

Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme

RESOLUCIÓ de 29 de maig de 2024, del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, per la qual s'atorga a PV Ingenergy Solar Beta, SLU, autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, autorització administrativa prèvia i 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 Monforte del Cid, de potència instal·lada de 4.000 kW, denominada PSF Ingenergy Solar Beta 4 MW, incloent-hi la infraestructura d'evacuació. ATALFE/2022/47/03. [2024/6584]

Antecedents

Primer. Sol·licitud

PV Ingenergy Solar Beta, SLU, mitjançant un representant degudament acreditat, va presentar una instància davant del registre telemàtic de la Generalitat Valenciana en data 25 de juliol de 2022, amb número de registre GVRTE/2022/2408925, en la qual sol·licita autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, autorització administrativa prèvia, autorització administrativa de construcció i l'aprovació del pla de desmantellament i restauració del terreny i l'entorn afectat, relatiu a una central de producció d'energia elèctrica de tecnologia fotovoltaica, denominada PSF Ingenergy Solar Beta 4MW, de potència nominal 4.000 kWn i potència dels mòduls fotovoltaics de 4.998 kWp, a situar en el terme municipal de Monforte del Cid (Alacant), incloent-hi la infraestructura d'evacuació exclusiva. També s'ha sol·licitat expressament l'obtenció dels títols habilitadors per a l'afecció de vies pecuàries.

D'acord amb les característiques i la ubicació de la instal·lació sol·licitada, esta està sotmesa al procediment integrat d'autorització de centrals fotovoltaiques que s'hagen d'ubicar sobre sòl no urbanitzable que estableix el Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, de mesures per a accelerar la implantació d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables per l'emergència climàtica i la necessitat de la reactivació econòmica urgent (d'ara en avant, Decret llei 14/2020). Per a tramitar-la, el Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant incoa (d'ara en avant, STIEMA) l'expedient ATALFE/2022/47/03.

En data 19 d'agost de 2022, en vista de la documentació presentada, s'acorda l'admissió a tràmit per l'esmentat servei territorial de la sol·licitud d'autorització per a la instal·lació de producció d'energia elèctrica de 4 MW de potència instal·lada, i capacitat d'accés concedida de 4 MW, promoguda per PV Ingenergy Solar Beta, SLU, per a situar a Monforte del Cid (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.

Consta en l'expedient la justificació de l'ingrés de la taxa administrativa corresponent en data 24 d'agost de 2022, que cobreix el pressupost del projecte de la instal·lació que finalment s'ha sotmés a autorització.

Segon. Informació pública

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

- el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de data 11 de novembre de 2022,
- el *Butlletí Oficial de la Província d'Alacant* de data 28 d'octubre de 2022.

L'STIEM d'Alacant, en virtut de l'article 23 del Decret llei 14/2020, va remetre a l'Ajuntament de Monforte del Cid perquè s'exposara al tauler d'anuncis, pel mateix període de temps, la sol·licitud d'autorització, i li requeria que li remetiera una diligència acreditativa de l'exposició una vegada finalitzat el termini corresponent, les quals consten en l'expedient. L'anunci s'ha publicat en el tauler de la seu electrònica

Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo

RESOLUCIÓN de 29 de mayo de 2024, del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, por la que se otorga a PV Ingenergy Solar Beta, SLU, autorización de implantación en suelo no urbanizable, autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción, y aprobación del plan de desmantelamiento y restauración del terreno y el entorno afectado para una central fotovoltaica, ubicada en Monforte del Cid, de potencia instalada de 4.000 kW, denominada PSF Ingenergy Solar Beta 4MW, incluida la infraestructura de evacuación. ATALFE/2022/47/03. [2024/6584]

Antecedentes

Primero. Solicitud

PV Ingenergy Solar Beta, SLU, mediante representante debidamente acreditado, presentó instancia ante el registro telemático de la Generalitat Valenciana en fecha 25 de julio de 2022, con núm. de registro GVRTE/2022/2408925, 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 «PSF Ingenergy Solar Beta 4MW», de potencia nominal 4.000 kWn y potencia de los módulos fotovoltaicos de 4.998 kWp, a ubicar en el término municipal de Monforte del Cid (Alicante), incluida su infraestructura de evacuación exclusiva. También se ha solicitado expresamente la obtención de los títulos habilitantes para la afección de vías pecuarias.

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 esta se incoa por parte del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, (en adelante STIEMA), el expediente ATALFE/2022/47/03.

Con fecha 19 de agosto de 2022 en vista de la documentación presentada, se acuerda la admisión a trámite por el citado Servicio Territorial de la solicitud de autorización para la instalación de producción de energía eléctrica de 4 MW de potencia instalada, y capacidad de acceso concedida de 4 MW, promovida por PV Ingenergy Solar Beta, SLU, a ubicar en Monforte del Cid provincia de Alicante, a los efectos de lo estipulado en el artículo 1 del Real Decreto ley 23/2020, de 23 de junio, por el que se aprueban medidas en materia de energía y en otros ámbitos para la reactivación económica.

Consta en el expediente la justificació del ingreso de la tasa administrativa correspondiente en fecha 24 de agosto de 2022, que cubre el presupuesto del proyecto de la instalación que finalmente se ha sometido a autorización.

Segundo. Información pública

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

- el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de fecha 11 de noviembre de 2022,
- el *Boletín Oficial de la Provincia* de Alicante de fecha 28 de octubre de 2022.

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

de l'Ajuntament de Monforte del Cid, des del 3 fins al 24 de novembre de 2022.

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

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

- Projecte planta i infraestructura d'evacuació: Projecte d'execució planta solar fotovoltaica PV Ingenergy Solar Beta 4 MW.
- Estudi d'impacte ambiental.
- Plec de prevenció de riscos forestals.
- Separates del projecte.
- Estudi d'integració paisatgística.
- Memòria del compliment dels criteris que estableix el DL 14/2020.

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

Tercer. Alegacions

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

Quart. Condicionats

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

1. Informe de la Direcció General de Medi natural i Avaluació Ambiental amb data 7 de març de 2023 en el qual s'indica que el tancat de les instal·lacions que albergaran les plaques solars es troba a menys de 500 m de terreny forestal (segons la cartografia de l'ICV), però no l'afecta directament. Les instal·lacions projectades (planta i línies d'evacuació) no afecten cap espècie de flora protegida ni cap microreserva. L'única espècie d'interés que apareix a l'entorn de la línia subterrània (quadricula 30SXH9651) és el fartet (*Aphanis iberus*) que està com a amenaçada en el Catàleg valencià d'espècies de fauna. Esta espècie està associada a cursos d'aigua, el riu Vinalopó en este cas, i no es preveu que les actuacions objecte d'este informe hagen de produir afecció sobre esta. Consultada la cartografia interna (escala 1:50.000) s'observa que ni en la planta ni en la línia es troben hàbitats protegits de l'annex IV del Decret 70/2009, de 22 de maig. Ni la planta ni la línia d'evacuació afecten directament cap espai natural protegit dels que arplega la Llei 11/1994, de 27 de desembre, d'espais naturals protegits de la Comunitat Valenciana, ni a cap espai previst les directives europees d'hàbitats (Directiva 92/43/CEE) i aus (Directiva 2009/147/CE), coneguts com a Xarxa Natura 2000. Ni la planta ni la línia d'evacuació afecten cap espai cinegètic.

Proposa una sèrie de mesures correctores:

- Mesures per a reduir les afeccions de pèrdua de sòl.
- Mesures per a reduir les afeccions a les aus silvestres.
- Mesures per a millorar les poblacions de fauna silvestre.
- Mesures per a reduir la fragmentació territorial.

El promotor mostra conformitat amb l'informe en data 10 d'abril de 2024.

2. Informe del Servici de Gestió Territorial de data 24 de febrer de 2023 en el qual es conclou que la instal·lació de la planta solar PSF Ingenergy Solar Beta, i la seua línia d'evacuació en els municipis de Monforte del Cid i Novelda (Alacant), no estan afectades per perillositat d'inundabilitat ni per altres criteris territorials, i són viables, tenint en compte les consideracions finals esmentades, atenent les determinacions del PATRICOVA, les consideracions i les normatives aplicables i les cartografies oficials d'ordenació del territori.

El promotor mostra conformitat amb l'informe en data 21 de juliol de 2023.

la sede electrónica del Ayuntamiento de Monforte del Cid, desde el 3 hasta el 24 de noviembre de 2022.

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

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

- Proyecto planta e infraestructura de evacuación: proyecto de ejecución planta solar fotovoltaica PV Ingenergy Solar Beta 4 MW.
- Estudio de impacto ambiental.
- Pliego de prevención de riesgos forestales.
- Separatas del proyecto.
- Estudio de integración paisajística.
- Memoria cumplimiento de los criterios establecidos en el D-L 14/2020.

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

Tercero. Alegaciones

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

Cuarto. Condicionados

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

1. Informe de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental de fecha 7 de marzo de 2023 en el que se indica que el vallado de las instalaciones que albergarán las placas solares se encuentra a menos de 500 m de terreno forestal (según la cartografía del ICV), pero no afecta al mismo directamente. Las instalaciones proyectadas (planta y líneas de evacuación) no afectan a ninguna especie de flora protegida ni a ninguna microreserva. La única especie de interés que aparece en el entorno de la línea subterránea (cuadrícula 30SXH9651) es el Fartet (*Aphanis iberus*) que se encuentra como amenazada en el Catálogo Valenciano de Especies de Fauna. Esta especie se encuentra asociada a cursos de agua, el río Vinalopó en este caso, y no se prevé que las actuaciones objeto de este informe vayan a producir afección sobre la misma. Consultada la cartografía interna (escala 1:50000) se observa que, ni en la planta ni en la línea se encuentran hábitats protegidos del anexo IV del Decreto 70/2009, de 22 de mayo. Ni la planta ni la línea de evacuación afectan directamente a ningún espacio natural protegido de los recogidos en la Ley 11/1994, de 27 de diciembre, de Espacios Naturales Protegidos de la Comunidad Valenciana, ni a ningún espacio contemplado por las directivas Europeas de Hábitat (Directiva 92/43/CEE) y Aves (Directiva 2009/147/CE), conocidos como Red Natura 2000. Ni la planta ni su línea de evacuación afectan a ningún espacio cinegético.

Propone una serie de medidas correctoras:

- Medidas para reducir las afeccions de pérdida de suelo.
- Medidas para reducir las afeccions a las aves silvestres.
- Medidas para mejorar las poblaciones de fauna silvestre.
- Medidas para reducir la fragmentación territorial.

El promotor muestra conformidad con el informe en fecha 10 de abril de 2024.

2. Informe del Servicio de Gestión Territorial de fecha 24 de febrero de 2023 en el que se concluye que la instalación de la planta solar PSF Ingenergy Solar Beta, y su línea de evacuación en los municipios de Monforte del Cid y Novelda (Alicante), no se encuentran afectados por peligrosidad de inundabilidad ni por otros criterios territoriales, siendo viables, teniendo en cuenta las consideraciones finales mencionadas, atendiendo las determinaciones del PATRICOVA, y las consideraciones y normativas de aplicación y las cartografías oficiales de ordenación del territorio.

El promotor muestra conformidad con el informe en fecha 21 de julio de 2023.

3. Informe del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge de data 10 de juliol de 2023, que conclou:

«Vist el que s'ha exposat, s'emete un informe favorable a la planta fotovoltaica en matèria d'infraestructura verda i paisatge condicionat al fet que es duguen a terme les MIP que arreplega l'apartat 3.3.4 d'este informe, s'aporten la justificació i els resultats del procés de participació pública i es corregisca el Pla de desmantellament en els termes exposats.

Estes condicions, d'acord amb el que indica l'apartat 4.2 de la Instrucció de 5 de desembre de 2022, de la consellera de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat, es faran constar en l'autorització corresponent de la instal·lació. A més, hauran d'arreplegar-se en el projecte corresponent a fi de garantir-ne l'execució.

Respecte de la participació pública de l'EIP, serà necessària l'emissió d'un nou informe per este servici, si en el procés s'han produït resultats que calga valorar per tindre incidència en el valor del paisatge o en la presa de decisions de la proposta.

En aplicació de l'apartat 1.e de l'article 30 del Decret llei 14/2020, del Consell, l'òrgan territorial competent en matèria d'energia aprovarà, si és el cas, el pla de desmantellament, i incorporarà a l'aprovació les condicions que arreplega l'informe de l'òrgan competent en ordenació del territori i paisatge. En este cas: modificar i completar la memòria del pla de desmantellament i actualitzar el pressupost segons el que indica l'informe.»

El promotor respon a l'informe en data 14 de setembre de 2023 i indica que esmena la documentació, que es trasllada al Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge.

Informe del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge de data 9 de novembre de 2023, que conclou:

«Vist el que s'ha exposat, s'emete un informe favorable a la planta fotovoltaica en matèria d'infraestructura verda i paisatge condicionat al fet que es duguen a terme les MIP que arreplega l'apartat 2.1.2 d'este informe i s'aporten la justificació i els resultats del procés de participació pública.

Estes condicions, d'acord amb el que indica l'apartat 4.2 de la Instrucció de 5 de desembre de 2022, de la consellera de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat, es faran constar en l'autorització corresponent de la instal·lació. A més, hauran d'arreplegar-se en el projecte corresponent a fi de garantir-ne l'execució.

Respecte de la participació pública de l'EIP, s'aportarà davant de l'òrgan substantiu, i només serà necessari que emeta un nou informe este servici, si en el procés s'han produït resultats que calga valorar per tindre incidència en el valor del paisatge o en la presa de decisions de la proposta.»

