

Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme

RESOLUCIÓ de 22 de setembre de 2023, de la Direcció General d'Energia i Mines, per la qual s'atorga a Mambar Renovables, SLU, l'autorització administrativa prèvia i l'autorització administrativa de construcció per a una central de producció d'energia elèctrica de tecnologia fotovoltaica denominada PF Mambar, d'una potència instal·lada de 36,75 MW, que se situarà a Ayora, inclosa la seua infraestructura d'evacuació d'ús exclusiu, composta per 24 centres de transformació interiors a esta i tres línies subterrànies de 30 kV que els connecta entre si amb la subestació transformadora de 30/132 kV, denominada SE04-GR El Àguila (expedient ATREGI/2020/28/46). [2023/12835]

Mambar Renovables, SLU, va presentar una instància davant del registre telemàtic de la Generalitat Valenciana el 27 de març de 2020, amb núm. de registre GVRTE/2020/398652, en la qual sol·licita l'autorització administrativa prèvia i l'autorització administrativa de construcció d'una central fotovoltaica, denominada PF Mambar, i de la seua infraestructura d'evacuació d'ús exclusiu fins a la subestació transformadora de 30/132 kV, denominada SE04-GR El Àguila, així com l'avaluació d'impacte ambiental ordinària del projecte. Esta sol·licitud ha sigut tramitada pel Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines de València (d'ara en avant, STIEMV) en l'expedient ATREGI/2020/28/46.

La resta de la infraestructura d'evacuació de l'energia generada per la instal·lació fins a la xarxa de transport queda fora de l'objecte d'esta resolució.

Es fa constar el pagament de la taxa corresponent al pressupost del projecte inicial, així com la taxa addicional, a causa de l'augment del pressupost de la instal·lació que finalment s'ha sotmés a autorització.

Esta sol·licitud va ser admesa a tràmit per la Resolució de 21 de desembre de 2020, de la llavors Direcció General d'Indústria, Energia i Mines, per la qual s'acorda admetre a tràmit la sol·licitud d'autorització administrativa prèvia per a la instal·lació de producció d'energia elèctrica de 43,4 MW_p de potència instal·lada (segons la definició vigent aleshores), promoguda per Mambar Renovables, SLU, que se situarà al municipi d'Ayora, en les parcel·les amb referència 46044A05700005, 46044A05700003 i 46044A05700002, província de València (expedient ATREGI/2020/28/46), únicament als efectes del que està estipulat en l'article 1.1 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.

No obstant això, s'ha detectat un error en les referències cadastrals de les parcel·les indicades en els formularis de la sol·licitud, així com en algunes parts de la memòria del projecte, que van ser de la mateixa manera traslladades en la resolució d'admissió a tràmit d'esta, ja que s'indica que la instal·lació se situa en les parcel·les amb referència 46044A05700005, 46044A05700003 i 46044A05700002, tot i que en els plànols del projecte presentat es veu clarament que la instal·lació (grups generadors) està situada en les parcel·les 46044A05700005, 46044A05700003 i 46044A05600007.

Informació pública

La sol·licitud d'autorització administrativa i autorització de construcció de la instal·lació, juntament amb el projecte d'execució i l'estudi d'impacte ambiental, han sigut objecte d'informació pública durant el termini de trenta (30) dies en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* del 17 de maig de 2021, als efectes previstos en l'article 9 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, 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 Valenciana, en l'article 36 de la Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental, en els articles 20 i 31 del Decret 162/1990, de 15 d'octubre, pel qual s'aprova el Reglament per a l'execució de la Llei 2/1989, de 3 de març, d'impacte ambiental, i en el Decret 32/2006, de 10 de març, pel qual es modifica el Decret 162/1990.

Així mateix, s'ha posat la documentació a la disposició del públic en general en la seua electrònica de la Generalitat, en el lloc d'internet

Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo

RESOLUCIÓN de 22 de septiembre de 2023, de la Dirección General de Energía y Minas, por la que se otorga a Mambar Renovables, SLU, autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción para una central de producción de energía eléctrica de tecnología fotovoltaica denominada PF Mambar de una potencia instalada de 36,75 MW, a ubicar en Ayora, incluida su infraestructura de evacuación de uso exclusivo, compuesta por 24 centros de transformación interiores a la misma y tres líneas subterráneas de 30 kV que los conecta entre sí y con la subestación transformadora de 30/132 kV, denominada SE04-GR El Àguila (expediente ATREGI/2020/28/46). [2023/12835]

Mambar Renovables, SLU, presentó instancia ante el registro telemático de la Generalitat Valenciana el 27 de marzo de 2020, con núm. de registro GVRTE/2020/398652, en la que solicita autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción de una central fotovoltaica, denominada PF Mambar, y de su infraestructura de evacuación de uso exclusivo hasta la subestación transformadora de 30/132 kV, denominada SE04-GR El Àguila, así como la evaluación de impacto ambiental ordinaria del proyecto. Dicha solicitud ha sido tramitada por el Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Valencia (en adelante STIEMV) en el expediente ATREGI/2020/28/46.

El resto de la infraestructura de evacuación de la energía generada por la instalación hasta la red de transporte queda fuera del objeto de la presente resolución.

Consta el pago de la tasa correspondiente al presupuesto del proyecto inicial, así como tasa adicional, debido al aumento de presupuesto de la instalación que finalmente se ha sometido a autorización.

Esta solicitud fue admitida a trámite, por la Resolución de 21 de diciembre de 2020, de la entonces Dirección General de Industria, Energía y Minas, por la que se acuerda admitir a trámite la solicitud de autorización administrativa previa para la instalación de producción de energía eléctrica de 43,4 MW_p de potencia instalada (según definición vigente en ese momento) promovida por Mambar Renovables, SLU, a ubicar en el municipio de Ayora en las parcelas con referencia 46044A05700005, 46044A05700003 y 46044A05700002, provincia de Valencia (expediente ATREGI/2020/28/46) a los solos efectos de lo estipulado en el artículo 1.1 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.

Sin embargo, se ha detectado un error en las referencias catastrales de las parcelas indicadas en los formularios de la solicitud así como en algunas partes de la memoria del proyecto, que fueron asimismo trasladadas en la resolución de admisión a trámite de la misma, ya que se indica que la instalación se ubica en las parcelas con referencia 46044A05700005, 46044A05700003 y 46044A05700002, cuando en los planos del proyecto presentado se ve claramente que la instalación (grupos generadores) se encuentra ubicada en las parcelas 46044A05700005, 46044A05700003 y 46044A05600007.

Información pública

La solicitud de autorización administrativa y autorización de construcción de la instalación, junto al proyecto de ejecución y el estudio de impacto ambiental han sido objeto de información pública durante el plazo de treinta (30) días en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* del 17 de mayo de 2021, a los efectos previstos en el artículo 9 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, 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 Valenciana, en el artículo 36 de la Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental, en los artículos 20 y 31 del Decreto 162/1990, de 15 de octubre, por el que se aprueba el Reglamento para la ejecución de la Ley 2/1989, de 3 de marzo, de impacto ambiental, y en el Decreto 32/2006, de 10 de marzo, por el que se modifica el Decreto 162/1990.

Asimismo, se ha puesto la documentación a disposición del público en general en la sede electrónica de la Generalitat, en el sitio de inter-



<https://cindi.gva.es/va/web/energia/valencia>, en valencià, i <https://cindi.gva.es/es/web/energia/valencia>, en castellà.

La documentació aportada, i que va ser sotmesa a informació pública, és la següent:

– Projecte d'execució de la planta solar fotovoltaica Mambar, de 43,4 MW_p, amb visat núm. VA03769/20 del col·legi oficial corresponent.

– Annex al projecte, en el qual s'aporta informació complementària a este, en resposta al requeriment de documentació de data 26 d'agost de 2020 per part de l'STIEMV.

– Estudi d'impacte ambiental de la planta solar PF Mambar, de 43,4 kW_p, localitzada a Ayora (València), amb els annexos següents:

- Annex núm. 1. Estudi d'integració paisatgística
- Annex núm. 2. Estudi d'inundabilitat
- Annex núm. 3. Arqueologia
- Annex núm. 4. Estudi d'avifauna
- Annex núm. 5. Estudi de sinergies
- Annex núm. 6. Estudi d'afecció a la Xarxa Natura 2000
- Annex núm. 7. Document de síntesi

Al·legacions

D'acord amb la documentació que obra en l'expedient, el 26 d'abril de 2021 es van presentar al·legacions per part de l'Associació Naturalista d'Ayora i la Vall (ANAV), que, en resum, són les següents:

1. Falta de planificació en el desenvolupament del sector de la producció d'energia fotovoltaica, així mateix, que el pla especial d'ordenació d'infraestructures de generació d'energies renovables que s'està tramitant als municipis d'Ayora, Zarra i Jarafuel no està aprovat encara, per la qual cosa se sol·licita que es paralitze la tramitació de l'autorització fins que no estiga aprovat. Excessiva concentració de sol·licituds de projectes fotovoltaics en la mateixa zona, on ja hi ha diverses instal·lacions, entre estes, la central nuclear de Cofrentes i els parcs eòlics, amb afeccions en el territori i als valors mediambientals, culturals i paisatgístics que no garantixen el caràcter rural de l'entorn, etc.

2. També s'al·lega que les quatre instal·lacions que compartixen evacuació (FV El Àguila, FV Chambó, FV Mambar i FV Eiden) estan a la mateixa zona i, per tant, han de tractar-se i tramitar-se com una unitat. S'al·lega que no ha de dur-se a terme l'avaluació ambiental d'un projecte de manera independent de la resta del territori de la comarca, i d'esta manera s'indica la mateixa al·legació respecte a l'estudi d'avifauna.

3. Els quatre projectes esmentats es troben dins del que l'Estratègia territorial de la Comunitat Valenciana identifica com a paisatge de rellevància regional 17, Secans i serres de l'entorn de Carcelén i Alpera, dins del grup dels paisatges associats al corredor del Xúquer (grup 6), que es referix a l'article 8.3.e del Decret llei 14/2020 (evitar, amb caràcter general, l'ocupació de sòl no urbanitzable protegit o afectat per figures de protecció mediambiental, així com els espais d'alt valor natural, amb independència del grau de protecció legal d'estos) i els objectius de l'Estratègia territorial de la Comunitat Valenciana.

4. S'al·lega la possibilitat d'alternatives en altres ubicacions en envolupants d'edificacions.

5. S'al·lega que l'examen d'alternatives en l'estudi d'impacte ambiental manca de l'estudi d'alternatives.

6. Es presenten al·legacions mediambientals, principalment per temes d'avifauna, vies pecuàries i ocupació de terreny forestal, així com de forest d'utilitat pública Talaies per part de la línia d'evacuació.

7. Es demana que s'aprofiten les línies existents d'evacuació dels parcs eòlics.

8. S'al·lega poca generació d'ocupació en comparació amb les activitats agrícoles.

Posteriorment, en data de 7 de juliol de 2021, es presenten al·legacions en què s'indica que les quatre plantes són fruit d'una tramitació fragmentada en 4 projectes de menys de 50 MW, per a tramitar-los en seu autònoma, la qual cosa implica, a més, que l'avaluació d'impacte ambiental dels projectes es faça també de manera fragmentada, encara que el més adient haguera sigut fer una avaluació conjunta sobre els impactes acumulatius i sinèrgics, així com que la competència fora de l'Administració general de l'Estat (AGE). S'al·lega que, en el cas que es fragmente, fins i tot podria implicar la tramitació de l'avaluació ambiental simplificada. En l'escrit s'indica erròniament que les quatre

net <https://cindi.gva.es/es/web/energia/valencia>, en castellano y <https://cindi.gva.es/va/web/energia/valencia>, en valenciano.

