (abanicos aluviales) de edad Pleistoceno inferior-superior.

• Coluviales y aluviales indiferenciados del Holoceno.

• Caliches y costras carbonatadas del Holoceno.

– Revisada la cartografia elaborada per la Conselleria de Educació, Cultura i Esports de àrees de baix potencial paleontològic de la Comunitat Valenciana se comprueba que la actuación projectada no se ubica íntegramente en las áreas descritas como de bajo potencial paleontológico y, por lo tanto, es susceptible de contener elementos patrimoniales paleontológicos de valor relevante.

– Revisado el inventario de la Conselleria de Educación, Cultura y Deportes se comprueba que no existen yacimientos en el área de actuación del proyecto. Sin embargo, ante la posibilidad de que existan fósiles de interés que no hayan sido localizados hasta el momento, se realiza una búsqueda de yacimientos y citas de ellos en el mismo tipo de materiales del entorno. Se localizan en el inventario de la Conselleria de Educación, Cultura y Deportes varios yacimientos de invertebrados en las areniscas del Tortoniense, en las areniscas, arenas y limos amarillos del Messiniense y en las margas azules y blancas, localmente limos, arenas, diatomitas y sílex; también se ha localizado un yacimiento con restos de vertebrados e invertebrados en las calcarenitas, arenas y limos amarillos del Plioceno superior-Pleistoceno inferior (anexo).

– No se han encontrado yacimientos en la unidad olistotrómica ni en las arcillas rojas, arenas y conglomerados del Pleistoceno (abanicos aluviales). Sin embargo, los abanicos aluviales son propicios para la acumulación de restos de seres vivos (Luque, 2009) y los olistolitos podrían contener fósiles de las unidades infrayacentes.

– Dada su cronología, los materiales del Holoceno no son susceptibles de contener fósiles, aún así, uno de los yacimientos del inventario de la Conselleria de Educación, Cultura y Deportes del entorno se encuentra localizado en capas de esa edad (coluviales y aluviales indiferenciados), de manera que se ha de tener precaución también en estos materiales.

Después de las consideraciones realizadas, se concluye que la incidencia del proyecto «Construcción de las Plantas Solares Fotovoltaicas FV Júpiter y FV Marruecos en el término municipal de Elche (Alicante) sí puede resultar significativa. Por tanto, se debería:

– Incluir la presencia de un técnico/a paleontólogo/a para realizar tareas de control y seguimiento en los movimientos de tierra asociados a la ejecución de este proyecto con excepción de los caliches y costras carbonatadas. De esta manera, cualquier hallazgo de restos fósiles podrá ser comunicado inmediatamente a la administración según lo dispuesto en el artículo 63 de la Ley 4/1998 de patrimonio, tomándose las medidas adecuadas para su protección y conservación. Sobre la unidad olistotrómica, sobre las arcillas rojas, arenas y conglomerados del Pleistoceno y sobre los coluviales y aluviales indiferenciados del Holoceno el seguimiento puede ser extensivo. No obstante, si se produjera cualquier hallazgo paleontológico durante la ejecución del proyecto sin la presencia del técnico/a paleontólogo/a, se debe comunicar a la Conselleria de Educación, Cultura y Deportes o a los ayuntamientos implicados, según lo dispuesto en el artículo 63 de la Ley 4/1998 del patrimonio cultural valenciano. Cuando se realicen movimientos de tierra en los materiales holocenos y se elimine por completo esta capa alcanzando el estrato inferior, el seguimiento paleontológico pasará a ser intensivo.

– En caso de detectar restos fósiles de vertebrados realizar una excavación de urgencia para recuperarlos junto con toda la información que proporcione el yacimiento. La excavación se llevará a cabo con las medidas de seguridad adecuadas y compatibilizándola, cuando sea posible, con las actividades del promotor.

– Realizar una colección de los fósiles de invertebrados que se vean afectados por el proyecto y que servirá como testimonio del contenido fósil de los materiales del área de actuación. Cada tipo de fósil requiere una metodología de extracción determinada que habrá de ser tenida en cuenta tanto para su recuperación como para su compatibilización con las obras. – Entregar los fósiles recuperados al museo o institución que señale la Conselleria de Educación, Cultura y Deportes, de acuerdo con el artículo 64 de la Ley 4/1998 del patrimonio cultural valenciano.

El promotor manifesta conformitat amb l'informe en data 24 d'abril de 2023, i respecte a les mesures correctores ante el posible impacto de elementos etnológicos, presentaría la documentación requerida que estaba en proceso de elaboración.

En data 17 de maig de 2023, el promotor presenta un document de justificació de les mesures esmentades anteriorment, en què inclou una proposta d'actuació, que és traslladat en data 22 de maig de 2023 a la Direcció General de Cultura i Patrimoni per a fer un informe nou.

No s'ha rebut cap resposta per part de la Direcció General de Cultura i Patrimoni, per la qual cosa, transcorregut el termini, s'entén que no hi ha cap objecció a les mesures aportades pel promotor.

6. Informe de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental de data 28 de juny de 2022 en què es condicionen les mesures que s'arreglen en el resolc primer de la resolució, a més de:

– La no ocupació de la zona assenyalada en l'informe que es troba al nord de la instal·lació, en la parcel·la 248 del polígon 172, a causa de l'afecció amb terrenys forestals.

– Recular el tancat perquè no afecte la via pecuària de l'Assagador del Molí Nou, de 5 metres d'amplària legal i necessària, segons la classificació de les vies pecuàries d'Elx aprovada el 22.02.1993 i publicada en el DOGV l'01.04.1993.

El promotor respon als condicionats de l'informe en data 11 de juliol de 2022 acceptant-los, justificant les reculades a les vies pecuàries indicades i descrivint les mesures compensatòries, incloent-hi el disseny d'una tolla per a fomentar la població d'amfibis i avifauna o, si és el cas, mantindre un bon estat de les basses de reg existents en les proximitats de la planta, a més de redistribuir els panells per a no ocupar la zona assenyalada per l'informe.

La resposta s'envia a la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental per a fer un informe nou.

Es rep un segon informe emés per la Direcció General de Medi natural i Avaluació Ambiental en data 16 de juny de 2023, en què conclou que informa favorablement sempre que es complisquen les recomanacions, els condicionants i les mesures correctores indicades que s'han inclòs en el resolc primer de la resolució, a més de l'exclusió de la instal·lació del terreny forestal tal com es descriu, per la qual cosa amplia la zona que cal eliminar de mòduls fotovoltaics respecte al que proposava el promotor.

En l'informe s'esmenta que «La línia discorre per la muntanya d'utilitat pública V045 (Pedrera, Ferriol i Castellar). Per això, serà necessari sol·licitar les autoritzacions oportunes o, si és el cas, les d'ocupació necessàries segons el Decret 98/1995, de 16 de maig, del Consell, pel qual s'aprova el reglament de la Llei 3/1993, de 9 de desembre, forestal de la Comunitat Valenciana, i la Llei 43/2003, de 21 de novembre, de forests.»

El promotor de la instal·lació respon amb un escrit acceptant els condicionants de l'informe, en data 10 de juliol de 2023. Respecte a la possible ocupació de forest d'utilitat pública: «El traçat de la línia d'evacuació subterrània se cenyirà a l'amplària del vial existent pel qual discorre esta línia d'evacuació, de manera que s'evita l'afecció sobre la forest d'utilitat pública V045: Pedrera, Ferriol i Castellar. No s'ocuparan zones fora del vial existent per a cap tasca d'apilament de materials, treballs d'execució, tasques de manteniment o altres treballs de desmantellament de la línia d'evacuació». També elimina del projecte l'ocupació de la instal·lació sobre els terrenys forestals assenyalats. D'altra banda, adjunta un informe favorable de la Federació d'Esports de Muntanya i Escalada de la Comunitat Valenciana en relació amb l'afecció de la planta solar «FV JÚPITER» amb el sender GR-125: Senda del Poeta.

Com a modificació més significativa, el promotor proposa un canvi en la distribució dels panells de tal manera que es manté l'orografia del terreny, de tal manera que no hi haja moviment de terres més enllà del desbrossament superficial necessari i es mantinguen els abancaments i la morfologia actual. Això s'ha aconseguit gràcies al pas de seguidors a 1 eix a estructures fixes bipal amb 20 ° d'inclinació respecte a l'horitzontal (orientades perfectament al sud), i l'eliminació de diverses zones de mòduls fotovoltaics respecte a la implantació inicial (zones de terrassa i bancals de la parcel·la), de manera que la planta fotovoltaica es fragmenta segons les necessitats del terreny.

La nova configuració del projecte descrita en l'escrit, juntament amb este, són traslladats a la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental en data 16 de juny de 2023, que emet un informe nou en data 17 de juliol de 2023 en què dona conformitat a la solució aportada pel promotor.

En fecha 17 de mayo de 2023 el promotor presenta un documento de justificación de dichas medidas mencionadas anteriormente, incluyendo una propuesta de actuación, que es trasladado en fecha 22 de mayo de 2023 a la Dirección General de Cultura y Patrimonio para nuevo informe.

No ha sido recibido contestación por parte de la Dirección General de Cultura y Patrimonio, por lo que transcurrido el plazo, se entiende que no existe objeción alguna a las medidas aportadas por el promotor.

6. Informe de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental de fecha 28 de junio de 2022 en el que se condiciona a las medidas recogidas en el resuelto primero de la resolución, además de:

– La no ocupación de la zona señalada en el informe que se encuentra al norte de la instalación en la parcela 248 del polígono 172, debido a su afección con terrenos forestales.

– Retranquear el vallado para que no a afecte a la vía pecuaria del Assagador del Molí Nou de 5 metros de anchura legal y necesaria, según la Clasificación de las vías pecuarias de Elche aprobada el 22.02.1993 y publicada en el DOGV el 01.04.1993.

El promotor responde a los condicionados del informe en fecha 11 de julio de 2022, aceptando los condicionados, justificando los retranqueos a las vías pecuarias indicadas, describiendo las medidas compensatorias incluyendo el diseño de una charca para fomentar la población de anfibios y avifauna o, en su caso, mantener un buen estado de las balsas de riego existentes en las proximidades de la planta, además de la redistribución de los paneles para no ocupar la zona señalada por el informe.

La respuesta es enviada a la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental para nuevo informe.

Se recibe un segundo informe emitido por la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental en fecha 16 de junio de 2023, donde concluye que informa favorablemente siempre que se cumplan las recomendaciones, condicionantes y medidas correctoras indicadas incluidas en el Resuelto Primero de la resolución, además de la exclusión de la instalación del terreno forestal tal y como se describe, por lo que amplía la zona a eliminar de módulos fotovoltaicos respecto a lo propuesto por el promotor.

En el informe se menciona que «La línea discurre por el monte de utilidad pública V045 (Pedrera, Ferriol y Castellar). Por ello será necesario solicitar las autorizaciones oportunas o en su caso, las de ocupación necesarias según el Decreto 98/1995, de 16 de mayo, del Consell, por el que se aprueba el Reglamento de la Ley 3/1993, de 9 de diciembre, Forestal de la Comunitat Valenciana, y la Ley 43/2003, de 21 de noviembre, de montes.»

El promotor de la instalación responde con un escrito aceptando los condicionantes del informe, en fecha 10 de julio de 2023. Respecto a la posible ocupación de monte de utilidad pública: «El trazado de la línea de evacuación subterránea se ceñirá a la anchura del vial existente por el cual discurre dicha línea de evacuación, evitando de este modo la afección sobre el monte de utilidad pública V045: Pedrera, Ferriol y Castellar. No se ocuparán zonas fuera del vial existente para ninguna labor de acopio de materiales, trabajos de ejecución, tareas de mantenimiento u otros trabajos de desmantelamiento de la línea de evacuación.» También elimina del proyecto la ocupación de la instalación sobre los terrenos forestales señalados. Por otro lado, adjunta un informe favorable de la Federación de Deportes de Montaña y Escalada de la Comunitat Valenciana en relación a la afección de la planta solar FV Júpiter con el sendero GR-125: Senda del Poeta.

Como modificación más significativa, el promotor propone un cambio en la distribución de los paneles de tal forma que se mantiene la orografía del terreno, de tal forma que no haya movimiento de tierras más allá del desbroce superficial necesario, manteniendo los abancamientos y morfología actual. Esto se ha conseguido gracias al paso de seguidores a 1 eje a estructuras fijas biposte con 20° de inclinación respecto a la horizontal (orientadas perfectamente al sur), y la eliminación de varias zonas de módulos fotovoltaicos con respecto a la implantación inicial (zonas de terraza y bancales de la parcela) fragmentando la planta fotovoltaica según las necesidades del terreno.

La nueva configuración del proyecto descrita en el escrito junto con el mismo es trasladado a la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental en fecha 16 de junio de 2023, que emite nuevo informe en fecha 17 de julio de 2023 dando conformidad a la solución aportada por el promotor.



El promotor manifesta conformitat amb l'informe en data 3 d'agost de 2023.

7. Informe del Servei de Gestió Territorial, de data 26 d'agost de 2022, en què es conclou que la instal·lació es considera compatible, tenint en compte les consideracions finals esmentades, atenent les determinacions normatives d'aplicació i les cartografies oficials d'ordenació del territori condicionat a les mesures arrellegades en el resolc primer de la resolució.

El promotor manifesta conformitat amb l'informe en data 14 de novembre de 2021.

Després de les modificacions dutes a terme en el projecte d'execució a causa d'informes d'administracions, organismes i empreses de servici públic o d'interés general, els béns o els drets dels quals a càrrec seu pogueren ser afectats per esta, se'ls va sol·licitar un informe nou perquè valoraren la nova distribució de la instal·lació, en data 20 de novembre de 2023.

En data 19 de gener de 2024, el Servei de Gestió Territorial emet un informe en què considera la instal·lació compatible, d'acord amb les determinacions normatives del Pla d'acció territorial

de caràcter sectorial sobre prevenció del risc d'inundació a la Comunitat Valenciana i la

resta de normativa d'aplicació tinguda en compte a l'hora d'elaborar l'informe.

El promotor manifesta conformitat amb l'informe en data 29 de gener de 2024.

8. Informe favorable del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, de data 26 de gener de 2023, sempre que es complisca amb les mesures arrellegades en el resolc primer de la resolució, i amb els condicionants següents:

– Ampliar la distància de separació amb la planta solar «FV Marruecos», de manera que es generen i amplien espais lliures entre les diferents plantes.

– Hauran de retirar-se el tancat i el seguidor tant com per a permetre conservar i mantindre els exemplars d'arbratge de major port existents.

El promotor respon a l'informe en data 13 de febrer de 2023 i proposa les modificacions per a desenvolupar en l'esbós de la planta generadora. Proposa, en la zona indicada pel Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, passar d'una franja de separació entre tancats de 4 a 12 metres, i entre els seguidors des de 10 fins a 24 metres.

En data 1 d'agost de 2023, el Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge reitera un informe favorable amb les consideracions i les mesures d'integració paisatgística (MIP) establides en l'informe anterior, especialment el que s'indica sobre l'arbre de port gran existent que encara queda en la proposta aportada pel promotor.

El promotor de la instal·lació respon en data 30 d'agost de 2023 a l'anterior informe amb la proposta d'implantació final, en què elimina l'afecció als arbres de port gran existent i modifica la distribució dels panells de manera que passa de seguidors a un eix (nord a sud) a estructures fixes bipal (est-oest). Esta proposta s'envia de nou al Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge perquè elabore un informe nou.

En data 31 de gener de 2024, el Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge elabora un informe favorable de la proposta final presentada.

El promotor manifesta conformitat amb l'informe en data 28 de novembre de 2023.

El promotor aporta una declaració responsable i de conformitat relativa a la presentació d'informes favorables, en dates 26 i 27 de juliol de 2021 i 28 de novembre de 2023, en què accepta el condicionat d'estos i indica que estos informes han sigut emesos per estes basant-se exactament en la mateixa documentació presentada amb la sol·licitud inicial. Juntament amb la declaració responsable i de conformitat, el sol·licitant adjuntarà una còpia dels condicionats i informes esmentats, de conformitat amb l'article 24 del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, de mesures per a accelerar la implantació d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables per l'emergència climàtica i la necessitat de la urgent reactivació econòmica. Els informes aportats són:

1. Acord de l'Agència Estatal de Seguretat Aèria (AESA) en matèria de servituds aeronàutiques (expedient I21-0238), de data 21 de juny de 2021, en què s'autoritza la instal·lació de la planta solar fotovoltaica i l'ús dels sis mitjans auxiliars, condicionat a:

El promotor manifiesta conformidad con el informe en fecha 3 de agosto de 2023.

7. Informe del Servicio de Gestión Territorial de fecha 26 de agosto de 2022 en el que se concluye que la instalación se considera compatible, teniendo en cuenta las consideraciones finales mencionadas, atendiendo las determinaciones normativas de aplicación y las cartografías oficiales de ordenación del territorio condicionado a las medidas recogidas en el resuelto primero de la resolución.

El promotor manifiesta conformidad con el informe en fecha 14 de noviembre de 2021.

Tras las modificaciones realizadas en el proyecto de ejecución debido a informes de administraciones, organismos y empresas de servicio público o de interés general, cuyos bienes o derechos a su cargo, pudieran ser afectados por la misma, se les solicitó nuevo informe para que valoraran la nueva distribución de la instalación, en fecha 20 de noviembre de 2023.

En fecha 19 de enero de 2024, el Servicio de Gestión Territorial emite informe donde considera la instalación compatible, conforme a las determinaciones normativas del Plan de Acción Territorial de carácter sectorial sobre Prevención del Riesgo de Inundación en la Comunitat Valenciana y el resto de normativa de aplicación tenida en cuenta en la elaboración del informe.

El promotor manifiesta conformidad con el informe en fecha 29 de enero de 2024.

8. Informe favorable del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje de fecha 26 de enero de 2023 siempre que se cumpla con las medidas recogidas en el resuelto primero de la resolución, y con los siguientes condicionantes:

– Ampliar la distancia de separación con la planta solar FV Marruecos, de manera que se generen y amplíen espacios libres entre las distintas plantas.

– Deberá retirarse el vallado y el seguidor lo suficiente para permitir la conservación y mantenimiento de los ejemplares de arbolado de porte mayor existentes.

El promotor responde al informe en fecha 13 de febrero de 2023 proponiendo las modificaciones a realizar en el layout de la planta generadora. Propone en la zona indicada por el Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje pasar de una franja de separación entre vallados de 4 a 12 metros, y entre los seguidores desde 10 hasta 24 metros.

En fecha 1 de agosto de 2023 el Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje reiteran informe favorable con las consideraciones y medidas integración paisajística (MIP) establecidas en el anterior Informe, especialmente lo indicado sobre el árbol de gran porte existente que todavía queda en la propuesta aportada por el promotor.