El promotor mostra conformitat a l'informe en data 10 de maig de 2023.

4. Informe de l'Ajuntament de Monforte del Cid de data 23 de novembre de 2023 en què informa que no hi ha inconvenient a la instal·lació de la planta solar i de la línia d'evacuació.

El promotor mostra conformitat a l'informe en data 1 de desembre de 2023.

5. Informe de Red Eléctrica de España de data 12 de desembre de 2022 en què informa:

«[...]»

– Quant a la planta solar fotovoltaica, els comuniquem que Red Eléctrica no presenta oposició a esta, ja que no hi ha afeccions a instal·lacions propietat de Red Eléctrica.

– Quant a la línia subterrània de mitjana tensió a 20 kV, els comuniquem que a causa de la proximitat de la canalització al suport 19N de la línia aèria a 220 kV D/C Novelda-Petrer / Beneixama-Novelda, propietat de Red Eléctrica, serà necessari que els treballs a l'entorn d'este siguen supervisats per personal de Red Eléctrica amb la finalitat d'evitar que es produïsquen afeccions al sistema de posada a terra dels suports.

No obstant això, en el cas que siga possible, és recomanable que cap canalització subterrània diste menys de 20 metres a la pota més desfavorable del suport perquè, d'esta manera, quede assegurada la no interferència d'estes canalitzacions amb el sistema de connexió a terra del suport i es minimitzen els possibles efectes derivats del drenatge de sobretensions al terreny a través d'este sistema de connexió a terra.

...»

3. Informe del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje de fecha 10 de julio de 2023 donde concluye:

«Visto lo expuesto, se emite informe favorable a la planta fotovoltaica en materia de Infraestructura Verde y Paisaje condicionado a que se lleven a cabo las MIP recogidas en el apartado 3.3.4. de este informe, se aporte la justificación y los resultados del proceso de participación pública y se corrija el Plan de desmantelamiento en los términos expuestos.

Estas condiciones, de acuerdo con lo indicado en el apartado 4.2 en la Instrucción de 5 de diciembre de 2022, de la consellera de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad, se harán constar en la correspondiente autorización de la instalación. Además, deberán recogerse en el correspondiente proyecto a fin de garantizar su ejecución.

Respecto de la participación pública del EIP, será necesaria la emisión de nuevo informe por este Servicio, si en el proceso se hubiesen producido resultados que fuese necesario valorar por tener incidencia en el valor del paisaje o en la toma de decisiones de la propuesta.

En aplicación del apartado 1.e del artículo 30 del Decreto ley 14/2020 del Consell, el órgano territorial competente en materia de energía aprobará, si procede, el plan de desmantelamiento, incorporando a la aprobación las condiciones recogidas en el informe del órgano competente en ordenación del territorio y paisaje. En este caso: modificar y completar la memoria del Plan de desmantelamiento y actualizar el presupuesto según lo indicado en el informe.»

El promotor responde al informe en fecha 14 de septiembre de 2023 indicando que procede a subsanar la documentación, que se traslada al Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje.

Informe del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje de fecha 9 de noviembre de 2023 donde concluye:

«Visto lo expuesto, se emite informe favorable a la planta fotovoltaica en materia de Infraestructura Verde y Paisaje condicionado a que se lleven a cabo las MIP recogidas en el apartado 2.1.2. de este informe y se aporte la justificación y los resultados del proceso de participación pública.

Estas condiciones, de acuerdo con lo indicado en el apartado 4.2 en la Instrucción de 5 de diciembre de 2022, de la consellera de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad, se harán constar en la correspondiente autorización de la instalación. Además, deberán recogerse en el correspondiente proyecto a fin de garantizar su ejecución.

Respecto de la participación pública del EIP, se aportará la misma ante el órgano sustantivo, y solo será necesaria la emisión de nuevo informe por este Servicio, si en el proceso se hubiesen producido resultados que fuese necesario valorar por tener incidencia en el valor del paisaje o en la toma de decisiones de la propuesta.»

El promotor muestra conformidad al informe en fecha 10 de mayo de 2023.

4. Informe del Ayuntamiento de Monforte del Cid de fecha 23 de noviembre de 2023 donde informa que no existe inconveniente a la instalación de la planta solar y de la línea de evacuación.

El promotor muestra conformidad al informe en fecha 1 de diciembre de 2023.

5. Informe de Red Eléctrica de España de fecha 12 de diciembre de 2022 donde informa:

«...»

– En cuanto a la planta solar fotovoltaica, les comunicamos que Red Eléctrica no presenta oposición a la misma al no existir afecciones a instalaciones propiedad de Red Eléctrica.

– En cuanto a la línea subterránea de media tensión a 20 kV, les comunicamos que debido a la proximidad de la canalización al apoyo 19N de la línea aérea a 220 kV D/C Novelda-El Petrel / Beneixama-Novelda, propiedad de Red Eléctrica, será necesario que los trabajos en el entorno del mismo sean supervisados por personal de Red Eléctrica con el fin de evitar que se produzcan afecciones al sistema de puesta a tierra de los apoyos.

No obstante, en el caso de que sea posible, es recomendable que ninguna canalización subterránea diste menos de 20 metros a la pata más desfavorable del apoyo para que, de esta forma, quede asegurada la no interferencia de dichas canalizaciones con el sistema de puesta a tierra del apoyo y se minimicen los posibles efectos derivados del drenaje de sobretensiones al terreno a través de dicho sistema de puesta a tierra.

...»

El promotor respon a l'informe en data 21 de desembre de 2022, que es trasllada.

Informe de Red Eléctrica de España de data 23 de gener de 2023 en què informa:

«Com a contestació al seu escrit rebut en data de 10 de gener del 2023 en relació amb la línia d'evacuació subterrània del projecte referit en l'assumpte, els comuniquem que Red Eléctrica no presenta oposició a la concessió d'estes, ja que el promotor ha tingut en compte els condicionants traslladats per Red Eléctrica en l'escrit que s'adjunta amb data 15 de novembre del 2022 i referència M/L/22-1903 (telemàtica).»

El promotor mostra conformitat amb l'informe en data 10 d'abril de 2024.

6. Informe d'Enagás Transporte, SAU, de data 3 de novembre de 2022 en què informa:

«Després d'estudiar la documentació aportada, no trobem afecció dins de les infraestructures gestionades per Enagás.»

El promotor mostra conformitat amb l'informe en data 10 d'abril de 2024.

7. Informe de la Confederació Hidrogràfica del Xúquer, OA, SAU, de data 9 de maig de 2023 en què informa:

«Valoració de l'actuació proposada

1. Afecció a domini públic hidràulic o a les seues zones de servitud i policia

1.1. Afecció a llits

Sense perjudi del que disposen els articles 2, 4 i 5 del text refós de la Llei d'aigües, segons la sèrie a escala 1:25.000 del Mapa topogràfic nacional, a l'entorn de l'actuació no es localitza cap llit fluvial.

Respecte de possibles encreuaments de línies elèctriques i d'un altre tipus sobre el domini públic hidràulic, s'haurà de complir el que estableix l'article 127 del Reglament del domini públic hidràulic.

En el cas d'encreuaments subterranis de línies elèctriques, s'haurà de respectar una distància d'un metre entre la generatriu superior de la conducció (o tub de protecció, si és el cas) i el fons del llit.

1.2. Sanejament i depuració

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

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

1.3. Aigües pluvials

Es recorda que, d'acord amb l'article 47 del text refós de la Llei d'aigües, els predis inferiors estan subjectes a rebre les aigües que descendisquen naturalment i sense obra de l'home dels predis superiors, així com la terra o la pedra que arrossequen en el seu curs. Ni el propietari del predi inferior pot fer obres que impedisquen esta servitud ni el del superior obres que l'agreugen.

Així mateix, en cas que es pretenga abocar aigües pluvials al domini públic hidràulic, prèviament s'haurà de comptar amb l'autorització d'este organisme.

2. Viabilitat de l'activitat i la incidència en el règim de corrents

2.1. Afecció al règim de corrents

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

2.2. Viabilitat de l'activitat

Este organisme es pronunciarà sobre la viabilitat de l'actuació únicament dins de la zona de policia de llit públic, sense perjudi de les competències d'altres administracions. Fora d'esta zona, serà l'administració competent, siga la comunitat autònoma o l'entitat local, la

El promotor responde al informe en fecha 21 de diciembre de 2022, que se traslada.

Informe de Red Eléctrica de España de fecha 23 de enero de 2023 donde informa:

«Como contestación a su escrito recibido en fecha de 10 de enero del 2023 en relación con la línea de evacuación subterránea del proyecto referido en el asunto, les comunicamos que Red Eléctrica no presenta oposición a la concesión de las mismas, al haber tenido en cuenta el promotor los condicionantes trasladados por Red Eléctrica en el escrito que se adjunta de fecha 15 de noviembre del 2022 y referencia M/L/22-1903 (Telemática).»

El promotor muestra conformidad al informe en fecha 10 de abril de 2024.

6. Informe de Enagás Transporte, SAU, de fecha 3 de noviembre de 2022 donde informa:

«Tras estudiar la documentación aportada, no encontramos afección dentro de las infraestructuras gestionadas por Enagas.»

El promotor muestra conformidad al informe en fecha 10 de abril de 2024.

7. Informe de la Confederación Hidrográfica del Júcar, OA, SAU, de fecha 9 de mayo de 2023 donde informa:

«Valoración de la actuación propuesta

1. Afección a dominio público hidràulico o a sus zonas de servidumbre y policia

1.1. Afección a cauces

Sin perjuicio de lo dispuesto en los artículos 2, 4 y 5 del texto refundido de la Ley de aguas, según la serie a escala 1:25000 del Mapa Topográfico Nacional, en el entorno de la actuación no se localiza ningún cauce.

Respecto a posibles cruces de líneas eléctricas y de otro tipo sobre el dominio público hidràulico se deberá cumplir con lo establecido en el artículo 127 del Reglamento del dominio público hidràulico.

En el caso de cruces subterráneos de líneas eléctricas, se deberá respetar una distancia de un metro entre la generatriz superior de la conducción (o tubo de protección, en su caso), y el lecho del cauce.

1.2. Saneamiento y depuración

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

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

1.3. Aguas pluviales

Se recuerda que, de acuerdo con el artículo 47 del texto refundido de la Ley de aguas, los predios inferiores están sujetos a recibir las aguas que naturalmente y sin obra del hombre descenden de los predios superiores, así como la tierra o piedra que arrastren en su curso. Ni el dueño del predio inferior puede hacer obras que impidan esta servidumbre ni el del superior obras que la agraven.

Asimismo, en caso de pretender realizar vertido de aguas pluviales al dominio público hidràulico previamente se deberá contar con la autorización de este organismo.

2. Viabilidad de la actividad e incidencia en el régimen de corrientes

2.1. Afección al régimen de corrientes

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

2.2. Viabilidad de la actividad

Este organismo se pronunciará sobre la viabilidad de la actividad únicamente dentro de zona de policia de cauce público, sin perjuicio de las competencias de otras administraciones. Fuera de esta zona será la administración competente, bien sea la comunidad autònoma bien sea

que haja de pronunciar-se sobre la conveniència de l'actuació, tal com s'establí en la Guia tècnica d'aplicació del reglament del DPH en les limitacions als usos del sòl en les zones inundables d'origen fluvial, més concretament en els apartats 2.1, Competències dels organismes de conca, i 2.2, Competències de les CA i les entitats locals, del capítol II, Criteris d'aplicables.

3. Disponibilitat de recursos hídrics

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

En cas contrari, es recorda que, d'acord amb l'article 52 del text refós de la Llei d'aigües, el dret a l'ús privatiu, siga o no consumptiu, del domini públic hidràulic només s'adquirix per disposició legal (article 54) o concessió administrativa.

Fet sobre el qual s'informa als efectes oportuns.»

El promotor mostra conformitat amb l'informe en data 12 de maig de 2023.

8. Informe de la Unitat de Carreteres a Alacant del Ministeri de Transportes, Mobilitat i Agenda Urbana de data 2 de febrer de 2022, en què informa:

«En el projecte redactat per a definir la instal·lació que es pretén construir, no està definida amb exactitud la situació de la planta solar fotovoltaica.

Així mateix, la línia d'evacuació de la planta solar proposa un creuament per davall de l'autovia A-31, a l'altura del PK 216+800, si bé no es defineix el procediment d'execució de l'creuament, ni tampoc el lloc exacte a on es pretén realitzar.

En virtut d'això, i mentres no s'esmene el que s'ha indicat, esta unitat de carreteres no pot emetre l'informe sol·licitat en el que afecta les zones de protecció de les carreteres estatals.»

El promotor respon a l'informe en data 21 de desembre de 2022, que es trasllada a la Unitat de Carreteres a Alacant del Ministeri de Transportes, Mobilitat i Agenda Urbana.

Informe de la Unitat de Carreteres a Alacant del Ministeri de Transportes, Mobilitat i Agenda Urbana de data 3 de març de 2023, en què informa:

«S'informa en sentit desfavorable, amb caràcter vinculant, sobre l'execució de la «instal·lació de producció d'energia elèctrica central fotovoltaica PSF Ingenergy Solar Beta 4 MW, en sòl no urbanitzable», pels motius següents:

– Per a poder informar favorablement sobre les obres sol·licitades, el traçat de la línia d'evacuació ha de discórrer per fora de la zona de domini públic de l'autovia A-31.

– Respecte del clavament, haurà d'executar-se a una profunditat de 2,50 metres davall de rasant de l'autovia.

El promotor respon a l'informe en data 14 de març de 2023, que es trasllada a la Unitat de Carreteres a Alacant del Ministeri de Transportes, Mobilitat i Agenda Urbana.