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

– Proyecto de ejecución planta solar fotovoltaica Mambar de 43,4 MWp. Visado núm. VA03769/20 del correspondiente colegio oficial.

– Anexo al proyecto, en el que se aporta información complementaria al mismo, en respuesta al requerimiento de documentación de fecha 26 de agosto de 2020 por parte del STIEMV.

– Estudio de impacto ambiental, de la planta solar PF Mambar de 43,4 kWp localizado Ayora (Valencia), con los siguientes Anexos:

- Anexo n.º 1. Estudio de integración paisajística
- Anexo n.º 2. Estudio de inundabilidad
- Anexo n.º 3. Arqueología
- Anexo n.º 4. Estudio de avifauna
- Anexo n.º 5. Estudio de sinergias
- Anexo n.º 6. Estudio de afección a la Red Natura 2000
- Anexo n.º 7. Documento de síntesis

Alegaciones

De acuerdo con la documentación que obra en el expediente, el 26 de abril de 2021 han sido presentadas alegaciones por parte de la Asociación Naturalista de Ayora y La Valle (ANAV) que en resumen son las siguientes:

1. Falta de planificación en el desarrollo del sector de la producción de energía fotovoltaica, asimismo, que el plan especial de ordenación de infraestructuras de generación de energías renovables que se está tramitando en los municipios de Ayora, Zarra y Jarafuel no está aprobado todavía por lo que solicita se paralice la tramitación de la autorización hasta que no esté aprobado. Excesiva concentración de solicitudes de proyectos fotovoltaicos en la misma zona en la que ya existen varias instalaciones, entre ellas Central Nuclear de Cofrentes y parques eólicos, afecciones en el territorio, a los valores medioambientales, culturales, paisajísticos, no garantizan el carácter rural del entorno, etc.

2. También alegan que las cuatro instalaciones que comparten evacuación (FV El Àguila, FV Chambó, FV Mambar y FV EIDEN) están en la misma zona y por lo tanto deben tratarse y tramitarse como una unidad. Alega que no debe realizarse la evaluación ambiental de un proyecto de forma independiente del resto del territorio de la comarca, asimismo se indica la misma alegación respecto al estudio de avifauna.

3. Los cuatro proyectos mencionados se encuentran dentro de lo que la estrategia territorial de la Comunitat Valenciana identifica como paisaje de relevancia regional 17 Secanos y Sierras del entorno de Carcelén y Alpera dentro del grupo de los paisajes asociados al Corredor del Júcar (grupo 6), refiriéndose al artículo 8.3.e del Decreto ley 14/2020 (evitar, con carácter general, la ocupación de suelo no urbanizable protegido o afectado por figuras de protección medioambiental, así como los espacios de elevado valor natural con independencia de su grado de protección legal) y los objetivos de la estrategia territorial de la Comunitat Valenciana.

4. Alega posibilidad de alternativas en otras ubicaciones en envolventes de edificaciones.

5. Alega que el examen de alternativas en el estudio de impacto ambiental adolece del estudio de alternativas.

6. Presenta alegaciones medioambientales, principalmente por temas de avifauna, vías pecuarias, ocupación de terreno forestal, así como de monte de utilidad pública Atalayas por parte de la línea de evacuación.

7. Pide que se aprovechen líneas existentes de evacuación de los parques eólicos.

8. Poca generación de empleo en comparación con actividades agrícolas.

Posteriormente, en fecha 7 de julio de 2021 presenta alegaciones indicando que las cuatro plantas son fruto de una tramitación fragmentada en 4 proyectos de menos de 50 MW para su tramitación en sede autonómica, lo que conlleva también que la evaluación de impacto ambiental de los proyectos se haga también de forma fragmentada, cuando lo adecuado hubiera sido realizar una evaluación conjunta evaluando los impactos acumulativos y sinérgicos, así como que la competencia sería de la Administración General del Estado (AGE). Alega que al fragmentarse incluso puede conllevar la tramitación de evaluación ambiental simplificada. En el escrito indica erróneamente que las cuatro plantas



plantas són promogudes per Eiden Renovables, SLU, tot i que no és així. Se sol·licita la suspensió dels procediments administratius, així com la inhibició de l'òrgan autonòmic a favor de l'AGE.

Una vegada remesos els dos escrits d'al·legacions a l'empresa promotora, esta respon en els termes següents:

1. La planificació elèctrica és competència de l'AGE. Respecte al Pla especial, que abasta parcialment o totalment els municipis d'Ayora, Zarra i Jarafuel, este ha rebut resolucions favorables condicionades, les quals s'han esmentat en la versió definitiva del Pla especial, que es troba en l'última fase de tramitació, i que va ser motivat per la idea de concentrar en un mateix punt del territori actuacions similars que pogueren beneficiar-se d'efectes sinèrgics positius, com els de compartir infraestructures d'evacuació, ja que les que ja hi ha a la zona no presenten la capacitat de donar servei als projectes que s'emplanten en l'àmbit del Pla especial. Dins de l'àmbit del Pla especial no hi ha sòls degradats per explotacions mineres o abocadors, ni s'empren sòls no urbanitzables protegits. Els espais d'alt valor natural o cultural s'han descartat.

2. Les quatre instal·lacions que compartiran l'evacuació estan separades físicament. Cal recordar també que els titulars d'estes són diferents. D'estes plantes es va elaborar un document, l'Estudi de sinèrgies, amb la finalitat de desenvolupar les accions conjuntes entre les diferents instal·lacions i assenyalar l'associació entre si. Per tant, l'efecte dels parcs solars s'ha avaluat en conjunt i no pot considerar-se que s'ha fragmentat el projecte amb l'objectiu d'obtenir un avantatge en el procés d'avaluació ambiental, el procediment de la qual ha sigut el d'avaluació ordinària i no simplificada. Este estudi recull els projectes dels quals hi havia constància en data d'elaboració dels estudis d'impacte ambiental. L'Estudi d'impacte ambiental d'FV Cofrentes I es va publicar el 14 de desembre de 2020, posteriorment a la presentació de les sol·licituds de les instal·lacions que comprén l'Estudi de sinèrgies, la qual cosa va impedir que s'hi reflectira esta instal·lació.

3. Respecte a les al·legacions per temes paisatgístics, la promotora indica que, d'acord amb les instruccions del PRR17:

- No s'afecten fites paisatgístiques com el pic de la Palomera, La Hunde ni Montemayor.
- No s'afecten peus de mont ni vessants de la Palomera, Sierra del Mugeró o Montemayor.
- Es respecta l'estructura parcel·l·lària i la infraestructura verda de la Vega.

D'altra banda, de les jornades de participació pública dutes a terme als municipis d'Ayora, Zarra i Jarafuel, les dues unitats de paisatge que engloben esta vall (la Vega nord i la Vega sud) van obtenir una valoració mitjana.

Finalment, recalca que l'ocupació d'estes àrees no n'implica la destrucció, ja que la tecnologia emprada permet el desmantellament eficaç de les instal·lacions i la restitució dels terrenys al seu estat original. Per este motiu no es pot parlar en termes de destrucció.

4. La puntualització de l'al·legador sobre la utilització de cobertes preexistents es fa inviable, ja que la suma de les instal·lacions potencials que es podrien dur a terme amb esta via no produiria la potència que ofereix el projecte.

5. Respecte a l'anàlisi de les alternatives, es respon que:

Les alternatives d'emplaçament es desenvolupen dins de la zona 2 del Pla especial, dins del qual es desenvolupen els projectes. En l'apartat d'anàlisi d'alternatives s'explica que ... tota la superfície ... que siga ambientalment apta, és a dir, que no tinga efectes significatius sobre el medi ambient per no estar afectada per espais naturals, riscos, etc. Esta alternativa seria el negatiu de la Infraestructura Verda. Per la qual cosa es valora tot el valor ambiental que presenta la cartografia en l'IDEV: reserves de fauna, espais de la Xarxa Natura 2000, dominis públics hidràulics, terreny forestal...

6. Es presenta resposta a les al·legacions de tipus mediambiental i d'avifauna. Es fa menció, també, als estudis annexos al Pla especial, i en alguns casos remet al que disposen els organismes competents o el que estipula la normativa, en concret, respecte a les vies pecuàries. Respecte al terreny forestal, s'indica que els grups generadors no es troben situats en este, que només ho estan les línies d'evacuació i part de la subestació, però que gran part del tram en zona forestal aprofita un tallec ja executat i, respecte a la subestació, s'han establert mesures compensatòries. També es justifica la no ocupació de forest pública.

son promovidas por EIDEN RENOVABLES, SLU, cuando no es así. Solicita la suspensión de los procedimientos administrativos, así como la inhibición del órgano autonómico a favor de la AGE.

Remitidos ambos escritos de alegaciones a la empresa promotora, esta responde en los siguientes términos:

1. La planificación eléctrica es competencia de la AGE. Respecto al plan especial, que abarca parte o totalmente los municipios de Ayora, Zarra y Jarafuel, este ha ido recibiendo resoluciones favorables condicionadas de las que se ha hecho eco en la Versión Definitiva del plan especial que se encuentra en la última fase de tramitación, y que fue motivado por la idea de concentrar en un mismo punto del territorio actuaciones similares que pudieran beneficiarse de efectos sinérgicos positivos, como los de compartir infraestructuras de evacuación, ya que las ya existentes en la zona no presentan la capacidad de dar servicio a los proyectos que se emplazan en el ámbito del plan especial. Dentro del ámbito del plan especial no existen suelos degradados por explotaciones mineras o vertederos ni se emplean suelos no urbanizables protegidos. Los espacios con alto valor natural o cultural se han descartado.

2. Las cuatro instalaciones que compartirán la evacuación están separadas físicamente. Cabe recordar también que sus titulares son diferentes. De estas plantas se elaboró un documento, estudio de sinèrgies, con el fin de desarrollar las acciones conjuntas entre las diferentes instalaciones, y señalar su asociación. Por tanto, el efecto de los parques solares ha sido evaluado en conjunto y no puede considerarse que se ha fragmentado el proyecto a efectos de obtener una ventaja en el proceso de evaluación ambiental, cuyo procedimiento ha sido el de evaluación ordinaria y no simplificada. Dicho estudio recoge los proyectos de los que se tenía constancia a fecha de elaboración de los estudios de impacto ambiental. El estudio de impacto ambiental de FV Cofrentes I se publicó el 14 de diciembre de 2020, posteriormente a la presentación de las solicitudes de las instalaciones que comprende el estudio de sinèrgies, lo que impidió que reflejara esta instalación.

3. Respecto a las alegaciones por temas paisajísticos, la promotora indica que, acorde a las instrucciones del PRR17:

- No se afecta a hitos paisajísticos como Pico de la Palomera, La Hunde ni Montemayor.
- No se afectan a pies de monte ni laderas de La Palomera, Sierra del Mugeró o Montemayor.
- Se respeta la estructura parcelaria y la infraestructura verda de La Vega.

Por otra parte, de las jornadas de participación pública realizadas en los municipios de Ayora, Zarra y Jarafuel, las dos unidades de paisaje que engloban este valle (La Vega Norte y La Vega Sur) obtuvieron una valoración media.

Por último, recalca que la ocupación de estas áreas no implica su destrucción ya que, la tecnología empleada permite el desmantelamiento eficaz de las instalaciones y la restitución de los terrenos a su estado original. Por lo que no se puede hablar en términos de destrucción.

4. La puntualización del alegante sobre la utilización de cubiertas preexistentes se hace inviable ya que la suma de las instalaciones potenciales que se podrían llevar a cabo con esta vía no produciría la potencia que ofrece el proyecto.

