

Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme

RESOLUCIÓ de 15 d'abril de 2024, del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, per la qual s'atorga a Noara Energia y Medio Ambiente, SL, autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, autorització administrativa prèvia, autorització administrativa de construcció i 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 5 MW, denominada FV Valverde Elche, incloent-hi la infraestructura d'evacuació d'ús exclusiu, i es declara, en concret, la utilitat pública d'esta infraestructura d'evacuació. ATALFE/2022/14/03. [2024/3652]

Antecedents

Primer. Sol·licitud

Noara Energia y Medio Ambiente, SL, mitjançant un representant acreditat degudament, va presentar una instància davant del registre telemàtic de la Generalitat Valenciana, en data 16 de març de 2022, amb núm. de registre GVRTE/2022/810865, en la qual sol·licita autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, autorització administrativa prèvia, autorització administrativa de construcció i aprovació del pla de desmantellament i restauració del terreny i l'entorn afectat, relatius a una central de producció d'energia elèctrica de tecnologia fotovoltaica, denominada FV Valverde, de potència nominal 5 MWn i potència dels mòduls fotovoltaics de 5,53554 MWp, per a situar al terme municipal d'Elx (Alacant), incloent-hi la infraestructura d'evacuació exclusiva i la declaració d'utilitat pública, en concret, d'esta. També s'ha sol·licitat expressament l'obtenció dels títols habilitants per a l'afecció de vies pecuàries i d'ocupació de forest pública.

Segons les característiques i la ubicació de la instal·lació sol·licitada, esta està sotmesa al procediment integrat d'autorització de centrals fotovoltaiques que s'emplaçaran sobre sòl no urbanitzable establert pel Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, de mesures per a accelerar la implantació d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables per l'emergència climàtica i la necessitat de la urgent reactivació econòmica (d'ara en avant, el Decret llei 14/2020). Per a la tramitació d'esta, s'incoa per part del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant (d'ara en avant, STIEMA) l'expedient ATALFE/2022/14/03.

Consta en l'expedient la justificació de l'ingrés de la taxa administrativa corresponent en data 19 de juliol de 2022, que cobreix 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 27 de juny de 2022. El promotor va respondre amb l'aportació de la documentació requerida.

En data 18 de juliol de 2022, en vista de la documentació presentada, s'acorda l'admissió a tràmit pel Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant de la sol·licitud d'autorització per a la instal·lació de producció d'energia elèctrica de 5 MW de potència instal·lada, segons la definició vigent en aquell moment, promoguda per Noara Energia y Medio Ambiente, SL, que s'ha de situar a Elx, província d'Alacant, a l'efecte 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.

Segon. Informació pública

La sol·licitud d'autorització administrativa de la instal·lació i la sol·licitud de declaració d'utilitat pública, en concret, juntament amb la documentació presentada, han sigut objecte d'informació pública durant el termini de quinze (15) dies, als efectes previstos en l'article 23 del Decret llei 14/2020 i en l'article 144 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 en els mitjans següents:

Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo

RESOLUCIÓN de 15 de abril de 2024, del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, por la que se otorga a Noara Energia y Medio Ambiente, 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 5 MW, denominada FV Valverde Elche, incluida la infraestructura de evacuación de uso exclusivo, y se declara, en concreto, la utilidad pública de dicha infraestructura de evacuación. ATALFE/2022/14/03. [2024/3652]

Antecedentes

Primero. Solicitud

Noara Energia y Medio Ambiente, SL, mediante representante debidamente acreditado, presentó instancia ante el registro telemático de la Generalitat Valenciana en fecha 16 de marzo de 2022 con núm. de registro GVRTE/2022/810865, 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 Valverde, de potencia nominal 5 MWn y potencia de los módulos fotovoltaicos de 5,53554 MWp, a ubicar en el término municipal de Elche (Alicante), incluida su infraestructura de evacuación exclusiva y la declaración de utilidad pública, en concreto, de esta. También se ha solicitado expresamente la obtención de los títulos habilitantes para la afección de vías pecuarias y de ocupación de monte público.

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/2022/14/03.

Consta en el expediente la justificación del ingreso de la tasa administrativa correspondiente en fecha 19 de julio de 2022, 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 27 de junio de 2022. El promotor respondió aportando la documentación requerida.

Con fecha 18 de julio de 2022 en vista de la documentación presentada, se acuerda la admisión a trámite por el Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante de la solicitud de autorización para la instalación de producción de energía eléctrica de 5 MW de potencia instalada, según definición vigente en ese momento, promovida por Noara Energia y Medio Ambiente, 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.

Segundo. Información pública

La solicitud de autorización administrativa de la instalación y la solicitud de declaración de utilidad pública, en concreto, 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 el artículo 144 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, en los siguientes medios:



– el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de data 16 de desembre de 2022,

– el *Butlletí Oficial de la Província d'Alacant* de data 9 de desembre de 2022 i

– el diari *Información* de data 5 de desembre de 2022.

L'STIEM d'Alacant, en virtut de l'article 23 del Decret llei 14/2020, va remetre a l'Ajuntament d'Elx, per a exposar-les en el tauler d'anuncis, pel mateix període de temps, la sol·licitud d'autorització i la de reconeixement, en concret, d'utilitat pública esmentada, juntament amb la relació concreta i individualitzada dels béns i drets afectats pel projecte a l'efecte de poder iniciar posteriorment el procediment d'expropiació forçosa del ple domini o per a la imposició de servitud de pas d'energia elèctrica, en què requereix que se li remeta diligència acreditativa de l'exposició una vegada finalitzat el termini corresponent, les quals consten en l'expedient. L'anunci ha sigut publicat en el tauler de la seu electrònica de l'Ajuntament d'Elx, des del 19 de desembre de 2022 fins a l'11 de gener de 2023.

De la mateixa manera, es va traslladar esta sol·licitud de reconeixement, en concret, d'utilitat pública, a les persones que consten com a titulars dels béns i els drets afectats. Es va intentar la notificació a algunes de les persones afectades, però esta no es va poder practicar, per la qual cosa, de conformitat amb el que es disposa en l'article 44 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, es va fer pública la notificació en extracte d'este acte administratiu mitjançant anunci en el *Boletín Oficial del Estado*, de data 7 de febrer de 2023.

El 19 de gener de 2023 s'emet una correcció d'errors de la informació pública de la sol·licitud d'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, autorització administrativa prèvia i autorització administrativa de construcció, ocupació de vies pecuàries, i la declaració d'utilitat pública, en concret, corresponents a una central fotovoltaica denominada FV Valverde, i la seua infraestructura d'evacuació, amb potència per a instal·lar de 5 MW, que s'ha d'ubicar al terme municipal d'Elx (Alacant). Expedient ATALFE/2022/14/03, a causa d'un error en l'annex de relació de béns i drets afectats de l'anunci d'informació pública.

Esta correcció d'errors ha sigut objecte d'informació pública durant el termini de quinze (15) dies, als efectes previstos en l'article 23 del Decret llei 14/2020, en l'article 144 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, en els mitjans següents:

– el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de data 30 de gener de 2023,

– el *Butlletí Oficial de la Província d'Alacant* de data 1 de febrer de 2023

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

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

– Projecte. Denominació: «Instal·lació de planta solar fotovoltaica de potència instal·lada 5 MWn (5.535,54 kWp) denominada Valverde Elche, de generació elèctrica a Elx» (inclou infraestructura d'evacuació).

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

– Document ambiental.

– Estudi d'integració paisatgística.

– 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.

– Separates dirigides a:

- Ajuntament d'Elx
- Comunidad de Regantes Nuevos Riegos El Progreso
- Mancomunitat de Canals del Taibilla
- AESA

– el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de fecha 16 de diciembre de 2022,

– el *Boletín Oficial de la Provincia* de Alicante de fecha 9 de diciembre de 2022 y

– el diario *Información* de fecha 5 de diciembre de 2022.

El STIEM de Alicante, en virtud del artículo 23 del Decreto ley 14/2020, remitió al Ayuntamiento de Elche para su exposición en el tablón de anuncios, por igual período de tiempo, la solicitud de autorización y la de reconocimiento, en concreto, de utilidad pública mencionada, junto con la relación concreta e individualizada de los bienes y derechos afectados por el proyecto a los efectos de poder iniciar posteriormente el procedimiento de expropiación forzosa del pleno dominio o para la imposición de servidumbre de paso de energía eléctrica, 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 19 de diciembre de 2022 hasta el 11 de enero de 2023.

De igual forma, se trasladó esta solicitud de reconocimiento, en concreto, de utilidad pública a las personas que constan como titulares de los bienes y derechos afectados. Habiéndose intentado la notificación a algunas de las personas afectadas, esta no se pudo practicar, por lo que de conformidad con lo dispuesto en el artículo 44 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas, se hizo pública la notificación en extracto de este acto administrativo mediante anuncio en el *Boletín Oficial del Estado*, de fecha 7 de febrero de 2023.

En fecha 19 de enero de 2023 se emite Corrección de errores de la Información pública de la solicitud de autorización de implantación en suelo no urbanizable, autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción, ocupación de vías pecuarias, y la declaración de utilidad pública, en concreto, correspondientes a una central fotovoltaica denominada FV Valverde y su infraestructura de evacuación, con potencia a instalar 5 MW, a ubicar en el término municipal de Elche (Alicante). Expediente ATALFE/2022/14/03, debido a un error en el anexo de Relación de bienes y derechos afectados del anuncio de información pública.

Dicha corrección de errores ha 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 el artículo 144 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, en los siguientes medios:

– el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de fecha 30 de enero de 2023,

– el *Boletín Oficial de la Provincia* de Alicante de fecha 1 de febrero de 2023

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

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

– Proyecto. Denominación: «Instalación de planta solar fotovoltaica de potencia instalada 5 MWn (5.535,54 kWp) denominada Valverde Elche, de generación eléctrica en Elche» (incluye infraestructura de evacuación).

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

– Documentación ambiental.

– Estudio de integración paisajística.

– 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:

- Ayuntamiento de Elche
- Comunidad de Regantes Nuevos Riegos El Progreso
- Mancomunidad de Canales del Taibilla
- AESA

- E-Redes-Hidrocarbónico Distribución Eléctrica, SAU
– Relació de béns i drets afectats.

Tercer. Al·legacions

D'acord amb la documentació que es troba en l'expedient, durant el tràmit d'informació pública s'ha presentat una al·legació per una mercantil promotora d'una planta fotovoltaica.

Esta al·legació s'ha contestat per escrit i s'ha notificat als al·legants, de conformitat amb l'article 83 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, siguin interessats o no en el procediment.

Quart. Condicions

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 a càrrec seu dels quals pogueren ser afectats per esta, i es van rebre els informes següents, amb el resultat que es detalla en síntesi:

1. Informe del Departament de Gestió Urbanística i Patrimoni de l'Ajuntament d'Elx del 9 de gener de 2022, que conclou que:

«no hi ha cap inconvenient en l'afecció esmentada, sempre que es complisquen les condicions establides pels tècnics del Departament d'Infraestructures Municipal.»

El promotor hi presta conformitat el 26 de gener de 2023.

Informe del Departament d'Edificacions, Projectes i Supervisió de l'Ajuntament d'Elx de data 19 de gener de 2023 que dona conformitat sobre la base de l'informe anterior.

2. Informe de la Mancomunitat dels Canals del Taibilla, OA, del 9 de gener de 2023, pel qual es declara conformitat amb el projecte.

El promotor presta conformitat en data 19 de gener de 2023.

3. Acord de l'Agència Estatal de Seguretat Aèria en matèria de servituds aeronàutiques. Expedient I22-0905 del 23 de febrer de 2023, pel qual s'autoritza la instal·lació de la planta solar fotovoltaica i l'ús de la grua mòbil, condicionat a:

«No superar els valors d'altura i elevació indicats en la taula anterior per a la planta solar fotovoltaica i per a la grua mòbil, inclosos tots els elements com ara antenes, parallamps, cartells, rematades decoratives (cartells, il·luminació, etc.) o qualsevol afegit sobre estes.

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

El promotor presta conformitat en data 21 de març de 2023.

4. Informe de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental del 25 d'abril de 2023 desfavorable, ja que no complix els paràmetres indicats en els apartats a i d):

«a) Superfície de terreny forestal afectat inferior o igual a 1,5 hectàrees.

d) Terreny forestal amb vegetació arbustiva o herbàcia que no estiga inclosa en un dels hàbitats prioritaris definits en la Directiva hàbitats 92/43/CEE o en l'annex IV del Decret 70/2009, de 22 de maig del Consell.»

El promotor presenta objeccions a l'informe esmentat que són remeses a la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental en data 8 de maig de 2023.

Informe de contestació d'al·legacions de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental del 31 de maig de 2023 que es reafirma en el fet que la sol·licitud ha de ser informada com a desfavorable.

El promotor presenta objeccions a l'informe esmentat que són remeses a la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental en data 21 de juny de 2023.

Informe de contestació de segones al·legacions de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental del 21 de juliol de 2023 favorable per a la instal·lació de la planta solar fotovoltaica, sempre que es complisquen les recomanacions, els condicionants i les mesures correctores indicades en els punts següents:

- E-Redes-Hidrocarbónico Distribución Eléctrica, SAU
– Relación de bienes y derechos afectados

Tercero. Alegaciones

De acuerdo con la documentación que obra en el expediente, durante el trámite de información pública se ha presentado una alegación por una mercantil promotora de una planta fotovoltaica.

Dicha alegación ha sido contestada por escrito y notificada, de conformidad con el artículo 83 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas, a los alegantes siendo o no interesados en el procedimiento.

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 del Departamento de Gestión Urbanística y Patrimonio del Ayuntamiento de Elche de fecha 9 de enero de 2022 que concluye que:

«no existe inconveniente en la citada afección, siempre y cuando se cumplan las condiciones establecidas por los técnicos del Departamento de Infraestructuras municipal.»

El promotor presta su conformidad en fecha 26 de enero de 2023

Informe del Departamento de Edificaciones, Proyectos y Supervisión del Ayuntamiento de Elche de fecha 19 de enero de 2023 que da su conformidad en base al informe anterior.

2. Informe de la Mancomunidad de los canales del Taibilla O.A. de fecha 9 de enero de 2023 por el que se declara conformidad con el proyecto.

El promotor presta su conformidad en fecha 19 de enero de 2023.

3. Acuerdo de la Agencia Estatal de Seguridad Aérea en materia de Servidumbres Aeronáuticas. Expediente I22-0905 de fecha 23 de febrero de 2023, por el que se autoriza la instalación de la planta solar fotovoltaica y el uso de la grúa móvil, condicionado a:

«No superar los valores de altura y elevación indicados en la tabla anterior para la planta solar fotovoltaica y para la grúa móvil, incluidos todos sus elementos como antenas, pararrayos, carteles, remates decorativos (carteles, iluminación, etc.) o cualquier añadido sobre las mismas.

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.»

El promotor presta su conformidad en fecha 21 de marzo de 2023.

4. Informe de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental de fecha 25 de abril de 2023 desfavorable ya que no cumple con los parámetros indicados en los apartados a) y d):

«a) Superficie de terreno forestal afectado inferior o igual a 1,5 hectáreas

d) Terreno forestal con vegetación arbustiva o herbácea que no esté incluida en uno de los hábitats prioritarios definidos en la Directiva Hábitats 92/43/CEE o en el anexo IV del Decreto 70/2009, de 22 de mayo, del Consell.»

El promotor presenta reparos al citado informe que son remitidos a la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental en fecha 8 de mayo de 2023.

Informe de contestación de alegaciones de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental de fecha 31 de mayo de 2023 reafirmando en que la solicitud debe ser informada como desfavorable.

El promotor presenta reparos al citado informe que son remitidos a la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental en fecha 21 de junio de 2023.

Informe de contestación de segundas alegaciones de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental de fecha 21 de julio de 2023 favorable para la instalación de la planta solar fotovoltaica, siempre que se cumplan las recomendaciones, condicionantes y medidas correctoras indicadas en los siguientes puntos:



«– S’han de respectar, mantindre i estabilitzar els bancals i els ribassos actuals. Qualsevol renovació de bancals o ribassos haurà de fer-se amb maçoneria en sec per a afavorir el desenvolupament de l’herpetofauna.