Informe de la Unitat de Carreteres a Alacant del Ministeri de Transportes, Mobilitat i Agenda Urbana de data 5 d'abril de 2023, en què informa:

«S'informa en sentit desfavorable, amb caràcter vinculant, sobre l'execució de la «instal·lació de producció d'energia elèctrica central fotovoltaica PSF Ingenergy Solar Beta 4 MW, en sòl no urbanitzable», pels motius següents:

Per a poder informar favorablement sobre les obres sol·licitades, el traçat de la línia d'evacuació ha de discórrer per fora de la zona de domini públic de l'autovia A-31.

Respecte del clavament, haurà d'executar-se a una profunditat de 2,50 metres per davall de l'estructura de l'autovia, i les seues arquetes han de situar-se fora de la zona de servitud.

El promotor respon a l'informe en data 21 d'abril de 2023, que es trasllada a la Unitat de Carreteres a Alacant del Ministeri de Transportes, Mobilitat i Agenda Urbana.

Informe de la Unitat de Carreteres a Alacant del Ministeri de Transportes, Mobilitat i Agenda Urbana de data 18 de juliol de 2023, en què informa:

«S'informa en sentit favorable, amb caràcter vinculant, sobre l'execució de la «instal·lació de producció d'energia elèctrica central fotovoltaica PSF Ingenergy Solar Beta 4 MW, en sòl no urbanitzable», amb el compliment de les prescripcions següents:

la entidad local, quien deba pronunciarse sobre la conveniencia de la actuación, como así se establece en la Guía técnica de aplicación del reglamento del DPH en las limitaciones a los usos del suelo en las zonas inundables de origen fluvial, más concretamente en los apartados 2.1, Competencias de los organismos de cuenca, y 2.2, Competencias de las CCAA y entidades locales del capítulo II, Criterios de aplicación.

3. Disponibilidad de recursos hídricos

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

En caso contrario se recuerda que, de acuerdo con el artículo 52 del texto refundido de la Ley de aguas, el derecho al uso privativo, sea o no consuntivo, del dominio público hidráulico solo se adquiere por disposición legal (art. 54) o concesión administrativa.

Lo que se informa a los efectos oportunos.»

El promotor muestra conformidad al informe en fecha 12 de mayo de 2023.

8. Informe de la Unidad de Carreteras en Alicante del Ministerio de Transportes, Movilidad y Agenda Urbana de fecha 2 de febrero de 2022 donde informa:

«En el proyecto redactado para definir la instalación que se pretende construir, no viene definida con exactitud la situación de la planta solar fotovoltaica.

Asimismo, la línea de evacuación de la planta solar, propone un cruzamiento bajo la autovía A-31, a la altura del PK 216+800, si bien no se define el procedimiento de ejecución del cruzamiento, ni tampoco el lugar exacto en el que se pretende realizar.

En virtud de lo anterior, y en tanto no se subsane lo indicado, esta unidad de carreteras no puede emitir el informe solicitado en lo que afecta a las zonas de protección de las carreteras estatales.»

El promotor responde al informe en fecha 21 de diciembre de 2022, que se traslada a la Unidad de Carreteras en Alicante del Ministerio de Transportes, Movilidad y Agenda Urbana.

Informe de la Unidad de Carreteras en Alicante del Ministerio de Transportes, Movilidad y Agenda Urbana de fecha 3 de marzo de 2023 donde informa:

«Se Informa en sentido desfavorable, con carácter vinculante, la ejecución de la «Instalación de producción de energía eléctrica central fotovoltaica PSF Ingenergy Solar Beta 4 MW, en suelo no urbanizable», por los siguientes motivos:

– Para poder informar favorablemente las obras solicitadas, el trazado de la línea de evacuación debe discurrir fuera de la zona de dominio público de la autovía A-31.

– Respecto a la hincas, deberá ejecutarse a una profundidad de 2,50 metros bajo rasante de la autovía.

El promotor responde al informe en fecha 14 de marzo de 2023, que se traslada a la Unidad de Carreteras en Alicante del Ministerio de Transportes, Movilidad y Agenda Urbana.

Informe de la Unidad de Carreteras en Alicante del Ministerio de Transportes, Movilidad y Agenda Urbana de fecha 5 de abril de 2023 donde informa:

«Se Informa en sentido desfavorable, con carácter vinculante, la ejecución de la «Instalación de producción de energía eléctrica central fotovoltaica PSF Ingenergy Solar Beta 4 MW, en suelo no urbanizable», por los siguientes motivos:

Para poder informar favorablemente las obras solicitadas, el trazado de la línea de evacuación debe discurrir fuera de la zona de dominio público de la autovía A-31.

Respecto a la hincas, deberá ejecutarse a una profundidad de 2,50 metros por debajo de la estructura de la autovía, y sus arquetas deben situarse fuera de la zona de servidumbre.

El promotor responde al informe en fecha 21 de abril de 2023, que se traslada a la Unidad de Carreteras en Alicante del Ministerio de Transportes, Movilidad y Agenda Urbana.

Informe de la Unidad de Carreteras en Alicante del Ministerio de Transportes, Movilidad y Agenda Urbana de fecha 18 de julio de 2023 donde informa:

«Se Informa en sentido favorable, con carácter vinculante, la ejecución de la «Instalación de producción de energía eléctrica central fotovoltaica PSF Ingenergy Solar Beta 4 MW, en suelo no urbanizable», bajo el cumplimiento de las siguientes prescripciones:



1. Este informe no constituïx una autorització, ja que, amb caràcter previ a l'inici de les obres, l'interessat haurà de sol·licitar la corresponent autorització administrativa de la Direcció General de Carreteres, i haurà d'adjuntar a la sol·licitud el projecte constructiu amb els plànols de planta i de detall suficients per a la definició de totes les obres que tinga previst executar dins de les zones de protecció de l'autovia, i la seua distància a esta.

2. Si les obres que es projecten afecten altres servicis o elements existents, estos es reposaran o es reconstruiran, per compte del peticionari, en les mateixes condicions anteriors, amb atenció especial als elements de drenatge de manera que se'n garantisca la continuïtat i la funcionalitat.

El promotor mostra conformitat amb l'informe en data 10 d'abril de 2024.

9. Informe de l'Administrador d'Infraestructures Ferroviàries de data 28 de novembre de 2022 en què informa:

«En relació amb la sol·licitud presentada, traslladant la informació corresponent al projecte de referència, sent el promotor PV Ingenergy Solar Beta, SLU, es realitzen les observacions següents:

1. Es produïx una afecció a les línies d'alta velocitat L046 i L048 per l'execució d'una línia subterrània de mitjana tensió de 20 kV. Es plantegen 2 encreuaments subterranis davall de la infraestructura ferroviària aprofitant passos inferiors existents, en el terme municipal de Monforte del Cid (Alicante). La ubicació aproximada d'estos encreuaments és:

– L046 bifurcació Múrcia-Beniél: PK 463+400.

– L048 bifurcació Vinalopó-Monforte del Cid AV: PK 463+000.

2. El promotor haurà de presentar una nova separata tècnica del projecte a executar, en què es definisquen, amb la precisió necessària i el detall indispensable, les determinacions de caràcter tècnic que s'indiquen següidament:

a) Elaboració de planimetria específica i a escala adequada de totes les infraestructures proposades pel promotor que presenten afecció sobre les línies d'alta velocitat, amb acotació precisa de les distàncies respecte de tots els elements de la infraestructura ferroviària, tant en planta com en alçat i en tots dos formats, PDF i DWG. Específicament, s'haurà de tindre en compte que:

– Han de delimitar-se de manera precisa les distàncies respecte de les aristes de la infraestructura ferroviària definides en la Llei 38/2015, de 29 de setembre, del sector ferroviari, això és, han d'aparèixer representades expressament la zona de domini públic, la zona de protecció i la línia límit d'edificació del ferrocarril.

b) Determinació del procediment constructiu, planificació de l'obra, terminis d'execució, mesures de seguretat proposades i anàlisi de riscos al ferrocarril, amb descripció de les mesures de mitigació d'estos, de totes les infraestructures proposades pel promotor que presenten afecció sobre les línies d'alta velocitat. Específicament, s'haurà de tindre en compte que:

– S'haurà d'acreditar que l'excavació de les canalitzacions no afecta l'estructura dels passos inferiors davall de les línies d'alta velocitat.

– En cap cas es podrà reduir la secció útil dels passos inferiors davall de les línies d'alta velocitat.

– Els expedients ATALFE/2020/98 i ATALFE/2020/99 també han sol·licitat executar encreuaments subterranis pels mateixos passos inferiors, en concret per a una línia de 30 kV. El promotor que efectue el primer encreuament davall de cada pas inferior haurà d'executar una única canalització formigonada, deixant buits tubs de reserva en quantitat suficient perquè s'instal·len tots els cables dels diferents expedients que compartixen el mateix traçat, per a minimitzar així l'afecció a la infraestructura ferroviària.

3. Sobre la base del que s'ha assenyalat anteriorment, i amb caràcter previ a l'eventual execució de les obres, que han sigut descrites, l'interessat haurà de comptar, indefectiblement, amb l'autorització preceptiva de l'EPE. ADIF-Alta Velocitat, i això, de conformitat amb el que regula, amb este fi, el número 1 de l'article 16 de la Llei 38/2015, de 29 de setembre, del sector ferroviari, en connexió amb el que estipula el número 1 de l'article 28 del vigent Reial decret 2387/2004, de 30 de desembre, pel qual s'aprova el Reglament del sector ferroviari. En l'autorització esmentada, i segons la documentació tècnica que done suport al projecte de les obres, esta entitat establirà les prescripcions de naturalesa tècnica específica i els 3 condicionants econòmics que

1. Este informe no constituye una autorización ya que, con carácter previo al inicio de las obras, el interesado deberá solicitar la correspondiente autorización administrativa de la Dirección General de Carreteras, acompañando a su solicitud, el proyecto constructivo con los planos de planta y de detalle suficientes para la definición de cuantas obras tenga previsto ejecutar dentro de las zonas de protección de la autovía, y su distancia a la misma.

2. Si las obras que se proyectan afectaran a otros servicios u elementos existentes, estos se repondrán o reconstruirán, por cuenta del peticionario, en las mismas condiciones anteriores, con especial atención a los elementos de drenaje de modo que se garantice su continuidad y funcionalidad.

El promotor muestra conformidad al informe en fecha 10 de abril de 2024.

9. Informe de la Administrador de Infraestructuras Ferroviarias de fecha 28 de noviembre de 2022 donde informa:

«En relación con la solicitud presentada, dando traslado de la información correspondiente al proyecto de referencia, siendo el promotor PV Ingenergy Solar Beta, SLU, se realizan las siguientes observaciones:

1. Se produce una afección a las líneas de Alta Velocidad L046 y L048 por la ejecución de una línea subterránea de media tensión de 20kV. Se plantean 2 cruces subterráneos bajo la infraestructura ferroviaria aprovechando pasos inferiores existentes, en el término municipal de Monforte del Cid (Alicante). La ubicación aproximada de dichos cruces es:

– L046 Bifurcación Murcia-Beniél: PK 463+400.

– L048 Bifurcación Vinalopó-Monforte del Cid AV: PK 463+000.

2. El promotor deberá presentar nueva separata técnica del proyecto a ejecutar, donde se defina con la necesaria precisión y el indispensable detalle, las determinaciones de carácter técnico que seguidamente se indican:

a) Elaboración de planimetría específica y a escala adecuada de todas las infraestructuras propuestas por el promotor que presenten afección sobre las líneas de Alta Velocidad, con acotación precisa de las distancias respecto de todos los elementos de la infraestructura ferroviaria, tanto en planta como en alzado y en ambos formatos 'pdf' y 'dwg'. Específicamente, se deberá tener en cuenta que:

– Deben acotarse de forma precisa las distancias respecto de las aristas de la infraestructura ferroviaria definidas en la Ley 38/2015, de 29 de septiembre, del sector ferroviario, esto es, deben aparecer representadas expresamente la zona de dominio público, la zona de protección y la línea límite de edificación del ferrocarril.

b) Determinación del procedimiento constructivo, planificación de la obra, plazos de ejecución, medidas de seguridad propuestas y análisis de riesgos al ferrocarril, con descripción de las medidas de mitigación de estos, de todas las infraestructuras propuestas por el promotor que presenten afección sobre las Líneas de Alta Velocidad. Específicamente, se deberá tener en cuenta que:

– Se deberá acreditar que la excavación de las canalizaciones no afecta a la estructura de los pasos inferiores bajo las Líneas de Alta Velocidad.

– En ningún caso se podrá reducir la sección útil de los pasos inferiores bajo las Líneas de Alta Velocidad.

– Los expedientes ATALFE/2020/98 y ATALFE/2020/99 también han solicitado ejecutar cruces subterráneos por los mismos pasos inferiores, en concreto para una línea de 30 kV. El promotor que efectúe el primer cruce bajo cada paso inferior deberá ejecutar una única canalización hormigonada, dejando vacíos tubos de reserva en cantidad suficiente para que se instalen todos los cables de los distintos expedientes que comparten el mismo trazado, minimizando así la afección a la infraestructura ferroviaria.