5. Respecto al análisis de las alternativas, se responde que:

«Las alternativas de emplazamiento se desarrollan dentro de la zona 2 del plan especial dentro del cual se desarrollan los proyectos. En el apartado de análisis de alternativas se explica que ...toda la superficie ... que sea ambientalmente apta, es decir que no tenga efectos significativos sobre el medio ambiente por no estar afectado por espacios naturales, riesgos, etc. Esta alternativa, sería el negativo de la Infraestructura Verde. Por lo que se valora todo valor ambiental que presenta cartografía en el IDEV: reservas de fauna, espacios de la Red Natura 2000, Dominios Públicos Hidráulicos, Terreno Forestal...»

6. Presenta respuesta a las alegaciones de tipo medioambiental y de avifauna. Hace menció también a los estudios anexos al plan especial, y en algunos casos remite a lo que dispongan los organismos competentes o lo estipulado por la normativa, en concreto, respecto a vías pecuarias. Respecto al terreno forestal indica que los grupos generadores no se hallan ubicados en este, solamente las líneas de evacuación y parte de la subestación, pero gran parte del tramo en zona forestal aprovecha un cortafuegos ya ejecutado y respecto a la subestación se han establecido medidas compensatorias. También justifica la no ocupación de monte público.



7. Es justifica la impossibilitat d'aprofitar les línies existents, a causa de la falta de capacitat i pel fet que, en cas d'haver-n'hi, requeririen noves línies elèctriques aèries per la distància a les plantes fotovoltaïques.

8. Respecte a la poca generació d'ocupació d'estes instal·lacions, s'al·lega que les activitats agrícoles i ramaderes estan experimentant una disminució d'ocupació deguda a la situació políticoeconòmica i de l'absència de relleu generacional.

També s'han presentat al·legacions per la mercantil Iberenova Promociones, SA (d'ara en avant, també Iberenova), en data 28 de juny de 2021, com a promotora d'una planta de producció d'energia elèctrica de tecnologia fotovoltaïca de 200 MW, denominada FV Cofrentes I (FV Cofrentes), les sol·licituds d'autorització administrativa prèvia, autorització administrativa de construcció, declaració d'utilitat pública i declaració d'impacte ambiental ordinària de la qual es van sotmetre a tràmit d'informació pública en el BOE de data 14 desembre de 2020, en què indica que no s'ha tingut en compte les sinergies del projecte de Cofrentes I en l'estudi d'impacte ambiental.

Remesa l'al·legació a l'empresa promotora, esta indica que farà el que determine l'òrgan ambiental.

Condicionats

D'acord amb el procediment reglamentàriament establert, per tal que presentaren la seua conformitat o oposició a l'autorització sol·licitada i emeteren, si és el cas, els oportuns condicionats tècnics al projecte tècnic de la instal·lació, es va remetre la separata del projecte de la instal·lació solar fotovoltaïca i la infraestructura d'evacuació fins a la subestació transformadora SE04-GR El Àguila, referida a la corresponent part de la instal·lació, als següents organismes, administracions i empreses de servei públic o d'interés general que tinguen béns o drets a càrrec seu que pogueren estar afectats per esta, amb el resultat que, en síntesi, es detalla:

1. Red Eléctrica de España, SAU. El 20 d'abril de 2021, remet un escrit en què indica que no presenta oposició al projecte exposat pel fet de no haver-hi afeccions a instal·lacions de la seua propietat.

2. Confederación Hidrogràfica del Xúquer (CHX). Mitjançant un informe de 26 de març de 2021 (amb comunicació aclaridora de 08.11.2021), indica que, davant de la possible afecció de la instal·lació a domini públic hidràulic o a la seua zona de policia, és preceptiu obtindre prèviament l'autorització de la Confederación Hidrogràfica. El promotor, mitjançant respostes de data 25 d'octubre i 10 de desembre de 2021, presta la seua conformitat al comunicat en els escrits de la CHX.

3. Diputació Provincial de València. Àrea d'infraestructures. Mitjançant un informe de 31 de març de 2021, esta informa que no troba cap inconvenient perquè es procedisca a l'aprovació del projecte, pel fet de no tindre afectades carreteres de la seua titularitat.

4. Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental. Mitjançant un informe de 12 d'abril de 2022, detalla les possibles afeccions de la planta solar i la infraestructura d'evacuació compartida en el seu àmbit de competència. Una vegada remès l'informe al promotor, este respon indicant que complirà les condicions recollides en l'informe. Mitjançant un escrit de 16 de juny de 2022, esta direcció general manifesta que està d'acord amb les mesures correctores i preventives que proposa/assumix la part sol·licitant i amb la informació addicional aportada.

5. Servei de Prevenció d'Incendis Forestals – Direcció General de Prevenció d'Incendis Forestals. El 23 de juliol de 2021, este emet un informe sobre compatibilitat d'usos, incidències i efectes previsibles en matèria de prevenció d'incendis forestals. En resposta, l'empresa promotora presenta un escrit de data 27 d'octubre de 2021, en el qual presta conformitat del comunicat i es compromet a complir tot el condicionat que s'hi exposa.

6. Servei Territorial d'Obres Públiques de València. El 22 de juny de 2021, este emet un informe en el qual indica que no hi ha inconvenient a la implantació de les obres sol·licitades, encara que es fa constar que les afeccions a la carretera CV-438 no estan prou documentades. Mitjançant un escrit de 22 d'octubre de 2021, Mambar Renovables, SLU, presta conformitat del comunicat en este mateix i, alhora, es compromet a complir tot el condicionat que s'hi exposa.

7. Servei de Planificació de la Direcció General d'Obres Públiques, Transports i Mobilitat Sostenible. Després de sengles informes desfavorables, el 17 de febrer de 2022 emet un informe favorable en relació amb l'afecció sobre infraestructures de competència autonòmica.

7. Justifica la imposibilidad de aprovechar las líneas existentes, debido a la falta de capacidad y a que, en caso de haberla, requerirían nuevos tendidos eléctricos aéreos por la distancia a las plantas fotovoltaicas.

8. Con respecto a la poca generación de empleo de estas instalaciones, se alega que las actividades agrícolas y ganaderas están experimentando una disminución de empleo debido a la situación político-económica y de la ausencia de relevo generacional.

También han sido presentadas alegaciones por la mercantil Iberenova Promociones, SA (en adelante también IBERENOVA), en fecha 28 de junio de 2021, como promotora de una planta de producción de energía eléctrica de tecnología fotovoltaica de 200 MW, denominada FV Cofrentes I (FV Cofrentes), cuyas solicitudes de autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción, declaración de utilidad pública y declaración de impacto ambiental ordinaria se sometieron a trámite de información pública en el BOE de fecha 14 diciembre de 2020, en las que indica que no se ha tenido en cuenta las sinergias del proyecto de Cofrentes I en el estudio de impacto ambiental.

Remitida la alegación a la empresa promotora, esta indica que se estará a lo que determine el órgano ambiental.

Condicionados

Conforme al procedimiento reglamentariamente establecido, al objeto de que presentaran su conformidad u oposición a la autorización solicitada y emitieran, si procedía, los oportunos condicionados técnicos al proyecto técnico de la instalación, se remitió separata del proyecto de la instalación solar fotovoltaica y la infraestructura de evacuación hasta la subestación transformadora SE04-GR El Àguila, referida a la correspondiente parte de la instalación, a las siguientes administraciones, organismos y empresas de servicio público o de interés general, cuyos bienes o derechos a su cargo, pudieran ser afectados por la misma, con el resultado que, en síntesis, se detalla:

1. Red Eléctrica de España, SAU. El 20 de abril de 2021 remite escrito indicando que no presenta oposición al proyecto expuesto, al no existir afecciones a instalaciones de su propiedad.

2. Confederación Hidrogràfica del Júcar (CHJ). Mediante informe de 26 de marzo de 2021 (con comunicación aclaratoria de 08.11.2021) indica que, ante la posible afección de la instalación a dominio público hidràulico o a su zona de policia, es preceptivo obtener previamente la autorización de esa Confederación Hidrogràfica. El promotor mediante respuestas de fecha 25 de octubre y 10 de diciembre de 2021 presta su conformidad a lo comunicado en los escritos de la CHJ.

3. Diputación provincial de Valencia. Área de Infraestructuras. Mediante informe de 31 de marzo de 2021 informa que no encuentra inconveniente alguno en que se proceda a la aprobación del proyecto, al no verse afectadas carreteras de su titularidad.

4. Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental. Mediante informe de 12 de abril de 2022, se detallan las posibles afecciones de la planta solar e infraestructura evacuación compartida, en su ámbito de competencia. Remitido el informe al promotor, este responde indicando que cumplirá las condiciones recogidas en el informe. Mediante escrito de 16 de junio de 2022, dicha dirección general manifiesta que está de acuerdo con las medidas correctoras y preventivas que propone/assume la parte solicitante y con la información adicional aportada.

5. Servicio de Prevención de Incendios Forestales – Dirección General de Prevención de Incendios Forestales: el 23 de julio de 2021 emite informe sobre compatibilidad de usos, incidencias y efectos previsibles en materia de prevención de incendios forestales. En respuesta al mismo, la empresa promotora presenta escrito, de fecha 27 de octubre de 2021, en el que presta conformidad de lo comunicado y se compromete a cumplir todo el condicionado expuesto en él.

6. Servicio Territorial de Obras Públicas de Valencia. El 22 de junio de 2021 emite informe en el que indica que no existe inconveniente a la implantación de las obras solicitadas, aunque se hace constar que las afecciones a la carretera CV-438 no están suficientemente documentadas. Mediante escrito de 22 de octubre de 2021, Mambar Renovables, SLU, presta conformidad de lo comunicado en el mismo y, así mismo, se compromete a cumplir todo el condicionado expuesto en dicho informe.

7. Servicio de Planificación de la Dirección General de Obras Públicas, Transportes y Movilidad Sostenible. Tras sendos informes desfavorables, el 17 de febrero de 2022 emite informe favorable en relación con la afección sobre infraestructuras de competencia autonómica.



No s'ha rebut contestació dels organismes següents: Ajuntament d'Ayora, SAU, Subdelegació del Govern a la Comunitat Valenciana – Àrea d'Indústria i Energia, Subdelegació del Govern a València – Àrea Funcional de Foment, Servei Territorial d'Agricultura i Subdirecció General d'Emergències. Agència de Seguretat i Resposta a les Emergències, i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, Comunitat de Regants de les Aigües de Fuente Redonda i Societat Espanyola d'Ornitologia (SEO/BirdLife). Transcorregut el termini sense que conste resposta, s'entén que no hi ha cap objecció a les autoritzacions.

Avaluació ambiental

Les instal·lacions compten amb la declaració d'impacte ambiental atorgada mitjançant la Resolució de 23 de setembre de 2022, de la Direcció General de Qualitat i Educació Ambiental (expedient: (2479327) 192/2021/AIA), publicada en el DOGV de data 5 de desembre de 2022 (núm. 9484). Els condicionats que s'hi recullen s'indiquen en el punt segon de la part dispositiva d'esta resolució.

Adaptació a condicionats i a avaluació ambiental

A causa dels condicionats establits en la declaració d'impacte ambiental, així com per part dels diferents organismes i parts interessades afectades, l'agent promotor de la instal·lació ha fet modificacions respecte al projecte inicialment presentat, i, per este motiu, el 21 d'octubre de 2022, es presenta un projecte refós denominat Projecte d'execució adaptat al tràmit d'informació i consultes a altres administracions, organismes o empreses de servei públic o de serveis d'interés general afectades en els seus béns i drets, als quals el sol·licitant ha manifestat la seua conformitat o objeccions ATREGI/2020/28/46 Ayora (València) Planta solar fotovoltaica Mambar – 43,4 MWp. Les modificacions principals són:

- Variació del traçat de la línia d'evacuació subterrània a 30 kV que ix del nord de la planta cap al projecte PF Eiden.
- Eliminació dels vials d'accés extern a les zones M2 i M3 des de la carretera CV-438.
- Redistribució dels seguidors solars, de manera que s'eliminen les zones indicades en el document de compliment de la DIA.