– 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 sota les línies d’estes. S’haurà de mantindre una capa d’encoixinat amb restes de vegetació o palla, de manera que es dissipe l’energia cinètica de les gotes de pluja i s’evite l’erosió per esguitada i erosió laminar.

– Si és necessari el control de la vegetació, este es realitzarà amb desbrossaments selectius i no es podran usar herbicides.

– En el procés de desmantellament de la planta solar no haurà de quedar cap element artificial en l’enclavament. S’hauran de garantir els usos anteriors al canvi d’ús del sòl.

– 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.

– Encara que la línia d’evacuació siga subterrània, qualsevol tram aeri o entroncament aeri/subterrani de la línia d’evacuació haurà de complir les prescripcions tècniques i mesures de prevenció descrites en l’article 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».

El promotor manifesta conformitat amb l’informe el 27 de juliol de 2023.

5. Informe del Servei Territorial de Medi Ambient d’Alacant, del 23 de novembre de 2023, pel qual s’informa de:

«En relació amb l’expedient indicat, es fa constar que l’inici de la instrucció de l’expedient de concessió en forest de domini públic requereix necessàriament la resolució prèvia, favorable, de l’autorització substantiva de la instal·lació.

En virtut de l’anterior, s’informa amb el present document, i als efectes oportuns, que la incoació del corresponent expedient de concessió demanial en forest pública queda suspesa a l’espera que es reba la resolució per la qual s’autoritze la instal·lació i no començaran a computar els terminis establits en la Llei 3/1993, de 9 de desembre, de la Generalitat Valenciana, forestal de la Comunitat Valenciana, el Decret 91/2023, de 22 de juny, del Consell, pel qual s’aprova el Reglament de la Llei 3/1993, forestal de la Comunitat Valenciana, i la Llei 11/2002, de 23 de desembre, de mesures fiscals, de gestió administrativa i financera, i d’organització de la Generalitat Valenciana».

6. Informe del Servei de Gestió Territorial del 10 de maig de 2022, en el qual es considera viable la instal·lació i la línia d’evacuació d’esta, segons les determinacions del PATRICOVA, així com de la resta de normatives d’aplicació i les cartografies oficials d’ordenació del territori. No obstant això, 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, realitzades en sentit transversal al pendent, que disminuïsquen l’escolament i augmenten la infiltració. És a dir, la disposició de les plaques solars haurà d’acompanyar les corbes de nivell.

– S’hauran de plantar i conservar zones de vegetació en els estrats herbacis, arbustius i arboris que servisquen de tamís de la pluja i generen condicions favorables per a la infiltració i disminuïsquen els escolaments.

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

El promotor manifesta conformitat amb l’informe el 18 de maig de 2023.

7. Informe del Servei d’Infraestructura Verda i Paisatge, de data 10 d’agost de 2023, que requereix l’esmena de la documentació presentada.

El promotor presenta objeccions a l’informe esmentat, que són remeses al Servei d’Infraestructura Verda i Paisatge en data 13 d’octubre de 2023.

«– Se deberán respetar, mantener y estabilizar los bancales y ribazos existentes. Cualquier renovación de bancales o ribazos deberá hacerse con mampostería en seco para favorecer el desarrollo de la herpetofauna.

– 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 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.

– Si fuera necesario el control de la vegetación este se realizará mediante desbroces selectivos, no pudiéndose emplear herbicidas.

– En el proceso de desmantelamiento de la planta solar no deberá quedar ningún elemento artificial en el enclave. Se deberá garantizar los usos anteriores al cambio de uso del suelo.

– 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.

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

El promotor manifiesta conformidad con el informe en fecha 27 de julio de 2023.

5. Informe del Servicio Territorial de Medio Ambiente de Alicante de fecha 23 de noviembre de 2023 por el que se informa de:

«Con relación al referido expediente, se hace constar que el inicio de la instrucción del expediente de concesión en monte de dominio público requiere necesariamente de la resolución previa, favorable, de la autorización substantiva de la instalación.

En virtud de lo anterior, se informa con el presente, y a los efectos oportunos, de que la incoación del correspondiente expediente de concesión demanial en monte público queda suspendida a la espera de que se reciba la resolución por la que se autorice la instalación y no comenzarán a computar los plazos establecidos en la Ley 3/1993, de 9 de diciembre, de la Generalitat Valenciana, forestal de la Comunitat Valenciana, el Decreto 91/2023, de 22 de junio, del Consell, por el que se aprueba el Reglamento de la Ley 3/1993 Forestal de la Comunitat Valenciana, y la Ley 11/2002, de 23 de diciembre, de medidas fiscales, de gestión administrativa y financiera, y de organización de la Generalitat Valenciana».

6. Informe del Servicio de Gestión Territorial de fecha 10 de mayo de 2022 en el que se considera viable la instalación y su línea de evacuación, atendiendo las determinaciones del PATRICOVA así como del resto normativas de aplicación y las cartografías oficiales de ordenación del territorio. No obstante, 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 promotor manifiesta conformidad con el informe en fecha 18 de mayo de 2023.

7. Informe del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje de fecha 10 de agosto de 2023 que requiere la subsanación de la documentación presentada.

El promotor presenta reparos al citado informe que son remitidos al Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje en fecha 13 de octubre de 2023.



Informe del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge del 19 de gener de 2024 favorable en matèria d'infraestructura verda i paisatge de la instal·lació solar fotovoltaica FV Valverde, condicionat al fet que es duguen a terme les mesures d'integració paisatgística següents:

«En este sentit, es consideren les MIP següents:

a) Pel que fa a l'ordenació general:

• De manera general, la implantació de la instal·lació respectarà la topografia actual i s'adaptarà a la morfologia del terreny.

• Els camins d'accés seran els que ja hi ha, que seran condicionats sense alterar-ne el tractament de ferm original.

• Els mòduls s'implantaràn en fileres homogènies segons l'esquema de MIP aportat.

b) Pel que fa a l'impacte visual:

• En cas de ser necessària la instal·lació de lluminària, en termes generals, s'evitarà incrementar la contaminació lumínica i es focalitzarà la il·luminació sobre el plànol del sòl. En tot cas, s'ha d'evitar el protagonisme d'enlluernament.

• La línia d'evacuació interna s'executarà de manera subterrània i la zona visible de la rasa d'esta haurà de reposar-se a l'estat original.

c) Quant al tractament del terreny i la vegetació de la PF:

• La xarxa viària interna s'adaptarà a la topografia del terreny, i s'evitaran moviments de terra innecessaris.

• Els vials seran de llast natural o de terres procedents de l'excavació mateixa.

• Es faran plantacions amb espècies arbustives autòctones en les zones de transició entre la plantació d'ametlers i el tancat perimetral.

Les plantes seran entre 30 i 50 cm d'altura. La plantació es farà a portell, formant rodals d'arbustives i aromàtiques autòctones.

La localització i la distribució de l'espai de transició queda reflectit en el plànol núm. 1.

d) En relació amb les construccions preexistents, instal·lacions auxiliars i altres elements:

• Totes les parts metàl·liques, incloses les estructures de suport, es pintaran en tonalitats

grisencs mats, amb la finalitat d'impedir reflexos. S'utilitzaran pintures minerals amb base de silicats i s'evitaran pintures plàstiques.

• Les casetes seran prefabricades amb acabats en colors ocres i marrons, amb coberta de panell sàndwix del tipus de teula corba en colors marrons.

• Les edificacions tindran tractament de façana en tots els paraments i es mantindran en bon estat. El cromatisme exterior haurà de ser conforme a les tonalitats presents en la partida de la Vallverda Alta d'Elx, compostes fonamentalment per sòls llimosos i marrons.

• No s'utilitzaran revestiments reflectors en els tancaments de façana i s'evitaran materials opacs que puguen produir reflexos apreciables des de punts exteriors a l'actuació.

• El tancat serà de tipus cinègic. Es constituirà de manera permeable i s'evitaran espais opacs en el tancament (excepte les plaques metàl·liques contra la col·lisió d'aus).

• Les estructures fotovoltaïques s'adaptaran al terreny preexistent i comptaran amb fonamentació lleugera mitjançant clavaments.

e) Com a mesures addicionals, s'indiquen les següents:

• No s'admet «pantalla vegetal perimetral d'ametler» pel caràcter que té de barrera dissonant en l'entorn (advertit en l'informe d'este servei de l'11/08/2023).

• La separació del tancat a eixos del camí es considera insuficient degut a l'efecte

d'encaixament (advertit en l'informe d'este servei d'11.08.2023). Se separarà este tancat fins a conformar un vial de 10 m d'amplària lliure, que correspon als 5 m respecte de l'eix de camins. S'advertix que el que es representa gràficament en el plànol núm. 1 de la documentació nova no correspon a esta distància (sí que es reflectix correctament en la pàgina 10 de la memòria), ja que mostra una distància de 5 m d'amplària de manera errònia.

• Les zones lliures de seguidors de les parcel·les 83 i 137 hauran d'incorporar vegetació arbustiva de port mitjà present en l'entorn paisatgístic.

Informe del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje de fecha 19 de enero de 2024 favorable en materia de Infraestructura Verde y Paisaje de la instalación solar fotovoltaica FV Valverde, condicionado a que se lleven a cabo las medidas de integración Paisajística siguientes:

«En este sentido se consideran las siguientes MIP:

a) En relación con la ordenación general:

• De forma general, la implantación de la instalación respetará la topografía existente y se adaptará a la morfología del terreno.

• Los caminos de acceso serán los ya existentes, que serán acondicionados sin alterar su tratamiento de firme original.

• Los módulos se implantarán en hileras homogéneas según esquema de MIP aportado.

b) En relación con el impacto visual:

• En caso de ser necesaria la instalación de luminaria, en términos generales, se evitará incrementar la contaminación lumínica, focalizando la iluminación sobre el plano del suelo. En todo caso, se debe evitar efectos de deslumbramiento.

• La línea de evacuación interna se ejecutará de forma subterránea, cuya zona visible de la zanja será repuesta a su estado original.

c) En relación con el tratamiento del terreno y la vegetación de la PF:

• La red viaria interna se adaptará a la topografía del terreno, evitándose movimientos de tierra innecesarios.

• Los viales serán de zahorra natural o de tierras procedentes de la propia excavación

• Se realizarán plantaciones con especies arbustivas autóctonas en las zonas de transición entre la plantación de almendros y el vallado perimetral.

Las plantas serán entre 30 y 50cm de altura. La plantación se realizará al tresbolillo, formando rodales de arbustivas y aromáticas autóctonas.

La localización y distribución del espacio de transición queda reflejado en plano núm. 1.

d) En relación con las construcciones preexistentes, instalaciones auxiliares y otros elementos:

• Todas las partes metálicas, incluidas las estructures de soporte, se pintarán en tonalidades

grisáceas mates, con el fin de impedir reflejos. Se utilizarán pinturas minerales con base de silicatos y evitando pinturas plásticas.

• Las casetas serán prefabricadas con acabados en colores ocres y marrones, con cubierta de panel sándwich del tipo de teja curva en colores marrones.

• Las edificaciones tendrán tratamiento de fachada en todos sus paramentos y se mantendrán en buen estado. El cromatismo exterior deberá ser acorde con las tonalidades presentes en la partida de Valverde de Elche, compuestas fundamentalmente por suelos llimosos y pardos.

• No se utilizarán revestimientos reflectantes en los cerramientos de fachada, evitando materiales opacos susceptibles de producir reflejos apreciables desde puntos exteriores a la actuación.

• El vallado será de tipo cinègic. Se constituirá de forma permeable, evitando espacios opacos en el cerramiento (excepto las placas metálicas contra la colisión de aves).

• Las estructures fotovoltaïques se adaptarán al terreno preexistente y se anclarán al terreno mediante hincado.

e) Como medidas adicionales se indican las siguientes:

• No se admite «pantalla vegetal perimetral de almendro» por su carácter de barrera dissonante en el entorno (advertido en el informe de este Servicio de 11.08.2023).

• La separación del vallado a ejes del camino se considera insuficiente debido al efecto de

encajonamiento (advertido en el informe de este Servicio de 11.08.2023). Se separará este vallado hasta conformar un vial de 10m de ancho libre, que corresponde con los 5m respecto de eje de caminos. Se advierte que lo grafiado en plano núm. 1 de la nueva documentación no corresponde con esta distancia (si se refleja correctamente en página 10 de la memoria) mostrando una distancia de 5m de anchura de forma errónea.

• Las zonas libres de seguidores de las parcelas 83 y 137 deberán incorporar vegetación arbustiva de porte medio presente en el entorno paisajístico.



• S'ampliarà l'amplària de les zones de transició situades a les parcel·les 83 i 99 fins a conformar-se una àrea de zona d'espècies vegetals d'almenys 15 metres d'amplària».

El promotor manifesta conformitat amb l'informe l'1 de febrer de 2024.

Els organismes següents no han contestat a la sol·licitud efectuada: Comunidad de Regantes Nuevos Riegos El Progreso d'Elx i E-Redes Distribución Eléctrica (Hidrocarbónico Distribución Eléctrica, SAU), per la qual cosa, transcorregut el termini concedit, s'entén que no hi ha cap objecció a les autoritzacions.

Quint. Adaptació a condicions

El promotor presenta un projecte refós el 12 de març de 2024 i annex amb la transposició de totes les mesures proposades en els informes del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, el Servei de Gestió Territorial i la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental, en què mostra conformitat amb estos informes.

Revisada la documentació presentada, 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.

Sext. Avaluació ambiental

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

El 24 d'octubre de 2022, la Direcció General de Qualitat i Avaluació Ambiental emet una resolució d'inadmissió a tràmit de la sol·licitud de tramitació de procediment de determinació d'afeccions ambientals per no complir el projecte de planta solar fotovoltaica denominat PF Valverde al terme municipal d'Elx (Alacant) els requisits previstos en l'article 19.bis 1 del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell. Esta resolució indica que:

«Respecte a la necessitat d'avaluació d'impacte ambiental, analitzades les característiques de la central fotovoltaica, juntament amb el traçat de la línia d'evacuació (íntegrament per camins que ja hi són), i considerant estos camins assimilables a sòl urbanitzat per la pèrdua del caràcter de naturalitat que tenen, el projecte de planta solar fotovoltaica, promogut per Noara Energía y Medio Ambiente, SL, a Elx (Alacant) no està subjecte al procediment d'avaluació d'impacte ambiental, en els termes exposats».

Sèptim. Implantació en sòl no urbanitzable

Consta un informe de compatibilitat urbanística municipal favorable emés el 15 d'octubre de 2021 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 on se situaran els grups generadors.

Consten en l'expedient informes favorables del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge i del Servei de Gestió Territorial, de dates 19 de gener de 2024 i 10 de maig de 2022, respectivament, els dos serveis dependents de la Direcció General de Política Territorial i Paisatge. Els condicionats recollits en estos s'indiquen en el punt primer de la part dispositiva d'esta resolució.

Octau. Evacuació i connexió a la xarxa

Consta en l'expedient GARALT/2021/274 de resolució del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, per la qual es confirma la presentació adequada de la garantia número 032021V393, constituïda per Noara Energía y Medio Ambiente, SL, per a l'inici de la tramitació dels procediments d'accés i connexió de la instal·lació de producció d'energia elèctrica de tecnologia solar fotovoltaica de 5 kW de potència instal·lada, denominada Valverde Elche que s'ha de situar al terme municipal d'Elx (Alacant), constituïda per import de 200.000 euros (dos-cents mil €) depositada en data 8 d'octubre de 2021, en aplicació de l'article 23 del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre, d'accés i connexió a les xarxes de transport i distribució d'energia elèctrica.

El promotor disposa dels permisos d'accés i connexió atorgats per l'empresa distribuïdora, de data 16 de febrer de 2022, relatius a la sol·licitud de la instal·lació FV Noara, amb una potència d'accés concedida de 5 MW_n en 20 kV de l'ST Elche.

• Se ampliarán la anchura de las zonas de transición ubicadas en las parcelas 83 y 99 hasta conformarse un área de zona especies vegetales de, al menos, 15 metros de anchura.».

El promotor manifiesta conformidad con el informe en fecha 1 de febrero de 2024.