3. En base a lo anteriormente señalado, y con carácter previo a la eventual ejecución de las obras, que han sido descritas, el interesado habrá de contar, indefectiblemente, con la preceptiva autorización de la E.P.E. ADIF-Alta Velocidad, y ello, de conformidad con lo regulado, con tal fin, en el número 1 del artículo 16 de la Ley 38/2015, de 29 de septiembre, del sector ferroviario, en conexión con lo estipulado en el número 1 del artículo 28 del vigente Real decreto 2387/2004, de 30 de diciembre, por el que aprueba el Reglamento del sector ferroviario. En la citada autorización, y en razón a la documentación técnica que dé soporte al proyecto de las obras, se establecerán, por parte de esta entidad, las prescripciones de naturaleza técnica específica y los 3 condi-



resulten aplicables, així com, en cas que siguen necessàries, les fiances que hauria de depositar l'administrat, o qui actue en nom seu, a favor de l'EPE. ADIF-Alta Velocitat, per a garantir la implementació correcta dels treballs o de les activitats objecte d'autorització.»

El promotor respon a l'informe en data 6 de maig de 2024, que es trasllada.

Informe de l'Administrador d'Infraestructures Ferroviàries de data 28 de maig de 2024 en què informa:

«Pel que s'ha indicat anteriorment, no s'efectua cap objecció al projecte presentat; no obstant això, les obres plantejades en el projecte de referència estarien afectades per les zones d'afecció del ferrocarril, per la qual cosa requerixen autorització d'este administrador d'infraestructures i hauran d'ajustar-se al que establix la Llei 38/2015, del sector ferroviari, i el seu reglament aplicable, en particular pel que fa a la seua compatibilitat i delimitació amb les zones de domini públic, protecció i línia límit d'edificació.»

El promotor mostra conformitat amb l'informe en data 29 de maig de 2024.

Les següents empreses de servicis no han contestat a la sol·licitud efectuada: i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU. Per això, transcorregut el termini concedit s'entén que no hi ha cap objecció a les autoritzacions.

Quint. Adaptació a condicionats

El promotor presenta un projecte refós de la instal·lació en data 27 de març de 2024, 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, i mostra conformitat amb estos informes.

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

Sext. Avaluació ambiental

Consta un informe d'impacte ambiental del projecte de PSF Ingeniería Solar Beta 4 MW, en el terme municipal de Monforte del Cid (Alicant), mitjançant la Resolució de data 6 de febrer de 2024 de la Direcció General de Qualitat i Educació Ambiental (expedient 002/2024/AIA), publicada el 9 de maig de 2024 (DOGV 9845). Els condicionants arrellegats en esta s'indiquen en el punt segon de la part dispositiva de la present resolució.

Sèptim. Implantació en sòl no urbanitzable

Consta un informe de compatibilitat urbanística municipal favorable emés el 23 de maig de 2022 per l'Ajuntament de Monòver, 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 de les parcel·les a 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 data 4 de maig de 2023. Els condicionats que arrelleguen 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/2021/201 una resolució del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alicant, per la qual es confirma la presentació adequada de la garantia número 462021V1333 i 462021M598, constituïda per PV Ingeniería Solar Beta, 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 4.000 kW de potència instal·lada, denominada FV PV Ingeniería Solar Beta, a situar en el terme municipal de Monforte del Cid (Alicant), constituïda per un import de 160.000 € (cent seixanta mil euros) i depositada en data 7 de setembre 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 23 de febrer de 2022, relatius a la sol·licitud de la instal·lació PSF Ingeniería Solar Beta 4 MW, amb una potència d'accés concedida de 4.000 kW_n en 20 kV a Monforte del Cid.

cionantes económicos que resulten de aplicación, así como, también, en el supuesto de ser precisas, las fianzas que habría de depositar el administrado, o quien actúe en su nombre, en favor de la E.P.E. ADIF-Alta Velocidad, para garantizar la correcta implementación de los trabajos o de las actividades objeto de autorización.»

El promotor responde al informe en fecha 6 de mayo de 2024, que se traslada.

Informe del Administrador de Infraestructuras Ferroviarias de fecha 28 de mayo de 2024 donde informa:

«Por lo anteriormente indicado, no se efectúa objeción alguna al proyecto presentado, sin embargo las obras planteadas en el Proyecto de referencia estarían afectadas por la Zonas de Afección del Ferrocarril, por lo que precisan Autorización de este Administrador de Infraestructuras y deberán ajustarse a lo establecido en la Ley 38/2015 del sector ferroviario y su reglamento de aplicación, en particular en lo que se refiere a su compatibilidad y delimitación con las zonas de dominio público, protección y línea límite de edificación.»

El promotor muestra conformidad al informe en fecha 29 de mayo de 2024.

Las siguientes empresas de servicios no han contestado a la solicitud efectuada: i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, 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 de la instalación en fecha 27 de marzo de 2024, 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.

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

Sexto. Evaluación ambiental

Consta Informe De Impacto Ambiental Del Proyecto de PSF Ingeniería Solar Beta 4MW, en el término municipal de Monforte del Cid (Alicante), mediante resolución de fecha 6 de febrero de 2024 de la Dirección General de Calidad y Educación Ambiental, (expediente. 002/2024/AIA), publicada el 9 de mayo de 2024 (DOGV 9845). Los condicionantes recogidos en la misma, se indican en el punto segundo de la parte dispositiva de la presente resolución.

Séptimo. Implantación en suelo no urbanizable

Consta informe de compatibilidad urbanística municipal favorable emitido el 23 de mayo de 2022 por el Ayuntamiento de Monóvar, 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 fecha 4 de mayo de 2023. 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/2021/201 de Resolución del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, por la que se confirma la adecuada presentación de la garantía número 462021V1333 y 462021M598, constituïda por PV Ingeniería Solar Beta, SL, para el inicio de la tramitació de los procedimientos de acceso y conexión de la instalación de producción de energía eléctrica de tecnología solar fotovoltaica de 4.000 kW de potencia instalada, denominada FV PV Ingeniería Solar Beta a ubicar en el término municipal de Monforte del Cid (Alicante), constituïda por importe de 160.000 € (ciento sesenta mil euros) depositada en fecha 7 de septiembre 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 23 de febrero de 2022, relativos a la solicitud de la instalación PSF Ingeniería Solar Beta 4MW, con una potencia de acceso concedida de 4.000 kW_n en 20 kV en Monforte del Cid.



A la vista del contingut i els pronunciaments d'estos permisos, cal considerar 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 fotovoltaiques, arrellegats 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:

– El promotor ha acreditat la capacitat legal, tècnica i econòmica per a dur a terme el projecte, així com que disposa, de manera efectiva, dels recursos econòmics i financers necessaris per a materialitzar el projecte d'execució sol·licitat. El projecte es finançarà amb recursos propis d'un soci directe de l'empresa sol·licitant. En el cas de canvis en la participació dels socis accionistes de l'empresa promotora, s'haurà de comunicar esta circumstància, i se subrogaran en els compromisos adquirits per a justificar esta capacitat, i serà causa de revocació de l'autorització administrativa, en cas contrari, per no complir el condicionament.

– Disposar dels terrenys a on s'implantarà la instal·lació. El promotor de la instal·lació disposa de contracte d'opció de compra de la parcel·la a on s'implantarà la instal·lació.

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

Consta l'informe preceptiu i no vinculant establert en l'article 30.2 del Decret llei 14/2020, de l'Ajuntament de Monforte del Cid, de data 24 de novembre de 2023, en què es 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 la vereda del Cid, l'assagador de la Loma i l'assagador de Castella, juntament amb la documentació que defineix la seua afecció, i s'ha sotmés al tràmit d'informació pública descrit en el punt segon.

Onzé. Procediment d'urgència

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

Dotzé. Nous departaments

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

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

Fonaments de dret

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

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

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:

– El promotor ha acreditado la capacidad legal, técnica y económica para llevar a cabo el proyecto, así como que dispone de forma efectiva de recursos económicos y financieros necesarios para materializar el proyecto de ejecución solicitado. El proyecto se financiará con recursos propios de un socio directo de la empresa solicitante. En el caso de cambios en la participación de los socios accionistas de la empresa promotora, deberá ser comunicada dicha circunstancia, y se subrogarán en los compromisos adquiridos para justificar esta capacidad, siendo causa de revocación de la autorización administrativa en caso contrario por no cumplimiento condicionamiento.

– Disponer de los terrenos donde se va a implantar la instalación. El promotor de la instalación dispone de contrato de opción de compra de la parcela donde se va a implantar la instalación.

– 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 Monforte del Cid de fecha 24 de noviembre 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 las Vereda del Cid, Colada de la Loma, Vereda de Castilla, junto con la documentación que define su afección y ha sido sometido al trámite de información pública descrito en el punto segundo.

Décimo primero. 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 segundo. 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.

Fundamentos de derecho

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

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



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 la resolució han de fer-se de manera conjunta, segons estableix l'article 21.1 del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, de mesures per a accelerar la implantació d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables per l'emergència climàtica i la necessitat de la urgent reactivació econòmica.

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

Quart. Com que es tracta d'una central fotovoltaica que s'implantarà en sòl no urbanitzable, tenint en compte el que 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 es podrà dur a terme esta implantació. Este pronunciament substitueix la intervenció que fa la Generalitat en el procediment d'autorització d'usos i aprofitaments en sòl no urbanitzable que preveu la normativa d'ordenació del territori, urbanisme i paisatge.

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

Sext. De conformitat amb l'article 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 constitueix un projecte sotmés a avaluació d'impacte ambiental simplificada.

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 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, és un requisit previ indispensable obtenir els permisos d'accés i connexió a les xarxes de transport o distribució corresponents per a la totalitat de la potència de la instal·lació, sense perjudici que l'article 53.1 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, disposa que les autoritzacions administratives d'instal·lacions de generació es poden atorgar per a una potència instal·lada superior a la capacitat d'accés que figura en el permís d'accés.

D'acord amb la redacció vigent de l'article 3 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, 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 entre les dos següents:

- La suma de les potències màximes unitàries dels mòduls fotovoltaïcs que configuren esta instal·lació, mesurades en condicions estàndard segons la norma UNE corresponent.
- La potència màxima de l'inversor o, si és el cas, la suma de les potències dels inversors que configuren esta instal·lació.

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

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

Sexto. De conformidad con el artículo 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 constituye un proyecto sometido a evaluación de impacto ambiental simplificada.

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:

- la suma de las potencias máximas unitarias de los módulos fotovoltaicos que configuran dicha instalación, medidas en condiciones estándar según la norma UNE correspondiente.
- la potencia máxima del inversor o, en su caso, la suma de las potencias de los inversores que configuran dicha instalación.



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

Octau. D'acord amb el que 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, de 1 de desembre, i l'article 8 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, les persones sol·licitants d'autoritzacions d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica han d'acreditar la capacitat legal, tècnica i economicofinancera exigible per a desenvolupar cada un dels projectes que presenten, tot això sense perjudi del que 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 de l'empresa sol·licitant.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

De acuerdo con el artículo 30.1 del Decreto ley 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 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. 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 afecta.

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

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

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



Catorzé. 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 existents en els seus actes.

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

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

Consta l'informe preceptiu i no vinculant establert en l'article 30.2 del Decret llei 14/2020, de l'Ajuntament de Monforte del Cid, de data 24 de novembre de 2023, en què es valora favorablement el projecte.

En consideració del que s'ha exposat, complits els requisits i els procediments legals i reglamentaris que estableix 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, este 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 PSF Ingenergy Solar Beta 4 MW per a l'activitat de producció d'energia elèctrica.

Atenent el sentit de l'informe emès per l'òrgan competent en matèria d'ordenació del territori i paisatge, s'atorga autorització d'implantació en sòl no urbanitzable a PV Ingenergy Solar Beta, SLU, de la central fotovoltaica PSF Ingenergy Solar Beta 4 MW per a l'activitat de producció d'energia elèctrica, en les parcel·les següents:

Municipi: Monforte del Cid	Polígon: 5	Parcel·la: 84
Àrea de la superfície ocupada (ha)	7,37	

Sotmesa a les condicions següents:

Servei de Gestió Territorial: segons el que arreu l'informe del Servei de Gestió Territorial de data 24 de febrer de 2023.

– Es mantindran les condicions d'infiltració amb els canvis de pendents, per a la qual cosa es disposarà d'una estratificació en forma de taules del terreny (nivells de topografia) entre zones de plaques solars i zones de pas, que es faran en sentit transversal al pendent, disminuiran l'escolament i augmentaran la infiltració. És a dir, la disposició de les plaques solars haurà d'acompanyar les corbes de nivell.

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

– Es duran a terme faenes del sòl que en mantinguen la textura esponjosa perquè es facilite la infiltració o, si és el cas, faenes agrícoles com a activitats complementàries.

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

Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge: segons el que arreu l'informe del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge de data 9 de novembre de 2023.

– Es plantaran fileres de vinyes tant en el límit sud com en el límit nord-oest. L'amplària de les franjes s'arreu l'imatge. En el límit nord-oest, es prolongaran estes fileres en la zona de la parcel·la a on no es disposen panells.

Décimo cuarto. 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 quinto. 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 sexto. 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 Monóver 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 Monforte del Cid de fecha 24 de noviembre 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:

Primero

Autorización de implantación en suelo no urbanizable del proyecto de central fotovoltaica PSF Ingenergy Solar Beta 4MW 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 PV Ingenergy Solar Beta, SLU, de la central fotovoltaica PSF Ingenergy Solar Beta 4MW para la realización de la actividad de producción de energía eléctrica, en las siguientes parcelas:

Municipio: Monforte del Cid	Polígono: 5	Parcela: 84
Área de la superficie ocupada (ha)	7,37	

Sometida a las siguientes condiciones:

Servicio de Gestión Territorial: según lo recogido en el informe del Servicio de Gestión Territorial de fecha 24 de febrero de 2023.

– 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 tamís de la lluvia y generan condiciones favorables para la infiltración disminuyendo las escorrentías.