S'adjunta al projecte l'informe tècnic de verificació del projecte adaptat als requeriments i el condicionat de la declaració d'impacte ambiental i l'informe tècnic de verificació del projecte adaptat, en el compliment de les observacions i els condicionats tècnics a les separates del projecte dutes a terme durant el tràmit d'informació i consultes a altres administracions, organismes o empreses de servei públic o de serveis d'interés general afectades en els seus béns i drets.

Una vegada revisat, s'observa que l'adequació del projecte consistent en el canvi de traçat de la línia d'interconnexió de la instal·lació amb la central fotovoltaica PF Eiden, conforme a l'article 115.3 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, es considera una modificació substancial. Per este motiu, d'acord amb l'article 7 del Decret 88/2005, es procedix a tramitar l'autorització administrativa prèvia i de construcció de la modificació esmentada.

Consta en l'expedient la declaració responsable del personal tècnic competent projectista, de data 22 de novembre de 2022, així com la declaració responsable, de data 13 d'abril de 2023, a la qual es referix l'article 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, relativa a l'acreditació del compliment de la normativa que li siga aplicable a l'autorització administrativa de construcció.

Tramitació modificació substancial

Una vegada feta la consulta a l'òrgan ambiental sobre la variació del traçat de la línia d'evacuació subterrània a 30 kV de la central fotovoltaica, amb la finalitat de determinar si cal sotmetre-la de nou a l'avaluació ambiental, este respon indicant que el nou traçat de la línia d'evacuació s'adapta al que recull el condicionant número 2 de la DIA.

La part promotora presenta un nou projecte d'execució de les línies soterrades de mitjana tensió (L1, L2 i L3) de la planta solar fotovoltaica PF Mambar, juntament amb les declaracions responsables corresponents, l'annex dels esquemes unifilars i les separates de les administracions, organismes i empreses de servei públic o d'interés general,

No se ha recibido contestación de los siguientes organismos: Ayuntamiento de Ayora, SAU, Subdelegación de Gobierno en la Comunitat Valenciana – Àrea de Industria y Energia, Subdelegación del Gobierno en Valencia – Àrea Funcional de Fomento, Servicio Territorial de Agricultura, Subdirección General de Emergencias. Agencia de Seguridad y Respuesta a las Emergencias, i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, Comunidad de Regantes de las Aguas de Fuente Redonda y Sociedad Española de Ornitología (SEO/BirdLife). Transcurrido el plazo sin que conste respuesta, se entiende que no existe objeción alguna a las autorizaciones.

Evaluación ambiental

Las instalaciones cuentan con declaración de impacto ambiental otorgada mediante Resolución de 23 de septiembre de 2022, de la Dirección General de Calidad y Educación Ambiental (expediente: (2479327) 192/2021/AIA), publicada en el DOGV de fecha 5 de diciembre de 2022 (Núm. 9484). Los condicionados recogidos en el mismo, se indican en el punto SEGUNDO de la parte dispositiva de la presente resolución.

Adaptación a condicionados y a evaluación ambiental

Debido a los condicionados establecidos en la declaración de impacto ambiental, así como por parte de los diferentes organismos y partes interesadas afectadas, el agente promotor de la instalación ha realizado modificaciones respecto al proyecto inicialmente presentado, y a tal fin el 21 de octubre de 2022, se presenta un proyecto refundido denominado Proyecto ejecución adaptado al trámite de información y consultas a otras administraciones, organismos o empresas de servicio público o de servicios de interés general afectadas en sus bienes y derechos, a los que el solicitante ha manifestado su conformidad o reparos ATREGI/2020/28/46 Ayora (Valencia) planta solar fotovoltaica Mambar – 43,4 MWp. Las principales modificaciones consisten en:

- Variación del trazado de la línea de evacuación subterránea a 30 kV que parte al norte de la planta hacia el proyecto PF Eiden.
- Eliminación de los viales de acceso externo a las zonas M2 y M3 desde la carretera CV-438.
- Redistribución de los seguidores solares eliminando las zonas indicadas en el documento de cumplimiento de la DIA.

Se adjuntan al proyecto informe técnico de verificación del proyecto adaptado a los Requerimientos y Condicionado de la declaración de impacto ambiental e informe técnico de verificación del proyecto adaptado en el cumplimiento de las observaciones y/o condicionados técnicos a las separatas del proyecto realizados durante el trámite de información y consultas a otras administraciones, organismos o empresas de servicio público o de servicios de interés general afectadas en sus bienes y derechos.

Revisado este se observan que la adecuación del proyecto consistente en el cambio de trazado de la línea de interconexión de la instalación con la central fotovoltaica PF Eiden, conforme al artículo 115.3 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, se considera una modificación sustancial. Por ello, en base al artículo 7 del Decreto 88/2005, se procede a tramitar la autorización administrativa prèvia i de construcció de la citada modificació.

Consta en el expediente declaración responsable del personal técnico competente projectista, de fecha 22 de noviembre de 2022, así como la declaración responsable, de fecha 13 de abril de 2023, a la que se refiere el artículo 53.1.b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico, relativa a la acreditación del cumplimiento de la normativa que le sea de aplicación a la autorización administrativa de construcció.

Tramitación modificación sustancial

Realizada consulta al órgano ambiental respecto a la variación del trazado de la línea de evacuación subterránea a 30 kV de la central fotovoltaica, con el fin de determinar si es necesario someterla de nuevo a evaluación ambiental, este responde indicando que el nuevo trazado de la línea de evacuación se adapta a lo recogido en condicionante número 2 de la DIA.

La parte promotora presenta nuevo proyecto de ejecución de las líneas soterradas de media tensión (L1, L2 y L3) de la planta solar fotovoltaica PF Mambar, junto con las correspondiente declaraciones responsables, el anexo de los esquemas unifilares y las separatas de las administraciones, organismos y empresas de servicio público o de inte-



amb béns o drets afectats, que és objecte d'informació pública durant el termini de deu (10) dies en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* del 25 de maig de 2023, als efectes previstos en l'article 9 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, per a l'obtenció de l'autorització administrativa i l'autorització de construcció d'esta modificació. No consta que s'hagen presentat noves alegacions.

De la mateixa manera, el 17 de maig de 2023 es va remetre la separata del projecte del nou traçat de les línies d'evacuació a les següents administracions o organismes afectats, a fi que presentaren la seua conformitat o oposició a l'autorització sol·licitada i emeteren, si és el cas, els oportuns condicionats tècnics al projecte:

– Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental. El 7 de juny de 2023 emet un informe favorable condicionat. La part promotora hi respon en data 16 de juny de 2023 i es compromet al compliment dels condicionats referents a la finalitat de la consulta i a tindre en consideració la resta de les recomanacions, escrit que és acceptat el 28 de juny de 2023 per esta direcció general.

– Direcció General d'Obres Públiques. El 26 de juliol de 2023 emet un informe favorable condicionat al fet que les arquetes de l'LSMT se situen fora de la zona de protecció de la carretera CV-438. La part promotora presta la seua conformitat a este condicionat, mitjançant un escrit de 4 d'agost de 2023.

– Ajuntament d'Ayora. No consta resposta.

– Confederació Hidrogràfica del Xúquer. No consta resposta.

Evacuació i connexió a la xarxa

La central fotovoltaica evacuarà l'energia generada mitjançant una línia de 30 kV d'ús exclusiu, entre els centres de transformació de cada una de les zones i la subestació SE04-GR El Àguila (30/132 kV). Tant esta subestació com la resta de les infraestructures fins a la subestació d'Ayora 400 kV constitueixen l'evacuació de la central d'ús compartit amb altres promotors. L'autorització i les característiques d'esta queden recollides en les resolucions següents, que constitueixen els antecedents de la instal·lació que s'autoritza:

– Resolució de 10 de maig de 2023, de la Direcció General d'Indústria, Energia i Mines, per la qual s'atorga a El Àguila Renovables, SLU, l'autorització administrativa prèvia i l'autorització administrativa de construcció per a una central fotovoltaica, denominada FV El Àguila, d'una potència instal·lada de 36,75 MW (43,407 MWp), per a situar-la a Ayora (València), que incloga tota la infraestructura d'evacuació d'ús exclusiu i la part de la compartida amb els projectes de les centrals fotovoltaiques denominades FV Chambó, FV Mambar i FV Eiden (com a titulars, Chambó Renovables, SLU, Mambar Renovables, SLU, i Eiden Renovables, SLU, respectivament), que consistix en una nova subestació SE04-GR El Àguila (30/132 kV) per a l'evacuació de totes estes, l'equipament d'una posició de línia-transformador de 132 kV i un transformador de 132/400 kV i 200 MVA en la subestació SE2-VALLE SOLAR (132/400 kV), així com la línia aèria de 132 kV que les unix i que discorrerà entre Ayora i Zarra (València), i es declara la utilitat pública, en concret, d'esta línia (expedient ATREGI/2020/3030/46).

– Resolució d'11 d'abril de 2022, de la Direcció General de Política Energètica i Mines, per la qual s'atorga a SPV Genia Davinci, SL, l'autorització administrativa prèvia per a la instal·lació fotovoltaica Valle Solar, de 300 MW de potència de pic i 250 MW de potència instal·lada, la subestació transformadora 400/132/30 kV de la planta SE02 VALLE SOLAR, una línia d'evacuació de 400 kV, una subestació col·lectora SE01 Colectora Ayora i una línia de connexió de 400 kV per a evacuació d'energia elèctrica, en els termes municipals de Jarafuel, Zarra i Ayora (València).

– Resolució de 21 d'abril de 2023, de la Direcció General de Política Energètica i Mines, per la qual s'atorga a Iberenova PROMOCIONES, SA, l'autorització administrativa prèvia per a la instal·lació fotovoltaica FV Cofrentes I, de 154,665 MW de potència instal·lada, i les seues infraestructures d'evacuació, en els termes municipals d'Ayora, Zarra, Cofrentes, Jarafuel i Jalance, a la província de València

– Resolució de 13 de juny de 2022, de la Direcció General de Política Energètica i Mines, per la qual s'atorga a Red Eléctrica de España, SAU, l'autorització administrativa de construcció per a l'ampliació de la subestació d'Ayora 400 kV, amb una nova posició i l'equipament de dues posicions, en el terme municipal d'Ayora, província de València.

rés general, con bienes o derechos afectados, siendo objeto de información pública durante el plazo de diez (10) días en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* del 25 de mayo de 2023, a los efectos previstos en el artículo 9 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, para la obtención de la autorización administrativa y autorización de construcción de esta modificación. No consta que se hayan presentado nuevas alegaciones

De igual forma, el 17 de mayo de 2023 se remitió separata del proyecto del nuevo trazado de las líneas de evacuación a las siguientes administraciones u organismos afectados, al objeto que presentaran su conformidad u oposición a la autorización solicitada y emitieran, si procedía, los oportunos condicionados técnicos al proyecto:

– Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental, que el 7 de junio de 2023 emite informe favorable condicionado. La parte promotora responde al mismo en fecha 16 de junio de 2023 comprometiéndose al cumplimiento de los condicionados referentes al objeto de la consulta y a tener en consideración el resto de las recomendaciones, escrito que es aceptado el 28 de junio de 2023 por dicha dirección general.

– Dirección General de Obras Públicas, que el 26 de julio de 2023 emite informe favorable condicionado a que las arquetas de la LSMT se ubiquen fuera de la zona de protección de la carretera CV-438. La parte promotora presta su conformidad a dicho condicionado, mediante escrito de 4 de agosto de 2023.

– Ayuntamiento de Ayora. No consta respuesta.