El promotor de la instalación responde en fecha 30 de agosto de 2023 al anterior informe con la propuesta de implantación final eliminando la afección a los árboles de gran porte existente y modificando la distribución de los paneles al pasar de seguidores a un eje (norte a sur) a estructuras fijas biposte (este-oeste). Esta propuesta es enviada de nuevo al Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje para nuevo informe.

En fecha 31 de enero de 2024 el Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje informa favorablemente a la propuesta final presentada.

El promotor manifiesta conformidad con el informe en fecha 28 de noviembre de 2023.

Se aporta por el promotor declaración responsable y de conformidad relativa a la presentación de informes favorables, en fechas 26 y 27 de julio de 2021 y 28 de noviembre de 2023, aceptando el condicionado de los mismos e indicando que dichos informes han sido emitidos por estas en base a exactamente la misma documentación presentada con la solicitud inicial. Junto a la declaración responsable y de conformidad, el solicitante acompañará copia de los citados condicionados e informes, de conformidad con el artículo 24 del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell, de medidas para acelerar la implantación de instalaciones para el aprovechamiento de las energías renovables por la emergencia climática y la necesidad de la urgente reactivación económica. Los informes aportados son:

1. Acuerdo de la Agencia Estatal de Seguridad Aérea (AESA) en materia de servidumbres aeronáuticas (Expediente I21-0238), de fecha 21 de junio de 2021, donde se autoriza la instalación de la planta solar fotovoltaica y el uso de los seis medios auxiliares, condicionado a:



«– No superar els valors d'altura i elevació [...]» indicats en l'acord «per a la planta solar fotovoltaica i per als sis mitjans auxiliars, incloent-n'hi tots els elements o qualsevol afegit sobre estos.

– Si és necessària la utilització d'altres mitjans auxiliars que superen l'altura i l'elevació autoritzades, haurà de sol·licitar-se l'autorització corresponent de manera prèvia i preceptiva a la instal·lació d'estos, fent referència a este expedient.»

2. Resolució sobre l'autorització de l'expedient A1.20.0246.VSL de la Demarcació de Carreteres de l'Estat a la Comunitat Valenciana, dependent de la Direcció General de Carreteres del Ministeri de Transports, Mobilitat i Agenda Urbana, sobre la instal·lació d'una planta solar fotovoltaica denominada «FV Júpiter», de data 25 de març de 2021, per la qual es concedix l'autorització a la mercantil Fotovoltaica Júpiter, SL, per a executar les obres «Projecte d'instal·lació solar fotovoltaica «FV Júpiter» de 4,9896 MWp – 4,5 MWn» que se situen en una parcel·la (polígon 157, parcel·la 168, Elx, amb referència cadastral 03065A157001680000YE), en la zona d'afecció de l'autovia A-70, PK 29+000, marge dret, terme municipal d'Elx, amb subjecció a les condicions particulars i generals de la resolució esmentada, i Resolució sobre l'autorització de l'expedient A1.21.0170.LES de la Demarcació de Carreteres de l'Estat a la Comunitat Valenciana, sobre una nova línia subterrània d'alta tensió 20kV, circuit simple, per a l'evacuació d'electricitat procedent de les plantes solars «FV Júpiter» i «FV Marruecos» fins a la subestació elèctrica ST Saladas, de data 5 de juliol de 2021, per la qual es concedix l'autorització a Fotovoltaica Júpiter, SL, per a executar les obres del projecte de «Nova línia subterrània d'alta tensió 20kV SC per a evacuar l'electricitat procedent del centre d'entrega Júpiter-Marruecos fins a l'ST Saladas. Terme municipal d'Elx (Alacant)», que presenta un encreuament per una canalització ja autoritzada per la Direcció General de Carreteres en el pas inferior situat en el PK 26+900 de l'autovia A-70, tram no urbà, terme municipal d'Elx, amb subjecció a les condicions particulars i generals de la resolució esmentada.

3. Informe favorable de la Federació d'Esports de Muntanya i Escalada de la Comunitat Valenciana sobre la no afecció de la planta solar sobre este sender (GR-125) amb el qual fita.

Els organismes següents no han contestat a la sol·licitud efectuada: la Comunitat General de Regants Regs de Llevant IS, la Societat Agrària de Transformació núm. 3.013, Grupo San Pascual i la Fundació Cultural Miguel Hernández, per la qual cosa, transcorregut el termini concedit, s'entén que no s'oposen a les autoritzacions.

Quint. Adaptació a condicionats

El promotor presenta el projecte refós: «Projecte d'instal·lació solar fotovoltaica «FV JÚPITER» de 4,84 MW (potència instal·lada) mitjançant estructura fixa, visat pel Col·legi Oficial d'Enginyers Industrials de la Regió de Múrcia, en data 31 d'octubre de 2023, amb la transposició de totes les mesures proposades en els informes descrits en el punt anterior, que mostra conformitat a estos informes, principalment respecte als informes de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental de dates 28 de juny de 2022 i 16 de juny de 2023, i els informes del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge de dates 26 de gener i 1 d'agost de 2023.

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

– Eliminar la zona nord de panells per a evitar una afecció a terrenys forestals, reduint la superfície ocupada des de 76.760,45 fins a 73.001 m².

– Passar de seguidors a un eix a estructures fixes bípala amb 20 ° d'inclinació respecte a l'horitzontal (orientades al sud).

– Eliminar diverses zones de mòduls fotovoltaics respecte a la implantació inicial (zones de terrassa i bancals de la parcel·la) fragmentant la planta fotovoltaica segons les necessitats del terreny i redistribuir-los.

– Modificar el model i la quantitat de mòduls fotovoltaics utilitzats, de manera que es passa de 9.504 mòduls de 525 W, a 9.423 mòduls de 585 W, i es modifica la potència pic de mòduls fins als 5.512,455 kW.

«– No superar los valores de altura y elevación (...)» indicados en el acuerdo «para la planta solar fotovoltaica y para los seis medios auxiliares, incluidos todos sus elementos o cualquier añadido sobre los mismos.

– Si es necesaria la utilización de otros medios auxiliares que superen la altura y elevación autorizadas, deberá solicitarse la correspondiente autorización de forma previa y preceptiva a su instalación, haciendo referencia a este expediente.»

2. Resolución sobre Autorización del Expediente A1.20.0246.VSL de la Demarcación de Carreteras del Estado en la Comunitat Valenciana dependiente de la Dirección General de Carreteras del Ministerio de Transportes, Movilidad y Agenda Urbana, sobre instalación de una planta solar fotovoltaica denominada FV Júpiter, de fecha 25 de marzo de 2021, por la que se concede autorización a la mercantil Fotovoltaica Júpiter, SL, para la ejecución de las obras «Proyecto de instalación solar fotovoltaica FV Júpiter de 4,9896 MWp – 4,5 MWn» que se ubican en una parcela (polígono 157 parcela 168. Elche, con referencia catastral 03065A157001680000YE) situada en la zona de afección de la autovía A-70, PK 29+000, margen derecha, término municipal de Elche, con sujeción a las condiciones particulares y generales de la citada resolución; y resolución sobre autorización del expediente A1.21.0170.LES de la citada Demarcación de Carreteras del Estado en la Comunitat Valenciana, sobre nueva línea subterránea de alta tensión 20kV, simple circuito, para evacuación de electricidad procedente de las plantas solares FV Júpiter y FV Marruecos hasta la subestación eléctrica ST Saladas, de fecha 5 de julio de 2021, por la que se concede autorización a Fotovoltaica Júpiter, SL, para la ejecución de las obras del Proyecto de «Nueva línea subterránea de alta tensión 20kV S.C. para evacuación de electricidad procedente de centro de entrega Júpiter-Marruecos hasta ST Saladas. Término municipal de Elche (Alicante)», que presenta un cruceamiento por una canalización ya autorizada por la Dirección General de Carreteras en el paso inferior sito en el p.k. 26+900 de la autovía A-70, tramo no urbano, término municipal de Elche, con sujeción a las condiciones particulares y generales de la citada resolución.

3. Informe favorable de la Federació d'Esports de Muntanya i Escalada de la Comunitat Valenciana sobre la no afecció de la planta solar sobre dicho sendero colindante GR125.

Los siguientes organismos no han contestado a la solicitud efectuada: la Comunidad General de Regantes Riegos de Levante IS, la Sociedad Agraria de Transformación núm. 3.013. Grupo San Pascual y la Fundación Cultural Miguel Hernández, por lo que transcurrido el plazo concedido se entiende que no existe objeción alguna a las autorizaciones.

Quinto. Adaptación a condicionados

El promotor presenta proyecto refundido: «Proyecto de instalación solar fotovoltaica FV Júpiter de 4,84 MW (potencia instalada) mediante estructura fija, visado por el Colegio Oficial de Ingenieros Industriales de la Región de Murcia en fecha 31 de octubre de 2023, con la transposición de todas las medidas propuestas en los informes descritos en el punto anterior, mostrando su conformidad a dichos informes, principalmente respecto a los informes de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental de fechas 28 de junio de 2022 y 16 de junio de 2023, y los informes del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje de fechas 26 de enero y 1 de agosto de 2023.

Revisado el proyecto refundido presentado se observa que las modificaciones descritas se deben considerar como no sustanciales. Por tanto, conforme el artículo 23.5 del Decreto ley 14/2020 no ha sido necesario someter de nuevo al trámite de información pública estos cambios, cuyas modificaciones consisten en:

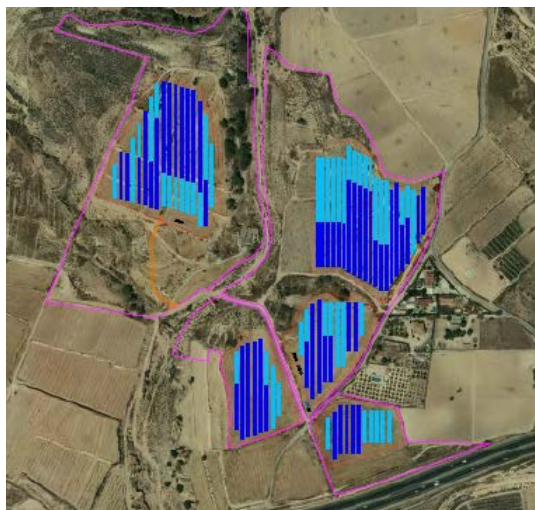
– Eliminación de la zona norte de paneles para evitar afección a terrenos forestales, reduciendo la superficie ocupada desde 76.760,45 hasta 73.001 m².

– Paso de seguidores a un eje a estructuras fijas bípala con 20° de inclinación respecto a la horizontal (orientadas al sur)

– Eliminación de varias zonas de módulos fotovoltaicos con respecto a la implantación inicial (zonas de terraza y bancas de la parcela) fragmentando la planta fotovoltaica según las necesidades del terreno, y redistribución de los mismos.

– Modificación del modelo de módulos fotovoltaicos utilizados y su cantidad, pasando de 9.504 módulos de 525 W, a 9.423 módulos de 585 W, modificando la potencia pico de módulos hasta los 5.512,455 kW.

En la figura següent es pot observar la proposta inicial de la planta generadora a l'esquerra, i la proposta final a la dreta.



En la siguiente figura se puede observar la propuesta inicial de la planta generadora a la izquierda, y la propuesta final a la derecha.



Sext. Avaluació ambiental

En data 28 d'octubre de 2022, la Direcció General de Qualitat Ambiental emet un informe de determinació d'afeccions ambientals del projecte de la planta solar «FV Júpiter», que promou Fotovoltaica Júpiter, SL, a Elx (Alacant), en el qual es resol que el projecte pot continuar la tramitació del procediment d'autorització, ja que no s'aprecien efectes adversos significatius sobre el medi ambient que requerisquen sotmetiment a un procediment d'avaluació ambiental. Els condicionats arrellegats en esta s'indiquen en el punt segon de la part dispositiva de la present resolució.

Sèptim. Implantació en sòl no urbanitzable

Consta l'informe de compatibilitat urbanística municipal favorable emés el 9 d'octubre de 2020 per l'Ajuntament d'Elx, en virtut de l'article 22 de la Llei 6/2014, de 25 de juliol, de la Generalitat, de prevenció, qualitat i control ambiental d'activitats a la Comunitat Valenciana, respecte a les parcel·les a on se situaran els grups generadors, en què considera l'activitat compatible amb les determinacions de la normativa urbanística d'aplicació, però únicament i exclusiva en la part qualificada amb clau 52, i havent obtingut prèviament totes les autoritzacions sectorials precises, de manera que no és possible ocupar o usar la part de parcel·la qualificada amb clau A.

Consten en l'expedient els informes favorables del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge en matèria de paisatge i del Servei de Gestió Territorial, de dates 31 i 19 de gener de 2024, respectivament, els dos servicis dependents de la Direcció General d'Urbanisme, Paisatge i Avaluació Ambiental. Els condicionats arrellegats en estos s'indiquen en el punt primer de la part dispositiva d'esta resolució.

Onzé. Evacuació i connexió a la xarxa

Consta en l'expedient l'acord de data 9 de novembre de 2020 entre Fotovoltaica Marruecos, SL, agent promotor de la central fotovoltaica «FV Marruecos», i Fotovoltaica Júpiter, SL, agent promotor de la central fotovoltaica «FV Júpiter», per a l'ús compartit de la infraestructura comuna d'evacuació, que consistix en un centre de protecció i mesura i una línia d'evacuació subterrània de 20 kV de circuit simple de 7.265 m de longitud fins a la connexió en les barres de l'ST Saladas 220/20 kV.

Consta una garantia econòmica per a la tramitació de la sol·licitud d'accés a la xarxa de distribució, depositada en data 18 de desembre de 2019 davant de l'Agència Tributària Valenciana, amb número de garantia 032019V499, per a una instal·lació de producció denominada «Júpiter» de tecnologia fotovoltaica, que se situarà en el terme municipal d'Elx, i de 4,9896 MWp instal·lats, per import de 199.584 euros (cent noranta-nou mil cinc-cents huitanta-quatre euros) corresponents a una quantia equivalent a 40 €/kW instal·lats, en virtut de l'article 66 bis del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, pel qual es regulen les

Sexto. Evaluación ambiental

Con fecha 28 de octubre de 2022, la Dirección General de Calidad Ambiental emite informe de determinación de afecciones ambientales del proyecto de planta solar FV Júpiter que promueve Fotovoltaica Júpiter, SL, en Elche (Alicante), en el que se resuelve que el proyecto puede continuar con la tramitación del procedimiento de autorización, por no apreciarse efectos adversos significativos sobre el medio ambiente que requieran su sometimiento a un procedimiento de evaluación ambiental. Los condicionantes recogidos en la misma, se indican en el punto segundo de la parte dispositiva de la presente resolución.

Séptimo. Implantación en suelo no urbanizable

Consta informe de compatibilidad urbanística municipal favorable emitido el 9 de octubre de 2020 por el Ayuntamiento de Elche, en virtud del artículo 22 de la Ley 6/2014, de 25 de julio, de la Generalitat, de prevención, calidad y control ambiental de actividades en la Comunitat Valenciana, respecto a las parcelas donde se ubicarán los grupos generadores, donde considera la actividad compatible con las determinaciones de la normativa urbanística de aplicación, pero única y exclusivamente en la parte calificada con clave 52, y previa obtención de todas las autorizaciones sectoriales precisas, no siendo posible la utilización, ocupación o uso de la parte de parcela calificada con Clave A.

Constan en el expediente informes favorables del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje en materia de paisaje y del Servicio de Gestión Territorial, de fechas 31 y 19 de enero de 2024, respectivamente, ambos servicios dependientes de la Dirección General Urbanismo, Paisaje y Evaluación Ambiental. Los condicionados recogidos en los mismos, se indican en el punto primero de la parte dispositiva de la presente resolución.

Décimo primero. Evacuación y conexión a la red

Consta en el expediente acuerdo de fecha 9 de noviembre de 2020 entre Fotovoltaica Marruecos, SL, y agente promotor de la central fotovoltaica FV Marruecos y Fotovoltaica Júpiter, SL, agente promotor de la central fotovoltaica FV Júpiter para el uso compartido de la infraestructura común de evacuación consistente en un centro de protección y medida y una línea de evacuación subterránea de 20 kV de simple circuito de 7.265 m de longitud hasta su conexión en las barras de la ST Saladas 220/20 kV.

Consta garantía económica para la tramitación de la solicitud de acceso a la red de distribución, depositada en fecha 18 de diciembre de 2019 ante la Agencia Tributaria Valenciana con número de garantía 032019V499, para una instalación de producción denominada Júpiter de tecnología fotovoltaica a ubicar en el término municipal de Elche y de 4,9896 MWp instalados, por importe de 199.584 euros (ciento noventa y nueve mil quinientos ochenta y cuatro €) correspondientes a una cuantía equivalente a 40 €/kW instalados, en virtud del artículo 66 bis del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, por el que se regulan

activitats de transport, distribució, comercialització, subministrament i procediments d'autorització d'instal·lacions d'energia elèctrica.

El promotor disposa dels permisos d'accés i connexió atorgats per l'empresa distribuïdora, de data 30 agost de 2021, relatius a la sol·licitud de la instal·lació «FV Júpiter», amb una potència d'accés concedida de 4,5 MW_n en 20 kV en les barres de 20kV de l'ST Saladas 220/20kV.

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

Com que la potència instal·lada (4,84 MW) és superior a la capacitat d'accés atorgada (4,5 MW), segons s'indica en la disposició addicional primera del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre, d'accés i connexió a les xarxes de transport i distribució d'energia elèctrica, la instal·lació haurà de disposar d'un sistema de control, coordinat per a tots els mòduls de generació que la integren, que impedisca que la potència activa que esta puga injectar a la xarxa supere la capacitat d'accés esmentada.

Dotzé. Acreditacions prèvies a la resolució

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

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

– Capacitat legal, tècnica i econòmica per a dur a terme el projecte, així com que disposa, de manera efectiva, dels recursos econòmics i financers necessaris per a materialitzar el projecte d'execució sol·licitat.

El projecte es finançarà amb recursos propis de socis directes de l'empresa sol·licitant. En el cas de canvis en la participació dels socis accionistes de l'empresa promotora, s'haurà de comunicar esta circumstància, i se subrogaran en els compromisos adquirits per a justificar esta capacitat, i serà causa de revocació de l'autorització administrativa, en cas contrari, per no complir el condicionament.

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

El promotor de la instal·lació disposa d'un contracte d'arrendament de les parcel·les a on s'implantarà la instal·lació, acreditat mitjançant contractes privats.

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

Consta l'informe preceptiu i no vinculant establert en l'article 30.2 del Decret llei 14/2020, de l'Ajuntament d'Elx, de data 12 de desembre de 2022, que valora favorablement el projecte.