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

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

Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje: según lo recogido en el informe del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje de fecha 9 de noviembre de 2023.

– Se plantarán hileras de viñedos tanto en el linde sur como en el linde noroeste. La anchura de las franjas se recoge en la imagen. En el linde noroeste, se prolongarán estas hileras en la zona de la parcela en la que no se disponen paneles.



– Es mantindrà la filera d'arbres existents en el límit nord-est, així com l'edificació rural i la palmera vinculada a esta.

– Les construccions i les seues instal·lacions annexes utilitzaran materials i recobriments amb colors i textures que afavorisquen la seua integració amb el fons escènic (marrons clars, ocres o terrosos).

– Els vials interiors es finalitzaran amb saorres amb una tonalitat que s'adiga amb els colors del terreny natural de les parcel·les.

Direcció General de Medi natural i Avaluació Ambiental: segons el que arreplega l'informe de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental de data 7 de març de 2023.

Segons el que s'ha exposat anteriorment en el present informe, s'enumeren a continuació una sèrie d'observacions i de mesures addicionals correctores:

Medi físic

– El sòl es considera un factor d'alta rellevància per a poder fer front a les conseqüències del canvi climàtic, perquè a més de funcionar com a embornal de carboni, és l'estructura física que permet el manteniment dels productors primaris, també fixadors de carboni, i el seu bon manteniment permet una infiltració de l'aigua de pluja a les capes profundes, fet que ajuda a millorar la qualitat de l'aquífer. Encara que el terreny a on se situa la planta no presenta molta erosió, no es permetrà la destrucció o l'eliminació de les infraestructures dels bancals que hi puga haver per considerar-se de vital importància per a evitar la pèrdua de sòl per erosió, i el moviment de terres haurà de ser mínim.

– S'haurà de realitzar el mínim moviment de terres i compactació de sòl amb la finalitat de disminuir les afeccions a este. Per això, caldrà emprar sistemes de clavament directe sense fonamentacions, sempre que la geologia ho permeta, i que no requerisquen anivellament, desmunt, condicionament topogràfic, explanació o anivellament d'este.

– No s'hauran de pavimentar/asfaltar camins interiors ni accessos a la planta, excepte rampes en pendent amb risc d'erosió. Camins de ferme natural millorats.

– Durant la fase d'explotació poden aparèixer signes de compactació del sòl (redolaments, absència de vegetació, etc.), per la qual cosa es realitzarà un seguiment anual de l'efectivitat de les mesures de protecció del sòl adoptades en finalitzar la fase de construcció, mitjançant testimonis semisoterrats (erosió laminar real). Es realitzarà una identificació de superfícies en què realment l'erosió supera 10 t/ha*any. Es vigilarà l'aparició d'excavacions al peu dels mòduls i de reguerons, regalls o barrancs. I, quan siga el cas, es farà un seguiment complementari després d'episodis de pluges intenses (> 50 mm/dia).

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

– Cal tindre en consideració, a més, els efectes de l'escolament de les plaques sobre el sòl, produït tant per la pluja com per la neteja, que podria provocar l'aparició de rases d'erosió davall de la línia d'estes. És convenient fer una canalització que arreplegue estes aigües i les deposite d'una manera més dispersa, o bé les acumule o les redirigisca per a utilitzar-les posteriorment. A més, es recomana sembrar gramínies i lleguminoses en tota la superfície de les plantes solars capaces de minimitzar l'efecte de l'escolament. La sembra permet accelerar el procés d'implantació vegetal i albergar poblacions faunístiques de micromamífers, artròpodes, xicotets carnívors i algunes aus que nien a terra, a més de micromamífers i lagomorfs que atrauen rapaces diürnes i nocturnes, a més d'evitar problemes erosius. No obstant això, en els primers estadis d'implantació d'esta cobertura vegetal, i davant de la possibilitat que es produïsquen episodis de pluges fortes, s'instal·larà una capa d'encoixinat amb restes de vegetació o palla, de manera que es dissipe l'energia cinètica de les gotes de pluja i s'evite l'erosió per esguitada i l'erosió laminar.

Vegetació

– Les sembres o les plantacions que s'executen dins de les mesures preventives o correctores hauran de prevore els regs d'implantació, així com la reposició de falles al cap d'un any de la seua execució.

– Se mantindrà la hilera de arbres existents en el linde noreste, así como la edificación rural y la palmera vinculada a esta.

– Las construcciones y sus instalaciones anexas utilizarán materiales y recubrimientos cuyos colores y texturas favorezcan su integración con el fondo escénico (marrones claros, ocres o terrosos).

– Los viales interiores se finalizarán con zahorras con una tonalidad que sea acorde con los colores del terreno natural de las parcelas.

Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental: Según lo recogido en el informe de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental de fecha 7 de marzo de 2023.

En base a lo anteriormente expuesto en el presente informe, se enumeran a continuación una serie de observaciones y de medidas adicionales correctoras:

Medio físico

– El suelo se considera un factor de alta relevancia para poder hacer frente a las consecuencias del cambio climático, pues además de funcionar como sumidero de carbono, es la estructura física que permite el sustento de los productores primarios, también fijadores de carbono, y su buen mantenimiento permite una infiltración del agua de lluvia a las capas profundas ayudando a mejorar la calidad del acuífero. Aunque el terreno donde se ubica la planta no presenta mucha erosión, no se permitirá la destrucción o eliminación de las infraestructuras de los bancales que pueda haber por considerarse de vital importancia para evitar la pérdida de suelo por erosión, siendo el movimiento de tierras deberá ser mínimo.

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

– No se deberá pavimentar/ asfaltar caminos interiores ni accesos a la planta, salvo rampas en pendiente con riesgo de erosión. Caminos de firme natural mejorado.

– Durante la fase de Explotación pueden aparecer de signos de compactación del suelo (rodaduras, ausencia de vegetación, etc.) por lo que se realizará un seguimiento anual de la efectividad de las medidas de protección del suelo adoptadas al finalizar la fase de construcción, mediante testigos semienterrados (erosión laminar real). Se realizará una identificación de superficies en que realmente la erosión supera 10 t/ha*año. Se vigilará la aparición de excavaciones al pie de los módulos y de regueros, cárcavas o barrancos. Y cuando se dé el caso, se realizará un seguimiento complementario tras episodios de lluvias intensas (>50 mm /día).

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

– Cabe tener en consideración además los efectos de la escorrentía de las placas sobre el suelo, producida tanto por la lluvia como por la limpieza, que podría provocar la aparición de zanjas de erosión bajo la línea de estas. Sería conveniente realizar una canalización que recoja estas aguas y las deposite de manera más dispersa o bien las acumule o redirija para su uso posterior. Además, se recomienda la siembra de gramíneas y leguminosas en toda la superficie de las plantas solares capaces de minimizar el efecto de la escorrentía. La siembra permitirá acelerar el proceso de implantación vegetal, y albergar poblaciones faunísticas de micromamíferos, artrópodos, pequeños carnívoros y algunas aves que anidan en el suelo, además de micromamíferos y lagomorfs que atraigan a rapaces diurnas y nocturnas, además de evitar problemas erosivos. No obstante, en los primeros estadios de implantación de esta cobertura vegetal y ante la posibilidad de producirse episodios de fuertes lluvias, se instalará una capa de «mulch» con restos de vegetación o paja, de modo que se disipe la energía cinética de las gotas de lluvia y se evite la erosión por salpicadura y erosión laminar.

Vegetación

– Las siembras o plantaciones que se ejecuten dentro de las medidas preventivas o correctoras deberán contemplar los riegos de implantación, así como la reposición de marras al año de su ejecución.

Avifauna

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

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

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 de desmantellar la instal·lació i restaurar el terreny i l'entorn afectat.

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

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

Segon

Autorització administrativa prèvia del projecte de central fotovoltaica PSF Ingenergy Solar Beta 4 MW, incloent-hi la infraestructura d'evacuació, fins a l'ST Novelda titularitat de la companyia distribuïdora i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

Atorgar l'autorització administrativa prèvia a:

1) La mercantil PV Ingenergy Solar Beta, SLU, per a la instal·lació d'una central fotovoltaica, i la seua infraestructura d'evacuació, que es detalla a continuació:

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

Denominació	PSF Ingenergy Solar Beta 4 MW
Titular	PV Ingenergy Solar Beta, SLU.
Tecnologia	Fotovoltaica
Termes municipals grups (província)	Monforte del Cid (Alicant)
Termes municipals d'evacuació fins al punt de connexió amb la xarxa (província)	Monforte del Cid (Alicant)
Potència nominal inversors (kW)	4.000
Potència pic mòduls fotovoltaics (kW _p)	4.998
Potència instal·lada (kW) (segons l'art. 3, RD 413/2014)	4.000
Capacitat d'accés a la xarxa concedida (kW)	4.000
Necessitat de sistema de control coordinat de potència (segons DA 1a, RD 1183/2020)	No
Xarxa a la qual es connecta:	Distribució
Punt de connexió amb la xarxa	ST Novelda

Avifauna

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

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

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

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

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

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

Segundo

Autorización administrativa previa del proyecto de central fotovoltaica PSF Ingenergy Solar Beta 4MW, incluida su infraestructura de evacuación, hasta la ST Novelda titularidad de la compañía distribuidora i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

Otorgar autorización administrativa previa a:

1) La mercantil PV Ingenergy Solar Beta, SLU, para la instalación de una central fotovoltaica, y su infraestructura de evacuación, que a continuación se detalla:

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

Denominación	PSF Ingenergy Solar Beta 4MW
Titular	PV Ingenergy Solar Beta, SLU
Tecnología	Fotovoltaica
Términos municipales grupos (província)	Monforte del Cid (Alicante)
Términos municipales evacuación hasta punto de conexión con la red (província)	Monforte del Cid (Alicante)
Potencia nominal inversores (kW)	4.000
Potencia pico módulos fotovoltaicos (kW _p)	4.998
Potencia instalada (kW) [según art 3 RD 413/2014]	4.000
Capacidad de acceso a la red concedida (kW)	4.000
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 Novelda

Emplaçament de la part de la central amb tancat perimetral

Municipi: Monforte del Cid	Polígon: 5	Parcel·les: 84
Nre. de zones	1	
Àrea de la superfície de tanca (ha)	7,37	

Característiques elèctriques de la central fotovoltaica dins del tanca

CAMP GENERADOR	
Nre. de mòduls FV	7.140
Àrea unitària del mòdul (m ²)	3,106
Potència unitària màxima (Wp)	700
Potència total mòdul (kWp)	4.998
Tipus de cèl·lules	Silici monocristal·lí
Cares actives dels mòduls	Monofacial
Inclinació (°)	±60
Orientació	Seguidor a 1 eix
Ancoratge de l'estructura al terreny	Clavament directe al terreny, sense fonamentació

INVERSORS	
Nre. inversors	16
Potència unitària nominal (kWn)	250
Potència total nominal (kWn)	4.000

CONNEXIÓ MÒDULS – INVERSORS		
	Tipus 1	Tipus 2
Nre. mòduls	6.720	420
Nre. inversors	15	1
Nre. mòduls/string	28	28
Nre. strings/inversor	16	15
Cablejat	6 mm ² tipus H1Z2Z2-K	6 mm ² tipus H1Z2Z2-K

CENTRES DE TRANSFORMACIÓ	
Nre. total	1
CT	
Nre.	1
Potència (kVA) ONAN	4.100
Tensions nominals (kV)	0,8/20
Tipologia	PFU-7

INTERCONNEXIÓ INTERNA	
Tipologia línies	Subterrània
Tensió nominal cable U ₀ /U _n (kV)	1,8/1,8 (CC)
Característiques interconnexió	Discorre per parcel·la 84 del polígon 5 de Monforte del Cid.

Emplazamiento de la parte de la central con vallado perimetral

Municipio: Monforte del Cid	Polígono: 5	Parcelas: 84
Núm. zonas	1	
Área de la superficie de vallado (ha)	7,37	

Características eléctricas de la central fotovoltaica dentro del vallado

CAMPO GENERADOR	
Núm. módulos FV	7.140
Área unitaria del módulo (m ²)	3,106
Potencia unitaria máxima (Wp)	700
Potencia total módulo (kWp)	4.998
Tipo de células	Silicio monocristalino
Caras activas módulos	Monofacial
Inclinación (°)	±60
Orientación	Seguidor a 1 eje
Anclaje estructura al terreno	Hincado directo al terreno, sin cimentación

INVERSORES	
Núm. inversores	16
Potencia unitaria nominal (kWn)	250
Potencia total nominal (kWn)	4.000

CONEXIONADO MODULOS – INVERSORES		
	Tipo 1	Tipo 2
Núm. Módulos	6.720	420
Núm. Inversores	15	1
Núm. módulos/string	28	28
Núm. strings/inversor	16	15
Cableado	6 mm ² tipo H1Z2Z2-K	6 mm ² tipo H1Z2Z2-K

CENTROS DE TRANSFORMACIÓN	
Núm. total	1
CCTT	
Núm.	1
Potencia (kVA) ONAN	4.100
Tensiones nominales (kV)	0,8/20
Tipología	PFU-7

INTERCONEXIÓN INTERNA	
Tipologías líneas	Subterránea
Tensión nominal cable U ₀ /U _n (kV)	1,8/1,8 (CC)
Características interconexión	Discorre por parcela 84 del polígono 5 de Monforte del Cid



Infraestructura d'evacuació d'ús exclusiu fins al punt d'accés i connexió amb la xarxa de distribució.