Los siguientes organismos no han contestado a la solicitud efectuada: Comunidad de Regantes Nuevos Riegos El Progreso de Elche y E-Redes Distribución Eléctrica (Hidrocarbónico Distribución Eléctrica, SAU), 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 en fecha 12 de marzo de 2024 y anexo con la transposición de todas las medidas propuestas en los informes del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje Servicio de Gestión Territorial y Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental, mostrando su conformidad a dichos informes.

Revisada la documentación presentada se observa que las modificaciones descritas se deban considerar como no sustanciales. Por tanto, conforme el artículo 23.5 del Decreto ley 14/2020 no ha sido necesario someter de nuevo al trámite de información pública estos cambios.

Sexto. Evaluación ambiental

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

Con fecha 24 de octubre de 2022, la Dirección General de Calidad y Evaluación Ambiental emite resolución de inadmisión a trámite de la solicitud de la solicitud de tramitación de procedimiento de determinación de afecciones ambientales por no cumplir el proyecto de planta solar fotovoltaica denominado PF Valverde en el término municipal de Elche (Alicante) los requisitos previstos en el artículo 19.bis 1 del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto del Consell. En dicha resolución se indica que:

«Respecto a la necesidad de evaluación de impacto ambiental, analizadas las características de la central fotovoltaica, junto con el trazado de la línea de evacuación (íntegramente por caminos ya existentes), y considerando estos caminos como asimilables a suelo urbanizado por la pérdida de su carácter de naturalidad, el proyecto de planta solar fotovoltaica, promovido por Noara Energía y Medio Ambiente, SL, en Elche (Alicante), no está sujeto al procedimiento de evaluación de impacto ambiental, en los términos expuestos.».

Séptimo. Implantación en suelo no urbanizable

Consta informe de compatibilidad urbanística municipal favorable emitido el 15 de octubre de 2021 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.

Constan en el expediente informes favorables del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje y del Servicio de Gestión Territorial, de fechas 19 de enero de 2024 y 10 de mayo de 2022, respectivamente, ambos servicios dependientes de la Dirección General de Política Territorial y Paisaje. Los condicionados recogidos en los mismos, se indican en el punto primero de la parte dispositiva de la presente resolución.

Octavo. Evacuación y conexión a la red

Consta en el expediente GARALT/2021/274 de Resolución del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, por la que se confirma la adecuada presentación de la garantía número 032021V393, constituïda por Noara Energía y Medio Ambiente, SL, para el inicio de la tramitación de los procedimientos de acceso y conexión de la instalación de producción de energía eléctrica de tecnología solar fotovoltaica de 5 kW de potencia instalada, denominada «Valverde Elche» a ubicar en el término municipal de Elche (Alicante), constituïda por importe de 200.000 euros (doscientos mil €) depositada en fecha 8 de octubre de 2021, en aplicación del artículo 23 del Real decreto 1183/2020, de 29 de diciembre, de acceso y conexión a las redes de transporte y distribución de energía eléctrica.

El promotor dispone de los permisos de acceso y conexión otorgados por la empresa distribuïdora, de fecha 16 de febrero de 2022, relativos a la solicitud de la instalación FV Noara, con una potencia de acceso concedida de 5 MW_n en 20 kV en la ST Elche.

Esta ST Elche, propietat d'E-Redes, requerix modificacions per a la connexió de la planta fotovoltaica que s'hauran de tramitar davant d'este servici territorial en un expedient a part.

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

Nové. Acreditacions prèvies a la resolució

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

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

– Capacitat legal, tècnica i econòmica per a dur a terme el projecte, així com 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 d'un soci directe i d'un soci indirecte de l'empresa sol·licitant. En el cas de canvis en la participació dels socis accionistes de l'empresa promotora, s'haurà de comunicar esta circumstància, i se subrogaran en els compromisos adquirits per a justificar esta capacitat, i serà causa de revocació de l'autorització administrativa, en cas contrari, per incomplir el condicionament.

– Disposar dels terrenys on s'implantarà la instal·lació, sense perjudici de la sol·licitud de declaració d'utilitat pública, en concret, de les infraestructures d'evacuació.

El promotor de la instal·lació disposa d'un contracte d'arrendament de les parcel·les on s'implantarà la instal·lació, el propietari de la qual és soci directe d'este.

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

Consta l'informe preceptiu i no vinculant establert en l'article 30.2 del Decret llei 14/2020, de l'Ajuntament d'Elx, del 19 de gener de 2023, que valora favorablement el projecte.

Dècim. Vies pecuàries

El promotor de la instal·lació ha sol·licitat concessió demanial d'ocupació en vies pecuàries, en concret, sobre l'assagador de Monfort a Santa Pola, juntament amb la documentació que en defineix l'afecció, i ha sigut sotmés al tràmit d'informació pública descrit en el punt segon.

Onzè. Forest pública

El promotor de la instal·lació ha sol·licitat una concessió demanial d'ocupació de forest pública amb la documentació que en defineix l'afecció posteriorment al tràmit d'informació pública descrit en el punt segon i, per tant, en este expedient de concessió demanial s'hauran de fer tots els tràmits establerts en este de conformitat amb la normativa aplicable, inclòs el tràmit d'informació pública, ja que no s'ha realitzat en este expedient perquè la seua sol·licitud va ser posterior a la realització d'esta.

Dotzè. 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, i es reduïxen a la mitat els terminis establerts per al procediment ordinari, excepte els relatius a la presentació de sol·licituds i recursos.

Tretzè. Nous departaments

Que les referències realitzades 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 realitzades.

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

Dicha ST Elche, propiedad de E-Redes, requiere de modificaciones para la conexión de la planta fotovoltaica que deberán ser tramitadas ante este Servicio Territorial en expediente aparte.

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

Noveno. Acreditaciones previas a la resolución

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

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

– Capacidad legal, técnica y económica para llevar a cabo el proyecto, así como 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 un socio directo y de un socio indirecto 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, sin perjuicio de la solicitud de declaración de utilidad pública, en concreto, de las infraestructuras de evacuación.

El promotor de la instalación dispone de contrato arrendamiento de la parcela donde se va a implantar la instalación, cuyo propietario es socio directo del mismo.

– 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 19 de enero de 2023 valorando favorablemente el proyecto.

Décimo. Vías pecuarias

El promotor de la instalación ha solicitado concesión demanial de ocupación en vías pecuarias, en concreto, sobre el «Assagador de Monfort a Santa Pola», junto con la documentación que define su afección y ha sido sometido al trámite de información pública descrito en el punto segundo.

Décimo primero. Monte público

El promotor de la instalación ha solicitado concesión demanial de ocupación de monte público junto con la documentación que define su afección posteriormente al trámite de información pública descrito en el punto segundo, y por lo tanto, en este expediente de concesión demanial se deberán realizar todos los trámites establecidos en el mismo de conformidad con la normativa aplicable, incluido el trámite de información pública ya que no se ha realizado en este expediente porque su solicitud fue posterior a la realización de la misma.

Décimo segundo. Procedimiento de urgencia

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

Décimo tercero. Nuevos departamentos

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

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

Fonaments de dret

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

Segon. Este servici territorial és competent per a resoldre d'acord amb el que es disposa en 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 tenint en compte el que s'establix en l'Orde 10/2022, de 26 de setembre, de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, mitjançant la qual es desplega el Decret 175/2020, del Consell, de 30 d'octubre, pel qual s'aprova el Reglament orgànic i funcional de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, vigent en el que no s'oposa al Decret 112/2023, que estableix l'estructura orgànica bàsica de la Presidència i de les conselleries (i les seues modificacions mitjançant els decrets 126/2023, 154/2023 i 163/2023, del Consell). Eixa orde continua vigent administrativament en virtut de la disposició transitòria única i la disposició derogatòria única del Decret 226/2023, de 19 de desembre de 2023, del Consell, pel qual s'aprova el Reglament orgànic i funcional de la Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme.

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 autorització administrativa prèvia i autorització administrativa de construcció, i la tramitació i 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 estableix l'article 7.3 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, és aplicable el procediment que estableix el capítol II del títol II del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, de mesures per a accelerar la implantació d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables per l'emergència climàtica i la necessitat de la reactivació econòmica urgent.

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

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

Sext. De conformitat amb l'article 7 de la Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental, i la Llei 2/1989, de 3 de març, de la Generalitat Valenciana, d'impacte ambiental, la instal·lació objecte del present procediment no constitueix un projecte sotmés a avaluació d'impacte ambiental.

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 la Orden 10/2022, de 26 de septiembre, de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, mediante la que se desarrolla el Decreto 175/2020, del Consell, de 30 de octubre, por el cual se aprueba el Reglamento orgánico y funcional de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, vigente en lo que no se oponga al Decreto 112/2023, que establece la estructura orgánica básica de la Presidencia y de las Consellerias (y sus modificaciones mediante los decretos 126/2023, 154/2023 y 163/2023, del Consell). Esa orden sigue vigente a nivel administrativo en virtud de la disposición transitoria única y la disposición derogatoria única del Decreto 226/2023, de 19 de diciembre, de 2023, del Consell, por el que se aprueba el Reglamento orgánico y funcional de la Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo.

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

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

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

Sexto. De conformidad con el artículo 7 de la Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental, y la Ley 2/1989, de 3 de marzo, de la Generalitat Valenciana de Impacto Ambiental, la instalación objeto del presente procedimiento no constituye un proyecto sometido a evaluación de impacto ambiental.



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 podrà ser atorgada si el seu titular no ha obtingut prèviament els permisos d'accés i connexió a les xarxes de transport o distribució corresponents.

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

D'acord amb la redacció vigent de l'article 3 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus, en el cas d'instal·lacions fotovoltaïques, la potència instal·lada serà la inferior d'entre les 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'exploació definitiva, segons la disposició transitòria quinta del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre.

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

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 d'un soci directe i d'un soci indirecte de l'empresa sol·licitant.

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, i en este últim cas, haurà 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 juntament amb una declaració responsable que acredite el compliment de la normativa que li siga aplicable.

Onzé. D'acord amb l'article 54 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, les instal·lacions de generació d'energia elèctrica es declaren, amb caràcter general, d'utilitat pública, als efectes d'expropiació forçosa dels béns i drets necessaris per a establir-les i de la imposició i l'exercici de la servitud de pas. Segons l'article 55.1 de la norma legal esmentada, les empreses interessades poden sol·licitar el reconeixement, en concret,

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.

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 vengán ejerciendo la actividad. En el presente se ha acreditado las mismas.

De acuerdo con el artículo 30.1 del D-L 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 un socio directo y de un socio indirecto de la empresa solicitante.

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 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.

Décimo primero. De acuerdo con el artículo 54 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, las instalaciones de generación de energía eléctrica se declaran, con carácter general, de utilidad pública, a los efectos de expropiación forzosa de los bienes y derechos necesarios para su establecimiento y de la imposición y ejercicio de la servidumbre de paso. Conforme al artículo 55.1 de dicha norma legal, las empresas intere-



de la utilitat pública de les instal·lacions d'estes, i per a fer-ho hauran d'incloure una relació concreta i individualitzada dels béns o drets que consideren d'expropiació necessària.

Per a la sol·licitud de declaració d'utilitat pública, en concret, de part de la instal·lació que s'executarà, són aplicables el procediment i les disposicions contingudes en el capítol V del títol VII del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, segons preveu la disposició addicional primera del Decret 88/2005, de 29 d'abril.

Segons l'article 27 del Decret llei 14/2020, per a la valoració del reconeixement o la declaració de la utilitat pública, en concret, de la instal·lació, es tindran en compte els aspectes següents, entre altres:

– Les infraestructures d'evacuació de les instal·lacions de producció queden obertes al fet que puguen ser objecte de cotitularitat per altres generadors, sense perjudici dels costos equitatius i raonables que estos hagen de sufragar per a fer-ho.

– El compromís per part de la persona titular que l'energia que produirà la central durant la vida útil i comercial d'esta s'oferirà al mercat organitzat de producció d'energia elèctrica en què es fixen els preus majoristes per als consumidors del sistema elèctric.

En virtut del que disposa l'article 57 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, i en el que resulte aplicable de l'article 162.3 del Reial decret 1955/2000, la servitud de pas aeri comprendrà, a més del vol sobre el predi servent, l'establiment de pals, torres o suports fixos per a sustentar cables conductors d'energia, amb l'increment en les distàncies de seguretat que s'establisquen reglamentàriament, així com la servitud de pas subterrani comprén l'ocupació del subsol pels cables conductors, a la profunditat i amb les altres característiques que assenyalen la legislació urbanística aplicable. Comprenderà igualment el dret de pas o accés i l'ocupació temporal de terrenys o altres béns necessaris per a la construcció, la vigilància, la conservació i la reparació de les instal·lacions corresponents.

Que, en relació amb la utilitat pública, resulta aplicable l'article 52 de la Llei d'expropiació forçosa, de 16 de desembre, amb l'abast i els efectes que preveu el títol IX de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric i de les seccions 2a i 3a del capítol V del títol VII del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre.

La valoració de les alternatives feta pel promotor de la instal·lació sobre el traçat de la línia d'evacuació es considera adequada per a esta justificació, donades les parcel·les sobre les quals se sol·licita la utilitat pública.

Dotzé. Segons el que estableix el capítol III del Decret llei 14/2020, la persona titular de la instal·lació està obligada a desmantellar-la completament i restaurar els terrenys i l'entorn una vegada finalitzada l'activitat, per a la qual cosa ha de constituir una garantia econòmica a favor de l'òrgan competent en matèria d'energia per a autoritzar la instal·lació, l'import de la qual serà la capitalització del pressupost de desmantellament de la central fotovoltaica i de restauració del terreny i l'entorn afectat al tipus d'interès legal dels diners, amb la consideració d'una vida útil de la instal·lació de 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.

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

Com que es tracta d'un projecte amb una potència de generació 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, i es reduïxen a la mitat els terminis establits per al procediment ordinari, excepte els relatius a la presentació de sol·licituds i recursos.

Catorzé. Segons indica l'article 45.4 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, la publicació d'actes i comunicacions que, per disposició legal

sadas pueden solicitar el reconocimiento, en concreto, de la utilidad pública de sus instalaciones, debiendo para ello incluir una relación concreta e individualizada de los bienes o derechos que consideren de necesaria expropiación.

Para la solicitud de declaración de utilidad pública, en concreto, de parte de la instalación a ejecutar son de aplicación el procedimiento y las disposiciones contenidas en el capítulo V del título VII del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, conforme previene la disposición adicional primera del Decreto 88/2005, de 29 de abril.

Según el artículo 27 del Decreto ley 14/2020, para la valoración del reconocimiento o declaración de la utilidad pública, en concreto, de la instalación, se tendrán en cuenta los siguientes aspectos, entre otros:

– Las infraestructuras de evacuación de las instalaciones de producción quedan abiertas a que la misma puedan ser objeto de cotitularidad por otros generadores, sin perjuicio de los costes equitativos y razonables que estos deban sufragar para ello.

– El compromiso por parte de la persona titular de que la energía que producirá la central durante su vida útil y comercial será ofertada al mercado organizado de producción de energía eléctrica en el que se fijan los precios mayoristas para las personas consumidoras del sistema eléctrico.

En virtud de lo dispuesto en el artículo 57 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, y en lo que resulte de aplicación del artículo 162.3 del Real decreto 1955/2000, la servidumbre de paso aéreo comprenderá, además del vuelo sobre el predio sirviente, el establecimiento de postes, torres o apoyos fijos para la sustentación de cables conductores de energía, todo ello incrementado en las distancias de seguridad que reglamentariamente se establezcan, así como la servidumbre de paso subterráneo comprende la ocupación del subsuelo por los cables conductores, a la profundidad y con las demás características que señale la legislación urbanística aplicable. Comprenderá igualmente el derecho de paso o acceso y la ocupación temporal de terrenos u otros bienes necesarios para construcción, vigilancia, conservación y reparación de las correspondientes instalaciones.

Que en relación con la utilidad pública resulta aplicable el artículo 52 de la Ley de expropiación forçosa, de 16 de diciembre, con el alcance y los efectos previstos en el título IX de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico y de las secciones 2ª y 3ª del capítulo V del título VII del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre.

La valoración de las alternativas realizada por el promotor de la instalación sobre el trazado de la línea de evacuación se considera adecuada para dicha justificación, dadas las parcelas sobre las que se solicita la utilidad pública.