– Confederación Hidrográfica del Júcar. No consta respuesta.

Evacuación y conexión a la red

La central fotovoltaica evacuará la energía generada mediante una línea de 30 kV de uso exclusivo, entre los centros de transformación de cada una de las zonas y la subestación SE04-GR El Àguila (30/132 kV). Tanto esta subestación como el resto de las infraestructuras hasta la subestación de Ayora 400 kV constituyen la evacuación de la central de uso compartido con otros promotores. La autorización y características de esta quedan recogidas en las siguientes resoluciones, que constituyen los antecedentes de la instalación que se autoriza:

– Resolución de 10 de mayo de 2023, de la Dirección General de Industria, Energía y Minas, por la que se otorga a El Àguila RENOVABLES, SLU, autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción para una central fotovoltaica, denominada FV El Àguila, de potencia instalada 36,75 MW (43,407 MWp), a ubicar en Ayora (Valencia), incluida toda la infraestructura de evacuación de uso exclusivo y la parte de la compartida con los proyectos de las centrales fotovoltaicas denominadas FV Chambó, FV Mambar y FV EIDEN (titulares Chambó RENOVABLES, SLU, Mambar Renovables, SLU, y EIDEN RENOVABLES, SLU, respectivamente), consistente en una nueva subestación SE04-GR El Àguila (30/132 kV) para la evacuación de todas ellas, el equipamiento de una posición de línea-transformador de 132 kV y un trafo de 132/400 kV y 200 MVA en la subestación SE2-VALLE SOLAR (132/400 kV), así como la línea aérea de 132 kV que las une que discurrirá entre Ayora y Zarra (Valencia), y se declara la utilidad pública, en concreto, de esta línea (expediente ATREGI/2020/3030/46)

– Resolución de 11 de abril de 2022, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se otorga a SPV Genia Davinci, SL, autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica Valle Solar de 300 MW de potencia pico y 250 MW de potencia instalada, la subestación transformadora 400/132/30 kV de la planta SE02 Valle Solar, una línea de evacuación de 400 kV, una subestación colectora SE01 Colectora Ayora y una línea de conexión de 400 kV para evacuación de energía eléctrica, en los términos municipales de Jarafuel, Zarra y Ayora (Valencia).

– Resolución de 21 de abril de 2023, de la Dirección General de Política Energética y Minas por la que se otorga a Iberenova Promociones, SA, autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica FV Cofrentes I, de 154,665 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Ayora, Zarra, Cofrentes, Jarafuel y Jalance, en la provincia de Valencia

– Resolución de 13 de junio de 2022, de la Dirección General de Política Energética y Minas por la que se otorga a Red Eléctrica de España, SAU, autorización administrativa de construcción para la ampliación de la subestación de Ayora 400 kV, con una nueva posición y el equipamiento de dos posiciones, en el término municipal de Ayora, provincia de Valencia.



Consta, d'una banda, l'acord, de data 01.12.2020, de les mercantils promotores de les plantes FV Chambó, FV Eiden, FV El Àguila i FV Mambar, per a l'ús compartit de les infraestructures comunes d'evacuació de competència autonòmica, incloses en esta resolució, i per l'altra, l'acord, de data 19.01.2023, entre les promotores esmentades i Ibernova Promociones, SA, i PV I Ataulfo, SLU, per a l'ús compartit de la línia aèria de 132 kV de doble circuit de la que obtinga en primer lloc l'autorització administrativa de construcció i l'acord de data 24.12.2021, d'SPV Genia Davinci, SL, i la resta de promotors que disposen de permisos d'accés en l'SE Ayora, de 400 kV, per a l'ús de la subestació SE1- Colectora Ayora, de 400 kV, i la línia de connexió de 400 kV conjunta que connectarà el parc fotovoltaic amb la xarxa de transport.

Consta la garantia econòmica per a la tramitació de la sol·licitud d'accés a la xarxa de transport, depositada el 22 de febrer de 2018 en l'Agència Tributària Valenciana amb número de garantia 462018V250, per a una instal·lació de producció denominada Mambar, de tecnologia fotovoltaica, per a situar-la en el terme municipal d'Ayora, de 50 MW instal·lats, per import de cinc-cents mil euros (500.000,00 €) corresponents a una quantia equivalent a 10 €/kW instal·lats (segons la normativa vigent en el moment de constitució de la garantia, tant per la quantia com per la definició de la potència instal·lada), en virtut de l'article 59 bis del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre. Per part d'esta direcció general va ser comunicada a l'operador del sistema, en data de 10 de maig de 2018, l'adequada presentació per part del promotor de l'esmentada garantia.

La instal·lació disposa de permís d'accés segons la comunicació del gestor de la xarxa, de 18 de desembre de 2018 (ref.: DDS.DAR.18_3636), actualitzada en dates 25.04.2019 (ref.: DDS.DAR.19_2197), 11.09.2019 (ref.: DDS.DAR.19_5447) i 17.12.2019 (ref.: DDS.DAR.19_6923), inicialment en la posició existent per a l'evacuació de generació renovable a Ayora, de 400 kV, i, posteriorment, per inviabilitat tècnica d'escometre una solució conjunta en la posició que hi ha en esta subestació, en una nova posició de la xarxa de transport a Ayora, de 400 kV, que, fins i tot, no planificada de manera expressa en la planificació vigent, pot ser considerada com a instal·lació planificada segons la disposició adicional quarta del Reial Decret llei 15/2018, de 5 d'octubre, de mesures urgents per a la transició energètica i la protecció dels consumidors (d'ara en avant, també, RDL 15/2018). La capacitat d'accés atorgada, que serà la màxima que podran abocar a la xarxa, és de 32,21 MW.

Igualment, disposa de permís de connexió concedit pel titular de la xarxa de transport el 29 de març de 2020 (codi de procés RCR_1150_19. Referència DDS.DAR.20_0832), l'informe de compliment de condicions tècniques per a la connexió (ICCTC) i l'informe de verificació de les condicions tècniques de connexió (IVCTC). A la vista del contingut i dels pronunciaments dels dos informes, ha de considerar-se que les instal·lacions no generaran incidències negatives en el sistema.

De manera posterior, consta en l'expedient l'escrit de Red Eléctrica de España, SAU, de data de 21 d'agost de 2020, pel qual s'actualitza el permís d'accés i connexió coordinat a la xarxa de transport en la subestació Ayora, de 400 kV, per a diverses plantes fotovoltaiques, entre les quals s'inclou la planta PF Mambar, amb una capacitat concedida de 32,31 MW de potència nominal i 43,4 MW de potència instal·lada. S'entén que la potència nominal indicada és la capacitat d'accés concedida.

Com que la potència instal·lada (36,75 MW) és superior a la capacitat d'accés atorgada (32,31 MW), la instal·lació haurà de disposar d'un sistema de control que impedisca que la potència activa que puga injectar a la xarxa supere esta capacitat d'accés.

Com que es tracta d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica a partir d'energies renovables, amb la seua construcció i posada en marxa se contribuirà al compliment dels objectius energètics i mediambientals, regionals i nacionals, relatius al millor aprofitament dels recursos energètics locals, a l'augment del nivell d'autoprovèiment i a l'eliminació de les emissions atmosfèriques procedents de centrals de generació elèctrica convencional equivalents a les interessades en este procediment.

La part sol·licitant ha acreditat degudament la seua capacitat legal, tècnica i econòmica, així com les condicions tècniques i de seguretat de les instal·lacions i de l'equip associat, l'adequat compliment de les

Consta, por un lado, acuerdo de fecha 1 de diciembre de 2020 de las mercantiles promotoras de las plantas FV Chambó, FV Eiden, FV El Àguila, FV Mambar, para el uso compartido de las infraestructuras comunes de evacuación de competencia autonómica, incluidas en esta resolución, y por otro, acuerdo de fecha 19 de enero de 2023 entre las promotoras mencionadas e Ibernova Promociones, SA, y PV I Ataulfo, SLU, para el uso compartido de la línea aérea de 132 kV de doble circuito de aquella que obtenga en primer lugar la autorización administrativa de construcción y acuerdo de fecha 24.12.2021, de SPV Genia Davinci, SL, y el resto de promotores que disponen de permisos de acceso en la SE Ayora 400 kV para el uso de la subestación SE1-Colectora Ayora de 400 kV y la línea de conexión de 400 kV conjunta que conectará el parque fotovoltaico con la red de transporte.

Consta garantía económica para la tramitación de la solicitud de acceso a la red de transporte, depositada el 22 de febrero de 2018 en la Agencia Tributaria Valenciana con número de garantía 462018V250, para una instalación de producción denominada Mambar de tecnología fotovoltaica a ubicar en el término municipal de Ayora y de 50 MW instalados, por importe de quinientos mil euros (500.000,00 €) correspondientes a una cuantía equivalente a 10 €/kW instalados (según normativa vigente en el momento de constitución de la garantía, tanto por la cuantía como por la definición de potencia instalada), en virtud del artículo 59 bis del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre. Por parte de esta Dirección General fue comunicada al operador del sistema, en fecha 10 de mayo de 2018, la adecuada presentación de la citada garantía por el promotor.

La instalación dispone de permiso de acceso según comunicación del gestor de la red de 18 de diciembre de 2018 (ref.: DDS.DAR.18_3636), actualizada en fechas 25.04.2019 (ref.: DDS.DAR.19_2197), 11.09.2019 (ref.: DDS.DAR.19_5447) y 17.12.2019 (ref.: DDS.DAR.19_6923), inicialmente en la posición existente para evacuación de generación renovable en Ayora 400 kV y posteriormente, por inviabilidad técnica de acometer una solución conjunta en la posición existente en dicha subestación, en una nueva posición de la red de transporte en Ayora 400 kV que, aun no planificada de forma expresa en la planificación vigente, puede ser considerada como instalación planificada según la disposición adicional cuarta del Real Decreto ley 15/2018, de 5 de octubre, de medidas urgentes para la transición energética y la protección de los consumidores (en adelante también RDL 15/2018). La capacidad de acceso otorgada, que será la máxima que podrán verter a la red, es de 32,21 MW.

Igualmente, dispone de permiso de conexión concedido por el titular de la red de transporte el 29 de marzo de 2020 (código de proceso RCR_1150_19. Referencia DDS.DAR.20_0832) e informe de cumplimiento de condiciones técnicas para la conexión (ICCTC) e informe de verificación de las condiciones técnicas de conexión (IVCTC). A la vista del contenido y pronunciamientos de ambos informes debe considerarse que las instalaciones no generarán incidencias negativas en el sistema.

Posteriormente consta en el expediente escrito de Red Eléctrica de España, SAU, de fecha 21 de agosto de 2020, por el que se actualiza el permiso de acceso y conexión coordinado a la red de transporte en la subestación Ayora 400 kV para varias plantas fotovoltaicas, entre las que se incluye la planta PF Mambar, siendo la capacidad concedida a la planta de 32,31 MW de potencia nominal y 43,4 MW de potencia instalada. Se entiende que la potencia nominal indicada es la capacidad de acceso concedida.

Al ser superior la potencia instalada (36,75 MW) a la capacidad de acceso otorgada (32,31 MW), la instalación deberá disponer de un sistema de control que impida que la potencia activa que pueda inyectar a la red supere dicha capacidad de acceso.

Al tratarse de instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de energías renovables, con su construcción y puesta en marcha se contribuirá al cumplimiento de los objetivos energéticos y medioambientales, regionales y nacionales, relativos al mayor aprovechamiento de los recursos energéticos locales, al aumento del nivel de autoabastecimiento y la eliminación de las emisiones atmosféricas procedentes de centrales de generación eléctrica convencional equivalentes a las interesadas en el presente procedimiento.