Municipi: Monforte del Cid	Polígon: 5	Parcel·les: 84, 9031, 9024, 9030, 9023 i 9001
	Polígon: 6	Parcel·la: 9012
	Polígon: 10	Parcel·la: 9014
Municipi: Novelda	Polígon: 17	Parcel·les: 9008, 9009 i 9005
	Polígon: 20	Parcel·les: 9030 i 9024
Tipus d'instal·lació	Línia elèctrica subterrània	
Nre. línies (cable) evacuació	2	
Origen	Centre de seccionament	
Final	ST NOVELDA	
Longitud total línia (m)	6.449	
Tensió nominal kV	20 kV	
Tipus de cable	RHZ1-OL-H 12/20 kV (1x500) mm ² Al	

Per a esta autorització es compliran les determinacions reflectides en l'Informe d'impacte ambiental de data 6 de febrer de 2024:

1. S'hauran d'incorporar al disseny definitiu del projecte els condicionats, les mesures preventives i les consideracions establides en els informes dels òrgans competents en matèria d'ordenació del territori i paisatge i en matèria de medi natural exposades. Estes mesures i condicions s'han d'incorporar al projecte d'execució en la memòria, els plànols i el pressupost, per a l'execució real i efectiva, i les verificarà en fases posteriors de la tramitació l'òrgan substantiu, prèviament a l'autorització de l'explotació.

2. Es respectarà la zona de flux preferent dels barrancs presents en l'àmbit d'actuació i s'obtindrà, abans de l'execució de l'obra, l'autorització preceptiva de la Confederació Hidrogràfica del Xúquer per l'ocupació de les seues zones de policia (100 m), de conformitat amb l'article 9 del Reglament del domini públic hidràulic.

3. Si durant l'execució de les obres es produïxen troballes, el promotor haurà de posar el fet en coneixement de la Conselleria de Cultura de manera immediata, i adoptar les mesures pertinents per a la seua protecció i conservació, de conformitat amb el que preveuen els articles 63 i 65 de la Llei 4/1998, d'11 de juny, del patrimoni cultural valencià.

4. Relatiu a l'afecció de les vies pecuàries assagador de la Loma, vereda del Cid i vereda de Castella, per la línia d'evacuació, s'obtiniran les pertinents autoritzacions d'ocupació de conformitat amb la Llei 3/2014, d'11 de juliol.

5. Atesa la proximitat de la línia d'evacuació a sòl forestal, s'haurà de complir l'annex IX, plec general de normes de seguretat en prevenció d'incendis forestals que s'han d'observar en l'execució d'obres, treballs i aprofitaments que es realitzen en terreny forestal o en els seus voltants, 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.

6. El tancat perimetral s'ha d'ajustar al que disposa el Decret 178/2005, de 18 de novembre, del Consell de la Generalitat, pel qual s'establixen les condicions dels tancaments en el medi natural i dels tancaments cinegètics. A més, per a evitar la col·lisió d'aus contra el tancat de la planta solar, s'han de col·locar plaques metàl·liques o d'un material plàstic fabricat amb poliestiré o similar, de color blanc i acabat mat de 20 x 20 cm (o 25 x 25 cm), que s'han de situar en els espais entre suports.

7. Després de l'emissió de la corresponent autorització administrativa de tancament definitiu de la central per l'òrgan competent i amb la finalitat de complir la instrucció del PRR en què es troba la instal·lació (PRR 30), de conformitat amb l'informe de l'SIVP, es plantarà vinya per a retornar a la parcel·la l'activitat agrària que hi va haver entre 1990 i 2018.

8. Les accions incloses en el Programa de vigilància i seguiment ambiental s'hauran de documentar, a l'efecte d'acreditar l'adopció i execució de les mesures preventives i correctores proposades, i com-

Infraestructura de evacuación de uso exclusivo hasta el punto de acceso y conexión con la red de distribución.

Municipio: Monforte del Cid	Polígono: 5	Parcelas: 84, 9031, 9024, 9030, 9023 y 9001
	Polígono: 6	Parcela: 9012
	Polígono: 10	Parcela: 9014
Municipio: Novelda	Polígono: 17	Parcelas: 9008, 9009 y 9005
	Polígono: 20	Parcelas: 9030 y 9024
Tipo de instalación	Línea eléctrica subterránea	
Núm. líneas (cable) evacuación	2	
Origen	Centro de seccionamiento	
Final	ST NOVELDA	
Longitud total línea (m)	6.449	
Tensión nominal kV	20 kV	
Tipo de cable	RHZ1-OL-H 12/20 kV (1x500) mm ² Al	

Para esta autorización se cumplirán las determinaciones reflejadas en la informe de impacto ambiental de fecha 6 de febrero de 2024:

1. Se deberán incorporar al diseño definitivo del proyecto los condicionados y medidas preventivas y consideraciones establecidas en los informes de los órganos competentes en materia de ordenación del territorio y paisaje y en materia de medio natural expuestas. Estas medidas y condiciones se deberán incorporar al proyecto de ejecución en la memoria, planos y presupuesto, para su ejecución real y efectiva y verificadas en fases posteriores de la tramitación por el órgano sustantivo, previo a la autorización de la explotación.

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

3. Si durante la ejecución de las obras se produjeran hallazgos, el promotor tendrá que poner el hecho en conocimiento de la Conselleria de Cultura de manera inmediata, adoptando las medidas pertinentes para su protección y conservación, en conformidad con aquello previsto en los artículos 63 y 65 de la Ley 4/1998, de 11 de junio, del Patrimonio Cultural Valenciano.

4. Relativo a la afección de las vías pecuarias Colada de la Loma, Vereda del Cid y Vereda de Castilla, por la línea de evacuación, se obtendrán las pertinentes autorizaciones de ocupación de conformidad con la Ley 3/2014, de 11 de julio.

5. Dada la cercanía de la línea de evacuación a suelo forestal, se deberá cumplir el anexo IX pliego general de normas de seguridad en prevención de incendios forestales a observar en la ejecución de obras, trabajos y aprovechamientos que se realicen en terreno forestales o en sus inmediaciones, 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.

6. El vallado perimetral deberá ajustarse a lo dispuesto en el Decreto 178/2005, de 18 de noviembre, del Consell de la Generalitat, por el que se establecen las condiciones de los vallados en el medio natural y de los cerramientos cinegéticos. Además, para evitar la colisión de aves contra el vallado de la planta solar, se deben colocar placas metálicas o de un material plástico fabricado en poliestireno o similar, de color blanco y acabado mate de 20x20 cm (o 25x25cm) que habrán de situarse en los espacios entre apoyos.

7. Tras la emisión de la correspondiente autorización administrativa de cierre definitivo de la central por el órgano competente y con el fin de dar cumplimiento a la instrucción del PRR en el que se encuentra la instalación (PRR 30), de conformidad con el informe del SIVP, se plantará viñedo para devolver a la parcela la actividad agraria que existió entre 1990 y 2018.

8. Las acciones incluidas en el Programa de Vigilancia y Seguimiento Ambiental deberán documentar, a efectos de acreditar la adopción y ejecución de las medidas preventivas y correctoras propuestas,

provar-ne l'eficàcia. La documentació ha d'estar a la disposició de les autoritats competents.

Pressupostos de les instal·lacions

Pressupost global d'execució (€)	2.426.990,51
Pressupost de desmantellament i restauració (€)	278.974,70

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

La persona titular d'esta autorització tindrà els drets, els deures i les obligacions que arreplega el títol IV de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i el desplegament reglamentari d'esta; en particular, els que estableixen els articles 6 i 7 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus. En tot cas, la mercantil haurà d'observar els preceptes, les mesures i les condicions que estableix 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'atorge 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 perjudi 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 perjudi de tercers i no afecta els drets particulars. I, en concret, està afectat per la concessió les vies pecuàries vereda del Cid, assagador de la Loma, assagador de Castella, per a la qual serà necessari obtenir la corresponent concessió o autorització d'ocupació necessàries segons la Llei 3/2014, d'11 de juliol, de la Generalitat, de vies pecuàries 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.

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

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

– Projecte d'execució planta solar fotovoltaica PV Ingenergy Solar Beta 4 MW, de data 27 de març de 2024, firmat per la persona tècnica projectista, juntament amb la declaració responsable del tècnic projectista (que posseïx la titulació indicada, no està inhabilitat i que complix els requisits legals per a l'exercici de la professió), i declaració responsable del compliment de la normativa que li és aplicable (art. 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric), firmada pel tècnic projectista de data 8 de maig de 2024.

Els condicionats establits pels informes del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge i del Servei de Gestió Territorial s'arrepleguen en el projecte refós rebut en este servici territorial de data 27 de març de 2024, juntament amb una declaració responsable de la persona tècnica competent projectista, de compliment de la normativa aplicable, d'acord amb l'article 53.1b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric.

y comprobar su eficacia. La documentación estará a disposición de las autoridades competentes.

Presupuestos de las instalaciones

Presupuesto global de ejecución (€)	2.426.990,51
Presupuesto de desmantelamiento y restauración (€)	278.974,70

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

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

De conformidad con el segundo párrafo del artículo 53.6 de Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico, y el artículo 6.4 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, del Consell de la Generalitat por el que se establecen los procedimientos de autorización de instalaciones de producción, transporte y distribución de energía eléctrica que son competencia de la Generalitat, esta autorización se otorga, sin perjuicio de las concesiones, autorizaciones, licencias y permisos, tanto públicas como privadas, que sean necesarias obtener por la parte titular, de acuerdo con otras disposiciones que resulten aplicables, y en especial las relativas a la ordenación del territorio y al medio ambiente. En todo caso, esta autorización se emite sin perjuicio de terceros, y dejando a salvo los derechos particulares. Y en concreto, está afectado por la concesión las vías pecuarias Vereda del Cid, Colada de la Loma, Vereda de Castilla 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.

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.

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

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

– Proyecto de Ejecución Planta Solar Fotovoltaica PV Ingenergy Solar Beta 4 MW, de fecha 27 de marzo de 2024 firmado por la persona técnica projectista, junto con la declaración responsable del técnico projectista (que posee la titulación indicada, no está inhabilitado y que cumple los requisitos legales para el ejercicio de la profesión), y declaración responsable del cumplimiento de la normativa que le es de aplicación (art. 53.1.b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico), firmada por el técnico projectista de fecha 8 de mayo de 2024.

Los condicionados establecidos por los informes del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje y del Servicio de Gestión Territorial son recogidos en el proyecto refundido recibido en este servicio territorial de fecha 27 de marzo de 2024, junto con declaración responsable de la persona técnica competente projectista, de cumplimiento de la normativa de aplicación, conforme el artículo 53.1b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico.

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

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

2. Les instal·lacions que s'executaran han de complir, en tot cas, el que 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 electrotècnic per a baixa tensió i les instruccions tècniques complementàries.

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

4. Condicionat al pagament de l'impost sobre transmissions patrimonials oneroses i actes jurídics documentats, davant de l'Agència Tributària Valenciana, en relació amb el contracte subscrit per a la disponibilitat dels terrenys, que s'haurà d'eleva a escriptura pública, i els dos 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 díhuit (18) mesos, que es comptarà des de l'endemà de la notificació de la present 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, amb la documentació justificativa de la demora i del cronograma de treballs previstos per al nou termini sol·licitat.

Les pròrrogues de dates o les 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 estableix la regulació del sector elèctric.

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

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

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

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

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

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

4. Condicionado pago del impuesto sobre Transmisiones Patrimoniales Onerosas y Actos Jurídicos Documentados, ante la Agencia Tributaria Valenciana, en relación con el contrato suscrito para la disponibilidad de los terrenos, que deberá elevarse a escritura pública, y ambos 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 dieciocho (18) meses, el cual se contará desde el día siguiente al de la notificación de la presente resolución. No obstante, con anterioridad a su finalización, podrá solicitarse una 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 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



ta 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 els 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 estableix 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, que només es podran tornar a atorgar després de l'obtenció dels nous permisos d'accés i connexió per part dels agents gestors i 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'ha de complir el termini establert per a acreditar l'obtenció de l'autorització d'exploració definitiva que arplega 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 dignes de menció que es produïsqen 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, ha de sol·licitar l'autorització d'exploració 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 que estableix l'article 12 del Decret 88/2005, de 29 d'abril.

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

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'aproven el Reglament electrotècnic per a baixa tensió i les instruccions tècniques complementàries.

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 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 vengán visados por el correspondiente colegio profesional, se acompañarán de la oportuna declaración responsable conforme lo indicado en la Resolución de 22 de octubre de 2010, de la Dirección General de Energía, publicada en el DOGV 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.



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

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 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 a complir l'obligació de desmantellament de la instal·lació i la restauració dels terrenys i el seu entorn, per un import de 728.226,74 € (set-cents vint-i-huit mil dos-cents vint-i-sis euros i setanta-quatre cèntims), i haurà d'acreditar-ne la constitució (aportant la carta de pagament corresponent) amb la sol·licitud d'autorització d'explotació provisional de la instal·lació, requisit indispensable per a poder atorgar-se esta.

La garantia haurà de depositar-se en l'Agència Tributària Valenciana, amb l'òrgan competent en matèria d'energia que atorga l'autorització com a beneficiari, i hi hauran de constar les dades de la instal·lació (nom de la instal·lació, potència instal·lada, municipis a on se situen els grups generadors) i que es deposita per a complir l'obligació de desmantellament de la instal·lació i restauració dels terrenys i l'entorn.

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

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 acabades i amb l'autorització d'explotació, de manera que l'entrada en servici de la central elèctrica pugua 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 pel que fa a la caducitat i la cancel·lació d'esta inscripció.