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

Décimo tercero. En virtud de la disposición transitòria única del Decreto ley 1/2022, de 22 de abril, del Consell, de medidas urgents en resposta a la emergència energètica i econòmica originada en la Comunitat Valenciana per la guerra en Ucraïna, 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 10 MW, 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 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



o reglamentària, haja de practicar-se en tauler d'anuncis o edictes es considerarà complida quan es publique en el diari oficial corresponent.

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

Setzé. L'eficàcia dels actes administratius quedarà demorada quan així ho exigisca el contingut de l'acte o estiga supeditada a notificació, publicació o aprovació superior, segons el que estipula l'article 39 de 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 urgent reactivació econòmica.

Consta l'informe preceptiu i no vinculant establert en l'article 30.2 del Decret llei 14/2020, de l'Ajuntament d'Elx, del 19 de gener de 2023, que valora favorablement el projecte.

En consideració d'això, complits els requisits i els procediments legals i reglamentaris establerts 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 Valverde Elche per a la realització de 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 Noara Energia y Medio Ambiente, SL, de la central fotovoltaica FV Valverde Elche per a la realització de l'activitat de producció d'energia elèctrica en les parcel·les següents:

Municipi: Elx	Polígon: 123	Parcel·les: 82, 83, 99
	Polígon: 124	Parcel·la: 137
Àrea de la superfície ocupada (ha)	2,58	

Sotmesa a les condicions següents:

Servici de Gestió Territorial: segons el que recull l'informe del Servei de Gestió Territorial del 10 de maig de 2022, en què es considera viable la instal·lació i la seua línia d'evacuació, segons les determinacions del PATRICOVA, així com de la resta normatives d'aplicació i les cartografies oficials d'ordenació del territori. No obstant això, 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, realitzades en sentit transversal al pendent, que disminuïsqen l'escolament i augmenten la infiltració. És a dir, la disposició de les plaques solars haurà d'acompanyar les corbes de nivell.

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

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

Servici d'Infraestructura Verda i Paisatge: segons el que recull l'informe del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge del 19 de gener de 2024 favorable en matèria d'infraestructura verda i paisatge de la

que, por disposición legal o reglamentaria deba practicarse en tablón de anuncios o edictos, se entenderá cumplida por su publicación en el Diario oficial correspondiente.

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

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

Décimo séptimo. Constan en el expediente administrativo todos los informes preceptivos y vinculantes en materia de territorio y paisaje, así como la compatibilidad urbanística emitida por el Ayuntamiento de 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 19 de enero de 2023 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:

Primer

Autorización de implantación en suelo no urbanizable del proyecto de central fotovoltaica FV Valverde Elche 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 Noara Energia y Medio Ambiente, SL, de la central fotovoltaica FV Valverde Elche para la realización de la actividad de producción de energía eléctrica, en las siguientes parcelas:

Municipio: Elche	Polígono: 123	Parcelas: 82, 83, 99
	Polígono: 124	Parcela: 137
Área de la superficie ocupada (ha)	2,58	

Sometida a las siguientes condiciones:

Servicio de Gestión Territorial: según lo recogido en el informe del Servicio de Gestión Territorial de fecha 10 de mayo de 2022 en el que se considera viable la instalación y su línea de evacuación, atendiendo las determinaciones del PATRICOVA así como del resto normativas de aplicación y las cartografías oficiales de ordenación del territorio. No obstante, 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».

Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje: según lo recogido en el informe del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje de fecha 19 de enero de 2024 favorable en materia de infraestructura verde y paisaje

instal·lació solar fotovoltaica FV Valverde Elche, condicionat al fet que es duguen a terme les mesures d'integració paisatgística següents:

«En este sentit, es consideren les MIP següents:

a) Pel que fa a l'ordenació general:

• De manera general, la implantació de la instal·lació respectarà la topografia actual i s'adaptarà a la morfologia del terreny.

• Els camins d'accés seran els que ja hi ha, que seran condicionats sense alterar-ne el tractament de ferm original.

• Els mòduls s'implantaràn en fileres homogènies segons l'esquema de MIP aportat.

b) Pel que fa a l'impacte visual:

• En cas de ser necessària la instal·lació de lluminària, en termes generals, s'evitarà incrementar la contaminació lumínica i es focalitzarà la il·luminació sobre el plànol del sòl. En tot cas, s'ha d'evitar el protagonisme d'enlluernament.

• La línia d'evacuació interna s'executarà de manera subterrània i la zona visible de la rasa d'esta haurà de reposar-se a l'estat original.

c) Quant al tractament del terreny i la vegetació de la PF:

• La xarxa viària interna s'adaptarà a la topografia del terreny, i s'evitaran moviments de terra innecessaris.

• Els vials seran de llast natural o de terres procedents de l'excavació mateixa.

• Es faran plantacions amb espècies arbustives autòctones en les zones de transició entre la plantació d'ametlers i el tancat perimetral.

Les plantes seran entre 30 i 50 cm d'altura. La plantació es farà a portell, formant rodals d'arbustives i aromàtiques autòctones.

La localització i la distribució de l'espai de transició queda reflectit en el plànol núm. 1.

d) En relació amb les construccions preexistents, instal·lacions auxiliars i altres elements:

• Totes les parts metàl·liques, incloses les estructures de suport, es pintaran en tonalitats

grisencues mats, amb la finalitat d'impedir reflexos. S'utilitzaran pintures minerals amb base de silicats i s'evitaran pintures plàstiques.

• Les casetes seran prefabricades amb acabats en colors ocres i marrons, amb coberta de panell sàndwix del tipus de teula corba en colors marrons.

• Les edificacions tindran tractament de façana en tots els paraments i es mantindran en bon estat. El cromatisme exterior haurà de ser conforme a les tonalitats presents en la partida de la Vallverda Alta d'Elx, compostes fonamentalment per sòls llimosos i marrons.

• No s'utilitzaran revestiments reflectors en els tancaments de façana i s'evitaran materials opacs que puguen produir reflexos apreciables des de punts exteriors a l'actuació.

• El tancat serà de tipus cinegètic. Es constituirà de manera permeable i s'evitaran espais opacs en el tancament (excepte les plaques metàl·liques contra la col·lisió d'aus).

• Les estructures fotovoltaïques s'adaptaran al terreny preexistent i comptaran amb fonamentació lleugera mitjançant clavaments.

e) Com a mesures addicionals, s'indiquen les següents:

• No s'admet «pantalla vegetal perimetral d'ametler» pel caràcter que té de barrera dissonant en l'entorn (advertit en l'informe d'este servici de l'11/08/2023).

• La separació del tancat a eixos del camí es considera insuficient degut a este efecte

d'encaixament (advertit en l'informe d'este servici d'11.08.2023). Se separarà este tancat fins a conformar un vial de 10 m d'amplària lliure, que correspon als 5 m respecte de l'eix de camins. S'advertix que el que es representa gràficament en el plànol núm. 1 de la documentació nova no correspon a esta distància (sí que es reflectix correctament en la pàgina 10 de la memòria), ja que mostra una distància de 5 m d'amplària de manera errònia.

• Les zones lliures de seguidors de les parcel·les 83 i 137 hauran d'incorporar vegetació arbustiva de port mitjà present en l'entorn paisatgístic.

• S'ampliarà l'amplària de les zones de transició situades a les parcel·les 83 i 99 fins a conformar-se una àrea de zona d'espècies vegetals d'almenys 15 metres d'amplària».

de la instalación solar fotovoltaica FV Valverde Elche, condicionado a que se lleven a cabo las medidas de integración paisajística siguientes:

«En este sentido se consideran las siguientes MIP:

a) En relación con la ordenación general:

• De forma general, la implantación de la instalación respetará la topografía existente y se adaptará a la morfología del terreno.

• Los caminos de acceso serán los ya existentes, que serán acondicionados sin alterar su tratamiento de firme original.

• Los módulos se implantarán en hileras homogéneas según esquema de MIP aportado.

b) En relación con el impacto visual:

• En caso de ser necesaria la instalación de luminaria, en términos generales, se evitará incrementar la contaminación lumínica, focalizando la iluminación sobre el plano del suelo. En todo caso, se debe evitar efectos de deslumbramiento.

• La línea de evacuación interna se ejecutará de forma subterránea, cuya zona visible de la zanja será repuesta a su estado original.

c) En relación con el tratamiento del terreno y la vegetación de la PF:

• La red viaria interna se adaptará a la topografía del terreno, evitándose movimientos de tierra innecesarios.

• Los viales serán de zahorra natural o de tierras procedentes de la propia excavación

• Se realizarán plantaciones con especies arbustivas autóctonas en las zonas de transición entre la plantación de almendros y el vallado perimetral.

Las plantas serán entre 30 y 50cm de altura. La plantación se realizará al tresbolillo, formando rodales de arbustivas y aromáticas autóctonas.

La localización y distribución del espacio de transición queda reflejado en plano núm. 1.

d) En relación con las construcciones preexistentes, instalaciones auxiliares y otros elementos:

• Todas las partes metálicas, incluidas las estructuras de soporte, se pintarán en tonalidades

grisáceas mates, con el fin de impedir reflejos. Se utilizarán pinturas minerales con base de silicatos y evitando pinturas plásticas.

• Las casetas serán prefabricadas con acabados en colores ocres y marrones, con cubierta de panel sándwich del tipo de teja curva en colores marrones.

• Las edificaciones tendrán tratamiento de fachada en todos sus paramentos y se mantendrán en buen estado. El cromatismo exterior deberá ser acorde con las tonalidades presentes en la partida de Valverde Alto de Elche, compuestas fundamentalmente por suelos limosos y pardos.

• No se utilizarán revestimientos reflectantes en los cerramientos de fachada, evitando materiales opacos susceptibles de producir reflejos apreciables desde puntos exteriores a la actuación.

• El vallado será de tipo cinegético. Se constituirá de forma permeable, evitando espacios opacos en el cerramiento (excepto las placas metálicas contra la colisión de aves).

• Las estructuras fotovoltaicas se adaptarán al terreno preexistente y se anclarán al terreno mediante hincado.

e) Como medidas adicionales se indican las siguientes:

• No se admite «pantalla vegetal perimetral de almendro» por su carácter de barrera disonante en el entorno (advertido en el informe de este Servicio de 11.08.2023).

• La separación del vallado a ejes del camino se considera insuficiente debido al efecto de

encajonamiento (advertido en el informe de este Servicio de 11.08.2023). Se separará este vallado hasta conformar un vial de 10m de ancho libre, que corresponde con los 5m respecto de eje de caminos. Se advierte que lo grafiado en plano núm. 1 de la nueva documentación no corresponde con esta distancia (si se refleja correctamente en página 10 de la memoria) mostrando una distancia de 5m de anchura de forma errónea.

• Las zonas libres de seguidores de las parcelas 83 y 137 deberán incorporar vegetación arbustiva de porte medio presente en el entorno paisajístico.

• Se ampliarán la anchura de las zonas de transición ubicadas en las parcelas 83 y 99 hasta conformarse un área de zona especies vegetales de, al menos, 15 metros de anchura.».

Direcció General de Medi Natural i d'Avaluació Ambiental: segons el que recull l'informe de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental del 21 de juliol de 2023 favorable per a la instal·lació de la planta solar fotovoltaica, sempre que es complisquen les recomanacions, els condicionants i les mesures correctores indicats en els punts següents:

«– S'han de respectar, mantindre i estabilitzar els bancals i els ribassos actuals. Qualsevol renovació de bancals o ribassos haurà de fer-se amb maçoneria en sec per a afavorir el desenvolupament de l'herpetofauna.

– 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 sota les línies d'estes. S'haurà de mantindre una capa d'encoixinat amb restes de vegetació o palla, de manera que es dissipe l'energia cinètica de les gotes de pluja i s'evite l'erosió per esguitada i erosió laminar.

– Si és necessari el control de la vegetació, este es realitzarà amb desbrossaments selectius i no es podran usar herbicides.

– En el procés de desmantellament de la planta solar no haurà de quedar cap element artificial en l'enclavament. S'hauran de garantir els usos anteriors al canvi d'ús del sòl.

– 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.

– Encara que la línia d'evacuació siga subterrània, qualsevol tram aeri o entroncament aeri/subterrani de la línia d'evacuació haurà de complir les prescripcions tècniques i mesures de prevenció descrites en l'article 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».

El període de vigència d'esta autorització d'implantació serà de 30 anys, sense perjudi 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 del desmantellament de la instal·lació i de la restauració del terreny i l'entorn afectat.

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

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

Segon

Autorització administrativa prèvia del projecte de central fotovoltaica FV Valverde Elche, inclosa la infraestructura d'evacuació exclusiva d'esta, fins a l'SE Elche, titularitat d'E-Redes Distribución Eléctrica.

Atorgar autorització administrativa prèvia a la mercantil Noara Energía y Medio Ambiente, SL, per a la instal·lació d'una central fotovoltaica, i de la seua infraestructura d'evacuació exclusiva, que es detalla a continuació:

DADES GENERALS DE LA CENTRAL ELÈCTRICA AUTORITZADA I EL SEU ACCÉS A LA XARXA

DENOMINACIÓ	FV Valverde Elche
TITULAR	Noara Energía y Medio Ambiente, SL
TECNOLOGIA	Fotovoltaica
TERMES MUNICIPALS GRUPS	Elx (Alicant)
TERMES MUNICIPALS D'EVACUACIÓ FINS AL PUNT DE CONNEXIÓ AMB LA XARXA	Elx (Alicant)
POTÈNCIA NOMINAL INVERSORS (MW _n)	5
POTÈNCIA PIC DELS MÒDULS FOTOVOLTAICS (MW _p)	5,53554

Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental: Según lo recogido en el informe del Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental de fecha 21 de julio de 2023 favorable para la instalación de la planta solar fotovoltaica, siempre que se cumplan las recomendaciones, condicionantes y medidas correctoras indicadas en los siguientes puntos:

«– Se deberán respetar, mantener y estabilizar los bancales y ribazos existentes. Cualquier renovación de bancales o ribazos deberá hacerse con mampostería en seco para favorecer el desarrollo de la herpetofauna.

– 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 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.

– Si fuera necesario el control de la vegetación este se realizará mediante desbroces selectivos, no pudiéndose emplear herbicidas.

– En el proceso de desmantelamiento de la planta solar no deberá quedar ningún elemento artificial en el enclave. Se deberá garantizar los usos anteriores al cambio de uso del suelo.

– 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.

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

El període de vigència 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.

Segundo

Autorización administrativa previa del proyecto de central fotovoltaica FV Valverde Elche, incluida su infraestructura de evacuación exclusiva de esta, hasta la SE Elche, titularidad de E-Redes Distribución Eléctrica.