Tretzé. Vies pecuàries

El promotor de la instal·lació ha sol·licitat l'ocupació temporal de vies pecuàries, concretament, sobre l'Assagador del Molí Nou, l'Assagador de Monfort a Santa Pola i l'Assagador dels Mollons de Bru, juntament amb la documentació que en defineix l'afecció, i ha sigut sotmesa al tràmit d'informació pública descrit en el punt segon.

Catorzé. Procediment d'urgència

Com que es tracta d'un projecte amb una potència de generació inferior o igual a 10 MW, en virtut de l'article 33.1 del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, es tramita, des del 23 d'abril de 2022, pel procediment d'urgència, d'acord amb la Llei 39/2015, de procediment administratiu comú de les administracions públiques, de manera que es reduïxen a la mitat els terminis establerts per al procediment ordinari, excepte els relatius a la presentació de sol·licituds i recursos.

Quinzé. Nous departaments

Que les referències fetes en els diferents informes emesos a departaments del Consell, actualment inexistents, han d'entendre's referides als nous departaments, de conformitat amb les noves competències i l'organització derivades del Decret 112/2023, de 25 de juliol, del Consell, pel qual s'estableix l'estructura orgànica bàsica de la Presidència i de les conselleries de la Generalitat, i les modificacions dutes a terme.

las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de energía eléctrica.

El promotor dispone de los permisos de acceso y conexión otorgados por la empresa distribuidora, de fecha 30 de agosto de 2021, relativos a la solicitud de la instalación FV Júpiter, con una potencia de acceso concedida de 4,5 MW_n en 20 kV en las barras de 20kV de la ST Saladas 220/20kV.

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

Al ser superior la potencia instalada (4,84 MW) a la capacidad de acceso otorgada (4,5 MW), según se indica en la disposición adicional primera del Real decreto 1183/2020, de 29 de diciembre, de acceso y conexión a las redes de transporte y distribución de energía eléctrica, la instalación deberá disponer de un sistema de control, coordinado para todos los módulos de generación que la integran, que impida que la potencia activa que esta pueda inyectar a la red supere dicha capacidad de acceso.

Duodécimo. Acreditaciones previas a la resolución

Consta en el expediente justificación de los criterios energéticos específicos para la implantación y diseño de centrales fotovoltaicas, recogidos en el artículo 11 del Decreto ley 14/2020.

El agente promotor acredita los siguientes aspectos, tal y como establece el artículo 30.1 del Decreto ley 14/2020, de forma previa a la resolución del procedimiento:

– Capacidad legal, técnica y económica para llevar a cabo el proyecto, así como que dispone de forma efectiva de recursos económicos y financieros necesarios para materializar el proyecto de ejecución solicitado.

El proyecto se financiará con recursos propios de socios directos de la empresa solicitante. En el caso de cambios en la participación de los socios accionistas de la empresa promotora, deberá ser comunicada dicha circunstancia, y se subrogarán en los compromisos adquiridos para justificar esta capacidad, siendo causa de revocación de la autorización administrativa en caso contrario por no cumplimiento condicionamiento.

– Disponer de los terrenos donde se va a implantar la instalación.

El promotor de la instalación dispone de contrato arrendamiento de las parcelas donde se va a implantar la instalación, acreditado mediante contratos privados.

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

Consta el informe preceptivo y no vinculante establecido en el artículo 30.2 del Decreto ley 14/2020, del Ayuntamiento de Elche de fecha 12 de diciembre de 2022 valorando favorablemente el proyecto.

Décimo tercero. Vías pecuarias

El promotor de la instalación ha solicitado ocupación temporal de vías pecuarias, en concreto, sobre el Assagador del Molí Nou, el Assagador de Monfort a Santa Pola y el Assagador dels Mollons de Bru, junto con la documentación que define su afección y ha sido sometido al trámite de información pública descrito en el punto segundo.

Décimo cuarto. Procedimiento de urgencia

Al tratarse de un proyecto con una potencia de generación menor o igual a 10MW, en virtud del artículo 33.1 del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, se tramita, desde el 23 de abril de 2022, por el procedimiento de urgencia de acuerdo con la Ley 39/2015, de procedimiento administrativo común de las administraciones públicas, reduciéndose a la mitad los plazos establecidos para el procedimiento ordinario, salvo los relativos a la presentación de solicitudes y recursos.

Décimo quinto. Nuevos departamentos

Que las referencias realizadas en los diferentes informes emitidos a departamentos del Consell, actualmente inexistentes, deben entenderse referidas a los nuevos departamentos, de conformidad con las nuevas competencias y organización derivada del Decreto 112/2023, de 25 de julio, del Consell, por el que establece la estructura orgánica básica de la Presidencia y de las conselleries de la Generalitat y sus modificaciones realizadas.

Consta en l'expedient la proposta de resolució de la secció tramitadora de l'expedient del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant.

Fonaments de dret

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

Segon. Este servei territorial és competent per a resoldre d'acord amb el que disposa l'article 4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, regulador dels procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat, i considerant el que estableix l'article 14 de l'Orde 3/2024, de 16 d'abril, de la Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme, mitjançant la qual es desplega el Decret 226/2023, del Consell, de 19 de desembre, pel qual s'aprova el Reglament orgànic i funcional de la Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme, la resolució del procediment és competència del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, ja que la potència que es vol instal·lar és igual o inferior a 10 MW.

Tercer. Segons l'article 53.1 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i l'article 7 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat, la construcció de les instal·lacions de producció d'energia elèctrica requereix l'autorització administrativa prèvia i l'autorització administrativa de construcció, i la tramitació i la resolució han de fer-se de manera conjunta, segons estableix l'article 21.1 del Decret Llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, de mesures per a accelerar la implantació d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables per l'emergència climàtica i la necessitat de la urgent reactivació econòmica.

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

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

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

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

Sext. De conformitat amb l'article 19 bis del Decret Llei 14/2020 (introduït pel 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), la instal·lació objecte del present procediment constitueix un projecte sotmès al procediment de determinació d'afeccions ambientals. Este determinarà si el projecte pot continuar tramitant-se, perquè no s'aprecien efectes adversos signi-

Consta en el expediente propuesta de resolución de la Sección tramitadora del expediente del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante.

Fundamentos de derecho

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

Segundo. Este servicio territorial es competente para resolver de acuerdo con lo dispuesto en el artículo 4 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, regulador de los procedimientos de autorización de instalaciones de producción, transporte y distribución de energía eléctrica que son competencia de la Generalitat, y considerando lo establecido en el artículo 14 de la Orden 3/2024, de 16 de abril, de la Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo, mediante la que se desarrolla el Decreto 226/2023, del Consell, de 19 de diciembre, por el cual se aprueba el Reglamento orgánico y funcional de la Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo, la resolución del procedimiento es competencia del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, al ser la potencia a instalar igual o inferior a 10 MW.

Tercero. Conforme al artículo 53.1 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico y el artículo 7 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, del Consell de la Generalitat, la construcción de las instalaciones de producción de energía eléctrica requiere autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción, debiendo efectuarse su tramitación y resolución de manera conjunta, según establece el artículo 21.1 del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell, de medidas para acelerar la implantación de instalaciones para el aprovechamiento de las energías renovables por la emergencia climática y la necesidad de la urgente reactivación económica.

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

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

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

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

Sexto. De conformidad con el artículo 19 bis del Decreto ley 14/2020 (introducido por 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), la instalación objeto del presente procedimiento constituye un proyecto sometido al procedimiento de determinación de afecciones ambientales. Este determinará si el proyecto puede continuar con su tramitación por



ficatius sobre el medi ambient que requerisquen sotmetre's a un procediment d'avaluació ambiental.

Els procediments d'autorització dels projectes de centrals fotovoltaïques que hagen obtingut un informe favorable de determinació d'afecció ambiental es declaren d'urgència per raons d'interés públic sempre que es presenten les sol·licituds d'autorització administrativa abans del 31 de desembre de 2024. A estos projectes serà aplicable la tramitació d'urgència que preveu l'article 33 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre.

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

De conformitat amb l'article 36.2 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus, per a obtenir l'autorització de la instal·lació, és un requisit previ indispensable obtenir els permisos d'accés i connexió a les xarxes de transport o distribució corresponents per a la totalitat de la potència de la instal·lació, sense perjudi 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.

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

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

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

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

Esta definició de potència instal·lada tindrà efectes per a les instal·lacions que, una vegada comencen a tramitar-se, encara no hagen obtingut l'autorització d'explotació definitiva, segons la disposició transitòria quinta del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre.

Octau. D'acord amb el que es disposa en l'article 53.4 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric; l'article 131 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, i l'article 8 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, les persones sol·licitants d'autoritzacions d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica han d'acreditar la capacitat legal, tècnica i economicofinancera exigible per a desenvolupar cada un dels projectes que presenten, tot això sense perjudi del que es preveu en este últim en relació amb l'exempció d'acreditació d'estes capacitats que potestatívament pugua atorgar l'Administració per als qui estiguen exercint l'activitat. En el present s'han acreditat estes.

D'acord amb l'article 30.1 del DL 14/2020, abans de la resolució, el promotor ha d'acreditar la disponibilitat efectiva dels recursos econòmics i financers necessaris per a materialitzar el projecte d'execució sol·licitat.

El projecte, segons consta en l'expedient, es finançarà amb recursos propis de dos socis directes de l'empresa sol·licitant. Si no es fera efectiu el finançament, els recursos necessaris seran aportats per un soci indirecte.

En el cas de canvis i amb la finalitat que es mantinga el compliment del que estableix el precepte indicat anteriorment, qualsevol variació en la forma de finançament del projecte o en la participació dels socis accionistes de l'empresa promotora s'haurà de comunicar, cas en què haurà

no apreciarse efectos adversos significativos sobre el medio ambiente que requieran su sometimiento a un procedimiento de evaluación ambiental.

Los procedimientos de autorización de los proyectos de centrales fotovoltaicas que hayan obtenido el informe favorable de determinación de afección ambiental se declaran de urgencia por razones de interés público siempre que se presentan las solicitudes de autorización administrativa antes del 31 de diciembre de 2024. A estos proyectos les será aplicable la tramitación de urgencia prevista en el artículo 33 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre.

Séptimo. 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.

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

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

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

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

Esta definición de potencia instalada tendrá efectos para aquellas instalaciones que, habiendo iniciado su tramitación, aún no hayan obtenido la autorización de explotación definitiva, según la disposición transitoria quinta del Real decreto 1183/2020, de 29 de diciembre.

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

De acuerdo con el artículo 30.1 del D-1 14/2020, previa a la resolución, el promotor debe acreditar la disponibilidad efectiva de recursos económicos y financieros necesarios para materializar el proyecto de ejecución solicitado.

El proyecto, según consta en el expediente, se financiará con recursos propios de dos socios directos de la empresa solicitante. Si no se hiciera efectiva la financiación, los recursos necesarios serán aportados por un socio indirecto.

En el caso de cambios y con el fin de que se mantenga el cumplimiento de lo establecido en el precepto anteriormente indicado, cualquier variación de la forma de financiación del proyecto o en la participación de los socios accionistas de la empresa promotora, deberán ser



de constar la subrogació dels nous socis en els compromisos adquirits per a justificar esta capacitat, i serà causa de revocació de l'autorització administrativa en cas contrari, tal com s'indica en les condicions de compliment d'esta resolució.

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

Dècim. 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 amb una declaració responsable que acredite el compliment de la normativa que li siga aplicable.

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

Dotzé. De conformitat amb l'article 24.3 del Decret llei 14/2020, la tramitació compresa en este article podrà ser objecte de supressió per als supòsits concrets en què l'agent promotor haja presentat, juntament amb la sol·licitud inicial de les autoritzacions, una declaració responsable i de conformitat firmada per ell, en què accepte el condicionat o els informes favorables de les diferents administracions, organismes o, si és el cas, empreses de servici públic o de servicis d'interés econòmic general amb béns o drets a càrrec seu afectats per la instal·lació, i que estos informes han sigut emesos per estes sobre la base d'exactament la mateixa documentació presentada amb la sol·licitud inicial. Amb la declaració responsable i de conformitat, el sol·licitant ha de presentar la còpia dels condicionats i informes esmentats.

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

Com que es tracta d'un projecte amb una potència de generació inferior o igual a 10 MW, en virtut de l'article 33.1 del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, es tramita, des del 23 d'abril de 2022, pel procediment d'urgència, d'acord amb la Llei 39/2015, de procediment administratiu comú de les administracions públiques, de manera que es reduïxen a la mitat els terminis establits per al procediment ordinari, excepte els relatius a la presentació de sol·licituds i recursos.

A este projecte li és aplicable la tramitació d'urgència prevista en l'article 33 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, de manera que es reduïxen a la mitat els terminis establits per al procediment ordinari, excepte els relatius a la presentació de sol·licituds i recursos, ja que segons la modificació duta a terme, en virtut del Decret llei 1/2022, de 22 d'abril, de mesures urgents en resposta a l'emergència energètica i econòmica originada a la Comunitat Valenciana per la guerra d'Ucraïna, de l'article 33.1 del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, es declaren d'urgència, per raons d'interés públic, els procediments d'autorització dels projectes de centrals fotovoltaïques i parcs eòlics que hagen obtingut l'informe favorable de determinació d'afecció ambiental, sempre que es presenten les sol·licituds d'autorització administrativa abans del 31 de desembre de 2024.

Catorzé. Segons s'indica en l'article 45.4 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, la publicació d'actes i comunicacions que, per disposició legal o reglamentària haja de practicar-se en tauler d'anuncis o edictes, s'entendrà complida per la seua publicació en el diari oficial corresponent.

comunicadas, y en el caso de esto último, deberá constar la subrogación de los nuevos socios en los compromisos adquiridos para justificar esta capacidad, siendo causa de revocación de la autorización administrativa en caso contrario, tal y como se indica en las condiciones de cumplimiento de la presente resolución.

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

Décimo. 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.

Undécimo. Según lo establecido en el capítulo III del Decreto ley 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 persona titular de la instalación acredite el cumplimiento de las obligaciones a las que aquella está afecta.

Duodécimo. De conformidad con el artículo 24.3 del Decreto ley 14/2020, la tramitación comprendida en el citado artículo podrá ser objeto de supresión para aquellos supuestos concretos en que el agente promotor haya presentado, junto con la solicitud inicial de las autorizaciones, una declaración responsable y de conformidad firmada por él, aceptando el condicionado o los informes favorables de las distintas administraciones, organismos o, en su caso, empresas de servicio público o de servicios de interés económico general con bienes o derechos a su cargo afectados por la instalación, y que dichos informes han sido emitidos por estas en base a exactamente la misma documentación presentada con la solicitud inicial. Junto a la declaración responsable y de conformidad, la parte solicitante acompañará copia de los citados condicionados e informes.

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

Al tratarse de un proyecto con una potencia de generación menor o igual a 10MW, en virtud del artículo 33.1 del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, se tramita, desde el 23 de abril de 2022, por el procedimiento de urgencia de acuerdo con la Ley 39/2015, de procedimiento administrativo común de las administraciones públicas, reduciéndose a la mitad los plazos establecidos para el procedimiento ordinario, salvo los relativos a la presentación de solicitudes y recursos.

A este proyecto le es aplicable la tramitación de urgencia prevista en el artículo 33 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, reduciéndose a la mitad los plazos establecidos para el procedimiento ordinario, salvo los relativos a la presentación de solicitudes y recursos, ya que según la modificación realizada, en virtud del Decreto ley 1/2022, de 22 de abril, de medidas urgents en respuesta a la emergencia energética y económica originada en la Comunitat Valenciana por la guerra de Ucrania, del artículo 33.1 del Decreto ley 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, se declaren de urgencia por razones de interés público los procedimientos de autorización de los proyectos de centrales fotovoltaicas y parques eólicos que hayan obtenido el informe favorable de determinación de afección ambiental, siempre que se presentan las solicitudes de autorización administrativa antes del 31 de diciembre de 2024.

Décimo cuarto. Según se indica en el artículo 45.4 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas, la publicación de actos y comunicaciones que, por disposición legal o reglamentaria deba practicarse en tablón de anuncios o edictos, se entenderá cumplida por su publicación en el diario oficial correspondiente.

Quinzé. D'acord amb el que es disposa en l'article 109.2 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, estes podran rectificar en qualsevol moment, d'ofici o a instàncies dels interessats, els errors materials, de fet o aritmètics que hi haja en els seus actes.

Setzé. L'eficàcia dels actes administratius quedarà demorada quan així ho exigisca el contingut de l'acte o estiga supeditada a la seua notificació, publicació o aprovació superior, segons el que estipula l'article 39 de l'esmentada Llei 39/2015, d'1 d'octubre.

Desseté. Consten en l'expedient administratiu tots els informes preceptius i vinculants en matèria de territori i paisatge, així com la compatibilitat urbanística emesa per l'Ajuntament d'Elx i la sol·licitud dels informes preceptius d'acord amb l'article 24 i 30 del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, de mesures per a accelerar la implantació d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables per l'emergència climàtica i la necessitat de la reactivació econòmica urgent.

Consta l'informe preceptiu i no vinculant que estableix l'article 30.2 del Decret llei 14/2020, de l'Ajuntament d'Elx, de data 12 de desembre de 2022, que valora favorablement el projecte.

En consideració d'això, complits els requisits i els procediments legals i reglamentaris establits en la legislació vigent aplicable, i, en concret, d'acord amb la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric; el Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, i el Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, en la redacció vigent en el moment de la sol·licitud, el Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, en l'àmbit de les competències que té atribuïdes, resol:

Primer

Autorització d'implantació en sòl no urbanitzable del projecte de central fotovoltaica «FV Júpiter» per a dur a terme l'activitat de producció d'energia elèctrica.

Atés el sentit de l'informe emés per l'òrgan competent en matèria d'ordenació del territori i paisatge, s'atorga l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable a Fotovoltaica Júpiter, SL, de la central fotovoltaica «FV Júpiter» per a dur a terme l'activitat de producció d'energia elèctrica en les parcel·les següents:

	Polígon	Parcel·la	Referència cadastral
Municipi: Elx	157	166	03065A157001660000YI
	157	168	03065A157001680000YE
	157	379	03065A157003790000YF
	172	248	03065A172002480000YH
Àrea de la superfície ocupada (ha)	7,13		

Sotmesa a les condicions següents:

Servei de Gestió Territorial: segons el que arrecplega en l'informe de data 26 d'agost de 2022:

S'hauran de plantejar mesures correctores que incidisquen sobre la infiltració i el drenatge de l'aigua, entre les quals es consideraran les següents:

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

- S'han de plantar i conservar zones de vegetació en els estrats herbàcics, arbustius i arboris que servisquen de tamís de la pluja i generen condicions favorables per a la infiltració de manera que disminuïsquen els escolaments.