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

16. Finalitzades les proves de les instal·lacions amb resultat favorable, la persona titular, en el termini màxim de deu dies hàbils, ha de sol·licitar l'autorització d'explotació definitiva segons el Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció

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 y según el formato establecido por el órgano sustantivo.

Se justificará documentalmente que el proyecto ejecutado se ajusta a los condicionados impuestos en esta resolución y los indicados en el informe de afecciones ambientales. 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 Próximo, así como para paliar los efectos de la sequía, el promotor podrá solicitar, en un plazo no superior a 3 meses desde la obtención de la presente autorización administrativa de construcción, la extensión del plazo para cumplir con el hito recogido en el artículo 1.1.b 5.º del Real decreto ley 23/2020, de 23 de junio, 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 expresa de la imposibilidad de obtención de la autorización administrativa de explotación provisional o definitiva, ni de la inscripción previa o definitiva en el registro administrativo de instalaciones de producción de energía eléctrica con anterioridad al inicio del semestre indicado

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 728.226,74 € (setecientos veintiocho mil doscientos veintiséis euros y setenta y cuatro céntimos), debiendo acreditarse su debida constitución (aportando la carta de pago correspondiente) con la solicitud de autorización de explotación provisional de la instalación, siendo requisito indispensable para poder otorgarse esta.

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

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

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



d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus, i segons el Decret 88/2005, de 29 d'abril. S'hi han d'adjuntar els certificats pertinents segons el que s'ha indicat en els punts anteriors.

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

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'i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, és necessari tramitar una modificació de les instal·lacions de la xarxa de distribució, haurà d'iniciar-se el corresponent expedient administratiu i serà l'empresa distribuïdora la que haurà de presentar la 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 quan es tanque definitivament la instal·lació. Ha d'obtenir l'autorització de tancament definitiu de la instal·lació, segons el que indica l'article 53.5 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, així com per al tancament temporal.

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 preveu el Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat, pel qual s'establixen els procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat. Així mateix, no es podran transmetre les autoritzacions concedides mentre la central no estiga completament executada i haja obtingut l'autorització d'explotació.

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 perjudi de l'exacció dels tributs que corresponga legalment per la prestació del servei municipal o per l'execució de construccions, instal·lacions i obres, a pagar el corresponent cànon d'ús i aprofitament en sòl no urbanitzable i a complir la resta de compromisos assumits i determinats en la llicència corresponent.

El respectiu cànon d'ús i aprofitament s'establirà per 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 (ascendix el pressupost d'execució material del total de la instal·lació a 2.426.990,51 €, dos milions quatre-cents vint-i-sis mil nou-cents noranta euros i cinquanta-un cèntims). El cànon es generarà d'una sola vegada en ocasió de l'atorgament de la llicència urbanística, i l'ajuntament podrà acordar, a sol·licitud de la part interessada, el fraccionament o l'ajornament del pagament, sempre dins del termini de vigència concedit. L'atorgament d'una pròrroga del termini no comportarà un cànon urbanístic nou.

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

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.

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

Aprovar el pla de desmantellament i de restauració del terreny i l'entorn afectat referit a la instal·lació descrita en l'apartat segon, el

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.

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 i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, fuera necesario la tramitación de una modificación de las instalaciones de la red de distribución, deberá iniciarse el correspondiente expediente administrativo y será la empresa distribuidora la que deberá presentar la correspondiente solicitud como titular de la instalación.

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 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 2.426.990,51 € (dos millones cuatrocientos veintiséis mil novecientos noventa euros y cincuenta y un 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.

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

Aprobar el plan de desmantelamiento y de restauración del terreno y entorno afectado referido a la instalación descrita en el apartado segun-

pressupost del qual ascendeix a 278.974,70 € (dos-cents setanta-huit mil nou-cents setanta-quatre euros i setanta cèntims) i amb l'abast següent, en atenció a l'informe favorable emès pel Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge amb data 9 de novembre de 2023:

Pla de desmantellament

1. Planta fotovoltaica

En el desmuntatge del parc fotovoltaic es generaran deixalles com ara: material vegetal, material orgànic, fusta, cartó i paper, claus, varetes, tubs metàl·lics, coure, plàstic, tubs i accessoris de PVC, bosses plàstiques, vidre, etc.

1.1. Desmuntatge de mòduls fotovoltaics

En primer lloc, es desmuntaran els mòduls fotovoltaics de les estructures suport a les quals estan ancorats mitjançant caragols i pines de subjecció en els quatre cantons del seu marc.

Una vegada desmuntats, per a determinar la seua destinació final es tindrà en compte el seu estat de funcionament, ja que normalment ens trobarem mòduls fotovoltaics amb una degradació del 20 %, però que continuen produint energia. Estos mòduls poden emmagatzemar-se per a revendre en instal·lacions rurals o domèstiques a on els requeriments de potència i pèrdues són inferiors als de plantes de potència de generació amb venda a xarxa.

En cas que no siga possible reutilitzar-los, es transportaran a la planta de reciclatge autoritzada més pròxima per a elaborar nous mòduls.

Per a dur a terme este projecte s'utilitzaran un total de 6.636 mòduls.

1.2. Desmuntatge d'estructura de seguidors

Per a desmantellar les estructures metàl·liques, en primer lloc, es desmuntarà l'estructura metàl·lica amb els panells fotovoltaics i, una vegada en el sòl, es desarmarà. Els mòduls fotovoltaics es desconnectaran i es desarmaran, i es procedirà amb estos segons s'explica en l'incís anterior.

Els materials desmuntats de les estructures metàl·liques es traslladaran a un lloc adequat per a la seua disposició, reutilització o, si és el cas, reciclatge.

Les fonamentacions dels seguidors seran a base de perfils clavats. Per al desmantellament, caldrà extraure'ls amb mitjans mecànics.

Els perfils metàl·lics que s'obtenen s'apilaran i es carregaran en un camió amb l'ajuda d'un carretó elevador i/o un camió grua perquè, posteriorment, es traslladen a la gestora de residus metàl·lics més pròxima.

Per a dur a terme este projecte, s'utilitzaran un total de 1.099 clavaments separats en les diferents estructures com són 112 estructures grans i 13 estructures xicotetes.

1.3. Desmuntatge de circuits elèctrics

En la instal·lació elèctrica es poden considerar diferents trams:

– Tram d'interconnexió entre mòduls amb cables fixos a l'estructura

– Tram des de les estructures fins a l'estació d'inversió a mitjana tensió amb el cable soterrat en rasa

– Tram des de l'estació d'inversió fins al centre de seccionament soterrat en rasa

Es desconnectarà per tall del cablejat d'interconnexió de mòduls fotovoltaics que ja s'haurà realitzat amb el desmantellament dels mòduls. Els cables es llevaran de l'estructura suport i s'emmagatzemaran en una zona segura per a traslladar-los.

Una vegada realitzat, es desmuntaran els trams soterrats mitjançant l'excavació de les rases, es trauran els cables de l'interior de les rases i s'emmagatzemaran igual que els anteriors. Paral·lelament, es recuperaran les caixes de connexions, els registres, les arquetes i els elements auxiliars de les canalitzacions.

Els conductors s'entregaran a un gestor autoritzat de residus elèctrics i electrònics i el coure es tractarà com correspon a cada residu segons la seua classificació.

Finalment, caldrà restituir les zones afectades del terreny, els buits d'arquetes i les rases de canalitzacions mitjançant reblliment amb terra natural.

Per a dur a terme este projecte, s'estima utilitzar un total de 20.026,88 m separats en els diferents trams, com són 19.831,25 m (tram 1 i 2) i 195,63 m (tram 3).

1.4. Desmuntatge sistema d'inversors i centre de transformació

do, cuyo presupuesto asciende a 278.974,70 € (doscientos diecinueve mil seiscientos ochenta y dos euros y veinticuatro céntimos) y con el alcance siguiente, en atención al informe favorable emitido por el Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje de fecha 9 de noviembre de 2023:

Plan de desmantelamiento

1. Planta fotovoltaica

En el desmontaje del parque fotovoltaico se generarán desechos tales como: material vegetal, material orgánico, madera, cartón y papel, clavos, varillas, tubos metálicos, cobre, plástico, tubos y accesorios de PVC, bolsas plásticas, vidrio, etc.

1.1. Desmontaje de módulos fotovoltaicos

En primer lugar, se procederá a desmontar los módulos fotovoltaicos de las estructuras soporte a las que están anclados mediante por tornillería y pinzas de sujeción en las cuatro esquinas de su marco.

Una vez desmontados, para determinar su destino final, se tendrá en cuenta su estado de funcionamiento ya que normalmente nos encontraremos con módulos fotovoltaicos con una degradación del 20 %, pero que aún continúan produciendo energía. Estos módulos pueden ser almacenados para su reventa en instalaciones rurales o domesticas donde los requerimientos de potencia y pérdidas son menores que en plantas de potencia de generación con venta a red.

En caso de no ser posible su reutilización, serán transportados a la planta de reciclaje autorizada más próxima para la elaboración de nuevos módulos.

Para la realización de este proyecto se utilizarán un total de 6636 módulos.

1.2. Desmontaje de estructura de seguidores

Para el desmantelamiento de las estructuras metálicas, en primer lugar, se desmontará la estructura metálica con los paneles fotovoltaicos y una vez en el suelo se procederá a desarmarla. Los módulos fotovoltaicos serán desconectados, desarmados y se procederá con ellos según se explica en el inciso anterior.

Los materiales desmontados de las estructuras metálicas serán trasladados a un lugar adecuado para su disposición, reutilización o en su caso reciclados.

Las cimentaciones de los seguidores serán a base de perfiles hincados. Para su desmantelamiento será preciso su extracción con medios mecánicos.

Los perfiles metálicos que se obtienen se acopiarán y se cargarán en un camión con la ayuda de una carretilla elevadora y/o un camión grúa para que, posteriormente, sean trasladados a la gestora de residuos metálicos más próxima.

Para la realización de este proyecto se utilizarán un total de 1099 hincas separados en las diferentes estructuras como son 112 estructuras grandes y 13 estructuras pequeñas.

1.3. Desmontaje de circuitos eléctricos

En la instalación eléctrica se puede considerar distintos tramos:

– Tramo de interconexión entre módulos con cables fijos a la estructura

– Tramo desde las estructuras hasta la estación de inversión a media tensión con el cable enterrado en zanja

– Tramo desde la estación de inversión hasta el centro de seccionamiento enterrado en zanja

Se procederá a la desconexión por corte del cableado de interconexión de módulos fotovoltaicos que ya se habrá realizado con el desmantelamiento de los módulos. Los cables se quitarán de la estructura soporte y se almacenarán en zona segura para su traslado.

Una vez realizado, se desmontarán los tramos enterrados mediante la excavación de las zanjas, se sacarán los cables del interior de las zanjas y se almacenarán al igual que los anteriores. Paralelamente, se recuperarán las cajas de conexiones, registros, arquetas y elementos auxiliares de las canalizaciones.

Los conductores se entregarán a un gestor autorizado de residuos eléctricos y electrónicos y el cobre será tratado como corresponde a cada residuo según su clasificación.

Por último, habrá que restituir las zonas afectadas del terreno, huecos de arquetas y zanjas de canalizaciones, mediante relleno con tierra natural.

Para la realización de este proyecto se estima utilizar un total de 20.026,88 m separados en los diferentes tramos como son 19.831,25 m (tramo 1 y 2) y 195,63 m (tramo 3).

1.4. Desmontaje sistema de inversores y centro de transformación



Es desconnectaran els inversors de les caixes de connexions a les quals vagen units. Després s'aïllaran elèctricament els transformadors elèctrics i, juntament amb els inversors, es traslladaran per a utilitzar-los posteriorment i, si no és possible, es portaran a un abocador autoritzat.

Com que els equips són de grans dimensions, serà necessària l'ajuda d'una grua per a apilar-los en el camió.

Per a dur a terme este projecte, s'utilitzarà 1 centre de transformació i 1 sistema d'inversors compost per 16 inversors de 250 kVA.

1.5. Desmuntatge de sistema de vigilància i control

Es desmantellarà l'interior de la caseta de control a on s'allotgen els equips de vigilància i control. També el circuit d'enllumenat exterior. Estos residus s'entregaran al gestor de residus elèctrics i electrònics.

En la caseta a on hi ha la centralització de comptadors també es desmuntarà la caixa precintada amb els equips electrònics de mesurament, caixa de fusibles, interruptor general, etc.

1.6. Eliminació d'infraestructures i fonamentacions

Una vegada retirats tots els equips susceptibles de reutilització i desmuntades les instal·lacions, s'efectuarà la retirada de les casetes, els centres de transformació/seccionament i les loses de fonamentació.

Respecte de les casetes, centres de transformació/seccionament, es desmuntaran la coberta i els tancaments, i posteriorment s'eliminaran els perfils metàl·lics mitjançant el tall d'estos. La losa de formigó es demolirà mitjançant un martell pneumàtic fins que quede reduïda a enderroc.

Els elements metàl·lics es depositaran en plantes de reciclatge i els enderroc generats es traslladaran a la planta de reciclatge d'enderroc i deixalles d'obra.

1.7. Desmuntatge tancament perimetral

El desmuntatge del tancat perimetral es durà a terme mitjançant la retirada de pals i tanques metàl·liques. Els daus de fonamentació a on es munten els pals es demoliran amb martell pneumàtic.

Els residus generats seran només ferris i enderroc de les fonamentacions, que es tractaran de la mateixa manera que els resultants de la resta del desmantellament de la instal·lació.

Per a dur a terme este projecte, s'utilitzaran 1.269,09 m de tancament.

1.8. Eliminació de vials

Serà necessari eliminar els vials no presents en la zona d'actuació en l'estat preoperacional.