Atorgar autorización administrativa previa a la mercantil Noara Energía y Medio Ambiente, 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 AUTORITZADA Y SU ACCESO A LA RED

DENOMINACIÓN	FV Valverde Elche
TITULAR	Noara Energía y Medio Ambiente, SL.
TECNOLOGÍA	Fotovoltaica
TÉRMINOS MUNICIPALES GRUPOS	Elche (Alicante)
TÉRMINOS MUNICIPALES EVACUACIÓN HASTA PUNTO DE CONEXIÓN CON LA RED	Elche (Alicante)
POTENCIA NOMINAL INVERSORES (MW _n)	5
POTENCIA PICO MÓDULOS FOTOVOLTAICOS (MW _p)	5,53554



POTÈNCIA INSTAL·LADA (MW) (segons l'article 3, RD 413/2014)	5
CAPACITAT D'ACCÉS A LA XARXA CONCEDIDA (MW)	5
NECESSITAT DE SISTEMA DE CONTROL COORDINAT DE POTÈNCIA (segons DA 1a, RD 1183/2020)	No
XARXA A LA QUAL ES CONNECTA:	Distribució
PUNT DE CONNEIXIÓ AMB LA XARXA	ST Elche 20 kV, titularitat d'E-Redes Distribución Eléctrica

EMPLAÇAMENT DE LA PART DE LA CENTRAL AMB TANCAT PERIMETRAL

Municipi: Elx	Polígon: 123	Parcel·les: 82, 83, 99
	Polígon: 124	Parcel·la: 137
Nre. zones	XX	
Àrea de la superfície de tancat (m²)	Superfície per zona – Zona 1 – parcel·la 137: 38.280 – Zona 2 – parcel·les 82 i 83: 21.997 – Zona 3 – parcel·la 99: 9.074 TOTAL: 89.351	
Àrea de la superfície ocupada per mòduls (m²)	25.664	

CARACTERÍSTIQUES ELÈCTRIQUES DE LA CENTRAL FOTOVOLTAICA DINS DEL TANCAT

CAMP GENERADOR	
Nre. de mòduls FV	8.262
Àrea unitària del mòdul (m²)	2,384 x 1,303
Potència unitària màxima (W _p)	670
Potència total mòduls (MW _p)	5,53554
Tipus de cèl·lules	Silici policristal·lí
Cares actives dels mòduls	Monofacial
Inclinació (°)	20
Orientació	Fixa
Ancoratge de l'estructura al terreny	Clavament directe al terreny, sense fonamentació

INVERSORS	
Nre. inversors	5
Potència unitària nominal (MW _n)	1
Potència total nominal (MW _n)	5

CONNEIXIÓ MÒDULS – INVERSORS	
Els mòduls fotovoltaics s'agruparan en branques de mòduls connectats en sèrie. La distribució elèctrica pròpiament dita es farà agrupant conjunts de 12 i 16 branques de 17 mòduls en sèrie, en un quadre de protecció i seccionament per a agrupar-se i arribar a cada una de les 8 entrades en barres de corrent continu de l'inversor fotovoltaic corresponent, protegida cada línia elèctrica pel fusible corresponent situat en cada una de les entrades de l'inversor mateix. La instal·lació disposarà d'un total de 8 entrades a cada inversor. Esta configuració es manté per als 5 inversors de la instal·lació. – Cablejat entre mòduls fotovoltaics: cables propis del panell que ixen de la caixa de connexió, són de Cu i tenen 4 mm². En el cas de més distàncies entre panells s'utilitzarà cable ZZ-F (AS) de 6 i 10 mm², segons EA 0038:2008, 0,9/1,8 kV CC. – Cablejat de cadenes de mòduls al quadre de CC de protecció i agrupació: fotovoltaic SS-F (AS) o ZZ-F (AS) 1 x 35 mm², segons EA 0038:2008, 0,9/1,8 kV CC. – Cablejat des del quadre de CC de protecció i agrupació a entrada de l'inversor: fotovoltaic ZZ-F (AS) o RV-K 2 x 1 x 240 mm², segons EA 0038:2008, 0,9/1,8 kV CC.	

POTENCIA INSTALADA (MW) [según art 3 RD 413/2014]	5
CAPACIDAD DE ACCESO A LA RED CONCEDIDA (MW)	5
NECESIDAD DE SISTEMA DE CONTROL COORDINADO DE POTENCIA [según DA 1ª RD 1183/2020]	No
RED A LA QUE SE CONECTA:	Distribución
PUNTO DE CONEXIÓN CON LA RED	ST Elche 20 kV, titularidad de E-REDES Distribución Eléctrica

EMPLAZAMIENTO DE LA PARTE DE LA CENTRAL CON VALLADO PERIMETRAL

Municipio: Elche	Polígono: 123	Parcelas: 82, 83, 99
	Polígono: 124	Parcela: 137
Núm. zonas	XX	
Área de la superficie de vallado (m²)	Superficie por zona – Zona 1 – parcela 137: 38.280 – Zona 2 – parcelas 82 y 83: 21.997 – Zona 3 – parcela 99: 9.074 TOTAL: 89.351	
Área de la superficie ocupada por módulos (m²)	25.664	

CARACTERÍSTICAS ELÉCTRICAS DE LA CENTRAL FOTOVOLTAICA DENTRO DEL VALLADO

CAMPO GENERADOR	
Núm. módulos FV	8.262
Área unitaria del módulo (m²)	2,384 x 1,303
Potencia unitaria máxima (W _p)	670
Potencia total módulos (MW _p)	5,53554
Tipo de células	Silicio policristalino
Caras activas módulos	Monofacial
Inclinación (°)	20
Orientación	Fija
Anclaje estructura al terreno	Hincado directo al terreno, sin cimentación

INVERSORES	
Núm. inversores	5
Potencia unitaria nominal (MW _n)	1
Potencia total nominal (MW _n)	5

CONEXIONADO MÓDULOS – INVERSORES	
Los módulos fotovoltaicos se agruparán en ramas de módulos conectados en serie. La distribución eléctrica propiamente dicha se hará agrupando conjuntos de 12 y 16 ramas de 17 módulos en serie, en un cuadro de protección y seccionamiento para agruparse y llegar a cada una de las 8 entradas en barras de corriente continua del correspondiente inversor fotovoltaico, protegida cada línea eléctrica por su correspondiente fusible ubicado en cada una de las entradas del propio inversor. La instalación dispondrá de un total de 8 entradas a cada inversor. Esta configuración se mantiene para los 5 inversores de la instalación. – Cableado entre módulos fotovoltaicos: cables propios del panel que salen de su caja de conexión, son de Cu y tienen 4 mm². En el caso de mayores distancias entre paneles se utilizará cable ZZ-F (AS) de 6 y 10 mm², según EA 0038:2008, 0,9/1,8 kV CC. – Cableado de cadenas de módulos al cuadro de CC de protección y agrupación: fotovoltaico SS-F (AS) ó ZZ-F (AS) 1x35 mm², según EA 0038:2008, 0,9/1,8 kV CC. – Cableado desde cuadro de CC de protección y agrupación a entrada del inversor: fotovoltaico ZZ-F (AS) ó RV-K 2x1x240 mm², según EA 0038:2008, 0,9/1,8 kV CC.	



CENTRES DE TRANSFORMACIÓ	
Nre. total	5
CT	
Nre.	5
Potència (kVA) ONAN	5 × 1.000
Tensió nominal (kV)	0,8/20.
Tipologia	Cel·les SF ₆
CT servicis auxiliars	
Nre.	1
Potència (kVA) ONAN	25
Tensió nominal (kV)	20/0,42.
Tipologia	Cel·les SF ₆

INTERCONNEXIÓ INTERNA	
Tipologia línies	Subterrànies
Tensió nominal cable U ₀ /U _n (kV)	12/20
Característiques de la interconnexió entre centres de transformació	Tram 1 (inici CT1, fi CT2): 124 m, cable 3 x (1 x 150) A l'HEPRZ1 12/20kV CA Tram 2 (inici CT2, fi CT3): 51 m, cable 3 x (1 x 150) A l'HEPRZ1 12/20kV CA Tram 3 (inici CT3, fi CT4): 89 m, cable 3 x (1 x 150) A l'HEPRZ1 12/20kV CA Tram 4 (inici CT4, fi CT5): 188 m, cable 3 x (1 x 150) A l'HEPRZ1 12/20kV CA Tram 5 (inici CT5, fi CSEM): 160 m, cable 3 x (1 x 150) A l'HEPRZ1 12/20kV CA

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

Municipi: Elx	Polígon: 124	Parcel·les: 9007 i camí en la urbanització Lo Vincle (partida de la Vallverda Alta)
	Polígon: 123	Parcel·les: 9010 i 9009
	Polígon: 122	Parcel·les: 9020, 9003 i 9006
	Polígon: 147	Parcel·les: 9008, 9003, 9005, 9006 i 9010
	Polígon: 148	Parcel·les: 9009 i 9013
	Polígon: 109	Parcel·la: 9013
	Polígon: 149	Parcel·les: 72 i 73
Tipus d'evacuació	Subterrània	
Origen	Centre de seccionament, entrega i mesura	
Final	Subestació Elche 20 kV	
Longitud total línia (m)	5.290	
Tensions nominals cable (U ₀ /U _n) kV	12/20.	
Tipus de cable	HEPRZ1 Al 2 x (3 x 240) mm ²	

PRESSUPOSTOS DE LES INSTAL·LACIONS

Pressupost global d'execució (€)	1.260.964,29
Pressupost de desmantellament i restauració (€)	825.800

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

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

CENTROS DE TRANSFORMACIÓN	
Núm. total	5
CCTT	
Núm.	5
Potencia (kVA) ONAN	5 x 1.000
Tensiones nominales (kV)	0,8/20
Tipología	Celdas SF ₆
CCTT servicios auxiliares	
Núm.	1
Potencia (kVA) ONAN	25
Tensiones nominales (kV)	20/0,42
Tipología	Celdas SF ₆

INTERCONEXIÓN INTERNA	
Tipologías línies	Subterráneas
Tensión nominal cable U ₀ /U _n (kV)	12/20
Características interconexión entre centros de transformación	Tramo 1 (inicio CT1, fin CT2): 124 m, cable 3x(1x150) Al HEPRZ1 12/20kV CA Tramo 2 (inicio CT2, fin CT3): 51 m, cable 3x(1x150) Al HEPRZ1 12/20kV CA Tramo 3 (inicio CT3, fin CT4): 89 m, cable 3x(1x150) Al HEPRZ1 12/20kV CA Tramo 4 (inicio CT4, fin CT5): 188 m, cable 3x(1x150) Al HEPRZ1 12/20kV CA Tramo 5 (inicio CT5, fin CSEM): 160 m, cable 3x(1x150) Al HEPRZ1 12/20kV CA

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

Municipio: Elche	Polígono: 124	Parcelas: 9007 y Camino en Urbanización El Vincle (Partida Valverde Alto)
	Polígono: 123	Parcelas: 9010 y 9009
	Polígono: 122	Parcelas: 9020, 9003 y 9006
	Polígono: 147	Parcelas: 9008, 9003, 9005, 9006 y 9010
	Polígono: 148	Parcelas: 9009 y 9013
	Polígono: 109	Parcela: 9013
	Polígono: 149	Parcelas: 72 y 73
Tipo de evacuación	Subterránea	
Origen	Centro de seccionamiento, entrega y medida	
Final	Subestación «Elche» 20 kV	
Longitud total línea (m)	5.290	
Tensiones nominales cable (U ₀ /U _n) kV	12/20	
Tipo de cable	HEPRZ1 Al 2x(3x240) mm ²	

PRESUPUESTOS DE LAS INSTALACIONES

Presupuesto global de ejecución (€)	1.260.964,29
Presupuesto de desmantelamiento y restauración (€)	825.800

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-



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

L'incompliment de les condicions i els requisits que estableix 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'estableixen 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, en concret, està afectat per la concessió la via pecuària de l'assagador de Monforte a Santa Pola, per a la qual serà necessari l'obtenció de la concessió o autorització d'ocupació corresponent necessària segons la Llei 3/2014, d'11 de juliol, de la Generalitat, de vies pecuàries de la Comunitat Valenciana. I, en concret, està afectat també per la concessió l'afecció a forest pública per a la qual serà necessària l'obtenció de la concessió o autorització corresponent d'ocupació necessària segons la Llei 3/1993, de 9 de desembre, de la Generalitat Valenciana, forestal de la Comunitat Valenciana; el Decret 91/2023, de 22 de juny, del Consell, pel qual s'aprova el Reglament de la Llei 3/1993, forestal de la Comunitat Valenciana, i la Llei 11/2002, de 23 de desembre, de mesures fiscals, de gestió administrativa i financera, i d'organització de la Generalitat Valenciana. S'advertix que no s'ha realitzat la informació pública en el si d'este expedient administratiu de conformitat amb el que s'ha indicat en l'antecedent onzé.

Per als treballs que es realitzen 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, serà necessari presentar davant de la direcció territorial de la conselleria competent en matèria de prevenció d'incendis forestals, amb 20 dies naturals d'antelació a l'inici dels treballs, una declaració responsable, acompanyada de la documentació indicada 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 II es reflectix la disposició de la planta, així com la infraestructura d'evacuació subterrània.

Tercer

Estimar la sol·licitud de declaració d'utilitat pública, en concret, de la línia d'evacuació des del centre de seccionament, entrega i mesura fins a la subestació Elche 20 kV.

Estimar

Declarar, en concret, la utilitat pública de la línia d'evacuació en 20 kV des del centre de seccionament, entrega i mesura fins a la subestació Elche 20 kV situada en les parcel·les:

Polígon: 124 parcel·les: 9007 i camí en urbanització Lo Vinclé (partida de la Vallverda Alta)

Polígon: 123 parcel·les: 9010 i 9009

Polígon: 122 parcel·les: 9020, 9003 i 9006

Polígon: 147 parcel·les: 9008, 9003, 9005, 9006 i 9010

Polígon: 148 parcel·les: 9009 i 9013

Polígon: 109 parcel·la: 9013

Polígon: 149 parcel·les: 72 i 73

del terme municipal d'Elx (Alicant) de la instal·lació autoritzada en el punt **segon** d'esta resolució.

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 la vía pecuaria «Assagador de Monfort a Santa Pola» 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. Y en concreto, está afectado también por la concesión la afección a monte público para la que será necesario la obtención de la correspondiente concesión o autorización de ocupación necesarias según la Ley 3/1993, de 9 de diciembre, de la Generalitat Valenciana, forestal de la Comunitat Valenciana, el Decreto 91/2023, de 22 de junio, del Consell, por el que se aprueba el Reglamento de la Ley 3/1993 forestal de la Comunitat Valenciana, y la Ley 11/2002, de 23 de diciembre, de medidas fiscales, de gestión administrativa y financiera, y de organización de la Generalitat Valenciana. Se advierte que no se ha realizado la información pública en el seno de este expediente administrativo de conformidad con lo indicado en el antecedente décimo primero.

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 II se refleja la disposición de la planta, así como la infraestructura de evacuación subterranea.

Tercero

Estimar la solicitud de Declaración de utilidad pública, en concreto, de la línea de evacuación desde el centro de seccionamiento, entrega y medida hasta la Subestación Elche 20 kV.

Estimar

Declarar, en concreto, la utilidad pública de la línea de evacuación en 20 kV desde el centro de seccionamiento, entrega y medida hasta la Subestación Elche 20 kV situada en las parcelas:

Polígono: 124 Parcelas: 9007 y Camino en Urbanización El Vinclé (Partida Valverde Alto)

Polígono: 123 Parcelas: 9010 y 9009

Polígono: 122 Parcelas: 9020, 9003 y 9006

Polígono: 147 Parcelas: 9008, 9003, 9005, 9006 y 9010

Polígono: 148 Parcelas: 9009 y 9013

Polígono: 109 Parcela: 9013

Polígono: 149 Parcelas: 72 y 73

del término municipal de Elche (Alicante) de la instalación autorizada en el punto **segundo** de la presente resolución.



Esta declaració porta implícita, en tot cas, la necessitat d'ocupació urgent dels béns o d'adquisició dels drets afectats, a l'efecte de l'article 52 de la Llei, de 16 de desembre de 1954, sobre expropiació forçosa, de manera que la persona titular adquireix la condició de beneficiària en l'expedient expropiatori, que es concreta en una afecció a les finques particulars incloses en la relació que figura en l'annex, amb l'abast i els efectes que preveu el títol IX de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i les seccions 2a i 3a del capítol V del títol VII del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre.

Igualment, porta implícita l'autorització per a l'establiment o el pas de la instal·lació elèctrica sobre terrenys de domini, ús o servei públic o patrimonials de l'Estat, o de les comunitats autònomes, o d'ús públic, propis o comunals de la província o municipi, obres i serveis d'estos i zones de servitud pública.

S'inclou en l'annex III la relació de béns i drets afectats.

Quart

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 d'instal·lació de planta solar fotovoltaica de potència instal·lada 5 MWn (5.535,54 KWp) denominada Valverde Elche, de generació elèctrica a Elx del 12 de març de 2024, firmat per la persona tècnica projectista, visat amb firma electrònica del Col·legi Oficial d'Enginyers Industrials de la Comunitat Valenciana del 13 de març de 2024 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).

Els condicionats establits pels informes del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge i del Servei de Gestió Territorial estan recollits en el projecte refós rebut en este servei territorial de data 1 de març de 2024, juntament amb declaració responsable de la persona tècnica competent projectista, de compliment de la normativa d'aplicació, de conformitat amb l'article 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric.