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

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

Décimo quinto. Conforme a lo dispuesto en el artículo 109.2 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas, estas podrán rectificar en cualquier momento, de oficio o a instancia de los interesados, los errores materiales, de hecho o aritméticos existentes en sus actos.

Décimo sexto. La eficacia de los actos administrativos quedará demorada cuando así lo exija el contenido del acto o esté supeditada a su notificación, publicación o aprobación superior, según lo estipulado en el artículo 39 de la citada Ley 39/2015, de 1 de octubre.

Décimo séptimo. Constan en el expediente administrativo todos los informes preceptivos y vinculantes en materia de territorio y paisaje, así como la compatibilidad urbanística emitida por el Ayuntamiento de Elche y la solicitud de los preceptivos informes de acuerdo con el artículo 24 y 30 del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell, de medidas para acelerar la implantación de instalaciones para el aprovechamiento de las energías renovables por la emergencia climática y la necesidad de la urgente reactivación económica.

Consta el informe preceptivo y no vinculante establecido en el artículo 30.2 del Decreto ley 14/2020, del Ayuntamiento de Elche de fecha 12 de diciembre de 2022 valorando favorablemente el proyecto.

En consideración de lo anterior, cumplidos los requisitos y los procedimientos legales y reglamentarios establecidos en la legislación vigente aplicable, y en concreto acorde a la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico, al Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre y el Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell en la redacción vigente en el momento de la solicitud, este Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, en el ámbito de las competencias que tiene atribuidas, resuelve:

Primero

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

Atendiendo al sentido del informe emitido por el órgano competente en materia de ordenación del territorio y paisaje, se otorga autorización de implantación en suelo no urbanizable a Fotovoltaica Júpiter, SL, de la central fotovoltaica FV Júpiter para la realización de la actividad de producción de energía eléctrica, en las siguientes parcelas:

	Polígono	Parcela	Referencia catastral
Municipio: Elche	157	166	03065A157001660000YI
	157	168	03065A157001680000YE
	157	379	03065A157003790000YF
	172	248	03065A172002480000YH
Área de la superficie ocupada (ha)	7,13		

Sometida a las siguientes condiciones:

Servicio de Gestión Territorial: según lo recogido en su informe de fecha 26 de agosto de 2022:

Se deberán plantear medidas correctoras que incidan sobre la infiltración y drenaje del agua considerando las siguientes:

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

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

- Se deberán hacer labores del suelo que mantengan su textura esponjosa para que se facilite la infiltración o, en su caso, desarrollar tareas agrícolas como actividades complementarias.

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



Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge: Segons el que arreu en l'informe amb data 26 de gener de 2023:

– S'haurà de tindre més compte amb els treballs de construcció de la planta i en la distribució de panells, per a conservar els pocs exemplars d'arbratge de major port ja existents.

Direcció General de Medi Natural i d'Avaluació Ambiental: Segons el que s'arreu en els informes de data 28 de juny de 2022:

– Atesa la proximitat amb terreny forestal, en la fase d'execució ha de tindre's en compte el Decret 7/2004, de 23 de gener, del Consell de la Generalitat Valenciana sobre mesures de seguretat i prevenció en incendis forestals que cal observar en l'execució d'obres i treballs que es duguen a terme en terrenys forestals o als voltants.

– La planta s'instal·larà en una superfície que actualment forma part del vedat de caça A-10413 (els Cremats); en conseqüència, es recomana informar el titular del canvi d'ús del sòl, de l'activitat que s'hi durà a terme i de les implicacions que puga tindre als efectes de l'article 39 de la Llei 13/2014, de 27 de desembre, de caça de la Comunitat Valenciana.

– Segons la Resolució del 31 d'agost de 2020, del director general del Medi Natural i Avaluació Ambiental, per la qual s'actualitza l'annex de l'Orde de l'11 de juny de 2009, de les directrius extraordinàries per a l'aprofitament, la gestió i el control del conill de muntanya, relatiu a la llista de termes municipals afectats per la sobrepoblació de conills, Elx s'inclou en esta llista. Per este motiu, el moviment de terres en la fase d'obres i la instal·lació en si podrien fomentar o agreujar els danys que es puguen produir en camps o infraestructures, i en este cas s'han d'adoptar les mesures de control que disposa l'orde esmentada, amb consideració especial de l'article 14.

– El tancat perimetral previst per a la instal·lació s'ha d'ajustar al que es disposa en 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 cinegètics. 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 en poliestiré o similar, de color blanc i acabat mat de 20 x 20 cm, que hauran de situar-se, almenys, en els espais entre suports. Estes plaques s'han de revisar anualment i s'han de reposar les que puguen haver-se'n després, per a evitar, així, la pèrdua d'eficàcia de la mesura anticollisió.

– La planta solar fotovoltaica i la infraestructura d'evacuació afecten l'àrea prioritària de protecció d'avifauna per línies elèctriques inclosa en la Resolució de 6 de juliol de 2021, de la consellera d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica, per la qual s'amplien les zones de protecció de l'avifauna contra la col·lisió i l'electrocució. Per tant, s'hauran de complir les prescripcions tècniques i les mesures de prevenció descrites en el articles 6 i 7 establides en el Reial decret 1432/2008, de 29 d'agost, pel qual s'establixen mesures per a la protecció de l'avifauna contra la col·lisió i l'electrocució en línies elèctriques d'alta tensió.

– Segons el Banc de dades de biodiversitat de la GVA, la zona en què es projecta la planta fotovoltaica mostra la presència de les espècies prioritàries de fauna següents:

• Sebel·lí (*Burhinus oedicnemus*): Conveni de Berna (annex II), Directiva d'aus (annex I) i Llista d'espècies silvestres en règim de protecció especial (LESPRE).

• Cuablanca (*Oenanthe leucura*): Conveni de Berna (annex II), Directiva d'aus (annex I) i Llista d'espècies silvestres en règim de protecció especial (LESPRE).

• Parpalló (*Riparia riparia*): Catàleg valencià d'espècies de fauna amenaçades (annex I. Vulnerables) Conveni de Berna (annex II), Llista d'espècies silvestres en règim de protecció especial (LESPRE). Espècie vinculada amb planes fèrtils i cursos fluvials. Instal·la les seues colònies en talussos de materials al·luvials, generalment al costat de cursos fluvials, però també en graveres. Nidifica en una galeria un poc profunda, excavada en arenes, llims o argiles dels talussos a on s'instal·len les colònies.

Quant al seu grau de protecció descrit per a 3 espècies de fauna, es considera convenient fer una prospecció prèvia a l'inici de les obres per a descartar que el punt de nidificació es localitze prop de l'àmbit del projecte. Especialment per al parpalló, ja que segons el Decret 32/2004, de 27 de febrer, queda prohibida la destrucció i alteració del seu hàbi-

Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje: según lo recogido en su informe de fecha 26 de enero de 2023:

– Se deberá tener especial cuidado con los trabajos de construcción de la planta y en la distribución de paneles, para conservar los pocos ejemplares de arbolado de porte mayor ya existentes.

Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental: Según lo recogido en sus informes de fecha 28 de junio de 2022:

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

– La planta se instalará en una superficie que actualmente forma parte del coto de caza A-10413 (Els Cremats), en consecuencia, se recomienda informar a su titular del cambio de uso del suelo, de la actividad que se va a desarrollar y de las implicaciones que pueda tener a los efectos del artículo 39 de la Ley 13/2014, de 27 de diciembre, de Caza de la Comunitat Valenciana.

– Según la Resolución del 31 de agosto de 2020, del director general del Medio Natural y Evaluación Ambiental, por la cual se actualiza el anexo de la Orden del 11 de junio de 2009, de las directrices extraordinarias para el aprovechamiento, gestión y control del conejo de montaña, relativo a la lista de términos municipales afectados por la sobrepoblación de conejos, Elx se encuentra incluido en esta lista. Por este motivo, el movimiento de tierras en la fase de obras y la instalación en sí, podrían fomentar o agravar los daños que se pudieran producir en campos o infraestructuras, y en ese caso, se deberán adoptar las medidas de control que dispone la Orden citada, teniendo especial consideración del artículo 14.

– 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 cinegéticos. No obstante, para evitar la colisión de aves contra el vallado de la planta solar se debe colocar de placas metálicas o de un material plástico fabricado en poliestireno o similar, de color blanco y acabado mate de 20x20 cm que habrán de situarse al menos en los espacios entre apoyos. Estas placas deben ser revisadas anualmente reponiéndose las que puedan haberse desprendido para evitar así la pérdida de eficacia de la medida anticollisió.

– La planta solar fotovoltaica y su infraestructura de evacuación afectan al área prioritaria de protección de avifauna por líneas eléctricas incluida en la Resolución de 6 de julio de 2021, de la consellera de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica, por la que se amplían las zonas de protección de la avifauna contra la colisión y electrocució. Por lo que deberá cumplir con las prescripciones técnicas y medidas de prevención descritos en el artículo 6 y 7 de establecidas en el Real decreto 1432/2008, de 29 de agosto, por el que se establecen medidas para la protección de la avifauna contra la colisión y la electrocució en líneas eléctricas de alta tensión.

– Según el Banco de datos de biodiversidad de la GVA, la zona en la que se proyecta la planta fotovoltaica muestra presencia de las siguientes especies prioritarias de fauna:

• Alcaraván común (*Burhinus oedicnemus*) Conveni de Berna (annex II), Directiva aves annex I y Listado de especies silvestres en régimen de protección especial (LESPRE).

• Collalba negra (*Oenanthe leucura*) Conveni de Berna (annex II), Directiva aves annex I y Listado de especies silvestres en régimen de protección especial (LESPRE).

• Avión zapador (*Riparia riparia*) Catálogo valenciano de especies de fauna amenazadas (annex I. Vulnerables) Conveni de Berna (annex II), Listado de especies silvestres en régimen de protección especial (LESPRE). Especie vinculada con vegas y cursos fluviales. Instala sus colonias en taludes de materiales aluviales, generalmente junto a cursos fluviales, pero también en graveras. Nidifica en una galería algo profunda, excavada en arenas, limos o arcillas de los taludes donde se instalan las colonias.

En cuanto a su grado de protección descrito para las 3 especies de fauna, se considera conveniente realizar una prospección previa al inicio de las obras para descartar que el lugar de nidificación se localice cerca del ámbito del proyecto. Especialmente para el avión zapador, ya que según el Decreto 32/2004, de 27 de febrero queda prohibida la des-



tat i, en particular, la dels llocs en què es reproduïx. I, sobretot, no es poden dur a terme obres en l'època de nidificació (del 15 d'abril al 30 de juliol).

Així mateix, respecte al sebellí, les plantes fotovoltaiques suposen una pèrdua d'hàbitat natural per a les aus estepàries i, per tant, un efecte buit en l'ús del seu territori.

Les mesures compensatòries que, si és el cas, s'adopten, hauran d'estar destinades a compensar la superfície d'hàbitat perduda i es mantindran durant tot el període de temps que dure l'explotació de la instal·lació.

– La infraestructura d'evacuació, encara que discorre soterrada per un camí existent, afecta puntualment sòl forestal comú i estratègic segons el PATFOR, per la qual cosa l'afecció es pot considerar mínima, sempre que les obres se situen en la caixa del camí.

La línia d'evacuació amb la forest d'utilitat pública V045 (Pedrera, Ferriol i Castellar). Per a protegir este bé, les obres s'hauran d'emplaçar en la caixa del camí, de manera que no es poden fer apilaments de materials sobre la forest pública esmentada.

– Segons la classificació de les vies pecuàries d'Elx, aprovada el 22.02.1993 i publicada en el DOGV l'01.04.1993, i tal com indiquem en la il·lustració següent, les línies d'evacuació de la planta fotovoltàica discorren i afecten, en diversos punts, les vies pecuàries de l'Assagador de Monfort a Santa Pola i l'Assagador dels Mollons de Bru de 5 i 4 metres, respectivament, d'amplària legal i necessària, per la qual cosa, durant les obres, haurà de respectar la servitud de pas ramader.

Serà necessari sol·licitar les modificacions pertinents i/o les autoritzacions d'ocupació demanial del subsol d'elements auxiliars necessaris segons la Llei 3/2014, d'11 de juliol, de la Generalitat, de vies pecuàries de la Comunitat Valenciana.

– La línia d'evacuació discorre pel sender homologat (GR-125) regulat pel Decret 179/2004, de 24 de setembre, del Consell de la Generalitat, de regulació del senderisme i els esports de muntanya, de manera compatible amb la conservació del medi natural. Per consegüent, abans de començar les obres, el promotor haurà de notificar-ho al promotor de la senda (Fundació Cultural Miguel Hernández), a més de prendre les mesures necessàries perquè se senyalitze convenientment i s'apliquen les mesures de prevenció de riscos necessàries en els voltants del tram de la senda que fita amb les obres, per a avisar i protegir els usuaris d'este.

– D'acord amb el Decret 154/2018, de 21 de setembre, del Consell, de desplegament de la Llei 4/2006, de 19 de maig, de la Generalitat, de patrimoni arbori monumental de la Comunitat Valenciana, amb referència a les oliveres, s'esmenta que els exemplars que tenen a partir de 3,5 metres de perímetre tenen un valor notable, per la qual cosa, abans de començar la instal·lació, s'ha d'acreditar que no hi ha cap olivera amb este perímetre o superior i, en cas d'haver-n'hi, s'ha de respectar l'exemplar i el perímetre de 15 metres de diàmetre al voltant de cada exemplar.

– En l'àmbit del projecte es troba l'hàbitat d'interés comunitari 6220* Zones subestèpiques de graminies i anuals del *Thero-Brachypodietea*, per la qual cosa es recomana que, en totes les zones de les parcel·les en les quals no es disposen els panells, es conserve la capa herbàcia i no es remoga el substrat a fi d'evitar l'afecció a este tipus d'ecosistema.

– Segons les cites consultades en les quadrícules 1 x 1 del Banc de dades de biodiversitat de la GVA, la zona en la qual es projecta la línia d'evacuació de la planta fotovoltàica mostra la presència de les espècies prioritàries de fauna següents:

• Sebellí (*Burhinus oediconemus*): Conveni de Berna (annex II), Directiva d'aus (annex I) i Llista d'espècies silvestres en règim de protecció especial (LESPRE).

• Cuablanc (*Oenanthe leucura*): Conveni de Berna (annex II), Directiva d'aus (annex I) i Llista d'espècies silvestres en règim de protecció especial (LESPRE).

Quant al grau de protecció descrit per a les 2 espècies de fauna, es considera convenient fer una prospecció abans de començar les obres per a descartar que el punt de nidificació es localitze prop de l'àmbit del projecte.

– Per a construir la planta solar no es permetrà destruir bancals. S'hauran de respectar els bancals i ribassos que hi ha sense retirar la terra fèrtil del sòl.

trucció y alteración de su hábitat y, en particular, la de los lugares de reproducción Y, sobre todo, no realizar obras en la época de nidificación (del 15 de abril al 30 de julio).

Asimismo, respecto al alcaraván, las plantas fotovoltaicas suponen una pérdida de hábitat natural para las aves esteparias y, por tanto, un efecto vacío en el uso de su territorio.

Las medidas compensatorias que, en su caso, se adopten, deberán ir destinadas a compensar la superficie de hábitat pérdida y se mantendrán durante todo el período de tiempo que dure la explotación de la instalación.

– La infraestructura de evacuación, aunque discurre enterrada por un camino existente, afecta puntualmente a suelo forestal común y estratégico según el PATFOR, por lo que la afección se puede considerar mínima, siempre que las obras se emplacen en la caja del camino.

La línea de evacuación con el monte de utilidad pública V045 (Pedrera, Ferriol y Castellar). Para proteger este bien, las obras se deberán emplazar en la caja del camino, no pudiendo hacer acopios de materiales sobre el mencionado monte público.

– Según la clasificación de las vías pecuarias de Elche aprobada el 22.02.1993 y publicada en el DOGV el 01.04.1993, y tal como indicamos en la siguiente ilustración, las líneas de evacuación de la planta fotovoltaica discurren y afectan en diversos puntos, a las vías pecuarias del Assagador de Monfort a Santa Pola y el Assagador dels Mollons de Bru de 5 y 4 metres respectivament de anchura legal y necesaria, por lo que durante las obras, deberá respetar la servidumbre de paso ganadero.

Será necesario solicitar las modificaciones pertinentes y/o las autorizaciones de ocupación demanial del subsuelo de elementos auxiliares necesarios según la Ley 3/2014, de 11 de julio, de la Generalitat, de vías pecuarias de la Comunitat Valenciana.

– La línia d'evacuació discorre per el sender homologat (GR-125) regulat per el Decret 179/2004, de 24 de setembre, del Consell de la Generalitat, de regulació del senderisme i esports de muntanya, de manera compatible amb la conservació del medi natural. Per lo que el promotor deberá, previo al inicio de las obras, notificar de las mismas al promotor del sendero (Fundación cultural Miguel Hernández), además de tomar las medidas necesarias para que se señalice convenientemente y se apliquen las medidas de prevención de riesgos necesarias en las inmediaciones del tramo del sendero colindante con las obras, para avisar y proteger a los usuarios del mismo.

– Conforme al Decret 154/2018, de 21 de setembre, del Consell, de desenvolupament de la Llei 4/2006, de 19 de maig, de la Generalitat, de patrimoni arboreo monumental de la Comunitat Valenciana, con referència a los olivos cita que los ejemplares de a partir de 3,5 metros de perímetre tienen un valor notable, por lo que antes de la instalación se deberá acreditar que no hay ningún olivo con este perímetro o superior, y en caso de existir, se deberá respetar el ejemplar y su perímetro de 15 metros de diámetro alrededor de cada ejemplar.

– El ámbito del proyecto, se encuentra el hábitat de interés comunitario 6220* Zonas subestépicas de gramíneas y anuales del *Thero-Brachypodietea*, por lo que se recomienda que en todas las zonas de las parcelas en las que no se dispongan los paneles, se conserve la capa herbácea y no se remueva el sustrato con el fin de evitar la afección a este tipo de ecosistema.

– Según las citas consultadas en las cuadrículas 1x1 del Banco de datos de biodiversidad de la GVA, la zona en la que se proyecta la línea de evacuación de la planta fotovoltaica muestra presencia de las siguientes especies prioritarias de fauna:

• Alcaraván común (*Burhinus oediconemus*) Convenio de Berna (anexo II), Directiva aves anexo I y Listado de especies silvestres en régimen de protección especial (LESPRE).

• Collalba negra (*Oenanthe leucura*) Convenio de Berna (anexo II), Directiva aves anexo I y Listado de especies silvestres en régimen de protección especial (LESPRE).

En cuanto a su grado de protección descrito para las dos especies de fauna, se considera conveniente realizar una prospección previa al inicio de las obras para descartar que el lugar de nidificación se localice cerca del ámbito del proyecto.