La parte solicitante ha acreditado debidamente su capacidad legal, técnica y económica, así como las condiciones técnicas y de seguridad de las instalaciones y del equipo asociado, el adecuado cumplimiento de

condicions de protecció del medi ambient i les característiques de l'emplaçament de la instal·lació.

Consta en l'expedient la proposta de resolució del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines de València, l'òrgan encarregat de la instrucció de l'expedient. D'esta manera, la Subdirecció General d'Energia i Mines adscrita a este centre directiu ha elevat la proposta en els termes que s'hi recullen.

Implantació en sòl no urbanitzable

Segons establia l'article 202.4.a.4t, de la Llei 5/2014, de 25 de juliol, de la Generalitat, d'ordenació del territori, urbanisme i paisatge (d'ara en avant, LOTUP), de la Comunitat Valenciana, en la seua versió vigent fins al 28 d'agost de 2020, s'eximiran de la declaració d'interés comunitari en sòl no urbanitzable comú les instal·lacions generadores d'energia solar fotovoltaica, amb l'informe previ favorable en matèria de paisatge i ordenació del territori i de consideració com a interès econòmic estratègic per les conselleries competents, en aquell moment, en medi ambient, territori i economia. Sobre este tema, en l'expedient consten els informes següents:

– Informe d'1 de juny de 2022, de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Consum, en matèria d'economia, a l'efecte de considerar d'interès econòmic estratègic, per la conselleria competent en economia, el projecte de producció d'energia elèctrica de tecnologia fotovoltaica promogut per Mambar Renovables, SLU, en el terme municipal d'Ayora (València).

– Informe de 22 de febrer de 2021, del conseller de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat, en relació amb la consideració estratègica de la planta solar fotovoltaica PF Mambar, localitzada al terme municipal d'Ayora (València), amb una potència instal·lada de 43,4 MW a l'efecte del compliment de l'article 202.4.a.4t de la LOTUP.

– Informe de 17 de juliol de 2020, de la Direcció General de Medi Natural i d'Avaluació Ambiental, sobre la consideració estratègica de la planta solar fotovoltaica PF Mambar, al terme municipal d'Ayora. En data 11 d'abril de 2023, es rep l'informe complementari per part d'esta direcció general, en el qual es ratifica en l'informe anterior, en els seus mateixos termes, a l'efecte de l'article 202.4.a.4t de la LOTUP, la qual cosa indica que s'informa favorablement la consideració estratègica del projecte, amb les especificitats assenyalades en l'informe anterior.

– Informe de 31 de març de 2021, de la Subdirecció d'Ordenació del Territori i Paisatge, sobre una instal·lació fotovoltaica, PF Mambar, al terme municipal d'Ayora, en el qual es considera viable a l'efecte de l'article 202.4.a.4t de la LOTUP, de manera que esta queda condicionada al compliment dels aspectes que s'hi assenyalen.

En resposta a estos informes, el promotor presenta escrits en data de 7 de juliol de 2022 (registre d'entrada GVRTE/2022/217782), en els quals, entre altres qüestions, indica que hi ha una errata en la potència unitària dels mòduls fotovoltaics que s'indica en l'informe de la conselleria competent en economia, i que estos són de 375 Wp, del producte dels quals resulten els 43,4 MWp de potència de pic tramitats des de l'inici, i no els 450 kWp, com s'indica en l'informe.

La instal·lació se situa a Ayora, municipi de la comarca de la Vall de Cofrentes-Ayora. L'àmbit territorial de sòl no urbanitzable comú d'esta va ser declarat de prioritat energètica, per Resolució de 27 de juliol de 2022, de la Conselleria de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat, publicada en el DOGV núm. 9411, de 24 d'agost de 2022. Este fet implica la tramitació d'urgència d'este expedient, la compatibilitat territorial i urbanística de la instal·lació i l'exempció de l'ocupació del territori prevista en l'art. 7.7 del Decret legislatiu 1/2021, de 18 de juny, del Consell, d'aprovació del text refós de la LOTUP.

El projecte disposa dels informes preceptius que estableix l'article 3.5 del Decret llei 14/2020. En concret, en l'expedient consten els informes següents:

– Informe del Servei de Gestió Territorial, d'1 d'abril de 2021, sobre el risc d'inundació sobre la base de la normativa del PATRICOVA, de les plantes solars fotovoltaiques PF Chambó, PF Eiden; PF El Àguila i PF Mambar al municipi d'Ayora (València). Condicionat favorable al fet que es dispose d'una assegurança específica davant de les inundacions i d'un pla d'emergències; a més, si es fa un tancament perimetral de la instal·lació, este haurà de ser permeable a l'aigua.

– Informe del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, de 9 de setembre de 2022, en el qual informa favorablement la planta solar foto-

las condiciones de protección del medio ambiente y las características del emplazamiento de la instalación.

Consta en el expediente propuesta de resolución del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Valencia, órgano encargado de la instrucción del expediente. A la vista de esta, la Subdirección General de Energía y Minas adscrita a este centro directivo ha elevado propuesta en los términos que se recogen en la presente.

Implantación en suelo no urbanizable

Según establecía el artículo 202.4 a) 4º de la Ley 5/2014, de 25 de julio, de la Generalitat, de ordenación del territorio, urbanismo y paisaje (en adelante LOTUP), de la Comunitat Valenciana, en su versión vigente hasta el 28 de agosto de 2020, se eximirán de la declaración de interés comunitario en suelo no urbanizable común, las instalaciones generadoras de energía solar fotovoltaica, previo informe favorable en materia de paisaje y ordenación del territorio y de consideración como interès económico estratègic por las consellerias competentes en medio ambiente, territorio y economía, en aquel momento. Constan al respecto los informes siguientes en el expediente:

– Informe de 1 de junio de 2022, de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Consumo, en materia de Economía, a los efectos de considerar de interés económico estratègic, por la conselleria competente en Economía, el proyecto de producción de energía eléctrica de tecnología fotovoltaica promovido por Mambar Renovables, SLU, en el término municipal de Ayora (Valencia).

– Informe de 22 de febrero de 2021, del conseller de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad en relación con la consideración estratègica de la planta solar fotovoltaica PF Mambar, localizada en el término municipal de Ayora (València), con una potencia instalada de 43,4 MW al efecto del cumplimiento del artículo 202.4.a.4t de la LOTUP.

– Informe, de 17 de julio de 2020, de la Dirección General de Medio Natural y de Evaluación Ambiental, sobre la consideración estratègica de la planta solar fotovoltaica PF Mambar, término municipal de Ayora. En fecha 11 de abril de 2023 se recibe informe complementario por parte de la citada Dirección General en la que se ratifica en el informe anterior, en sus propios términos, a efectos del artículo 202.4 a) 4º de la LOTUP, esto es, se informa favorablemente la consideración estratègica del proyecto, con las especificidades señaladas en el anterior informe.

– Informe de 31 de marzo de 2021, de la Subdirección de ordenación del territorio y paisaje de una instalación fotovoltaica, PF Mambar, en el término municipal de Ayora, en el que se considera viable al efecto del artículo 202.4.a.4t de la LOTUP, quedando condicionada al cumplimiento de los aspectos señalados en el mismo.

En respuesta a estos informes, el promotor presenta escritos en fecha 7/7/2022 (registro de entrada GVRTE/2022/217782), en el que, entre otras cuestiones, indica que existe una errata en la potencia unitaria de los módulos fotovoltaicos que se indica en el informe de la Conselleria competente en Economía, siendo estos 375 Wp, de cuyo producto resultan los 43,4 MWp de potencia pico tramitados desde un inicio, y no 450 kWp como se indica en el informe.

La instalación se ubica en Ayora, municipio de la comarca del Valle de Cofrentes-Ayora. El ámbito territorial de suelo no urbanizable común de la misma fue declarado de prioridad energética, por la Resolución de 27 de julio de 2022, de la Conselleria de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad, publicada en el DOGV núm. 9411 de 24 de agosto de 2022. Esto implica la tramitación de urgencia del presente expediente, la compatibilidad territorial y urbanística de la instalación y la exención de la ocupación del territorio prevista en el art 7.7 del Decreto legislativo 1/2021, de 18 de junio, del Consell de aprobación del texto refundido de la LOTUP.

El proyecto dispone de los preceptivos informes que establece el artículo 3.5 del Decreto ley 14/2020. En concreto, constan en el expediente los siguientes informes:

– Informe del Servicio de Gestión Territorial, de 1 de abril de 2021, sobre riesgo de inundación en base a la normativa del PATRICOVA, de las plantas solares fotovoltaicas PF Chambó, PF Eiden; PF El Àguila y PF Mambar en el municipio de Ayora (Valencia), favorable condicionado a que se disponga de un seguro específico frente a las inundaciones y un plan de emergencias; además, si se realiza un cierre perimetral de la instalación, este tendrá que ser permeable al agua.

– Informe del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje, de 9 de septiembre de 2022, en el que informa favorablemente la planta solar



voltaica PSF Mambar sobre la possible afecció a connectors territorials, i afeccions que hi puguen haver sobre paisatges de rellevància nacional o unitats de paisatge amb un alt valor o molt alt valor reconegut prèviament.

– Informe de l'Ajuntament d'Ayora, de data 29 de juny de 2020, de compatibilitat urbanística, condicionat al compliment de la Llei 5/2014, de 25 de juny, d'ordenació del territori, urbanisme i paisatge de la Comunitat Valenciana, i, concretament, a l'informe favorable en matèria de paisatge i ordenació del territori, i a la consideració d'interès econòmic estratègic.

No obstant això, pel fet que part de les instal·lacions fotovoltaïques s'emplacen sobre sòl no urbanitzable protegit (àmbit no recollit en la declaració d'interès estratègic prioritari), són aplicables les determinacions establides en la Instrucció de la consellera de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat de la Generalitat, de 5 de desembre de 2022, per a l'ús d'estos sòls.

D'altra banda, als municipis d'Ayora, Zarra i Jarafuel es disposa d'un instrument de planejament urbanístic, el Pla especial d'ordenació d'infraestructures de generació d'energia solar fotovoltaïca, que té l'objectiu d'adaptar el planejament municipal existent en cada un dels tres municipis afectats, amb la finalitat d'identificar, en l'àmbit del pla, les zones aptes per a la implantació d'infraestructures per a la generació d'energia solar fotovoltaïca sobre el sòl no urbanitzable, així com regular la protecció d'este i establir les normes mínimes per a la redacció dels projectes tècnics que desenvolupen les infraestructures i edificacions auxiliars necessàries per a estos usos. També constitueixen l'objecte d'este pla les infraestructures d'evacuació de les instal·lacions fins al punt d'abocament a la xarxa.

Fonaments de dret

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

D'acord amb el que es disposa en l'article 4.1.a i el punt 2 de la disposició addicional primera 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, concordat amb el Decret 175/2020, de 30 d'octubre, del Consell, d'aprovació del Reglament orgànic i funcional de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, desplegat en l'Ordre 10/2022, de 26 de setembre, de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, correspon a esta direcció general la resolució del present procediment.

Tenint en compte el Decret 112/2023, de 25 de juliol, del Consell, pel qual s'establix l'estructura orgànica bàsica de la Presidència i de les conselleries de la Generalitat, la Direcció General d'Energia i Mines passa a exercir les funcions establides en l'article 70 de la Llei 5/1983, de 30 de desembre, del Consell, i les altres previstes en l'ordenament jurídic, en l'elaboració, la gestió i l'execució d'actuacions per al desenvolupament i el foment dels sectors energètic i miner.

Segons la disposició transitòria primera del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, de mesures per a accelerar la implantació d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables per l'emergència climàtica i la necessitat de la urgent reactivació econòmica, els procediments regulats en este decret llei, en tràmit a la seua entrada en vigor, es regiran per la normativa anterior. Per tant, al procediment objecte d'esta és aplicable el Decret 88/2005, de 29 d'abril, en la seua redacció original.