Esta autorització habilita els 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 servei públic o d'interés general afectats per les instal·lacions presents i que han sigut acceptats per la part sol·licitant. En cas que, per a fer-ho, siga necessari 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 estableix el Reial decret 223/2008, de 15 de febrer, pel qual s'aproven el Reglament sobre condicions tècniques i garanties de seguretat en línies elèctriques d'alta tensió i les instruccions tècniques complementàries ITC-LAT 01 a 09; el Reial decret 337/2014, de 9 de maig, pel qual s'aproven el Reglament sobre condicions tècniques i garanties de seguretat en instal·lacions elèctriques d'alta tensió i les instruccions tècniques complementàries ITC-RAT 01 a 23, i el Reial decret 842/2002, de 2 d'agost, pel qual s'aproven el Reglament electro tècnic per a baixa tensió i les instruccions tècniques complementàries d'este. Així mateix, el Reial decret 1432/2008, de 29 d'agost, pel qual s'establixen mesures per a la protecció de l'avi fauna contra la col·lisió i l'electrocució en les línies elèctriques d'alta tensió.

3. La central elèctrica objecte d'esta resolució, d'acord amb la potència instal·lada, haurà de complir les prescripcions tècniques i d'equipament que sobre esta qüestió estableix l'article 7 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, i la resta de normativa de desplegament, sobre requisits de resposta davant de buits de tensió, adscripció a un centre de control de generació, telemesura en temps real i la resta d'obligacions

Esta declaración lleva implícita, en todo caso, la necesidad de urgente ocupación de los bienes o de adquisición de los derechos afectados, a los efectos del artículo 52 de la Ley, de 16 de diciembre de 1954, sobre expropiación forzosa, adquiriendo la persona titular la condición de beneficiaria en el expediente expropiatorio, concretándose en una afección a las fincas particulares, incluidas en la relación que figura en el anexo, con el alcance y los efectos previstos en el título IX de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico y de las secciones 2ª y 3ª del capítulo V del título VII del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre.

Igualmente, lleva implícita la autorización para el establecimiento o paso de la instalación eléctrica sobre terrenos de dominio, uso o servicio público o patrimoniales del Estado, o de las comunidades autónomas, o de uso público, propios o comunales de la provincia o municipio, obras y servicios de los mismos y zonas de servidumbre pública.

Se incluye en anexo III la relación de bienes y derechos afectados.

Cuarto

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

Atorgar 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 Instalación de planta solar fotovoltaica de potencia instalada 5 MWn (5.535,54 KWp) denominada Valverde Elche, de generación eléctrica en Elche de fecha 12 de marzo de 2024, firmado por la persona técnica proyectista, visado con firma electrónica del Colegio Oficial de Ingenieros Industriales de la Comunitat Valenciana de fecha 13 de marzo de 2024 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).

Los condicionados establecidos por los informes del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje y del Servicio de Gestión Territorial son recogidos en el anexo del proyecto recibido en este servicio territorial de fecha 1 de marzo de 2024, junto con declaración responsable de la persona técnica competente proyectista, de cumplimiento de la normativa de aplicación, conforme el artículo 53.1.b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico.

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

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

2. Las instalaciones a ejecutar cumplirán, en todo caso, lo establecido en el Real decreto 223/2008, de 15 de febrero, por el que se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en líneas eléctricas de alta tensión y sus instrucciones técnicas complementarias ITC-LAT 01 a 09, el Real decreto 337/2014, de 9 de mayo, por el que se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en instalaciones eléctricas de alta tensión y sus Instrucciones Técnicas Complementarias ITC-RAT 01 a 23 y el Real decreto 842/2002, de 2 de agosto, por el que se aprueba el Reglamento electro-técnico para baja tensión y sus instrucciones técnicas complementarias. Asimismo, el Real decreto 1432/2008, de 29 de agosto, por el que se establecen medidas para la protección de la avifauna contra la colisión y la electrocució en líneas eléctricas de alta tensión.

3. La central eléctrica objeto de esta resolución, de acuerdo a la potencia instalada de esta, deberá cumplir las prescripciones técnicas y equipamiento que al respecto establece el artículo 7 del Real decreto 413/2014, de 6 de junio, y demás normativa de desarrollo, sobre requisitos de respuesta frente a huecos de tensión, adscripción a un centro de control de generación, telemesura en tiempo real y resto de obligaciones



que establix la regulació del sector elèctric per al tipus d'instal·lacions en què estes s'enquadren.

4. Pagament de l'impost que grava l'operació davant de l'organisme tributari corresponent, en relació amb el contracte subscrit 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.

5. 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 15 (quinze) mesos, que es comptarà des de l'endemà de la notificació d'esta resolució. No obstant això, abans que finalitze, se'n podrà sol·licitar una ampliació concreta amb una sol·licitud motivada davant d'este òrgan, que s'haurà d'acompanyar, a este efecte, de la documentació justificativa de la demora i del cronograma de treballs previstos per al nou termini sol·licitat.

Les pròrrogues de dates o ampliacions de terminis s'atorgaran quan estiguen degudament motivats tant els retards produïts, sempre que no siguin imputables a la persona titular de l'autorització, com les noves dates o terminis que se sol·liciten, i no es perjudiquen 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 establix la regulació del sector elèctric.

Tampoc caldrà atorgar-les quan la part peticionària pretenga demorar la presentació del projecte tècnic o l'execució i la posada en marxa d'este per no haver disposat o mantingut la capacitat financera exigida per a la realització, o 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.

Atesa la documentació presentada per a acreditar la capacitat economicofinancera de l'empresa sol·licitant i de la viabilitat del projecte, basada en el finançament del 100 % del seu pressupost d'execució amb fons propis dels socis directes i indirectes d'aquella que s'han declarat en el procediment, haurà de justificarse a este centre directiu en el termini màxim d'un (1) mes des que estos socis els han posat 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 10 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 el que establix 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'obtindre'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'obtindre 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 mena o denominació vinculades a l'ocupació del sòl o edificacions.

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

6. La persona titular d'esta resolució estarà obligada a comunicar, pel registre electrònic i amb la diligència adequada, les incidències dig-

establecidas por la regulación del sector eléctrico para el tipo de instalaciones en que se encuadran las presentes.

4. Pago del impuesto que grava la operación ante el organismo tributario correspondiente, en relación con el contrato suscrito 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.

5. 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 15 (quince) meses, el cual se contará desde el día siguiente al de la notificación de la presente resolución. No obstante, con anterioridad a su finalización, podrá solicitarse una ampliación concreta del mismo mediante solicitud motivada ante este órgano, acompañando a tal efecto la documentación justificativa de la demora y del cronograma de trabajos previstos para el nuevo plazo solicitado.

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

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

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

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

Teniendo en cuenta que se ha acreditado la disposición de forma efectiva de recursos económicos y financieros necesarios para materializar el proyecto de ejecución mediante compromiso aprobado por el órgano de administración/gobierno de la empresa, cualquier cambio en relación a los miembros o socios directos o indirectos de la mercantil deberá ser comunicada a este órgano sustantivo en el plazo máximo de 10 días desde que se produzca la variación, constanding en dicha comunicación que los nuevos socios se han subrogado en las obligaciones y compromisos del anterior titular, ya que de otra forma no se cumplirá con lo establecido en el artículo 30.1 Decreto ley 14/2020, y podrá ser causa de revocación de la resolución.

La caducidad de los permisos de acceso y conexión a la red supondrá la caducidad de las autorizaciones administrativas previstas en la legislación del sector eléctrico que hubieran sido otorgadas, y la necesidad de obtener otras nuevas para las mismas instalaciones, sin perjuicio de que puedan convalidarse ciertos trámites, las cuales solo podrán 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.

6. La persona titular de la presente resolución vendrá obligada a comunicar por el registro electrónico y con la adecuada diligencia, las



nes de menció que es produïsquen durant l'execució al Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant.

7. 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.

8. 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 en relació amb l'adequació d'esta a la documentació tècnica presentada i al compliment de la legislació vigent i de les condicions d'esta resolució.

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

10. 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 de la present autorització administrativa prèvia i de construcció. Quan els certificats de direcció i final d'obra esmentats no estiguen visats pel col·legi professional corresponent, s'acompanyaran de la declaració responsable oportuna, segons indica la Resolució de 22 d'octubre de 2010, de la Direcció General d'Energia, publicada en el DOGV núm. 6389, de data 3 de novembre de 2010.

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

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

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

Les persones titulars d'esta autorització podran sol·licitar l'autorització d'explotació per fases. Per a fer-ho, en la sol·licitud caldrà justificar este fet, delimitar els elements del projecte original dels quals se sol·licita la posada en servici 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.

12. De conformitat 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 recollida en l'article 1.1.b.5é 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:

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

2. 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

incidencias dignas de mención que se produzcan durante la ejecución al Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante.

7. 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.

8. 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.

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

10. A dicha solicitud se acompañarán los certificados de dirección y final de obra, suscritos por persona facultativa competente, acreditando que son conformes a los reglamentos técnicos en la materia, según se establece en la normativa vigente para los proyectos de instalaciones eléctricas e igualmente respecto a la presente autorización administrativa previa y de construcción. Cuando los mencionados certificados de dirección y final de obra no vengan visados por el correspondiente colegio profesional, se acompañarán de la oportuna declaración responsable conforme lo indicado en la Resolución de 22 de octubre de 2010, de la Dirección General de Energía, publicada en el DOGV núm. 6389 de fecha 3 de noviembre de 2010.

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

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

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

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

12. 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 Pròxim, 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:

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

2. el compromiso de aceptación expressa de la imposibilidad de obtención de la autorización administrativa de explotación provisional o definitiva, ni de la inscripción previa o definitiva en el registro



d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica amb anterioritat a l'inici del semestre indicat.

13. La persona titular té l'obligació de constituir una garantia econòmica per al compliment de l'obligació de desmantellament de la instal·lació i la restauració dels terrenys i l'entorn, per un import de 2.155.338 € (dos milions cent cinquanta-cinc mil tres-cents trenta-huit euros), i caldrà acreditar-ne la constitució deguda (amb l'aportació de la carta de pagament corresponent) amb la sol·licitud d'autorització d'explotació provisional de la instal·lació, requisit indispensable per a poder atorgar-la.

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 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 afecta.

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

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

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

17. Una vegada obtinguda l'autorització d'explotació definitiva, la titular sol·licitarà la inscripció definitiva en el Registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica, 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.

18. 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'E-Redes és 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.

19. 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 pel tancament definitiu de la instal·lació. Ha d'obtenir l'autorització de tancament definitiu de la instal·lació, segons el que indica l'article 53.5 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, així com per al tancament temporal.

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

administrativo de instalaciones de producción de energía eléctrica con anterioridad al inicio del semestre indicado

13. La persona titular tiene la obligación de constituir una garantía económica para el cumplimiento de la obligación de desmantelamiento de la instalación y restauración de los terrenos y su entorno, por un importe de 2.155.338 € (dos millones ciento cincuenta y cinco mil trescientos treinta y ocho euros), debiendo acreditarse su debida constitución (aportando la carta de pago correspondiente) con la solicitud de autorización de explotación provisional de la instalación, siendo requisito indispensable para poder otorgarse esta.

La garantía deberá depositarse en la Agencia Tributaria Valenciana, siendo beneficiario el órgano competente en materia de energía 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 afecta.

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

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

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

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

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

18. 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 E-Redes, 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 distribuïdora la que deberá presentar la correspondiente solicitud como titular de la instalación.

19. 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.

20. 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.



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

El respectiu cànon d'ús i aprofitament l'establirà l'Ajuntament en la llicència corresponent, per una quantia equivalent al 2 % dels costos estimats de les obres d'edificació i de les obres necessàries per a la implantació de la instal·lació, amb un pressupost d'execució material del total de la instal·lació d'1.260.964,29 € (un milió dos-cents seixanta mil nou-cents seixanta-quatre euros vint-i-nou cèntims). El cànon es pagarà 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.

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

Quint. Aprobació 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 ascendeix a 825.800 € (huit-cents vint-i-cinc mil huit-cents euros) i amb el condicionat següent, en atenció a l'informe favorable emès pel Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, del 19 de gener de 2024:

«es considera necessària la substitució de l'espècie baladre (partida 2.3) per altres espècies arbustives de més presència en l'entorn, com ara coscolla, ginesta o romer (estes hauran de ser espècies de port mitjà)».

Els passos que cal seguir per a l'adequació dels terrenys que han albergat la planta solar seran els següents:

«3. Descripció de les actuacions

3.1. Desmantellament del parc solar fotovoltaic

Els treballs necessaris per al desmantellament del parc solar fotovoltaic seran els següents:

– Retirada de centre de transformació i repartiment.

La retirada dels centres de transformació i repartiment consistirà en l'alçament i retirada d'estos i transport a gestor autoritzat, així com la demolició i la retirada del formigó armat de les seues soleres i les restes plàstiques de les boteres executades. Tot això serà carregat i transportat perquè es gestione pel gestor de residus oportú.

– Retirada de panells.

La retirada de panells i estructura de sustentació consistirà en el desmuntatge d'estos i dels perfils d'alumini. Les parts clavades s'extrauran del sòl per a, juntament amb la resta d'alumini, reciclar-les. Els panells solars es duran a la planta de reciclatge on els seus components principals com són el vidre i l'alumini són completament reutilitzables.

– Retirada del sistema de vigilància i enllumenat i tancat.

El tancat perimetral serà retirat i transportat per al seu reciclatge, ja que com que és d'acer es pot reutilitzar fàcilment. Els elements electrònics que componen el sistema de control, la mesura i l'enllumenat seran desmuntats i portats a un gestor autoritzat. Les bases d'ancoratge

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

El respectivo canon de uso y aprovechamiento se establecerá por el ayuntamiento en la correspondiente licencia, por cuantía equivalente al 2 % de los costes estimados de las obras de edificación y de las obras necesarias para la implantación de la instalación ascendiendo el presupuesto de ejecución material del total de la instalación de 1.260.964,29 € (un millón doscientos sesenta mil novecientos sesenta y cuatro euros y veintinueve céntimos). El canon se devengará de una sola vez con ocasión del otorgamiento de la licencia urbanística, pudiendo el ayuntamiento acordar, a solicitud de la parte interesada, el fraccionamiento o aplazamiento del pago, siempre dentro del plazo de vigencia concedido. El otorgamiento de prórroga del plazo no comportará un nuevo canon urbanístico.

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

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

Quinto. 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 825.800 € (ochocientos veinticinco mil ochocientos euros) y con el condicionado siguiente, en atención al informe favorable emitido por el Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje, de fecha 19 de enero de 2024:

«se considera necesario la sustitución de la especie Adelfa (partida 2.3) por otras especies arbustivas de mayor presencia en el entorno, como coscoja, retama o romero (estas deberán ser especies de porte medio)».

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

«3 Descripción de las actuaciones

3.1. Desmantelamiento del parque solar fotovoltaico

Los trabajos necesarios para el desmantelamiento del parque solar fotovoltaico serán los siguientes:

– Retirada de centro de transformación y reparto.

La retirada de los centros de transformación y reparto consistirá en el levantamiento y retirada de los mismos y transporte a gestor autorizado, así como la demolición y retirada del hormigón armado de sus soleras y los restos plásticos de los pasamuros ejecutados. Todo ello será cargado y transportado para que se gestione por el gestor de residuos oportuno.

– Retirada de paneles.

La retirada de paneles y estructura de sostén consistirá en el desmontaje de los mismos y de los perfiles de aluminio. Las partes hincadas se extraerán del suelo para, junto con el resto de aluminio, su reciclaje. Los paneles solares se llevarán a la planta de reciclaje donde sus principales componentes como son el vidrio y el aluminio son completamente reutilizables.

– Retirada del sistema de vigilancia y alumbrado y vallado.

El vallado perimetral será retirado y transportado para su reciclaje, ya que al ser de acero se puede reutilizar fácilmente. Los elementos electrónicos que componen el sistema de control, medida y alumbrado serán desmontados y llevados a un gestor autorizado. Las bases de anclaje de los postes deberán extraerse del suelo y gestionarse conve-

dels pals hauran d'extraure's del sòl i gestionar-se convenientment. Els clots generats hauran de tapar-se amb les terres pròpies de les parcel·les.