– Para la construcción de la planta solar no se permitirá la destrucción de banales. Se deberán respetar los banales y ribazos existentes sin retirar la tierra fértil del suelo.



– Es farà el mínim moviment de terres i compactació de sòl a fi de disminuir les afeccions a este. Per això, es requereix usar seguidors que s'adapten al terreny, amb clavament directe sense fonamentacions, sempre que la geologia ho permeta, i que no requerisquen anivellament, desmunt, condicionament topogràfic o esplanació d'este.

– Caldrà tindre en compte els efectes de l'escolament de les plaques sobre el sòl, produït tant per la pluja com per la neteja, que podria provocar l'aparició de solcs o regalls d'erosió davall de les línies d'estes. S'haurà de fer una canalització que arplegue estes aigües i les deposite de manera més dispersa o bé les acumule o les redirigisca per a usar-les posteriorment o omplir la tolla. O, si és el cas, davall dels panells fotovoltaics, concretament en la franja lineal a on es concentra l'evacuació o l'escolament de l'aigua, mantindre una capa de jaç protector (*mulch*) amb restes de vegetació o palla, de manera que es dissipe l'energia cinètica de les gotes de pluja i s'eviten l'erosió per esguït 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 recomana la ramaderia extensiva o el desbrossament selectiu mecanitzat d'esta.

– Es considera necessari, per a poder reparar les pèrdues en la qualitat de l'hàbitat, mantindre els cultius existents en totes les zones possibles de les parcel·les cadastrals que no s'utilitzen per a la disposició dels panells solars, a més d'adquirir o arrendar parcel·les de cultiu, amb la intenció de mantindre cultius que permeten el desenvolupament de les postes d'avifauna. Esta esmena d'afeccions es faria en una proporció d'almenys el 25 % de la superfície afectada.

– Com que la planta està localitzada en una zona de clima bastant àrid, s'haurà de crear i mantindre almenys un punt d'aigua de xicotetes dimensions. Per a construir-los, es pot consultar la publicació de la Generalitat Valenciana «Conservació i restauració de punts d'aigua per a la biodiversitat», disponible en línia.

– Aprofitant la concentració de l'aigua de pluja que es produirà per la instal·lació dels panells, s'haurà de crear i mantindre 1 tolla per a fomentar la població d'amfibis i avifauna o, si és el cas, mantindre un bon estat de les basses de reg existents en les proximitats de la planta.

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

– Es considera adequat utilitzar 12 caixes per a quiròpters i aus.

– Per a atraure la presència de rapinyaires nocturns en la zona de les obres, es proposa instal·lar 6 talaies distribuïdes en la planta.

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

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

De la mateixa manera, en cas que la instal·lació es tanque definitivament, es produirà la caducitat de l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, fet que s'especificarà en l'autorització del tancament.

En el plànol que consta en l'annex I, es reflectix la zona delimitada per tancat per a l'ocupació, pels grups convertidors, d'energia solar a electricitat, així com les coordenades geogràfiques que la definixen.

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

– Tenido en cuenta los efectos de la escorrentía de las placas sobre el suelo, producida tanto por la lluvia como por la limpieza, que podría provocar la aparición de surcos o cárcavas de erosión bajo las líneas de estas. Se deberá realizar una canalización que recoja estas aguas y las deposite de manera más dispersa o bien las acumule/redirija para su uso posterior o relleno de la charca. O en su caso, colocar bajo los paneles fotovoltaicos, concretamente en la franja lineal donde se concentra la evacuación o escurrido del agua, mantener una capa de *mulch* con restos de vegetación o paja, de modo que se disipe la energía cinética de las gotas de lluvia y se evite la erosión por salpicadura y erosión laminar.

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

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

– Se considera necesario, para poder reparar las pérdidas en la calidad del hábitat, mantener los cultivos existentes en todas aquellas zonas posibles de las parcelas catastrales que no se utilicen para la disposición de los paneles solares, además de adquirir o arrendar parcelas de cultivo, con la intención de mantener cultivos que permitan el desarrollo de las puestas de avifauna. Esta subsanación de afecciones se realizaría en una proporción de al menos el 25 % de la superficie afectada.

– Por estar localizada la planta en una zona de clima bastante árido, se deberá crear y mantener al menos un punto de agua de pequeñas dimensiones. Para su construcción se puede consultar la publicación de la Generalitat Valenciana «Conservación y restauración de puntos de agua para la biodiversidad» disponible *online*.

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

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

– Se considera adecuada la utilización 12 de cajas para quirópteros y aves.

– Para atraer la presencia de rapaces nocturnas en la zona de las obras, se propone la instalación 6 oteaderos distribuidos en la planta.

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

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

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

En el plano que consta en el anexo I se refleja la zona delimitada por vallado para ocupación por los grupos convertidores de energía solar a electricidad, así como las coordenadas geográficas que la definen.

Segon

Autorització administrativa prèvia del projecte de central fotovoltaica «FV Júpiter», incloent-hi la infraestructura d'evacuació exclusiva d'esta, així com l'autorització administrativa prèvia de la part de la infraestructura que és comuna i compartida amb el projecte de la central fotovoltaica «FV Marruecos», fins a l'ST Saladas 220/20 kV, titularitat d'i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

Atorgar l'autorització administrativa prèvia a la mercantil Fotovoltaica Júpiter, SL, per a instal·lar una central fotovoltaica i la infraestructura d'evacuació exclusiva, que es detalla a continuació:

Dades generals de la central elèctrica autoritzada i accés a la xarxa d'esta

Denominació	FV Júpiter
Titular	Fotovoltaica Júpiter, SL.
Tecnologia	Fotovoltaica
Termes municipals grups (província)	Elx (Alacant)
Termes municipals d'evacuació fins AL Punt de connexió amb la xarxa (província)	Elx (Alacant)
Potència nominal inversors (MW _n)	4,84
Potència pic mòduls fotovoltaics (MW _p)	5,512455
Potència instal·lada (MW) (segons l'article 3, RD 413/2014)	4,84
Capacitat d'accés a la xarxa concedida (MW)	4,5
Necessitat de sistema de control coordinat de potència (segons DA 1a, RD 1183/2020)	Sí, perquè és inferior la capacitat d'accés concedida a la potència instal·lada.
Xarxa a la qual es connecta:	Distribució
Punt de connexió amb la xarxa	ST Saladas 220/20 kV, titularitat d'i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

Emplaçament de la part de la central amb tancat perimetral

Municipi: Elx	Polígon: 157	Parcel·les: 166, 168 i 379
	Polígon: 172	Parcel·la: 248
Nre. de zones	5	
Àrea de la superfície del tancat (m ²)	Superfície per zona	
	– Zona 1: 21.300 – Zona 2: 9.425 – Zona 3: 22.621 – Zona 4: 10.797 – Zona 5: 7.117	
	Superfície per parcel·la: Parcel·la 157/166: 33.418 Parcel·la 157/168: 7.117 Parcel·la 157/379: 9.425 Parcel·la 172/248: 21.300 TOTAL: 71.260	
Àrea de la superfície ocupada per mòduls (m ²)	23.509,44	

Característiques elèctriques de la central fotovoltaica dins del tancat

CAMP GENERADOR	
Nre. de mòduls FV	9.423
Àrea unitària del mòdul (m ²)	2.278 × 1.134

Segundo

Autorización administrativa previa del proyecto de central fotovoltaica FV Júpiter, incluida su infraestructura de evacuación exclusiva de esta, así como la autorización administrativa previa de la parte de la infraestructura que es común y compartida con el proyecto de la central fotovoltaica FV Marruecos, hasta la ST Saladas 220/20 kV, titularidad de I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

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

Datos generales de la central eléctrica autorizada y su acceso a la red

Denominación	FV Júpiter
Titular	Fotovoltaica Júpiter, SL.
Tecnología	Fotovoltaica
Términos municipales grupos (província)	Elche (Alicante)
Términos municipales evacuación hasta punto de conexión con la red (província)	Elche (Alicante)
Potencia nominal inversores (MW _n)	4,84
Potencia pico módulos fotovoltaicos (MW _p)	5,512455
Potencia instalada (MW) [según art 3 RD 413/2014]	4,84
Capacidad de acceso a la red concedida (MW)	4,5
Necesidad de sistema de control coordinado de potencia [según DA 1ª RD 1183/2020]	Sí, por ser inferior la capacidad de acceso concedida a la potencia instalada
Red a la que se conecta:	Distribución
Punto de conexión con la red	ST Saladas 220/20 kV, titularidad de I-De Redes Electricas Inteligentes, SAU.

Emplazamiento de la parte de la central con vallado perimetral

Municipio: Elche	Polígono: 157	Parcelas: 166, 168 y 379
	Polígono: 172	Parcela: 248
Número zonas	5	
Área de la superficie de vallado (m ²)	Superficie por zona	
	– Zona 1: 21.300 – Zona 2: 9.425 – Zona 3: 22.621 – Zona 4: 10.797 – Zona 5: 7.117	
	Superficie por parcela: Parcela 157/166: 33.418 Parcela 157/168: 7.117 Parcela 157/379: 9.425 Parcela 172/248: 21.300 Total: 71.260	
Área de la superficie ocupada por módulos (m ²)	23.509,44	

Características eléctricas de la central fotovoltaica dentro del vallado

Campo generador	
Número módulos FV	9.423
Área unitaria del módulo (mm ²)	2.278 x 1.134

Potència unitària màxima (W_p)	585
Potència total mòduls (kW_p)	5.512,455
Tipus de cèl·lules	Silici monocristal·lí
Cares actives dels mòduls	Monofacial
Inclinació (°)	20é
Orientació	Fixa
Ancoratge de l'estructura al terreny	Clavament directe al terreny, sense fonamentació

Inversors	
Nre. inversors	2
Potència unitària nominal (kW_n)	2.420
Potència total nominal (kW_n)	4.840

Connexió mòduls – Inversors		
	Inversor 1	Inversor 2
Nre. mòduls/string	27	27
Nre. strings/inversor	178	171
Cablejat	2 x 4 mm ² ; 2 x 6 mm ² Cu tipus PV H1Z2Z2-K	

Centres de transformació	
Nre. total	2
CT tipus intermedi	
Nre.	1
Potència (kVA) ONAN	2.500
Tensions nominals (kV)	20/0,66
Tipologia	Cel·les SF ₆ , 2L+1P
CT tipus fi de línia	
Nre.	1
Potència (kVA) ONAN	2.500
Tensions nominals (kV)	20/0,66
Tipologia	Cel·les SF ₆ , 1L+1P

Interconnexió interna	
Tipologia línies	Subterrànies
Tensió nominal cable U_0/U_n (kV)	12/20
Característiques de la interconnexió entre centres de transformació	Des del CT1 fins al CT2: 296 m, cable AL HEPZ1 12/20 kV H16 3x(1x150) mm ²
Canalització	Tub PVC doble capa de $\varnothing = 200$ mm

Infraestructura d'evacuació d'ús exclusiu/o no compartit

Línia subterrània des de CT2 fins a CPM		
Municipi: Elx	Polígon: 157	Parcel·la: 166
Origen	CT2	
Final	CPM	
Característiques línia	Longitud 69 m, cable AL HEPZ1 12/20 kV H16 3x(1x150) mm ²	
Canalització	Tub PVC doble capa de $\varnothing = 200$ mm	

Potencia unitaria máxima (W_p)	585
Potencia total módulos (kW_p)	5.512,455
Tipo de células	Silicio monocristalino
Caras activas módulos	Monofacial
Inclinación (°)	20°
Orientación	Fija
Anclaje estructura al terreno	Hincado directo al terreno, sin cimentación

Inversores	
Número inversores	2
Potencia unitaria nominal (kW_n)	2.420
Potencia total nominal (kW_n)	4.840

Conexión módulos – Inversores		
	Inversor 1	Inversor 2
Número módulos/string	27	27
Número strings/inversor	178	171
Cableado	2x4 mm ² ; 2x6 mm ² Cu tipo PV H1Z2Z2-K	

Centros de transformación	
Número total	2
CCTT tipo intermedio	
Número	1
Potencia (kVA) ONAN	2.500
Tensiones nominales (kV)	20/0,66
Tipología	Celdas SF ₆ , 2L+1P
CCTT tipo fin de línea	
Número	1
Potencia (kVA) ONAN	2.500
Tensiones nominales (kV)	20/0,66
Tipología	Celdas SF ₆ , 1L+1P

Interconexión interna	
Tipologías línies	Subterráneas
Tensión nominal cable U_0/U_n (kV)	12/20
Características interconexión entre centros de transformación	Desde el CT1 hasta el CT2: 296 m, cable AL HEPZ1 12/20 kV H16 3x(1x150) mm ²
Canalización	Tubo PVC doble capa de $\varnothing = 200$ mm

Infraestructura de evacuación de uso exclusivo/o no compartido

Línea subterránea desde CT2 hasta CPM		
Municipio: Elche	Polígono: 157	Parcela: 166
Origen	CT2	
Final	CPM	
Características línea	Longitud 69 m, cable AL HEPZ1 12/20 kV H16 3x(1x150) mm ²	
Canalización	Tubo PVC doble capa de $\varnothing = 200$ mm	

Centre de protecció i mesura	
Tipus	Prefabricat tipus PFU-5/20
Coordenades UTM (ETRS89)	X = 705.313 Y = 4.241.841
CT servicis auxiliars	
Núm.	1
Potència (kVA) ONAN	25
Tensions nominals (V)	20.000 / 400-230
Tipologia	Cel·les SF ₆ , 2L + 1P

Línia subterrània des de CPM fins a centre d'entrega		
Municipi: Elx	Polígon: 157	Parcel·la: 166
Origen	CPM	
Final	Centre d'entrega	
Característiques línia	Longitud 160 m, cable AL HEPRZ1 12/20 kV H16 3x(1x150) mm ²	
Canalització	Tub PVC doble capa de ø = 200 mm	

Les mercantils Fotovoltaica Júpiter, SL, i Fotovoltaica Marruecos, SL, en qualitat de cotitulars, per a la part de la infraestructura elèctrica d'evacuació comuna i compartida de les centrals fotovoltaiques denominades «FV Júpiter» i «FV Marruecos», titularitat de cada una d'estes, que es detalla a continuació:

Infraestructura d'evacuació compartida fins a la subestació de xarxa «ST Saladas 220/20kV»

Centre d'entrega		
Municipi: Elx	Polígon: 157	Parcel·les: 166
Coordenades UTM (ETRS89)	X = 705.407 Y = 4.241.962	

Línia 20 kV des de centre d'entrega fins a ST SALADAS 220/20 kV		
Característiques generals		
Tipus d'instal·lació	Línia elèctrica subterrània	
Grup (segons el Decret 88/2005)	Segon	
Categoria (segons el Reial decret 223/2008)	Tercera	
Zona aplicada	A	
Sistema	Corrent altern trifàsic	
Freqüència (Hz)	50	
Tensió nominal (kV eficaç)	20	
Tensió més elevada de la xarxa (kV eficaç)	24	
Municipis afectats	Elx	
Província afectada	Alacant	
Polígons i parcel·les afectades	Polígon: 157	Parcel·les: 166, 9013, 9014
	Polígon: 159	Parcel·la: 124
	Polígon: 163	Parcel·les: 9009, 9011, 9012, 9014, 9015, 9017, 9036, 9050, 9053, 9090
	Polígon: 172	Parcel·les: 9001, 9032
Origen instal·lació	Centre d'entrega	
Final instal·lació	ST Saladas 220/20 kV	

Centro de protección y medida	
Tipo	Prefabricado Tipo PFU-5/20
COORDENADAS UTM (ETRS89)	X= 705.313 Y= 4.241.841
CCTT servicios auxiliares	
Núm.	1
Potencia (kVA) ONAN	25
Tensiones nominales (V)	20.000 / 400-230
Tipología	Celdas SF ₆ , 2L+1P

Línea subterránea desde CPM hasta centro de entrega		
Municipio: Elche	Polígono: 157	Parcela: 166
Origen	CPM	
Final	Centro de Entrega	
Características línea	Longitud 160 m, cable AL HEPRZ1 12/20 kV H16 3x(1x150) mm ²	
Canalización	Tubo PVC doble capa de ø =200mm	

Las mercantiles Fotovoltaica Júpiter, SL, y Fotovoltaica Marruecos, SL, en calidad de cotitulares, para la parte de la infraestructura eléctrica de evacuación común y compartida de las centrales fotovoltaicas denominadas FV Júpiter y FV Marruecos, titularidad de cada una de ellas, que a continuación se detalla:

Infraestructura de evacuación compartida hasta la subestación de Red ST Saladas 220/20kV

Centro de entrega		
Municipio: Elche	Polígono: 157	Parcelas: 166
Coordenadas UTM (ETRS89)	X= 705.407 Y = 4.241.962	

Línea 20 kV desde Centro de Entrega hasta ST Saladas 220/20 kV		
Características generales		
Tipo de instalación	Línea eléctrica subterránea	
Grupo (según el Decreto 88/2005)	Segundo	
Categoría (según el Real decreto 223/2008)	Tercera	
Zona Aplicada	A	
Sistema	Corriente alterna trifásica	
Frecuencia (Hz)	50	
Tensión nominal (kV eficaç)	20	
Tensión más elevada de la red (kV eficaç)	24	
Municipios afectados	Elche	
Província afectada	Alicante	
Polígonos y parcelas afectadas	Polígono: 157	Parcelas: 166, 9013, 9014
	Polígono: 159	Parcelas: 124
	Polígono: 163	Parcela: 9009, 9011, 9012, 9014, 9015, 9017, 9036, 9050, 9053, 9090
	Polígono: 172	Parcelas: 9001, 9032
Origen instalación	Centro de Entrega	
Final instalación	ST Saladas 220/20 kV	



Recorregut subterrani	
Recorregut	Centre d'entrega – barres de l'ST Saladas 220/20 kV
Longitud (m)	7.265
Tipus de conductor de fase	HEPRZ1 (AS) 12/20kV 3x(1x630) mm ²
Nre. de circuits	Circuit simple
Tipus de canalització	Un tram intermedi de 2.711 m transcorre per una canalització existent
Descripció de la línia (3 trams)	Tram 1: des del centre d'entrega durant 4.552 m. Tram 2: durant 2.711 m per una canalització compartida amb els expedients tramitats amb referència ATALFE/2021/72 i ATALFE/2021/73 amb autorització administrativa de construcció Tram 3: últims 300 m fins a arribar a la cel·la de l'ST SALADAS 220/20 kV

Per a esta autorització s'han de complir les determinacions reflectides en l'informe de determinació d'afeccions ambiental de 28 d'octubre de 2022:

– Els treballs que es duguen a terme en terreny forestal i els seus voltants han d'incorporar el plec general de normes de seguretat en prevenció d'incendis forestals que cal observar en l'execució d'obres i treballs que es desenvolupen en terreny forestal o els seus voltants. Decret 7/2004, de 23 de gener.