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

Conforme a 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, la construcció de les instal·lacions de producció d'energia elèctrica requereix l'autorització administrativa prèvia i l'autorització administrativa de

fotovoltaïca PSF Mambar sobre la posible afecció a conectores territorials, y afecciones que puedan existir sobre paisajes de relevancia nacional o unidades de paisaje con un valor alto o muy alto reconocido previamente.

– Consta informe del Ayuntamiento de Ayora, de fecha 29 de junio de 2020, de compatibilidad urbanística condicionado al cumplimiento de la Ley 5/2014, de 25 de junio, de ordenación del territorio, urbanismo y paisaje, de la Comunitat Valenciana, en concreto, al informe favorable en materia de paisaje y ordenación del territorio, y a la consideración de interés económico estratégico.

No obstante, debido a que parte de las instalaciones fotovoltaicas se emplazan sobre suelo no urbanizable protegido (ámbito no recogido en la declaración de interés estratégico prioritario), es de aplicación las determinaciones establecidas en la instrucción de la consellera de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad de la Generalitat de fecha 5 de diciembre de 2022 para el uso de estos suelos.

Por otro lado, en los municipios de Ayora, Zarra y Jarafuel se dispone de un instrumento de planeamiento urbanístico, el plan especial de ordenación de infraestructuras de generación de energía solar fotovoltaica, que tiene como objeto adaptar el planeamiento municipal existente en cada uno de los tres municipios afectados, con la finalidad de identificar, en el ámbito del plan, las zonas aptas para la implantación de infraestructuras para la generación de energía solar fotovoltaica sobre el suelo no urbanizable, así como regular su protección y establecer las normas mínimas para la redacción de los proyectos técnicos que vayan a desarrollar las infraestructuras y edificaciones auxiliares necesarias para dichos usos. También constituyen el objeto de este Plan las infraestructuras de evacuación de las instalaciones hasta el punto de vertido a la red.

Fundamentos de derecho

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

De acuerdo con lo dispuesto en el artículo 4.1.a y el punto 2 de la disposición adicional primera 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, concordado con el Decreto 175/2020, de 30 de octubre, del Consell, de aprobación del Reglamento orgánico y funcional de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, desarrollado en la Orden 10/2022, de 26 de septiembre, de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, corresponde a esta Dirección General la resolución del presente procedimiento.

Teniendo en cuenta el Decreto 112/2023, de 25 de julio, del Consell, por el que establece la estructura orgánica básica de la Presidencia y de las consellerias de la Generalitat, la Dirección General de Energía y Minas pasa a ejercer las funciones establecidas en el artículo 70 de la Ley 5/1983, de 30 de diciembre, del Consell, y las demás previstas en el ordenamiento jurídico, en la elaboración, la gestión y la ejecución de actuaciones para el desarrollo y el fomento de los sectores energético y minero.

Según la disposición transitoria primera del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell, de medidas para acelerar la implantación de instalaciones para el aprovechamiento de las energías renovables por la emergencia climática y la necesidad de la urgente reactivación económica, los procedimientos regulados en este decreto ley, en trámite a su entrada en vigor se regirán por la normativa anterior. Por tanto, al procedimiento objeto de la presente le es de aplicación el Decreto 88/2005, de 29 de abril en su redacción original.

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.

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, la construcción de las instalaciones de producción de energía eléctrica requiere autorización administrativa previa y autorización administra-

construcció, de manera que es pot efectuar la tramitació i la resolució de manera consecutiva, coetània o conjunta. D'acord amb l'incís a de l'article 3 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, la instal·lació està classificada dins del grup primer.

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

Conforme a l'article 36 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, per a l'obtenció de l'autorització de la instal·lació, serà un requisit previ indispensable l'obtenció dels permisos d'accés i connexió a les xarxes de transport o distribució per la totalitat de la potència de la instal·lació, sense perjudici de l'article 53.1 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, el qual disposa que les autoritzacions administratives d'instal·lacions de generació es podran atorgar per una potència instal·lada superior a la capacitat d'accés que figure en el permís d'accés.

D'acord amb la redacció vigent en el moment de la presentació de la sol·licitud 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 era la suma de les potències màximes unitàries dels mòduls fotovoltaïcs que configuraren esta instal·lació, unes mesures en condicions d'estàndard segons la norma UNE corresponent. Este article es va modificar mitjançant el Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre, de manera que la potència instal·lada va quedar definida com la inferior d'entre la suma de les potències màximes unitàries dels mòduls fotovoltaïcs que configuren esta instal·lació, mesures en condicions d'estàndard segons la norma UNE corresponent i la potència màxima de l'inversor o, si és el cas, la suma de les potències dels inversors que configuren esta instal·lació. Segons la disposició transitòria cinquena del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre, d'accés i connexió a les xarxes de transport i distribució d'energia elèctrica, esta nova definició de potència instal·lada tindrà efectes per a les instal·lacions que, havent-se iniciat la tramitació d'estes, encara no hagen obtingut l'autorització d'explotació definitiva, com és este cas.

La disposició adicional primera del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre, estableix que les instal·lacions de generació d'electricitat la potència total instal·lada de les quals supere la capacitat d'accés atorgada en el seu permís d'accés hauran de disposar d'un sistema de control, coordinat per a tots els mòduls de generació i instal·lacions d'emmagatzematge que la integren, que impedisca que la potència activa que esta puga injectar a la xarxa supere esta capacitat d'accés.

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 d'este procediment constituïx un projecte sotmés a l'avaluació d'impacte ambiental.

D'acord amb els articles 200 i 202 de la Llei 5/2014, de 25 de juliol, de la Generalitat, d'ordenació del territori, urbanisme i paisatge de la Comunitat Valenciana, vigent durant la tramitació d'esta, concordants amb els articles 214 i 216 del Decret legislatiu 1/2021, de 18 de juny, del Consell, d'aprovació del text refós de la Llei d'ordenació del territori, urbanisme i paisatge, la instal·lació en qüestió requereix la declaració d'interés comunitari.

Segons establia l'article 202.4.a.4t de la Llei 5/2014, de 25 de juliol, de la Generalitat, d'ordenació del territori, urbanisme i paisatge de la Comunitat Valenciana, en la seua versió vigent fins al 28.08.2020, s'eximiran de la declaració d'interés comunitari en sòl no urbanitzable comú les instal·lacions generadores d'energia solar fotovoltaïca, previ informe favorable en matèria de paisatge i ordenació del territori i de consideració com a interès econòmic estratègic per les conselleries competents en medi ambient, territori i economia.

Conforme al que es disposa en l'article 3.5 del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, de Consell, de mesures per a accelerar la implantació

de construcció, pudiendo efectuarse su tramitación y resolución de manera consecutiva, coetánea o conjunta. De acuerdo con el inciso a) del artículo 3 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, la instalación está clasificada dentro del grupo primero.

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 potestativamente pueda otorgar la Administración para quienes vengan ejerciendo la actividad.

Conforme el artículo 36 del Real decreto 413/2014, de 6 de junio 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 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 en el momento de presentación de la solicitud 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 era la suma de las potencias máximas unitarias de los módulos fotovoltaicos que configuraran dicha instalación, medidas en condiciones estándar según la norma UNE correspondiente. Dicho artículo se modificó mediante el Real decreto 1183/2020, de 29 de diciembre, quedando la definición de potencia instalada como la menor de entre la suma de las potencias máximas unitarias de los módulos fotovoltaicos que configuran dicha instalación, medidas en condiciones estándar según la norma UNE correspondiente y la potencia máxima del inversor o, en su caso, la suma de las potencias de los inversores que configuran dicha instalación. Según la disposición transitoria quinta del Real decreto 1183/2020, de 29 de diciembre, de acceso y conexión a las redes de transporte y distribución de energía eléctrica, esta nueva definición de potencia instalada tendrá efectos para aquellas instalaciones que, habiendo iniciado su tramitación, aún no hayan obtenido la autorización de explotación definitiva, como es el presenta caso.

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

De 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.

De acuerdo con los artículos 200 y 202 de la Ley 5/2014, de 25 de julio, de la Generalitat, de ordenación del territorio, urbanismo y paisaje, de la Comunitat Valenciana, vigente durante su tramitación, concordantes con los artículos 214 y 216 del Decreto legislativo 1/2021, de 18 de junio, del Consell de aprobació del texto refundido de la Ley de ordenación del territorio, urbanismo y paisaje la instalación en cuestión requiere declaración de interés comunitario.

Según establecía el artículo 202.4 a) 4º de la Ley 5/2014, de 25 de julio, de la Generalitat, de ordenación del territorio, urbanismo y paisaje, de la Comunitat Valenciana, en su versión vigente hasta el 28.08.2020, se eximirán de la declaración de interés comunitario en suelo no urbanizable común, las instalaciones generadoras de energía solar fotovoltaica, previo informe favorable en materia de paisaje y ordenación del territorio y de consideración como interès econòmic estratègic por las consellerias competentes en medio ambiente, territorio y economía.

Conforme a lo dispuesto en el artículo 3.5 del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto de Consell, de medidas para acelerar la implantación de



d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables per l'emergència climàtica i la necessitat de la urgent reactivació econòmica, segons la redacció que en fa l'article 10 del Decret llei 1/2022, de 22 d'abril, prèvia proposta de les conselleries competents en matèria d'energia o canvi climàtic, el conseller o consellera competent en matèria de territori i urbanisme podrà declarar un determinat àmbit territorial o un projecte concret, situat en sòl no urbanitzable comú, com a prioritàriament energètic. Qualsevol d'estes declaracions implicarà la tramitació d'urgència dels projectes de construcció de les instal·lacions, la compatibilitat territorial i urbanística, i l'exempció de l'ocupació del territori prevista en l'article 7.7 del text refós de la Llei d'ordenació del territori, urbanisme i paisatge. Seran necessaris per a autoritzar-ho els informes sectorials ambientals i agrològics, i l'informe d'ordenació del territori i paisatge favorables respecte a inundacions, sobre riscos naturals o induïts en el territori, sobre l'afecció als connectors territorials definits en l'estratègia territorial de la Comunitat Valenciana, i sobre paisatges de rellevància nacional o unitats de paisatge a les quals s'haja reconegut, prèviament, un valor alt o molt alt. Les declaracions d'àmbit territorial o projecte prioritari energètic impliquen l'obligació de compensació als municipis en els termes establits en l'article 38 del DL 14/2020, mitjançant un cànon per l'ús i l'aprofitament del sòl no urbanitzable amb destinació municipal.

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.

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

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

En consideració de l'anterior, complits els requisits i els procediments legals i reglamentaris establits en la legislació vigent aplicable, esta Direcció General d'Energia i Mines, en l'àmbit de les competències que té atribuïdes, resol:

Primer

Correcció d'errors en la Resolució de 21 de desembre de 2020, d'este centre directiu, d'admissió a tràmit de la sol·licitud d'autorització administrativa.

S'han advertit errors materials en les referències cadastrals de les parcel·les del municipi d'Ayora (València), on es projecta la central elèctrica indicada en la part expositiva (bloc d'ANTECEDENTS) de la Resolució de 21 de desembre de 2020, de la llavors Direcció General d'Indústria, Energia i Mines, per la qual s'acorda admetre a tràmit la sol·licitud d'autorització administrativa prèvia per a la instal·lació de producció d'energia elèctrica de 43,4 MW_p de potència instal·lada promoguda per Mambar Renovables, SLU, on diu:

Emplaçament/Ubicació: 46044A05700005, 46044A05700003 i 46044A05700002.

Ha de dir:

Emplaçament/Ubicació (grups generadors): 46044A05700005, 46044A05700003 i 46044A05600007.