3.2. Condicionament del terreny de la instal·lació fotovoltaica i línia d'evacuació.

El desmantellament de la planta fotovoltaica té implícita la retirada del cablejat soterrat i per a dur-la a terme serà necessària l'obertura de part de la rasa per a alliberar el cable. Una vegada retirats els cables es procedirà al farciment de la rasa amb el mateix material que es va extraure. Els llits d'arena que es van utilitzar per a la protecció dels cables no es retiraran i quedaran permanentment en el sòl.

3.3. Recuperació de terrenys i restitució del paisatge preexistent.

El sòl com a medi físic està clarament afectat en tant que es modifica i altera la seua sèrie estratigràfica a conseqüència dels diferents moviments de terra, tant per a l'adaptació de la parcel·la a la instal·lació dels panells com en l'execució de camins i farciment de rases.

3.4. Residus generats.

Una vegada retirat el material aportat durant la vida de la instal·lació es procedirà a la restitució de l'entorn en condicions similars a les prèvies a les actuacions.

Tots els inerts generats en el procés de desmantellament i restauració es portaran a un abocador controlat. Estos materials poden procedir de les labors següents:

- Tota mena de fragments formigonats i metàl·lics.
- Materials de balast de les explanades dels camins.
- Rajoles i formigones del trencament de les arquetes de les conduccions elèctriques.

Tots estos materials hauran de ser transportats fins a un abocador controlat de residus inerts.

Pel que fa als materials especials següents hauran de ser conduïts fins a instal·lacions apropiades per al reciclatge dels seus components o, si és el cas, per a depositar-los controladament:

- Fragments metàl·lics
- PVC o similars provinents de sistemes elèctrics, inclosa la conducció elèctrica, caragols, etc.

4. Restauració vegetal dels terrenys afectats

4.1. Descripció

Són les mesures de caràcter mediambiental a efectuar sobre els valors naturals d'àmbit territorial de la zona afectada pel parc eòlic i la seua línia d'evacuació.

4.2. Treballs previstos

Es proposa la revegetació de les superfícies afectades, que seran:

- Vials d'accés.
- Superfícies ocupades per la planta solar.
- Superfícies ocupades pels centres de transformació de la instal·lació.
- Superfícies de terraplé sense construcció.

Es proposa un pla de recuperació de sòls i revegetació, que es durà a terme mitjançant la sembra d'una mescla de llavors d'espècies herbàcies i arbustives en la qual les primeres representen el 80 % del total.

A l'hora de dur a terme l'elecció de la composició d'espècies s'han seguit les premisses següents:

- Presència en l'entorn.
- Adaptabilitat al substrat.
- Desenvolupament futur i capacitat de colonització.
- Disponibilitat de la llavor en el mercat.

D'altra banda, es considera oportú emprar una mescla de llavors que combinen diferents sistemes radiculars, amb l'objectiu de propiciar una subjecció del sòl millor i més adequada, amb la major protecció consegüent contra l'erosió.

A més, a causa de la baixa pluviometria de la zona, també es posarà una atenció especial en l'elecció d'espècies resistents als ambients secs.

Altres criteris importants en l'elecció d'espècies són:

- Adaptació a les condicions edafològiques de la zona (adaptabilitat al substrat).
- Facilitat d'establiment en el terreny.
- Rapidesa germinativa.
- Rapidesa de creixement (prestació d'una protecció al terreny apreciable i ràpida).
- Poder entapissant.

nientemente. Los hoyos generados deberán de taparse con las tierras propias de las parcelas.

3.2. Acondicionamiento del terreno de la instalación fotovoltaica y línea de evacuación.

El desmantelamiento de la planta fotovoltaica lleva implícito la retirada del cableado enterrado, para lo cual será necesaria la apertura de parte de la zanja para liberar el cable. Una vez retirados los cables se procederá al relleno de la zanja con el mismo material que se extrajo. Los lechos de arena que se utilizaron para la protección de los cables no se retirarán quedando permanentemente en el suelo.

3.3. Recuperación de terrenos y restitución del paisaje preexistente.

El suelo como medio físico está clarament afectado en tanto que se modifica i altera su serie estratigràfica como consecuencia de los diferentes movimientos de tierra, tanto para la adaptación de la parcela a la instalación de los paneles, como en la ejecución de caminos y relleno de zanjas.

3.4. Residuos generados.

Una vez retirado el material aportado durante la vida de la instalación se procederá a la restitución del entorno en condiciones similares a las previas a las actuaciones.

Todos los inertes generados en el proceso de desmantelamiento y restauración se llevarán a un vertedero controlado. Estos materiales pueden proceder de las siguientes labores:

- Todo tipo de fragmentos hormigonados y metálicos.
- Materiales de balastro de las explanadas de los caminos.
- Ladrillos y hormigones de la rotura de las arquetas de las conducciones eléctricas.

Todos estos materiales deberán ser transportados hasta vertedero controlado de residuos inerts.

Por su parte los materiales especiales siguientes deberán ser conducidos hasta instalaciones apropiadas para el reciclaje de sus componentes, o en su caso, para su depósito controlado:

- Fragmentos metálicos.
- PVCs o similares provenientes de sistemas eléctricos, incluida la conducción eléctrica, tornillería, etc.

4. Restauración vegetal de los terrenos afectados

4.1. Descripción

Son las medidas de carácter medioambiental a efectuar sobre los valores naturales de ámbito territorial de la zona afectada por el parque eólico y su línea de evacuación.

4.2. Trabajos previstos

Se propone la revegetación de las superficies afectadas, que serán:

- Viales de acceso.
- Superfícies ocupadas por la planta solar.
- Superfícies ocupadas por los centros de transformació de la instal·lació.
- Superfícies de terraplén sin construcción

Se propone un plan de recuperación de suelos y revegetación, la cual se llevará a cabo mediante la siembra de una mezcla semillas de especies herbáceas y arbustivas en la que las primeras representen el 80 % del total.

A la hora de llevar a cabo la elección de la composición de especies se ha seguido las siguientes premisas:

- Presencia en el entorno.
- Adaptabilidad al sustrato.
- Futuro desarrollo y capacidad de colonización.
- Disponibilidad de la semilla en el mercado.

Por otro lado, se considera oportuno emplear una mezcla de semillas que combinen distintos sistemas radicales, con el objetivo de propiciar una mejor y más adecuada sujeción del suelo, con la consiguiente mayor protección contra la erosión.

Además, debido a la baja pluviometría de la zona, también se pondrá especial atención en la elección de especies resistentes a los ambientes secos.

Otros criterios importantes en la elección de especies son:

- Adaptación a las condiciones edafológicas de la zona (adaptabilidad al sustrato).
- Facilidad de establecimiento en el terreno.
- Rapidez germinativa.
- Rapidez de crecimiento (prestación de una protección al terreno apreciable y rápida).
- Poder tapizante.



- Arrelament vigorós.
- Persistència.
- Autoctoneïtat (presència de les espècies en les associacions vegetals de la zona).

- Període vegetatiu prolongat.

En el cas de les herbàcies, és primordial aconseguir una implantació ràpida, perquè del seu èxit depèn que l'evolució colonitzadora posterior es realitze o no.

Per tant, la de desenvolupament i colonització té una importància especial en l'elecció de la composició d'espècies herbàcies.

A més de llavors d'espècies herbàcies, la mescla contindrà llavors d'espècies arbustives.

La implantació d'arbustos similars a la vegetació actual en la zona permet fer una revegetació que complisca els objectius previstos:

- Disminució de l'impacte paisatgístic.
- Disminució dels efectes d'escorrentia i, per tant, millora de l'estabilitat per disminució de l'erosió.
- Establir bases ja definitives per a una aproximació arbustiva – arbòria de l'entorn.

La composició final en pes de la mescla de llavors serà la següent:

- Herbàcies autòctones resistents a ambients secs: 80 %
- Arbustives: 20 %

La dosi de sembra serà de 400 kg/Ha (40 g/m²). El període més propici per a la sembra és el de març-abril, encara que també pot realitzar-se amb èxit en els mesos de tardor (octubre-novembre).

La tècnica que serà utilitzada per a implantar la vegetació és la hidrosembra, operació que consisteix en la projecció d'una mescla de llavors i aigua, i generalment adobs i altres elements a pressió sobre la superfície que cal revegetar.

Abans de procedir a la hidrosembra, si la inclinació del terreny ho permet, es prepararà físicament la superfície. Per exemple, si és desigual, s'intentarà anivellar fent que desapareguen els solcs, omplint buits o, si és pedregosa, retirant les pedres més grans, o es ratllarà horitzontalment el terreny per a facilitar l'arrelament de les llavors.

La mescla de la hidrosembra contindrà els elements següents:

- Llavors
- Adobs
- Estabilitzadors-fixadors
- Encoixinats protectors
- Aigua

L'operació es du a terme amb una hidrosebradora, en la qual hi ha un dipòsit en què es mescla o es remou el líquid amb un agitador. Per a fer la mescla, primer s'introdueix aigua en el tanc fins a cobrir les paletes de l'agitador. A continuació, s'acciona l'agitador i s'hi afig l'encoixinat i s'agita fins que s'aconsegueixca una mescla homogènia. Després, es completa l'aigua fins al

nivell previst i s'hi afigen les llavors i l'adob, sense deixar d'agitar. Finalment, s'hi afig l'estabilitzador i es continua agitant perquè la mescla es mantinga homogènia».

Es compliran les condicions recollides per l'informe de l'òrgan competent en medi ambient, en concret, l'informe de referència FV_93/2022 de data 21 de juliol de 2023, de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental, que estableix que:

«En el procés de desmantellament de la planta solar no haurà de quedar cap element artificial en l'enclavament. S'hauran de garantir 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.

Sext. 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 i l'article 148.2 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre:

- La publicació d'esta resolució en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* i en el *Butlletí Oficial de la Província d'Alacant*, publicació que es farà igualment als efectes que determina l'article 44 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú

- Enraizamiento vigoroso.
- Persistencia.
- Autoctoneidad (presencia de las especies en las asociaciones vegetales de la zona).

- Període vegetatiu prolongado.

En el caso de las herbáceas, es primordial conseguir una implantación rápida, pues de su éxito depende que la posterior evolución colonizadora se realice o no.

Por tanto, la de desarrollo y colonización cobra especial importancia en la elección de la composición de especies herbáceas.

Además de semillas de especies herbáceas, la mezcla contendrá semillas de especies arbustivas.

La implantación de arbustos similares a la vegetación existente en la zona permite realizar una revegetación que cumpla los objetivos previstos:

- Disminución del impacto paisajístico.
- Disminución de los efectos de escorrentía y por lo tanto mejora de la estabilidad por disminución de la erosión.
- Sentar bases ya definitivas para una aproximación arbustiva – arbórea del entorno.

La composición final en peso de la mezcla de semillas será la siguiente:

- Herbáceas autóctonas resistentes a ambientes secos: 80 %
- Arbustivas: 20 %

La dosis de siembra será de 400 kg/Ha (40g/m²). El periodo más propicio para la siembra es el de marzo-abril, aunque también puede realizarse con éxito en los meses de otoño (octubre-noviembre).

La técnica que será utilizada para la implantación de la vegetación es la hidrosiembra, operación que consiste en la proyección de una mezcla de semillas y agua, y generalmente abono y otros elementos a presión sobre la superficie a revegetar.

Antes de proceder a la hidrosiembra, si la inclinación del terreno lo permite, se preparará físicamente la superficie. Por ejemplo, si es desigual, se intentará nivelar haciendo que desaparezcan los surcos, rellenando oquedades o, si es pedregosa, retirando las piedras mayores, o se rayará horizontalmente el terreno para facilitar el arraigo de las semillas.

La mezcla de la hidrosiembra contendrá los siguientes elementos:

- Semillas
- Abonos
- Estabilizadores-fijadores
- Mulches protectores
- Agua

La operación se lleva a cabo con una hidrosebradora, en la cual hay un depósito en el que se mezcla o remueve el líquido mediante un agitador. Para hacer la mezcla, primero se introduce agua en el tanque hasta cubrir las paletas del agitador. A continuación, se acciona el agitador y se añade el mulch, agitando hasta se consiga una mezcla homogénea. Después, se completa el agua hasta el

nivel previsto y se añaden las semillas y el abono, sin dejar de agitar. Por último, se añade el estabilizador, y se sigue agitando para que la mezcla se mantenga homogénea.».

Se cumplirán las condiciones recogidas por el informe del órgano competente en medio ambiente, en concreto, el informe de referencia FV_93/2022 de fecha 21 de julio de 2023 de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental, que establece que:

«En el proceso de desmantelamiento de la planta solar no deberá quedar ningún elemento artificial en el enclave. Se deberá garantizar los usos anteriores al cambio de uso del suelo.».

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

Sexto. 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 y con en el artículo 148.2 del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre:

- 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 les administracions públiques, de notificació d'esta resolució a les persones titulars desconegudes o amb domicili ignorat o a aquelles a les quals s'ha intentat notificar, però no hi ha hagut èxit.

– La publicació en el lloc d'Internet de la Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme, en l'apartat d'«Energia» <<https://cindi.gva.es/va/web/energia/instal-lacions-autoritzades>> en valencià, i <<https://cindi.gva.es/es/web/energia/instal-lacions-autoritzades>> en castellà.

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

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

D'acord amb el segon paràgraf de l'article 53.6 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i l'article 6.4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat, pel qual s'establixen els procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat, esta autorització s'atorga, sense perjudi de les concessions, les autoritzacions, les llicències i els permisos, tant públics com privats, que haja d'obtenir el sol·licitant per a l'execució i la posada en marxa de la instal·lació a què es referix la resolució actual, d'acord amb altres disposicions que resulten aplicables i, especialment, les relatives a l'ordenació del territori i al medi ambient. En tot cas, esta autorització s'emete 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 atorga esta resolució.

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

Alacant, 15 d'abril de 2024. – La cap del Servici Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant: Rosa María Aragonés Pomares

de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas, de notificación de la presente resolución a las personas titulares desconocidas o con domicilio ignorado o a aquellos en que, intentada la notificación, no se hubiese podido practicar.

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

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

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




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

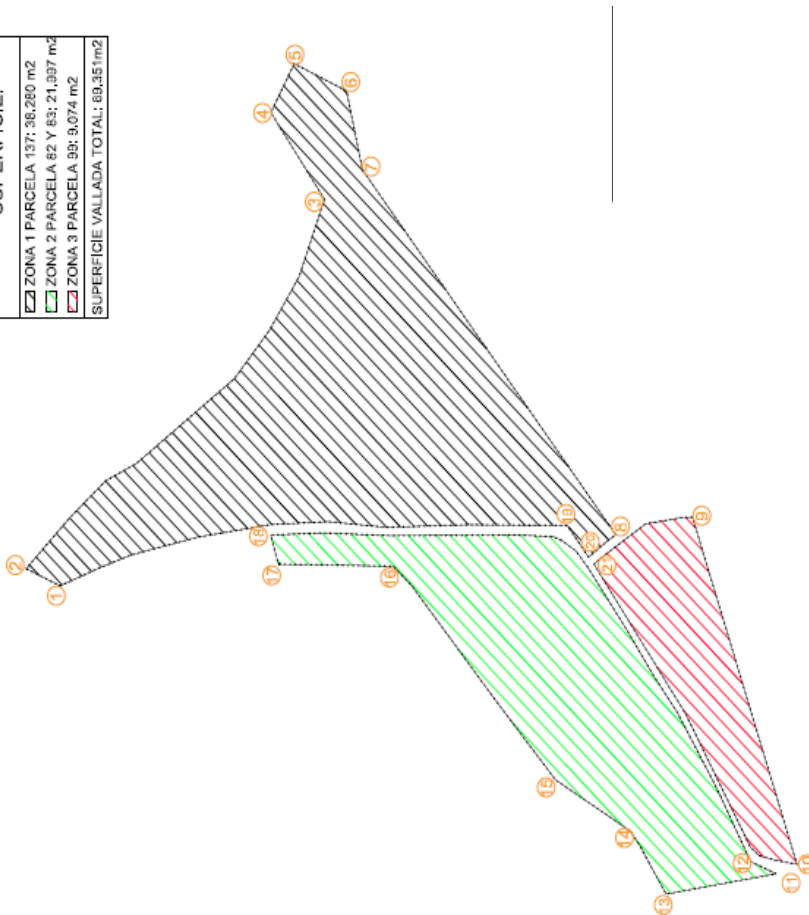
Será causa de revocación de esta resolución, previo trámite del oportuno procedimiento, el incumplimiento o inobservancia de las condiciones expresadas en la misma, la variación sustancial de las características descritas en la documentación presentada o el incumplimiento o no mantenimiento de los presupuestos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

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

Alicante, 15 de abril de 2024.– La jefa del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante: Rosa María Aragonés Pomares.