– S'executaran les mesures de protecció i conservació del patrimoni paleontològic, arqueològic o etnogràfic. Si durant l'execució de les obres es produïxen troballes, el promotor haurà de posar el fet en coneixement de la Conselleria de Cultura de manera immediata i adoptar les mesures pertinents per a protegir-les i conservar-les, d'acord amb el que es preveu en els articles 63 i 65 de la Llei 4/1998, d'11 de juny, del patrimoni cultural valencià.

– Es respectarà la zona de flux preferent dels barrancs presents al voltant de l'àmbit d'actuació i, si és el cas, s'obtindrà, abans de l'execució de l'obra, l'autorització preceptiva de la Confederació Hidrogràfica del Xúquer per a l'ocupació de les zones de policia d'esta (100 m), de conformitat amb l'article 9 del Reglament del domini públic hidràulic.

– Segons la Resolució del 31 d'agost de 2020, del director general del Medi Natural i Avaluació Ambiental, per la qual s'actualitza l'annex de l'Orde de l'11 de juny de 2009, de les directrius extraordinàries per a l'aprofitament, la gestió i el control del conill de muntanya, relatiu a la llista de termes municipals afectats per la sobrepoblació de conills, Elx s'inclou en esta llista. En este sentit, es compliran les mesures de control que disposa esta orde, amb una consideració especial de l'article 14 d'esta.

– Relatiu a les vies pecuàries afectades per la línia d'evacuació subterrània, se sol·licitaran les autoritzacions d'ocupació pertinents de conformitat amb la Llei 3/2014, d'11 de juliol, de la Generalitat, de vies pecuàries.

– El tancat perimetral s'haurà d'ajustar al que es disposa en 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.

Pressupostos de les instal·lacions

Pressupost global d'execució (€)	2.526.343,98 € (dels quals 496.235,82 € són de la infraestructura d'evacuació)
Pressupost de desmantellament i restauració (€)	243.776,44 €

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

La persona titular d'esta autorització tindrà els drets, els deures i les obligacions que s'arreglen en el títol IV de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i el desplegament reglamentari

Recorrido subterráneo	
Recorrido	Centro de Entrega – barras de la ST Saladas 220/20 kV
Longitud (m)	7.265
Tipo conductor de fase	HEPRZ1 (AS) 12/20kV 3x(1x630) mm ²
Núm. de circuitos	Simple circuito
Tipo de canalización	Un tramo intermedio de 2.711 m transcorre por canalización existente
Descripción de la línea (3 tramos)	Tramo 1: desde Centro de Entrega durante 4.552 m. Tramo 2: durante 2.711 m por canalización compartida con los expedientes tramitados con referencia ATALFE/2021/72 y ATALFE/2021/73 con autorización administrativa de construcción Tramo 3: últimos 300 m hasta llegar a la celda de la ST Saladas 220/20 kV

Para esta autorización se cumplirán las determinaciones reflejadas en el informe de determinación de afecciones ambientales de fecha 28 de octubre de 2022:

– Los trabajos que se realicen en terreno forestal y sus inmediaciones, deben incorporar el pliego general de normas de seguridad en prevención de incendios forestales a observar en la ejecución de obras y trabajos que se realicen en terreno forestal o sus inmediaciones. Decreto 7/2004, de 23 de enero.

– Se ejecutarán las medidas de protección y conservación del patrimonio paleontológicos, arqueológicos o etnográficos. Si durante la ejecución de las obras se produjeran hallazgos, el promotor tendrá que poner el hecho en conocimiento de la Conselleria de Cultura de manera inmediata, adoptando las medidas pertinentes para su protección y conservación, de conformidad con aquello previsto en los artículos 63 y 65 de la Ley 4/1998, de 11 de junio, del patrimonio cultural valenciano.

– Se respetará la zona de flujo preferente de los barrancos presentes alrededor del ámbito de actuación y, en su caso, se obtendrá antes de la ejecución de la obra, la preceptiva autorización de la Confederación Hidrogràfica del Júcar por la ocupación de sus zonas de policia (100 m), de conformidad con el artículo 9 del Reglamento del dominio público hidráulico.

– Según la Resolució del 31 de agosto de 2020, del director general del Medio Natural y Evaluación Ambiental, por la cual se actualiza el anexo de la Orden del 11 de junio de 2009, de las directrices extraordinarias para el aprovechamiento, gestión y control del conejo de montaña, relativo a la lista de términos municipales afectados por la sobrepoblación de conejos, Elche se encuentra incluido en esta lista. En este sentido, se cumplirán las medidas de control que dispone dicha orden, teniendo especial consideración el artículo 14 de la misma.

– Relativo a las vías pecuarias afectadas por la línea de evacuación subterránea, se solicitarán las pertinentes autorizaciones de ocupación de conformidad con la Ley 3/2014, de 11 de julio, de la Generalitat, de vías pecuarias.

– El vallado perimetral 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 cinètics.

Presupuestos de las instalaciones

Presupuesto global de ejecución (€)	2.526.343,98 € (de los cuales 496.235,82 € son de la infraestructura de evacuación)
Presupuesto de desmantelamiento y restauración (€)	243.776,44 €

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

La persona titular de la autorización tendrá los derechos, deberes y obligaciones recogidos en el Título IV de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico y su desarrollo reglamentario, y en parti-

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

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

D'acord amb el paràgraf segon de l'article 53.6 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i l'article 6.4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat, pel qual s'establixen els procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat, esta autorització s'atorga, sense perjudici de les concessions, les autoritzacions, les llicències i els permisos, tant públics com privats, que haja d'obtenir necessàriament la part titular, d'acord amb altres disposicions que resulten aplicables, i, especialment, les relatives a l'ordenació del territori i al medi ambient. En tot cas, esta autorització s'emet sense perjudici de tercers i no afecta els drets particulars. I, concretament, està afectat per la concessió les vies pecuàries de l'Assagador del Molí Nou, l'Assagador de Monfort a Santa Pola i l'Assagador dels Mollons de Bru, per a la qual caldrà obtenir la concessió o l'autorització d'ocupació corresponent segons la Llei 3/2014, d'11 de juliol, de la Generalitat, de vies pecuàries de la Comunitat Valenciana.

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

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

En l'annex es reflectix la disposició dels mòduls fotovoltaics, així com la infraestructura d'evacuació.

Tercer

Autoritzacions administratives de construcció de les instal·lacions autoritzades en el punt segon.

Atorgar les autoritzacions administratives de construcció per a les instal·lacions descrites en el punt segon de la present resolució, sobre la base dels projectes d'execució, i annexos a estos, que es relacionen a continuació i consten en l'expedient instruït:

– Projecte refós de planta fotovoltaica «Projecte d'instal·lació solar fotovoltaica «FV Júpiter» de 4,84 MW (potència instal·lada) mitjançant estructura fixa», visat amb data 31 d'octubre de 2023 pel Col·legi Oficial d'Enginyers Industrials de la Regió de Múrcia, juntament amb la declaració responsable del tècnic projectista (que té la titulació indicada, no està inhabilitat i que complix els requisits legals per a l'exercici de la professió), i la declaració responsable del compliment de la normativa que li és aplicable (art. 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric), firmades pel tècnic projectista el 31 d'octubre de 2023.

– Projecte d'infraestructura d'evacuació: «Nou centre de seccionament per a plantes solars fotovoltaiques Júpiter-Marruecos. Terme municipal d'Elx (Alacant)» de data octubre de 2020, firmat per la persona tècnica projectista, juntament amb la declaració responsable del tècnic projectista (que té la titulació indicada, no està inhabilitat i que complix els requisits legals per a l'exercici de la professió) i declaració responsable del compliment de la normativa que cal aplicar (article 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric), firmada pel tècnic projectista el 5 de juny de 2024.

cular los establecidos en los artículos 6 y 7 del Real decreto 413/2014, de 6 de junio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos. En todo caso, la mercantil deberá observar los preceptos, medidas y condiciones que se establezcan en la legislación aplicable en cada momento a la actividad de producción de energía eléctrica.

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

De conformidad con el segundo párrafo del artículo 53.6 de Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico, y el artículo 6.4 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, del Consell de la Generalitat por el que se establecen los procedimientos de autorización de instalaciones de producción, transporte y distribución de energía eléctrica que son competencia de la Generalitat, esta autorización se otorga, sin perjuicio de las concesiones, autorizaciones, licencias y permisos, tanto públicas como privadas, que sean necesarias obtener por la parte titular, de acuerdo con otras disposiciones que resulten aplicables, y en especial las relativas a la ordenación del territorio y al medio ambiente. En todo caso, esta autorización se emite sin perjuicio de terceros, y dejando a salvo los derechos particulares. Y en concreto, está afectado por la concesión las vías pecuarias el Assagador del Molí Nou, el Assagador de Monfort a Santa Pola y el Assagador dels Mollons de Bru para la que será necesario la obtención de la correspondiente concesión o autorización de ocupación necesarias según la Ley 3/2014, de 11 de julio, de la Generalitat, de vías pecuarias de la Comunitat Valenciana.

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

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

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

Tercero

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

Otorgar las autorizaciones administrativas de construcción para las instalaciones descritas en el punto **segundo** de la presente resolución, en base a los proyectos de ejecución, y anexos a estos, que se relacionan a continuación y constan en el expediente instruido:

– Proyecto refundido de planta fotovoltaica «Proyecto de instalación solar fotovoltaica FV Júpiter de 4,84 MW (potencia instalada) mediante estructura fija», visado en fecha 31 de octubre de 2023 por el Colegio Oficial de Ingenieros Industriales de la Región de Murcia, junto con la declaración responsable del técnico proyectista (que posee la titulación indicada, no está inhabilitado y que cumple los requisitos legales para el ejercicio de la profesión) y declaración responsable del cumplimiento de la normativa que le es de aplicación (art. 53.1.b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico), firmada por el técnico proyectista de fecha 31 de octubre de 2023.

– Proyecto de infraestructura de evacuación: «Nuevo centro de seccionamiento para plantas solares fotovoltaicas Júpiter-Marruecos. Término municipal de Elche (Alicante)» de fecha octubre de 2020 firmado por la persona técnica proyectista, junto con la declaración responsable del técnico proyectista (que posee la titulación indicada, no está inhabilitado y que cumple los requisitos legales para el ejercicio de la profesión) y declaración responsable del cumplimiento de la normativa que le es de aplicación (art. 53.1.b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico), firmada por el técnico proyectista de fecha 5 de junio de 2024.



– Projecte d'infraestructura d'evacuació: «Nova línia subterrània d'alta tensió 20 kV SC per a l'evacuació d'electricitat procedent del centre d'entrega Júpiter-Marruecos fins a ST Saladas. Terme municipal d'Elx (Alacant)» de data març de 2022, firmat per la persona tècnica projectista, juntament amb la declaració responsable del tècnic projectista (que té la titulació indicada, no està inhabilitat i que compleix els requisits legals per a l'exercici de la professió) i declaració responsable del compliment de la normativa que li és aplicable (article 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric), firmada pel tècnic projectista el 5 de juny de 2024.

Els condicionats establits pels informes del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge i del Servei de Gestió Territorial s'arreglen en els projectes refosos descrits.

Esta autorització habilita les persones titulars d'esta a construir les instal·lacions, sempre que complisquen els requisits tècnics exigibles i d'acord amb les condicions següents:

1. Les instal·lacions s'han d'executar segons el projecte o els projectes presentats, els annexos, si és el cas, i d'acord amb els condicionats tècnics establits per les administracions públiques, els organismes i les empreses de servici públic o d'interés general afectats per les instal·lacions presents i que la part sol·licitant ha acceptat. En cas que, per a fer-ho, calga introduir modificacions en la instal·lació respecte de la documentació presentada, la persona titular d'esta autorització ha de sol·licitar a este òrgan l'autorització corresponent prèviament a l'execució, llevat que es tracte de modificacions no substancials.

2. Les instal·lacions que s'executaran han de complir, en tot cas, el que s'establix en el Reial decret 223/2008, de 15 de febrer, pel qual s'aproven el Reglament sobre condicions tècniques i garanties de seguretat en línies elèctriques d'alta tensió i les instruccions tècniques complementàries ITC-LAT 01 a 09; el Reial decret 337/2014, de 9 de maig, pel qual s'aproven el Reglament sobre condicions tècniques i garanties de seguretat en instal·lacions elèctriques d'alta tensió i les instruccions tècniques complementàries ITC-RAT 01 a 23, i el Reial decret 842/2002, de 2 d'agost, pel qual s'aproven el Reglament electrotècnic per a baixa tensió i les instruccions tècniques complementàries.

3. Com que la potència total instal·lada i autoritzada (4,84 MW) és superior a la capacitat d'accés a la xarxa concedida (4,5 MW), haurà d'instal·lar-se el sistema de control coordinat autoritzat en el punt segon d'esta resolució per a tots els mòduls de generació autoritzats per esta, que impedisca que la potència activa que la instal·lació pugja injectar a la xarxa supere la capacitat d'accés esmentada. Amb la sol·licitud d'autorització d'exploració provisional, serà un requisit imprescindible per a atorgar-la que la persona titular de la instal·lació presente, juntament amb la resta de documentació preceptiva, un certificat acreditatiu de la instal·lació del sistema de control esmentat, acompanyat de la documentació justificativa del fabricant de les característiques del sistema esmentat i del compliment per este de la funcionalitat limitadora del fet que en cap règim de funcionament de la central s'injectarà una potència activa a la xarxa elèctrica superior a la capacitat d'accés atorgada.

4. La central elèctrica objecte de la present resolució, d'acord amb la potència instal·lada d'esta, haurà de complir les prescripcions tècniques i d'equipament que, sobre esta qüestió, establix 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 establix la regulació del sector elèctric per al tipus d'instal·lacions en què estes s'enquadren.

5. Pagament de l'impost que grava l'operació davant de l'organisme tributari corresponent, en relació amb els contractes subscrits per a la disponibilitat dels terrenys, que hauran de presentar-se en este servici territorial en el termini d'1 mes des de la notificació d'esta resolució.

6. D'acord amb l'article 131 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, pel qual es regulen les activitats de transport, distribució, comercialització, subministrament i procediments d'autorització d'instal·lacions d'energia elèctrica, el període d'execució de les instal·lacions no serà superior a díhuit (18) mesos, a comptar des de l'endemà de la notificació d'esta resolució. No obstant això, abans que finalitze, es podrà sol·licitar una ampliació concreta d'este amb una sol·licitud moti-

– Proyecto de infraestructura de evacuación: «Nueva línea subterránea de alta tensión 20 kV S.C. para evacuación de electricidad procedente de centro de entrega Júpiter-Marruecos hasta ST Saladas. Término municipal de Elche (Alicante)» de fecha marzo de 2022 firmado por la persona técnica proyectista, junto con la declaración responsable del técnico proyectista (que posee la titulación indicada, no está inhabilitado y que cumple los requisitos legales para el ejercicio de la profesión) y declaración responsable del cumplimiento de la normativa que le es de aplicación (art. 53.1.b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico), firmada por el técnico proyectista de fecha 5 de junio de 2024.

Los condicionados establecidos por los informes del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje y del Servicio de Gestión Territorial son recogidos en los proyectos refundidos descritos.

Esta autorización habilita a las personas titulares de la presente a la construcción de estas instalaciones, siempre y cuando cumplan los requisitos técnicos exigibles y de acuerdo con las siguientes condiciones:

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

2. Las instalaciones a ejecutar cumplirán, en todo caso, lo establecido en el Real decreto 223/2008, de 15 de febrero, por el que se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en líneas eléctricas de alta tensión y sus instrucciones técnicas complementarias ITC-LAT 01 a 09, el Real decreto 337/2014, de 9 de mayo, por el que se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en instalaciones eléctricas de alta tensión y sus Instrucciones Técnicas Complementarias ITC-RAT 01 a 23 y el Real decreto 842/2002, de 2 de agosto, por el que se aprueba el Reglamento electrotécnico para baja tensión y sus instrucciones técnicas complementarias.

3. Puesto que la potencia total instalada y autorizada (4,84 MW) es superior a la capacidad de acceso a la red concedida (4,5 MW) deberá instalarse el sistema de control coordinado autorizado en el punto segundo de esta resolución para todos los módulos de generación autorizados por la presente que impida que la potencia activa que la instalación pueda inyectar a la red supere la citada capacidad de acceso. Con la solicitud de autorización de explotación provisional será requisito imprescindible para otorgar esta que la persona titular de la instalación presente, junto con el resto de documentación preceptiva, un certificado acreditativo de la instalación del referido sistema de control, acompañado de la documentación justificativa del fabricante de las características del citado sistema y del cumplimiento por este de la funcionalidad limitadora de que en ningún régimen de funcionamiento de la central se inyectará una potencia activa a la red eléctrica superior a la capacidad de acceso otorgada.

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

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

6. Acorde al artículo 131 del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, por el que se regulan las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de energía eléctrica, el período de ejecución de las instalaciones no será superior a dieciocho (18) meses, el cual se contará desde el día siguiente al de la notificación de la presente resolución. No obstante, con anterioridad a su finalización, podrá solicitarse una amplia-



vada davant d'este òrgan, que s'haurà d'acompanyar, a este efecte, amb la documentació justificativa de la demora i del cronograma de treballs previstos per al nou termini sol·licitat.

Les pròrrogues de dates o ampliacions de terminis s'atorgaran quan estiguen degudament motivats tant els retards produïts, sempre que no siguen imputables a la persona titular de l'autorització, com les noves dates o terminis que se sol·liciten, i no es perjudique tercers.

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

Tampoc es podran atorgar quan la part peticionària pretenga demorar la presentació del projecte tècnic o l'execució i la posada en marxa d'este per no haver disposat o mantingut la capacitat financera exigida per a dur-lo a terme, o quan l'entrada en funcionament de la instal·lació es considere que no ha d'ajornar-se perquè afecta la garantia de subministrament, les necessitats de les persones consumidores o el funcionament correcte del sistema elèctric.

Segons la documentació presentada per a acreditar la capacitat econòmicofinancera de l'empresa sol·licitant i de la viabilitat del projecte, basada en el finançament del 100 % del pressupost d'execució amb fons propis dels socis d'esta que s'han declarat en el procediment, haurà de justificar-se a este centre directiu en el termini màxim d'un (1) mes que els socis esmentats han posat estos fons a la disposició de la titular d'esta autorització. La present resolució quedarà revocada, amb un tràmit d'audiència previ, en cas contrari.

Tenint en compte que s'ha acreditat la disposició de manera efectiva de recursos econòmics i financers necessaris per a materialitzar el projecte d'execució mitjançant un compromís aprovat per l'òrgan d'administració/govern de l'empresa, qualsevol canvi en relació amb els membres o socis directes o indirectes de la mercantil s'haurà de comunicar a este òrgan substantiu en el termini màxim de deu dies des que es produïska la variació, i en esta comunicació haurà de constar que els nous socis s'han subrogat en les obligacions i els compromisos del titular anterior, ja que d'una altra manera no es complirà amb el que s'estableix en l'article 30.1 del Decret llei 14/2020, i podrà ser causa de revocació de la resolució.