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

– Es desbrossarà la vegetació present en els desmuntats i els terraplens.

– Es retiraran les capes de saorra compactada, fins a una cota de 30 cm davall del terreny.

– Es rebliran cunetes i desmuntats i se suavitzarà el terreny afectat deixant l'orografia tan suau i pareguda a l'estat preoperacional com siga possible.

Per a dur a terme este projecte s'utilitzaran 339,06 m amb una amplària de vial de 4 m.

1.9. Línia elèctrica

Es desmantellarà la línia elèctrica subterrània de mitjana tensió, i es recuperarà així la situació preoperacional de les zones ocupades per les instal·lacions, es realitzarà el desmuntatge i la retirada de tots els elements a un abocador autoritzat, la restitució de terrenys i servicis afectats i la restauració i la revegetació de les zones alterades en cas necessari.

Esta línia és exclusiva per al parc, per la qual cosa no caldrà realitzar cap mena d'actuació a més de la desconnexió a realitzar en les posicions de línia corresponent en la subestació d'interconnexió.

El desmantellament de cada una de les instal·lacions abasta els etapes següents:

– Traslats dels elements desmantellats (cablejat, etc.).

– Apilament de materials en llocs autoritzats per a la seua recepció i disposició final.

Es desmuntaran els trams soterrats mitjançant l'excavació de les rases. Després es trauran els cables de l'interior de les rases o els tubs i s'emmagatzemaran en una zona segura per a traslladar-los. Paral·lelament, es recuperaran les caixes de connexions, els registres, les arquetes i els elements auxiliars de les canalitzacions.

Se desconnectarán los inversores de las cajas de conexiones a las que vayan unidos. Después se aislarán eléctricamente los transformadores eléctricos y, junto a los inversores, serán trasladados para su posterior utilización y, si esta no es posible, se llevarán a vertedero autorizado.

Como los equipos son de grandes dimensiones, será necesaria la ayuda de una grúa para acoplarlos en el camión.

Para la realización de este proyecto se utilizará 1 centro de transformación y 1 sistema de inversores compuesta por 16 inversores de 250kVA.

1.5. Desmontaje de sistema de vigilancia y control

Se procederá al desmantelamiento del interior de la caseta de control donde se alojan los equipos de vigilancia y control. Así como también, el circuito de alumbrado exterior. Estos residuos se entregarán al gestor de residuos eléctricos y electrónicos.

En la caseta donde se encuentra la centralización de contadores también se desmontará la caja precintada con los equipos electrónicos de medición, caja de fusibles, interruptor general, etc.

1.6. Eliminación de infraestructuras y cimentaciones

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

Respecto a las casetas, centros de transformación/seccionamiento, se procederá al desmontaje de la cubierta y los cerramientos, posteriormente se eliminarán los perfiles metálicos mediante corte de los mismos. La losa de hormigón será demolida mediante martillo neumático hasta que quede reducida a escombros.

Los elementos metálicos serán depositados en plantas de reciclaje y los escombros generados serán trasladados a la planta de reciclado de escombros y restos de obra.

1.7. Desmontaje cerramiento perimetral

El desmontaje del vallado perimetral se llevará a cabo mediante la retirada los postes y vallas metálicas. Los dados de cimentación donde se montan los postes se demolerán con martillo neumático.

Los residuos generados serán solamente férreos y escombros de las cimentaciones que serán tratados de igual forma que los resultantes del resto del desmantelamiento de la instalación.

Para la realización de este proyecto se utilizarán 1.269,09 m de cerramiento.

1.8. Eliminación de viales

Será necesario eliminar aquellos viales no presentes en la zona de actuación en el estado preoperacional.

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

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

– Se retirarán las capas de zahorra compactada, hasta una cota de 30 cm bajo el terreno.

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

Para la realización de este proyecto se utilizarán 339,06 m con un ancho de vial de 4 m de viales.

1.9. Línea eléctrica

Se desmantelará la línea eléctrica subterránea de media tensión, recuperando la situación preoperacional de las zonas ocupadas por las instalaciones, se realizará el desmontaje y retirada de todos los elementos a vertedero autorizado, la restitución de terrenos y servicios afectados y la restauración y revegetación de las zonas alteradas en caso necesario.

Esta línea es exclusiva para el parque por lo que no habrá que realizar ningún tipo de actuación además de la desconexión a realizar en las posiciones de línea correspondiente en la subestación de Interconexión.

El desmantelamiento de cada una de las instalaciones abarca las siguientes etapas:

– Traslado de los elementos desmantelados (cableado, etc.).

– Acopio de materiales en lugares autorizados para su recepción y disposición final.

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



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

En el desmuntatge de la línia es generaran deixalles com ara: material vegetal, material orgànic, fusta, cartó i paper, claus, varetes, tubs metàl·lics, coure, plàstic, tubs i accessoris de PVC, bosses plàstiques, vidre, etc.

El moviment de terres que es durà a terme serà de poca magnitud, i se centrarà en l'excavació de les rases. La superfície afectada serà de poca magnitud. De la mateixa manera, l'apilament de materials extrets requerirà un espai no molt gran i posteriorment es retiraran a un abocador o es reutilitzaran en determinades accions del projecte que així ho requerisquen.

Els accessos hauran d'estudiar-se en el moment del desmuntatge, pel fet que este no es realitzarà fins a, almenys, 30-35 anys després de la posada en marxa de la planta solar fotovoltaica. S'aprofitarà la xarxa de camins existent en la mesura que siga possible.

Al final de les tasques de desmuntatge, els nous trams a obrir es desmantellaran i es restituiran les condicions prèvies del terreny.

Per a dur a terme este projecte, s'estima utilitzar un total de 6.585,68 m.

1.10. Restauració vegetal i paisatgística

A causa de la zona característica dedicada a la plantació de vinyes a on es troba la planta, es buscarà la restauració de l'activitat de la parcel·la anterior a la planta fotovoltaica i es replantaràn les vinyes.

Es busca així l'homogeneïtat amb la zona que es troba dins dels paisatges de rellevància regional (PRR) i la zona es classifica com a PRR30, Vinyes d'Alacant.

Es compliran les condicions arrellegades per l'informe de l'òrgan competent en medi ambient, en concret, l'informe de referència FV-63/2022, de data 7 de març de 2023, de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental, que estableix que «En el procés de desmantellament de la planta solar es recorda que no haurà de quedar cap element artificial en l'enclavament i que s'haurà de restaurar el sòl afectat de manera que se'n garantisquen els usos posteriors. Per a poder complir este objectiu, l'acció de retirada de terra fèrtil no es considera oportuna, perquè destruiria l'estructura edàfica reduint les capacitats de recuperació del sòl a més d'invertir la seua funció com a embornal de carboni».

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

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

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

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

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

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

En el desmontaje de la línea se generarán desechos tales como: material vegetal, material orgánico, madera, cartón y papel, clavos, varillas, tubos metálicos, cobre, plástico, tubos y accesorios de PVC, bolsas plásticas, vidrio, etc.

El movimiento de tierras que se llevará a cabo será de poca magnitud, centrándose en la excavación de las zanjas. La superficie afectada por los será de pequeña magnitud. De la misma forma, el acopio de materiales extraídos requerirá un espacio no demasiado grande y posteriormente serán retirados a vertedero o reutilizados en determinadas acciones del proyecto que así lo requieran.

Los accesos deberán estudiarse en el momento del desmontaje, debido a que este no se realizará hasta, al menos, 30-35 años después de la puesta en marcha de la Planta Solar Fotovoltaica. Se aprovechará la red de caminos existente, aprovechando, en la medida de lo posible.

Al término de las tareas de desmontaje, los nuevos tramos a abrir serán desmantelados y se restituirán las condiciones previas del terreno.

Para la realización de este proyecto se estima utilizar un total de 6.585,68 m.

1.10. Restauración vegetal y paisajística

Debido a la zona característica dedicada a la plantación de vides en la que se encuentra la planta, se buscará la restauración de la actividad de la parcela anterior a la planta fotovoltaica procediendo a la replantación de vides.

Buscando así la homogeneidad con la zona que se encuentra dentro de los Paisajes de Relevancia Regional (PRR) siendo clasificada la zona como PRR30. Viñedos de Alicante.

Se cumplirán las condiciones recogidas por el informe del órgano competente en medio ambiente, en concreto, el informe de referencia FV-63/2022 de fecha 7 de marzo de 2023 de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental, que establece que «En el proceso de desmantelamiento de la planta solar se recuerda que no deberá quedar ningún elemento artificial en el enclave y que se deberá restaurar el suelo afectado de tal manera que se garanticen sus usos posteriores. Para poder cumplir con este objetivo, la acción de retirada de tierra fértil no se considera oportuna, pues destruiría la estructura edáfica reduciendo las capacidades de recuperación del suelo además de invertir su función como sumidero de carbono».

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

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

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

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

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

– La notificación/comunicación de la presente resolución a la persona titular y a todas las administraciones públicas u organismos y empresas de 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 incorporació de los datos territoriales, urbanís-



mediambientals i energètiques més representatives de la instal·lació a la cartografia pública de la Comunitat Valenciana.

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

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

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

Alacant, 29 de maig de 2024.– La cap del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant: Rosa Maria Aragonés Pomares.

ticos, medioambientales y energéticos más representativos de la instalación a la cartografía pública de la Comunitat Valenciana.

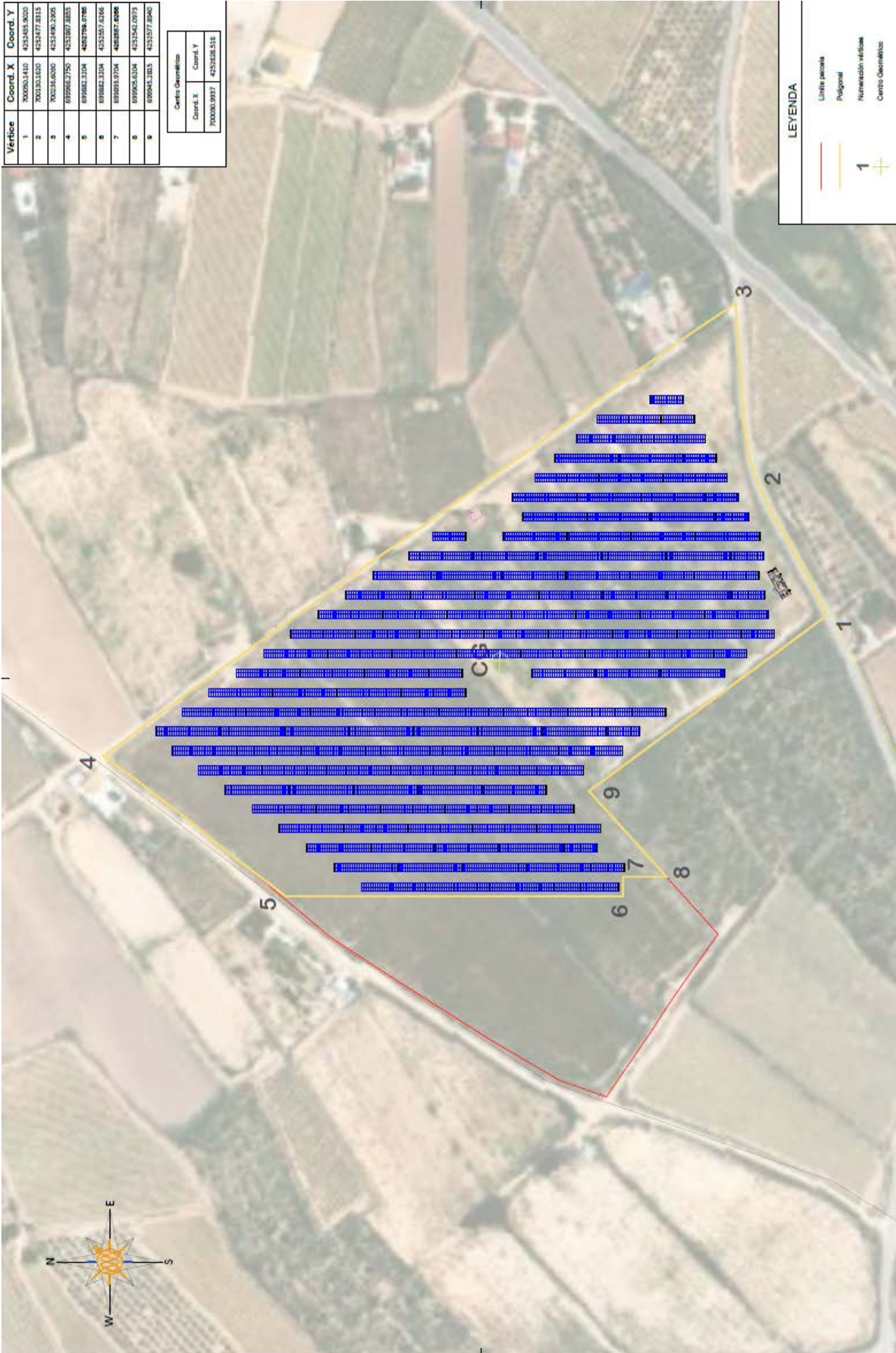
De conformidad con el segundo párrafo del artículo 53.6 de Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico, y el artículo 6.4 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, del Consell de la Generalitat por el que se establecen los procedimientos de autorización de instalaciones de producción, transporte 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 régimen jurídico de las administraciones públicas y del procedimiento administrativo común.

Alicante, 29 de mayo de 2024.– La jefa del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante: Rosa Maria Aragonés Pomares.

ANNEX I / ANEXO I



ANNEX II / ANEXO II