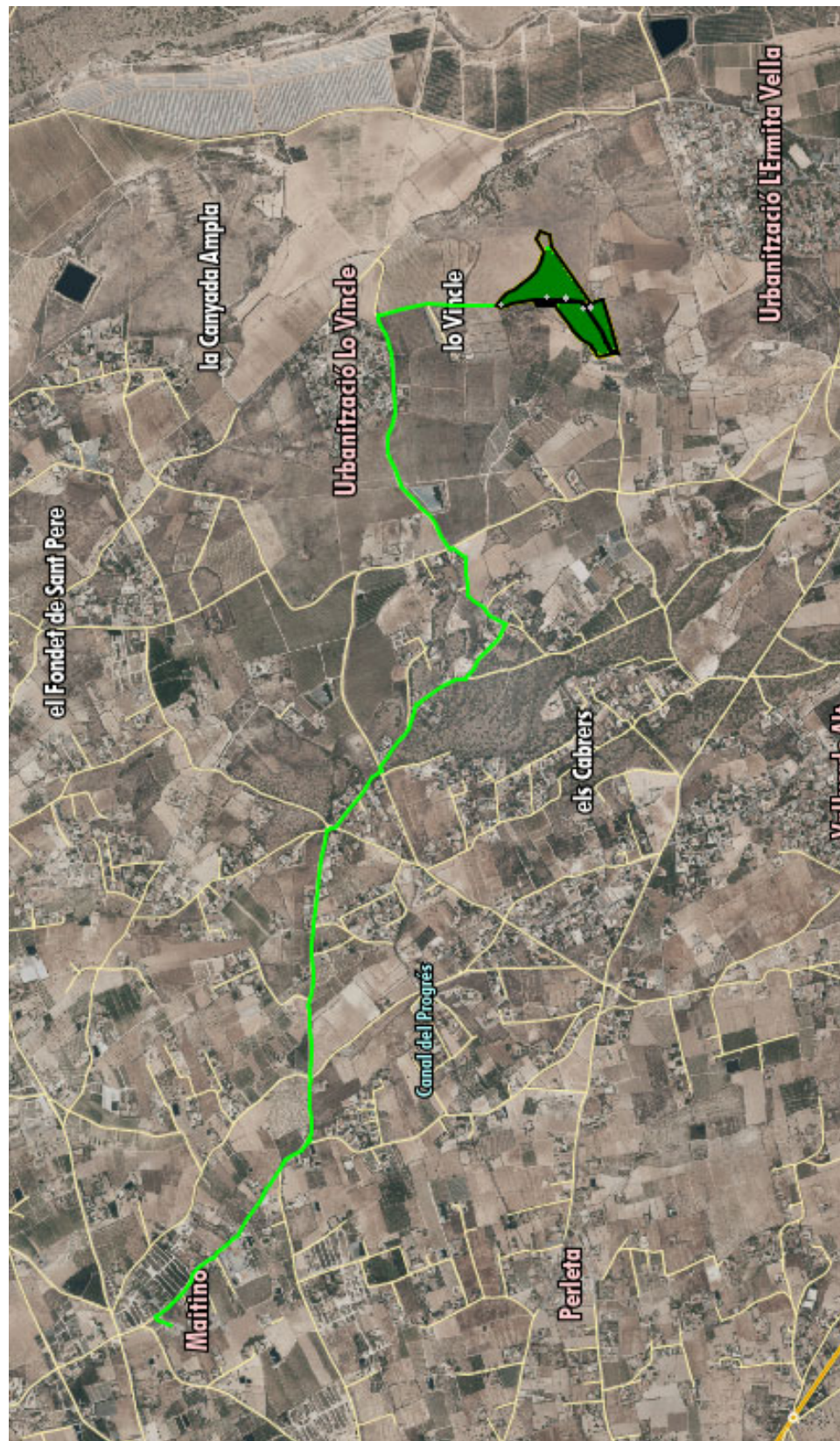
Annex I. Tancat

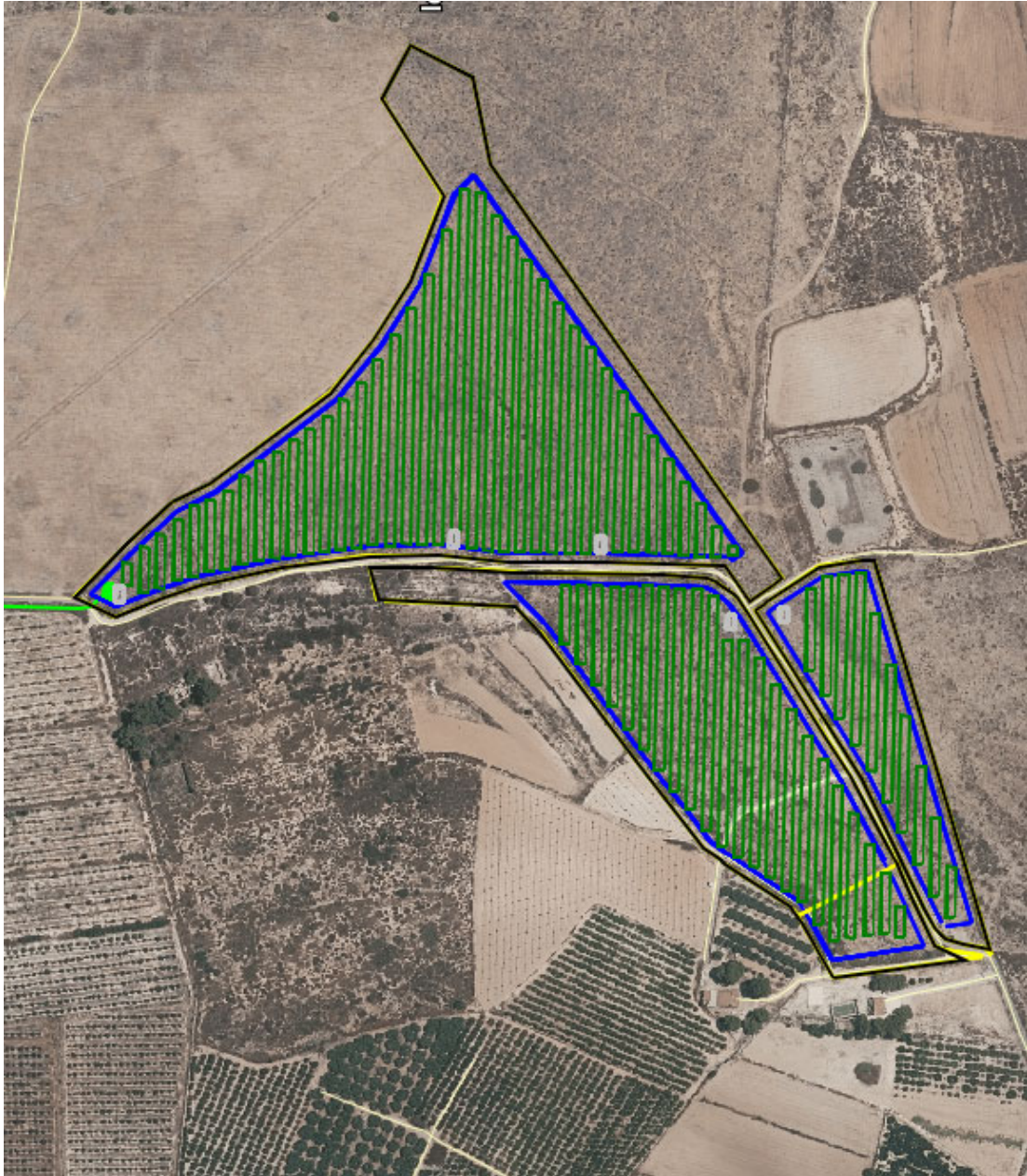
SUPERFICIE:	
	ZONA 1 PARCELA 137: 36.280 m ²
	ZONA 2 PARCELA 82 Y 83: 21.097 m ²
	ZONA 3 PARCELA 98: 9.074 m ²
SUPERFICIE VALLADA TOTAL: 66.451m ²	



COORDENADAS			
UTM HUSO 30 ETRS89			
	X	Y	
1	710860	4236630	
2	710871	4236651	
3	711088	4236651	
4	711139	4236497	
5	711167	4236497	
6	711152	4236449	
7	711107	4236438	
8	710891	4236279	
9	710901	4236231	
10	710645	4236164	
11	710693	4236168	
12	710699	4236194	
13	710680	4236247	
14	710717	4236270	
15	710746	4236317	
16	710872	4236419	
17	710873	4236492	
18	710891	4236496	
19	710897	4236310	
20	710878	4236296	
21	710873	4236293	

Annex II. Planta i infraestructura d'evacuació





ANNEX III

Relació de béns i drets afectats parcel·les de titularitat pública

LÍNIA D'EVACUACIÓ DOBLE CÍRCUIT D'ALTA TENSIÓ 20 kV – SUBTERRANI										SERVITUD / CANALITZACIÓ		
Nre.	Terme municipal	PARATGE	POLÍGON	PARCEL·LA	REFERÈNCIA CADASTRAL	NATURALESA	TITULAR	Temporal m ²	Longitud (m)	Àrea (m ²)		
7	ELX	Vallverda A.	124	9007	03065A124090070000YP	Via domini públic	Ajuntament d'Elix	712,83	475,22	237,61		
8	ELX	Vallverda A.	124	Cami en urbanització Lo Vincle (partida de la Vallverda Alta)			Ajuntament d'Elix	622,83	415,22	207,61		
9	ELX	Vallverda A.	123	9010	03065A123090100000YK	Via domini públic	Ajuntament d'Elix	921,84	614,56	307,28		
10	ELX	Torrellano B.	147	9003	03065A147090030000YX	Encreuament canal de reg	Mancomunitat dels Canals de Taibilla, MOP	8,37	5,58	2,79		
11	ELX	Vallverda A.	123	9009	03065A123090090000YD							
12	ELX	Perleta	122	9020	03065A122090200000YB	Via domini públic	Ajuntament d'Elix	34,77	23,18	11,59		
13	ELX	Torrellano B.	122	9003	03065A122090030000YD	Via domini públic	Ajuntament d'Elix	1007,67	671,78	355,89		
14	ELX	Torrellano B.	122	9006	03065A122090060000YJ	Via domini públic	Ajuntament d'Elix	765,3	510,2	255,1		
12	ELX	Perleta	122	9020	03065A122090200000YB	Via domini públic	Ajuntament d'Elix	44,16	29,44	14,72		
15	ELX	Torrellano B.	147	9005	03065A147090050000YJ	Via domini públic	Ajuntament d'Elix	417,62	278,41	139,21		
18	ELX	Torrellano B.	147	9008	03065A147090080000YZ	Via domini públic	Ajuntament d'Elix	53,84	35,89	17,95		
19	ELX	Perleta	148	9009	03065A148090090000YX	Via domini públic	Ajuntament d'Elix	1860,05	1240,03	620,02		
20	ELX	Perleta	109	9013	03065A109090130000YJ	Via pecuària assagador de Monforte a Santa Pola	Generalitat Valenciana	271,32	180,88	90,44		
21	ELX	Maitino	148	9013	03065A148090130000YI			1127,15	751,43	375,72		

Parcel·les de titularitat privada

LÍNIA D'EVACUACIÓ DOBLE CÍRCUIT D'ALTA TENSIÓ 20 kV – SUBTERRANI										SERVITUD / CANALITZACIÓ		
Nre.	Terme municipal	PARATGE	POLÍGON	PARCEL·LA	REFERÈNCIA CADASTRAL	NATURALESA	TITULAR	Temporal m ²	Longitud (m)	Àrea (m ²)		
16	ELX	Perleta	147	9006	03065A147090060000YE	Creuament canal de reg	Comunidad de Regantes Nuevos Riegos El Progreso d'Elix	5,27	3,51	1,76		
17	ELX	Torrellano B.	147	9010	03065A147090100000YS							
22	ELX	Maitino	149	73	03065A149000730000YA	Ametler regadiu	Hidrocontàbrico Distribució E. SA	21,41	14,27	7,14		
23	ELX	Maitino	149	72	03065A149000720000YW	Ametler regadiu	Hidrocontàbrico Distribució E. SA	80,09	53,39	26,7		

ANEXO III

Relación de bienes y derechos afectados parcelas de titularidad pública

LÍNEA DE EVACUACIÓN DOBLE CIRCUITO DE ALTA TENSIÓN 20 kV – SUBTERRÁNEO										SERVIDUMBRE / CANALIZACIÓN		
Núm.	Término municipal	PARAJE	POLÍG.	PARCELA	REFERENCIA CATASTRAL	NATURALEZA	TITULAR	Temporal m ²	Longitud (m)	Área (m ²)		
7	ELCHE	Valverde A.	124	9007	03065A124090070000YP	Vía dominio público	Ayuntamiento de Elche	712,83	475,22	237,61		
8	ELCHE	Valverde A.	124	Camino en Urbanización El Víncle (Partida Valverde Alto)		Vía dominio público	Ayuntamiento de Elche	622,83	415,22	207,61		
9	ELCHE	Valverde A.	123	9010	03065A123090100000YK	Vía dominio público	Ayuntamiento de Elche	921,84	614,56	307,28		
10	ELCHE	Torrellano B.	147	9003	03065A147090030000YX	Cruce canal de riego	Mancomunidad de los Canales de Taibilla MOP	8,37	5,58	2,79		
11	ELCHE	Valverde A.	123	9009	03065A123090090000YD							
12	ELCHE	Perleta	122	9020	03065A122090200000YB	Vía dominio público	Ayuntamiento de Elche	34,77	23,18	11,59		
13	ELCHE	Torrellano B.	122	9003	03065A122090030000YD	Vía dominio público	Ayuntamiento de Elche	1007,67	671,78	355,89		
14	ELCHE	Torrellano B.	122	9006	03065A122090060000YJ	Vía dominio público	Ayuntamiento de Elche	765,3	510,2	255,1		
12	ELCHE	Perleta	122	9020	03065A122090200000YB	Vía dominio público	Ayuntamiento de Elche	44,16	29,44	14,72		
15	ELCHE	Torrellano B.	147	9005	03065A147090050000YJ	Vía dominio público	Ayuntamiento de Elche	417,62	278,41	139,21		
18	ELCHE	Torrellano B.	147	9008	03065A147090080000YZ	Vía dominio público	Ayuntamiento de Elche	53,84	35,89	17,95		
19	ELCHE	Perleta	148	9009	03065A148090090000YX	Vía dominio público	Ayuntamiento de Elche	1860,05	1240,03	620,02		
20	ELCHE	Perleta	109	9013	03065A109090130000YJ	Vía pecuaria Assagador de Monfort a Santa Pola	Generalitat Valenciana	271,32	180,88	90,44		
21	ELCHE	Maitino	148	9013	03065A148090130000YI			1127,15	751,43	375,72		

Parcelas de titularidad privada

LÍNEA DE EVACUACIÓN DOBLE CIRCUITO DE ALTA TENSIÓN 20 kV – SUBTERRÁNEO										SERVIDUMBRE / CANALIZACIÓN		
Núm.	Término Municipal	PARAJE	POLÍG.	PARCELA	REFERENCIA CATASTRAL	NATURALEZA	TITULAR	Temporal m ²	Longitud (m)	Área (m ²)		
16	ELCHE	Perleta	147	9006	03065A147090060000YE	Cruce canal de riego	Comunidad de Regantes Nuevos Riegos El Progreso de Elche	5,27	3,51	1,76		
17	ELCHE	Torrellano B.	147	9010	03065A147090100000YS		Hydrocántabrico Distribución E. SA	21,41	14,27	7,14		
22	ELCHE	Maitino	149	73	03065A149000730000YA	Almendrao regadio	Hydrocántabrico Distribución E. SA	80,09	53,39	26,7		
23	ELCHE	Maitino	149	72	03065A149000720000YW	Almendrao regadio						