La caducitat dels permisos d'accés i connexió a la xarxa suposarà la caducitat de les autoritzacions administratives previstes en la legislació del sector elèctric que s'hagen atorgat i la necessitat d'obindre'n de noves per a les mateixes instal·lacions, sense perjudi que puguen convalidar-se certs tràmits, les quals només es podran tornar a atorgar després d'obindre els nous permisos d'accés i connexió per part dels agents gestors i els titulars, respectivament, de les xarxes.

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

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

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

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

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

10. Finalitzades les obres de construcció de les instal·lacions, la persona titular, en el termini màxim de deu dies hàbils, ha de sol·licitar l'autorització d'explotació provisional per a proves d'acord amb

ció concreta del mismo mediante solicitud motivada ante este órgano, acompañando a tal efecto la documentación justificativa de la demora y del cronograma de trabajos previstos para el nuevo plazo solicitado.

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

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

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

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

Teniendo en cuenta que se ha acreditado la disposición de forma efectiva de recursos económicos y financieros necesarios para materializar el proyecto de ejecución mediante compromiso aprobado por el órgano de administración/gobierno de la empresa, cualquier cambio en relación a los miembros o socios directos o indirectos de la mercantil deberá ser comunicada a este órgano sustantivo en el plazo máximo de diez días desde que se produzca la variación, constanding en dicha comunicación que los nuevos socios se han subrogado en las obligaciones y compromisos del anterior titular, ya que de otra forma no se cumplirá con lo establecido en el artículo 30.1 Decreto ley 14/2020, y podrá ser causa de revocación de la resolución.

La caducidad de los permisos de acceso y conexión a la red supondrá la caducidad de las autorizaciones administrativas previstas en la legislación del sector eléctrico que hubieran sido otorgadas, y la necesidad de obtener otras nuevas para las mismas instalaciones, sin perjuicio de que puedan convalidarse ciertos trámites, las cuales solo podrán volver a ser otorgadas tras la obtención de los nuevos permisos de acceso y conexión por parte de los agentes gestores y titulares, respectivamente, de las redes.

Las autorizaciones administrativas caducarán cuando lo hagan las habilitaciones de cualquier tipo o denominación vinculadas a la ocupación del suelo o edificaciones.

En todo caso, se deberá cumplir con el plazo establecido para la acreditación de la obtención de la autorización de explotación definitiva establecido en el artículo 1 del Real decreto ley 23/2020, de 23 de junio, por el que se aprueban medidas en materia de energía y en otros ámbitos para la reactivación económica.

7. La persona titular de la presente resolución vendrá obligada a comunicar por el registro electrónico y con la adecuada diligencia, las incidencias dignas de menció que se produzcan durante la ejecución al Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante.

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

9. Sin perjuicio de lo previsto en el artículo 12.4 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, personal técnico en la materia adscrito a este servicio territorial o a la dirección general con competencias en materia de energía podrán realizar las comprobaciones y las pruebas que consideren necesarias durante las obras y cuando finalicen estas en relación con la adecuación de esta a la documentación técnica presentada y al cumplimiento de la legislación vigente y de las condiciones de esta resolución.

10. Finalizadas las obras de construcción de las instalaciones, la persona titular, en el plazo máximo de diez días hábiles solicitará la



el Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus, i en els termes que estableix l'article 12 del Decret 88/2005, de 29 d'abril.

11. Juntament 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, es presentaran amb la declaració responsable oportuna, segons indica la Resolució de 22 d'octubre de 2010, de la Direcció General d'Energia, publicada en el DOGV núm. 6389, de data 3 de novembre de 2010.

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

Consten els acords dels terrenys per a on discorren les infraestructures d'evacuació/línies d'interconnexió de la instal·lació.

Així mateix, s'ha de presentar la cartografia de la instal·lació efectivament executada, georeferenciada al sistema oficial vigent i en un sistema de dades obertes compatible amb la cartografia de l'Institut Cartogràfic Valencià i segons el format establert per l'òrgan substantiu.

Es justificarà documentalment que el projecte executat s'ajusta als condicionats imposats en esta resolució i als que s'indiquen en l'informe de determinació d'afeccions ambiental de la resta de la instal·lació. Abans d'emetre l'informe previ a l'autorització d'explotació, el servei territorial sol·licitarà, de les administracions i els organismes que els han emés, la conformitat de l'obra executada respecte d'estos.

Les persones titulars d'esta autorització podran sol·licitar l'autorització d'explotació per fases. Per a fer-ho, en la sol·licitud caldrà justificar este fet, delimitar els elements del projecte original dels quals se sol·licita la posada en servei i presentar el certificat d'obra parcial corresponent a esta fase, juntament amb la documentació tècnica corresponent, per a la qual cosa és igualment aplicable el que s'indica en el paràgraf anterior.

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

– 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.

14. 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 l'entorn d'esta, per un import de 636.346,32 € (sis-cents trenta-sis mil tres-cents quaranta-sis euros amb trenta-dos cèntims d'euro), i haurà 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 per a poder atorgar-se esta.

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

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

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

Constan los acuerdos de los terrenos por donde discurren las infraestructuras de evacuación/líneas de interconexión de la instalación.

Asimismo, se presentará la cartografía de la instalación efectivamente ejecutada, georeferenciada al sistema oficial vigente y en un sistema de datos abiertos compatible con la cartografía del Institut Cartogràfic Valencià i según el formato establecido por el órgano sustantivo.

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

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

13. 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

14. La persona titular tiene la obligación de constituir una garantía económica para el cumplimiento de la obligación de desmantelamiento de la instalación y restauración de los terrenos y su entorno, por un importe de 636.346,32 € (seiscientos treinta y seis mil trescientos cuarenta y seis euros con treinta y dos 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 garantia haurà de depositar-se en l'Agència Tributària Valenciana, amb l'òrgan competent en matèria d'energia que atorga l'autorització, hi hauran de constar les dades de la instal·lació (nom, potència instal·lada, municipis a on se situen els grups generadors) i que es deposita per a complir l'obligació de desmantellar la instal·lació i restaurar els terrenys i l'entorn.

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

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

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

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

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

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

19. S'advertix que, si en el transcurs de l'execució del projecte, i per a la connexió de la infraestructura d'evacuació de la planta solar fotovoltaica a una infraestructura titularitat i en servei propietat d'IDE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, fora necessari tramitar una modificació de les instal·lacions de la xarxa de distribució, haurà d'iniciar-se l'expedient administratiu corresponent i serà l'empresa distribuïdora la que haurà de presentar la sol·licitud corresponent com a titular de la instal·lació.

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

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

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

La garantía deberá depositarse en la Agencia Tributaria Valenciana, siendo beneficiario el órgano competente en materia de energía que otorga la autorización, debiendo constar los datos de la instalación (nombre de la instalación, potencia instalada, municipios donde se ubican los grupos generadores) y que se deposita para el cumplimiento de la obligación de desmantelamiento de la instalación y restauración de los terrenos y su entorno.

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

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

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

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

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

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

19. Se advierte que si en el transcurso de la ejecución del proyecto y para la conexión de la infraestructura de evacuación de la planta solar fotovoltaica a una infraestructura titularidad y en servicio propiedad de IDE Redes Eléctricas Inteligentes, SA, fuera necesario la tramitación de una modificación de las instalaciones de la red de distribución, deberá iniciarse el correspondiente expediente administrativo y será la empresa distribuidora la que deberá presentar la correspondiente solicitud como titular de la instalación.

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

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

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



L'Ajuntament establirà el respectiu cànon d'ús i aprofitament en la llicència corresponent, per una quantia equivalent al 2 % dels costos estimats de les obres d'edificació i de les obres necessàries per a implantar la instal·lació. El pressupost d'execució material del total de la instal·lació ascendirà a 2.526.343,98 € (dos milions cinc-cents vint-i-sis mil tres-cents quaranta-tres euros amb noranta-huit cèntims d'euro). El cànon es generarà d'una sola vegada en ocasió de l'atorgament de la llicència urbanística, i l'ajuntament podrà acordar, a sol·licitud de la part interessada, el fraccionament o l'ajornament del pagament, sempre dins del termini de vigència concedit. L'atorgament d'una pròrroga del termini no comportarà un cànon urbanístic nou.

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

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

Quart

Aprovació del pla de desmantellament de la instal·lació autoritzada i de restauració del terreny i l'entorn afectat.

Aprovar el pla de desmantellament i de restauració del terreny i l'entorn afectat referit a la instal·lació descrita en l'apartat segon, el pressupost del qual ascendirà a 243.776,44 € (dos-cents quaranta-tres mil set-cents setanta-sis euros amb quaranta-quatre cèntims d'euro) i, amb l'abast següent, en atenció a l'informe favorable emès pel Servei d'Infraestructura Verda i en matèria de Paisatge, de 26 de gener de 2023.

Els passos que cal seguir per a adequar els terrenys que han albergat la planta solar seran els següents:

1. Desconnexió de la xarxa elèctrica:

Es procedirà a la desconnexió de la planta de la xarxa de mitjana tensió existent actualment; per tant, quedarà aïllada d'esta. Esta acció es farà desconnectant la línia d'evacuació que unix el centre d'entrega amb les barres de 20 kV de l'ST Saladas. Atès que la subestació pertany a la companyia distribuïdora, les operacions es duran a terme aprofitant algun tall programat per esta per a tasques de manteniment de la línia.

– Accions:

1. Aïllament de la planta mitjançant l'obertura de línies en el centre d'entrega.

2. Retirada dels conductors de mitjana tensió en la rasa.

Els conductors i la resta de materials sobrants s'emmagatzemaran per a entregar-los a un gestor autoritzat per a reciclar-los.

– Desconnexió de la xarxa subterrània de mitjana tensió (línia interna): Es farà, en l'àmbit dels centres de transformació i el centre de protecció i mesura, la desconnexió de l'anell d'interconnexió entre estos.

– Desconnexió de la xarxa de baixa tensió: Accions:

1. Desconnexió dels inversors mitjançant interruptors.

2. Desconnexió dels ramals dels mòduls mitjançant interruptors seccionadors.

3. Desconnexió del cablejat que unix els mòduls en sèrie.

4. Desmantellament dels tubs protectors i del cablejat.

Els conductors i la resta de material sobrant s'emmagatzemaran en contenidors per entregar-los a un gestor autoritzat per a reciclar-los.

2. Desmuntatge i retirada dels mòduls solars, que s'entregaran a un gestor autoritzat.

3. Desmuntatge i retirada de les estructures metàl·liques de suport d'estos mòduls. Els perfils metàl·lics que s'obtenen, s'apilaran i es carregaran en un camió amb l'ajuda d'un carretó elevador i/o un camió grua perquè, posteriorment, siguen traslladats a la gestora de residus metàl·lics més pròxima.

4. Obertura de rases i retirada de la xarxa elèctrica subterrània.

El respectivo canon de uso y aprovechamiento se establecerá por el ayuntamiento en la correspondiente licencia, por cuantía equivalente al 2 % de los costes estimados de las obras de edificación y de las obras necesarias para la implantación de la instalación ascendiendo el presupuesto de ejecución material del total de la instalación de 2.526.343,98 € (dos millones quinientos veintiséis mil trescientos cuarenta y tres 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 de la parte interesada, el fraccionamiento o aplazamiento del pago, siempre dentro del plazo de vigencia concedido. El otorgamiento de prórroga del plazo no comportará un nuevo canon urbanístico.

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

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

Cuarto

Aprobación del plan de desmantelamiento de la instalación autorizada y de restauración del terreno y entorno afectado.

Aprobar el plan de desmantelamiento y de restauración del terreno y entorno afectado referido a la instalación descrita en el apartado **segundo**, cuyo presupuesto asciende a 243.776,44 € (doscientos cuarenta y tres mil setecientos setenta y seis euros con cuarenta y cuatro céntimos de euro) y con el alcance siguiente, en atención al informe favorable emitido por el Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje en materia de paisaje, de fecha 26 de enero de 2023.

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

1. Desconexión de la red eléctrica:

Se procederá a la desconexión de la planta de la red de media tensión existente actualmente, quedando por tanto aislada de la misma. Esta acción se realizará desconnectando la línea de evacuación que une el Centro de Entrega con las barras de 20 kV de la ST Saladas. Dado que la subestación pertenece a la compañía distribuïdora, las operaciones se realizarán aprovechando algún corte programado por la misma para labores de mantenimiento de la línea.

– Acciones:

1. Aislamiento de la planta mediante apertura de líneas en el centro de entrega.

2. Retirada de los conductores de media tensión en zanja.

Los conductores y demás materiales sobrantes serán almacenados para su entrega a gestor autorizado para su reciclaje.

– Desconexión de la red subterrànea de media tensió (línea interna): Se realizará, a nivel de los centros de transformación y centro de protección y medida, la desconexión del anillo de interconexión entre estos.

– Desconexión de la red de baja tensió: Acciones:

1. Desconexión de los inversores mediante interruptores.

2. Desconexión de los ramales de los módulos mediante interruptores seccionadores.

3. Desconexión del cableado que une los módulos en serie.

4. Desmantelamiento de los tubos protectores y del cableado.

Los conductores y demás material sobrante serán almacenados en contenedores para su entrega a gestor autorizado para su reciclaje.

2. Desmontaje y retirada de los módulos solares: y entrega a gestor autorizado.

3. Desmontaje y retirada de las estructuras metálicas de apoyo de dichos módulos: Los perfiles metálicos que se obtienen, se acopiarán y se cargarán en un camión con la ayuda de una carretilla elevadora y/o un camión grúa para que, posteriormente, sean trasladados a la gestora de residuos metálicos más próxima.

4. Apertura de zanjas y retirada de red eléctrica subterrànea:



Es desmuntaran els trams soterrats de baixa, mitjana tensió i línia d'evacuació, mitjançant l'excavació de les rases. Després es trauran els cables de l'interior de les rases o tubs i s'emmagatzemaran en zona segura per al seu trasllat. Paral·lelament, es recuperaran les caixes de connexions, els registres, les arquetes i els elements auxiliars de les canalitzacions.

Els conductors s'entregaran a un gestor autoritzat de residus elèctrics i electrònics i el coure serà tractat com correspon a cada residu segons la seua classificació. Finalment, caldrà reparar les zones afectades del terreny, els buits d'arquetes i les rases de canalitzacions, mitjançant farciment amb terra natural.

5. Retirada de les estacions, casetes de magatzem i de comunicació i CPM:

Atés que estos centres són tipus monobloc i s'instal·len en l'obra amb tota la maquinària ja preinstal·lada en fàbrica, per al seu desmantellament es recorrerà al proveïdor o gestor autoritzat perquè faça la retirada d'estos en les mateixes condicions que es van implantar, és a dir, com un únic bloc. Com que els equips són de grans dimensions, serà necessària l'ajuda d'una grua per a apilar-los en el camió.

6. Desmuntatge de sistemes de vigilància, control, mesura i enlluminat: s'entregaran al gestor de residus elèctrics i electrònics.

7. Eliminació d'infraestructures i fonamentacions:

Una vegada retirats tots els equips susceptibles de reutilització i desmuntades les instal·lacions, es retiraran les lloses de fonamentació.

La llosa de formigó es demolirà mitjançant martell pneumàtic fins que quede reduïda a enderrocs. Els enderrocs generats seran traslladats a la planta de reciclatge d'enderrocs i restes d'obra.

8. Desmantellament de la línia subterrània: a la planta de reciclatge o a l'abocador autoritzat; i més, es restituiran els terrenys i servicis afectats, a fi de recuperar i integrar paisatgísticament el conjunt de les superfícies que van ser afectades.

Es procedirà amb el desmantellament de les rases per les quals discorre el cablejat elèctric. Per a això, es recuperaran totes les arquetes, caixes de connexions, registres i elements auxiliars de les canalitzacions, i es traslladaran en camions, a la planta de reciclatge o a l'abocador més pròxim. Posteriorment, s'excavaran les rases i s'extrauran els tubs i els cables fent el mateix procés.

Finalment, caldrà extraure el formigó de les rases mitjançant maquinària per a facilitar-ne l'extracció i el transport, i es restituiran les zones afectades del terreny, els buits d'arquetes i les rases de canalitzacions, que s'ompliran amb terra natural.

9. Desmuntatge del tancament perimetral: per peó ordinari, que s'encarregarà de retirar els pals i les tanques metàl·liques. Per als daus de fonamentació a on es munten els pals es demoliran amb martell pneumàtic. Els residus generats seran només ferris i enderrocs de les fonamentacions que seran tractats de la mateixa manera que els resultants de la resta del desmantellament de la instal·lació.

10. Eliminació de vials d'accés interiors i perimetrals: Serà necessari eliminar aquells vials no presents en la zona d'actuació en l'estat preoperacional, sempre que els servicis forestals no expressen el seu desig de comptar amb ells en el futur.

L'eliminació dels vials es farà segons el procés següent:

– S'esbrossarà la vegetació present en els desmunt i terraplens.

– Es retiraran les capes de saorra compactada, fins a una cota de 15 cm davall del terreny.

– S'ompliran cunetes i desmunt i se suavitzarà el terreny afectat, per a deixar l'orografia el més suau i semblant possible a l'estat preoperacional.

Restauració de superfície ocupada, seguint les fases següents:

1. Fase prèvia:

Es procedirà a la retirada i apilament de la primera capa de 20 cm de terra vegetal, a on es troben les llavors de les espècies vegetals existents actualment en el terreny (majoritàriament herbàcies i arbustives de port xicotet, compatibles amb l'altura de les plaques solars), amb la finalitat d'estendre-la posteriorment en les zones d'obres (una vegada finalitzades) i les seues àrees d'influència (dins de la parcel·la).

2. Fase d'execució:

Una vegada finalitzades les obres i completades les instal·lacions productives, es procedirà a estendre les terres vegetals apilades prèvia-

Se desmontarán los tramos enterrados de baja, media tensión y línea de evacuación, mediante la excavación de las zanjas. Luego se sacarán los cables del interior de las zanjas o tubos y se almacenarán en zona segura para su traslado. Paralelamente, se recuperarán las cajas de conexiones, registros, arquetas y elementos auxiliares de las canalizaciones.

Los conductores se entregarán a un gestor autorizado de residuos eléctricos y electrónicos y el cobre será tratado como corresponde a cada residuo según su clasificación. Por último, habrá que reparar las zonas afectadas del terreno, huecos de arquetas y zanjas de canalizaciones, mediante relleno con tierra natural.

5. Retirada de las estaciones, casetas de almacén y de comunicación y CPM:

Dado que dichos centros son tipo monobloque y son instalados en la obra con toda la maquinaria ya preinstalada en fábrica, para su desmantelamiento se recurrirá al proveedor o gestor autorizado para que realice la retirada de los mismos en las mismas condiciones que se implantaron, es decir, como un único bloque. Como los equipos son de grandes dimensiones, será necesaria la ayuda de una grúa para acopiarlos en el camión.

6. Desmontaje de sistemas de vigilancia, control, medida y alumbrado: se entregarán al gestor de residuos eléctricos y electrónicos.

7. Eliminación de infraestructuras y cimentaciones:

Una vez retirados todos aquellos equipos susceptibles de reutilización y desmontadas las instalaciones, se procederá a la retirada de las losas de cimentación.

La losa de hormigón será demolida mediante martillo neumático hasta que quede reducida a escombros. Los escombros generados serán trasladados a la planta de reciclado de escombros y restos de obra.

8. Desmantelamiento de la línea subterránea: a la planta de reciclaje o vertedero autorizado; y se restituirán los terrenos y servicios afectados, con la finalidad de recuperar e integrar paisajísticamente el conjunto de las superficies que fueron afectadas.

Se procederá con el desmantelamiento de las zanjas por las que discurre el cableado eléctrico. Para ello, se recuperarán todas las arquetas, cajas de conexiones, registros y elementos auxiliares de las canalizaciones; y se trasladarán en camiones, a la planta de reciclaje o vertedero más cercano. Posteriormente, se excavarán las zanjas y se extraerán los tubos y cables realizando el mismo proceso.

Por último, habrá que extraer el hormigón de las zanjas mediante maquinaria para facilitar su extracción y transporte, y se restituirán las zonas afectadas del terreno, huecos de arquetas y zanjas de canalizaciones, rellenando con tierra natural.

9. Desmontaje de cerramiento perimetral: por peón ordinario que se encargará de retirar los postes y vallas metálicas. Para los dados de cimentación donde se montan los postes se demolirán con martillo neumático. Los residuos generados serán solamente férreos y escombros de las cimentaciones que serán tratados de igual forma que los resultantes del resto del desmantelamiento de la instalación.

10. Eliminación de viales de acceso, interiores y perimetrales: Será necesario eliminar aquellos viales no presentes en la zona de actuación en el estado pre-operacional, siempre y cuando los servicios forestales no expresen su deseo de contar con ellos en el futuro.

La eliminación de los viales se realizará según el siguiente proceso:

– Se desbrozará la vegetación presente en los desmontes y terraplens.

– Se retirarán las capas de zahorra compactada, hasta una cota de 15 cm bajo el terreno.

– Se rellenarán cunetas y desmontes y se suavizará el terreno afectado dejando la orografía lo más suave y parecida al estado preoperacional posible.

Restauración de superficie ocupada: siguiendo las siguientes fases:

1. Fase prèvia:

Se procederá a la retirada y acopio de la primera capa de 20 cm de tierra vegetal, donde se encuentran las semillas de las especies vegetales existentes actualmente en el terreno (mayoritariamente herbáceas y arbustivas de pequeño porte, compatibles con la altura de las placas solares), con el fin de extenderla posteriormente en las zonas de obras (una vez finalizadas) y sus áreas de influencia (dentro de la parcela).

2. Fase de ejecución:

Una vez finalizadas las obras y completadas las instalaciones productivas, se procederá a extender las tierras vegetales acopiadas previa-



viament a l'inici dels moviments en les zones d'obres (excepte en els vials interns) i les seues àrees d'influència (dins de la parcel·la), amb la finalitat que puguen rebrotar de manera natural les llavors de les espècies vegetals existents amb caràcter previ en el terreny (majoritàriament herbàcies i arbustives de port xicotet, compatibles amb l'altura de les plaques solars).

3. Fase de desmantellament:

- S'esbrossarà la vegetació present en desmunt i terraplens.
- Es retiraran les capes de saorra compactada.
- S'ompliran cunetes i desmunt, se suavitzarà el terreny afectat i es deixarà l'orografia el més semblant possible a l'estat previ.
- Es procedirà a la restitució del sòl, de cara a retornar el substrat les característiques inicials, per a usar-lo posteriorment com a terreny de cultiu, en dos etapes successives:

Subsolatge de la capa mineral alterada, perforant o remouent els materials d'esta capa de sòl, amb una profunditat de 50 a 100 cm, per a airejar-lo i permetre-hi l'arrelament d'espècies vegetals.

Estesa de terra vegetal, repartint, sobre la capa mineral, una terra rica en nutrients i amb textura i estructura bones. Per a sòls agrícoles esta capa no ha de superar els 40 cm de grossària.

Si és necessari, es faran intervencions d'esmena o millora edàfica (correccions del pH del sòl) i d'abonament o esmena hídrica (complementada amb fertilització química i sembra de gramínies i lleguminoses).

A més, el terreny està catalogat com a sòl agrícola; per tant, l'objectiu d'este pla és restituir el sòl agrícola de la parcel·la, és a dir, retornar al substrat les característiques inicials (tan similars com siga possible) per a usar-lo posteriorment com a terreny de cultiu.

La restitució del sòl es farà en dos etapes diferenciades:

- Subsolatge de la capa mineral alterada: Consistix a perforar o remoure els materials d'esta capa de sòl, amb una profunditat de 50 % d a 100, per a airejar-lo i permetre l'arrelament de les espècies vegetals que se situen per damunt.
- Estesa de la terra vegetal: Consistix a repartir, sobre la capa mineral, una terra rica en nutrients i amb textura i estructura bones. Per a sòls agrícoles esta capa no ha de superar els 40 cm de grossària.

La restitució del terreny seguirà els passos especificats en el pla de desmantellament i restitució de les condicions inicials presentat en l'STIEMA en data 5 d'abril de 2024.

13. Reciclatge i residus no reciclables o tòxics:

S'ha de tindre en compte la possible reutilització dels elements i materials resultants del desmantellament de la planta solar fotovoltaica. Cal aclarir que durant el desmantellament de la instal·lació no es generaran residus tòxics o perillosos.

– Per al cas dels mòduls fotovoltaics, una vegada desmuntats de les estructures, es traslladaran a un centre de tractament i reciclatge que garantisca la seua eliminació sense perjudis per al medi ambient. Pel que fa als mòduls que estiguen en bon estat, es pot prevore l'aprofitament d'estos en instal·lacions rurals que no necessiten tanta potència.

– Els components de la instal·lació elèctrica del parc es traslladaran a centres a on es reciclaran per a reutilitzar-los.

– Per a la resta d'elements susceptibles de ser reciclats, com ara estructures suport, sistema de vigilància, control, mesura, enllumenat, tancat, etc., es reciclaran, ja que són matèries primeres per a l'elaboració de nous component i acer, respectivament.

– Les terres procedents dels moviments de terres necessaris per a extraure les canalitzacions subterrànies s'apilaran per a usar-les posteriorment en l'ompliment d'estes.

El procés de reciclatge i l'ús posterior que se'n faça pot canviar en el futur a causa dels possibles avanços tecnològics.

Es compliran les condicions arrellegades per l'informe de l'òrgan competent en medi ambient, en concret, l'Informe de referència FV_U-04/2022, de data 28 de juny de 2022, de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental, que estableix que:

– En la fase de desmantellament s'han de fer els treballs de restauració del terreny forestal que garantisquen una possible gestió forestal ulterior de la superfície afectada, sense oblidar la recuperació de la capacitat d'infiltració dels terrenys afectats per les compactacions del sòl (rases de conduccions, fonamentacions, etc.).

mente al inicio de los movimientos en las zonas de obras (excepto en los viales internos) y sus áreas de influencia (dentro de la parcela), con el fin de que puedan rebrotar de forma natural las semillas de las especies vegetales existentes con carácter previo en el terreno (mayoritariamente herbáceas y arbustivas de pequeño porte, compatibles con la altura de las placas solares).

3. Fase de desmantelamiento:

- Se desbrozará la vegetación presente en desmontes y terraplenes.
- Se retirarán las capas de zahorra compactada.
- Se rellenarán cunetas y desmontes, suavizando el terreno afectado, dejando la orografía lo más parecida posible al estado previo.
- Se procederá a la restitución del suelo, de cara a devolver el sustrato las características iniciales, para su posterior uso como terreno de cultivo, en dos etapas sucesivas:

·Subsolado de capa mineral alterada, perforando o removiendo los materiales de esta capa de suelo, con una profundidad de 50 a 100 cm, para airearlo y permitir el enraizado de especies vegetales.

·Extendido de tierra vegetal repartiendo, sobre la capa mineral, una tierra rica en nutrientes y con buena textura y estructura. Para suelos agrícolas, esta capa no superará los 40 cm de espesor.

·Si fuera necesario, se realizarán intervenciones de enmienda o mejora edáfica (correcciones de pH del suelo) y de abonado o enmienda hídrica (complementada con fertilización química y siembra de gramíneas y leguminosas).

Además, el terreno está catalogado como suelo Agrícola, por lo que el objetivo de este plan es restituir el suelo agrícola de la parcela, es decir, devolver al sustrato las características iniciales (o lo más similares posibles) para su posterior uso como terreno de cultivo.

La restitución del suelo se va a realizar en dos etapas diferenciadas:

- Subsolado de la capa mineral alterada: consiste en perforar o remover los materiales de esta capa de suelo, con una profundidad de 50 a 100 cm, para airearlo y permitir el enraizado de las especies vegetales agrícolas que se sitúan por encima.
- Extendido de la tierra vegetal: consiste en repartir sobre la capa mineral una tierra rica en nutrientes y con buena textura y estructura. Para suelos agrícolas esta capa no debe superar los 40 cm de espesor.

La restitución del terreno seguirá los pasos especificados en el Plan de Desmantelamiento y restitución de condiciones iniciales presentado en el STIEMA en fecha 5 de abril de 2024.

13. Reciclado y residuos no reciclables o tóxicos:

Se debe tener en cuenta la posible reutilización de los elementos i materiales resultantes del desmantelamiento de la planta solar fotovoltaica. Aclarar que durante el desmantelamiento de la instalación no se generarán residuos tóxicos o peligrosos.

– Para el caso de los módulos fotovoltaicos, una vez desmontados de las estructuras, se procederán a su traslado a un centro de tratamiento y reciclado que garantice su eliminación sin perjuicios para el medio ambiente. Los módulos que estén en buen estado se pueden contemplar su aprovechamiento en instalaciones rurales que no precisen de tanta potencia.

– Los componentes de la instalación eléctrica del parque serán trasladados a centros donde se reciclarán sus componentes para su reutilización.

– Para el resto de elementos susceptibles a ser reciclados como pueden ser estructuras soporte, sistema de vigilancia, control, medida, alumbrado, vallado, etc. se reciclarán, siendo materias primas para la elaboración de nuevos componente y acero, respectivamente.

– Las tierras procedentes de los movimientos de tierras necesarios para la extracción de las canalizaciones subterráneas se acopiarán para su posterior uso en el rellenado de las mismas.

El proceso de reciclaje y su posterior uso puede cambiar en el futuro debido a los posibles avances tecnológicos.

Se cumplirán las condiciones recogidas por el informe del órgano competente en medio ambiente, en concreto, el informe de referencia FV_U-04/2022 de fecha 28 de junio de 2022 de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental, que establece que:

– En la fase de desmantelamiento se deberán realizar los trabajos de restauración del terreno forestal que garanticen una posible gestión forestal ulterior de la superficie afectada, sin olvidar la recuperación de la capacidad de infiltración de los terrenos afectados por las compactaciones del suelo (zanjas de conducciones, cimentaciones, etc.).



– No haurà de quedar cap element artificial en l'enclavament i s'haurà de restaurar el sòl afectat de manera que se'n garantisquen els usos anteriors al canvi d'ús del sòl.

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

Quint. Publicacions, notificacions i comunicacions que es faran d'esta resolució

Ordenar, de conformitat amb el que disposa l'article 31 del Decret llei 14/2020:

– La publicació d'esta resolució en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* i en el *Butlletí Oficial de la Província d'Alacant*, cosa que significa 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.

– La publicació en el lloc d'internet de la Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme, en l'apartat d'«Energia i Mines» (<https://cindi.gva.es/va/web/energia/alacant-er> en valencià i <https://cindi.gva.es/web/energia/alacant-er> en castellà).

– La notificació/comunicació d'esta resolució a la persona titular i a totes les administracions públiques o organismes i empreses de servicis públics o servicis d'interés general que han intervingut, o han hagut d'intervindre, en el procediment d'autorització; a les que han emés, o hagueren d'emetre, un condicionat tècnic al projecte d'execució; a les persones titulars de béns i drets afectats, i a la resta de parts interessades en l'expedient.

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

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

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

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

Alacant, 11 de juny de 2024.– La cap del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant: Rosa María Aragonés Pomares.

– No deberá quedar ningún elemento artificial en el enclave y que se deberá restaurar el suelo afectado de tal manera que se garanticen sus usos anteriores al cambio de uso del suelo.

La persona titular constituirà la garantia econòmica que se detalla en la autorització de construcció prèviament a la sol·licitud de autorització de explotació provisional, según lo indicado en el Decreto ley 14/2020.

Quinto. Publicaciones, notificaciones y comunicaciones a realizar de la presente resolución

Ordenar, de conformidad con lo dispuesto en el artículo 31 del Decreto ley 14/2020:

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

– La publicación en el sitio de internet de la Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo, en el apartado de Energía (<https://cindi.gva.es/es/web/energia/alacant-er> en castellano y <https://cindi.gva.es/va/web/energia/alacant-er> en valenciano).

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

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

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

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

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

Alicante, 11 de junio de 2024.– La jefa del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante: Rosa María Aragonés Pomares.

ANNEX I
Planta Generadora

ANEXO I
Planta Generadora



Tancat planta generadora

Vallado Planta Generadora





COORDENADES UTM/ETRS 89 Z30N					
VÈRTEX	X	Y	VÈRTEX	X	Y
1	705.135	4.242.270	41	705.294	4.241.944
2	705.171	4.242.260	42	705.301	4.241.970
3	705.185	4.242.223	43	705.322	4.241.984
4	705.193	4.242.187	44	705.336	4.241.987
5	705.198	4.242.126	45	705.357	4.241.977
6	705.197	4.242.108	46	705.364	4.241.977
7	705.179	4.242.062	47	705.387	4.241.980
8	705.127	4.242.081	48	705.398	4.241.972
9	705.113	4.242.088	49	705.398	4.241.942
10	705.085	4.242.099	50	705.376	4.241.900
11	705.035	4.242.117	51	705.370	4.241.892
12	705.037	4.242.128	52	705.359	4.241.879
13	705.057	4.242.175	53	705.340	4.241.861
14	705.085	4.242.227	54	705.326	4.241.846
15	705.107	4.242.219	55	705.317	4.241.846
16	705.110	4.242.219	56	705.306	4.241.859
17	705.112	4.242.221	57	705.224	4.241.936
18	705.319	4.242.173	58	705.258	4.241.936
19	705.349	4.242.187	59	705.301	4.241.821
20	705.365	4.242.190	60	705.287	4.241.815
21	705.375	4.242.187	61	705.258	4.241.803
22	705.384	4.242.145	62	705.225	4.241.793
23	705.396	4.242.145	63	705.211	4.241.790
24	705.409	4.242.137	64	705.214	4.241.817
25	705.451	4.242.129	65	705.213	4.241.839
26	705.472	4.242.127	66	705.210	4.241.865
27	705.482	4.242.120	67	705.204	4.241.885
28	705.472	4.242.064	68	705.200	4.241.894
29	705.470	4.242.057	69	705.201	4.241.907
30	705.433	4.241.997	70	705.217	4.241.918
31	705.420	4.241.980	71	705.222	4.241.924
32	705.406	4.241.980	72	705.321	4.241.816
33	705.390	4.241.996	73	705.336	4.241.830
34	705.373	4.242.008	74	705.354	4.241.849
35	705.360	4.242.013	75	705.366	4.241.849
36	705.352	4.242.017	76	705.393	4.241.845
37	705.339	4.242.018	77	705.423	4.241.840
38	705.319	4.242.018	78	705.431	4.241.832
39	705.278	4.241.932	79	705.441	4.241.793
40	705.284	4.241.934	80	705.343	4.241.760

COORDENADAS UTM/ETRS 89 Z30N					
VÉRTICE	X	Y	VÉRTICE	X	Y
1	705.135	4.242.270	41	705.294	4.241.944
2	705.171	4.242.260	42	705.301	4.241.970
3	705.185	4.242.223	43	705.322	4.241.984
4	705.193	4.242.187	44	705.336	4.241.987
5	705.198	4.242.126	45	705.357	4.241.977
6	705.197	4.242.108	46	705.364	4.241.977
7	705.179	4.242.062	47	705.387	4.241.980
8	705.127	4.242.081	48	705.398	4.241.972
9	705.113	4.242.088	49	705.398	4.241.942
10	705.085	4.242.099	50	705.376	4.241.900
11	705.035	4.242.117	51	705.370	4.241.892
12	705.037	4.242.128	52	705.359	4.241.879
13	705.057	4.242.175	53	705.340	4.241.861
14	705.085	4.242.227	54	705.326	4.241.846
15	705.107	4.242.219	55	705.317	4.241.846
16	705.110	4.242.219	56	705.306	4.241.859
17	705.112	4.242.221	57	705.224	4.241.936
18	705.319	4.242.173	58	705.258	4.241.936
19	705.349	4.242.187	59	705.301	4.241.821
20	705.365	4.242.190	60	705.287	4.241.815
21	705.375	4.242.187	61	705.258	4.241.803
22	705.384	4.242.145	62	705.225	4.241.793
23	705.396	4.242.145	63	705.211	4.241.790
24	705.409	4.242.137	64	705.214	4.241.817
25	705.451	4.242.129	65	705.213	4.241.839
26	705.472	4.242.127	66	705.210	4.241.865
27	705.482	4.242.120	67	705.204	4.241.885
28	705.472	4.242.064	68	705.200	4.241.894
29	705.470	4.242.057	69	705.201	4.241.907
30	705.433	4.241.997	70	705.217	4.241.918
31	705.420	4.241.980	71	705.222	4.241.924
32	705.406	4.241.980	72	705.321	4.241.816
33	705.390	4.241.996	73	705.336	4.241.830
34	705.373	4.242.008	74	705.354	4.241.849
35	705.360	4.242.013	75	705.366	4.241.849
36	705.352	4.242.017	76	705.393	4.241.845
37	705.339	4.242.018	77	705.423	4.241.840
38	705.319	4.242.018	78	705.431	4.241.832
39	705.278	4.241.932	79	705.441	4.241.793
40	705.284	4.241.934	80	705.343	4.241.760



ANNEX II
Infraestructura d'evacuació

ANEXO II
Infraestructura de evacuación