Tot això, de conformitat amb el que es disposa en l'article 109.2 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques.

Esta correcció d'errors haurà d'annexar-se a la resolució de data 21 de desembre de 2020 indicada.

Segon

Autorització administrativa prèvia del projecte de central fotovoltaica FV Mambar, inclosa la part de la seua infraestructura d'evacuació exclusiva d'esta.

Otorgar l'autorització administrativa prèvia a Mambar Renovables, SLU, per a la instal·lació d'una central elèctrica fotovoltaica i de la part de la seua infraestructura d'evacuació exclusiva, que a continuació es detalla:

instalaciones para el aprovechamiento de las energías renovables por la emergencia climática y la necesidad de la urgente reactivación económica, según redacción dada por el artículo 10 del Decreto ley 1/2022, de 22 de abril, previa propuesta de las consellerias competentes en materia de energía o cambio climático, el conseller o consellera competente en materia de territorio y urbanismo podrá declarar un determinado ámbito territorial o un proyecto concreto, situado en suelo no urbanizable común, como prioritario energético. Cualquiera de estas declaraciones implicará la tramitación de urgencia de los proyectos de construcción de las instalaciones, la compatibilidad territorial y urbanística, y la exención de la ocupación del territorio prevista en el artículo 7.7 del texto refundido de la Ley de ordenación del territorio, urbanismo y paisaje. Serán necesarios para su autorización los informes sectoriales ambientales y agrológicos, y el informe de ordenación del territorio y paisaje favorables respecto a inundaciones, sobre riesgos naturales o inducidos en el territorio, sobre la afección a los conectores territoriales definidos en la estrategia territorial de la Comunitat Valenciana, y sobre paisajes de relevancia nacional o unidades de paisaje a las cuales se les haya reconocido previamente un valor alto o muy alto. Las declaraciones de ámbito territorial o proyecto prioritario energético comportan la obligación de compensación a los municipios en los términos establecidos en el artículo 38 del DL14/2020, mediante un canon por uso y aprovechamiento del suelo no urbanizable con destino municipal.

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

Conforme 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.

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.

En consideración de lo anterior, cumplidos los requisitos y los procedimientos legales y reglamentarios establecidos en la legislación vigente aplicable, esta Dirección General de Energía y Minas, en el ámbito de las competencias que tiene atribuidas resuelve:

Primero

Corrección de errores en la resolución, de 21 de diciembre de 2020, de este centro directivo, de admisión a trámite de la solicitud de autorización administrativa

Advertidos errores materiales en las referencias catastrales de las parcelas del municipio de Ayora (Valencia) donde se proyecta la central eléctrica relacionadas en la parte expositiva (bloque de antecedentes) de la resolución, de 21 de diciembre de 2020, de la entonces Dirección General de Industria, Energía y Minas, por la que se acuerda admitir a trámite la solicitud de autorización administrativa previa para la instalación de producción de energía eléctrica de 43,4 MW_p de potencia instalada promovida por Mambar Renovables, SLU, donde dice:

Emplazamiento/Ubicación: 46044A05700005, 46044A05700003 y 46044A05700002

Debe decir:

Emplazamiento/Ubicación (grupos generadores): 46044A05700005, 46044A05700003 y 46044A05600007.

Todo ello de conformidad con lo dispuesto en el artículo 109.2 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas.

Esta corrección de errores deberá anexarse a la Resolución de fecha 21 de diciembre de 2020 indicada.

Segundo

Autorización administrativa previa del proyecto de central fotovoltaica FV Mambar, incluida la parte de su infraestructura de evacuación exclusiva de esta.

Otorgar autorización administrativa previa a Mambar Renovables, SLU, para la instalación de una central eléctrica fotovoltaica y de la parte de su infraestructura de evacuación exclusiva, que a continuación se detalla:

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

DENOMINACIÓ	PF Mambar
TITULAR	Mambar Renovables, SLU.
TECNOLOGIA	Fotovoltaica
TERMES MUNICIPALS DE GRUPS (PROVÍNCIA)	Ayora (València)
TERMES MUNICIPALS D'EVACUACIÓ EXCLUSIVA (PROVÍNCIA)	Ayora (València)
POTÈNCIA NOMINAL D'INVERSORS (MW)	36,75
POTÈNCIA DE PIC DE MÒDULS FOTOVOLTAICS (MW _p)	43,38
POTÈNCIA INSTAL·LADA (MW) segons l'art. núm. 3 de l'RD 413/2014	36,75
CAPACITAT D'ACCÉS A LA XARXA CONCEDIDA (MW)	32,31
NECESSITAT DE SISTEMA DE CONTROL COORDINAT DE POTÈNCIA segons DA 1a RD 1183/2020)	Sí, perquè és inferior la capacitat d'accés concedida a la potència instal·lada.
XARXA A LA QUAL ES CONNECTA	TRANSPORT 400 kV
PUNT DE CONNEXIÓ AMB LA XARXA	ST Ayora 400 kV, titularitat de Red Eléctrica de España, SAU.

Emplaçament de la part de la central amb tancat perimetral

Municipi: Ayora	Polígon: 56	Parcel·la: 7
	Polígon: 57	Parcel·les: 3 i 5
Àrea de la superfície de tancament (m ²)	TOTAL: 867.910 m ² amb quatre zones que evacuen la producció de manera independent fins a la subestació SE04-GR El Àguila 30/132 kV: – Zona M1: 280.810 – Zona M2: 60.630 – Zona M3: 294.970 – Zona M4: 231.500	
Àrea de la superfície ocupada per mòduls (m ²)	232.010	

Característiques elèctriques de la central fotovoltaica dins del tancat

CAMP GENERADOR	
Nre. de mòduls FV	115.668, connectats en <i>strings</i> de 28 unitats – Zona M1: 31.332 unitats (1.119 <i>strings</i>) – Zona M2: 5.040 unitats (180 <i>strings</i>) – Zona M3: 37.968 unitats (1.356 <i>strings</i>) – Zona M4: 41.328 unitats (1.476 <i>strings</i>)
Àrea unitària del mòdul (m ²)	2
Potència unitària màxima (W _p)	375
Potència total del mòdul (kW _p)	43.375,5
Tipus de cèl·lules	Silici monocristal·lí
Cares actives mòduls	bifacial
Inclinació (°)	Mínim -55° Màxim +55°
Orientació	Seguidor a un eix orientat nord-sud
Tipus de seguiment	Monofila a un eix horitzontal
Nre. de seguidors	1.377, als quals es connecten 3 <i>strings</i> de mòduls fotovoltaics en cada un

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

DENOMINACIÓN	PF Mambar
TITULAR	Mambar Renovables, SLU,
TECNOLOGÍA	Fotovoltaica
TÉRMINOS MUNICIPALES GRUPOS (PROVINCIA)	Ayora (Valencia)
TÉRMINOS MUNICIPALES EVACUACIÓN EXCLUSIVA (PROVINCIA)	Ayora (Valencia)
POTENCIA NOMINAL INVERSORES (MW)	36,75
POTENCIA PICO MÓDULOS FOTOVOLTAICOS (MW _p)	43,38
POTENCIA INSTALADA (MW) según art 3 RD 413/2014	36,75
CAPACIDAD DE ACCESO A LA RED CONCEDIDA (MW)	32,31
NECESIDAD DE SISTEMA DE CONTROL COORDINADO DE POTENCIA según DA 1ª RD 1183/2020)	Sí, por ser inferior la capacidad de acceso concedida a la potencia instalada
RED A LA QUE SE CONECTA:	TRANSPORTE 400 kV
PUNTO DE CONEXIÓN CON LA RED	ST Ayora 400 kV, titularidad de Red Eléctrica de España, SAU.

Emplazamiento de la parte de la central con vallado perimetral

Municipio: Ayora	Polígono: 56	Parcela: 7
	Polígono: 57	Parcelas: 3 y 5
Área de la superficie de vallado (m ²)	TOTAL: 867.910 m ² con cuatro zonas que evacúan la producción de forma independiente hasta la Subestación SE04-GR El Àguila 30/132 kV: – Zona M1: 280.810 – Zona M2: 60.630 – Zona M3: 294.970 – Zona M4: 231.500	
Área de la superficie ocupada por módulos (m ²)	232.010	

Características eléctricas de la central fotovoltaica dentro del vallado

CAMPO GENERADOR	
Núm. módulos FV	115.668, conectados en <i>strings</i> de 28 unidades – Zona M1: 31.332 ud (1.119 <i>strings</i>) – Zona M2: 5.040 ud (180 <i>strings</i>) – Zona M3: 37.968 ud (1.356 <i>strings</i>) – Zona M4: 41.328 ud (1.476 <i>strings</i>)
Área unitària del mòdul (m ²)	2
Potencia unitària màxima (W _p)	375
Potencia total mòdul (kW _p)	43.375,5
Tipo de cèlulas	Silicio monocristalino
Caras activas mòduls	bifacial
Inclinación (°)	Mínimo -55° Máximo +55°
Orientación	Seguidor a un eje orientado Norte-Sur
Tipo de seguimiento	Monofila a un eje horitzontal
Núm. seguidores	1.377, a los que se conectan 3 <i>strings</i> de módulos fotovoltaicos en cada uno

Ancoratge de l'estructura al terreny	Clavat directe al terreny, sense fonamentació
--------------------------------------	---

INVERSORS	
Nre. d'inversors	350, als quals es connecten 12 <i>strings</i> de mòduls fotovoltaics en cada un
Potència unitària nominal (kW _n)	105
Potència total nominal (kW _n)	36.750

CENTRES DE TRANSFORMACIÓ	
Nre. total	24 (zona M1: 8; zona M2: 1; zona M3: 9; zona M4: 6)
CT tipus intermedi	
Nre.	19
Potència (kVA) ONAN	2.000
Tensions nominals (kV)	30/0,8
Tipologia	Cel·les SF ₆ , 17 (2L+1P) i 2 (3L+1P)
CT tipus final de línia	
Nre.	4
Potència (kVA) ONAN	2.000
Tensions nominals (kV)	30/0,8
Tipologia	Cel·les SF ₆ , 1L+1P
CT serveis auxiliars	
Nre.	1
Potència (kVA) ONAN	50
Tensions nominals (kV)	30/0,42
Tipologia	Cel·les SF ₆ , 1L+1P

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

Infraestructura d'evacuació d'ús exclusiu o no compartit fins a la subestació SE04-GR El Àguila 30/132 kV

Municipi: Ayora	Polígon 49, parcel·les 4, 9002, 9003, 9004 i 9005 Polígon 50, parcel·les 5 i 6 Polígon 56, parcel·les 7 i 9002 Polígon 57 parcel·les 3, 9002, 5, 9001
Nre. de línies (cable) d'evacuació	3
Línia L1	Traçat: CT1.9-CT1.8-CT1.7-CT1.6-CT1.4-CT1.5-CT1.3-SE04; CT1.1-CT1.2; CTAux Longitud 8.653 m
Línia L2	Traçat: CT2.6-CT2.5-CT2.4-CT2.3-CT2.1-CT2.2-SE04 Longitud: 6.131 m
Línia L3	Traçat: CT3.8-CT3.7-CT3.6-CT3.4-CT3.3-CT3.5-CT3.2-CT3.1-SE04 Longitud: 8.414 m
Tensions nominals del cable (U ₀ /U _n) kV	18/30
Tipus de cable	conductor alumini aïllament XLPE (RHZ1 18/30 kV H25) 3 x 240 mm ² (3 x 400 mm ² entre SE04- PS 1.3-PS 1.5- PS 1.4)

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

La resta de la infraestructura d'evacuació compartida es troba autoritzada mitjançant les resolucions indicades en la part d'antecedents d'esta resolució.

Anclaje estructura al terreno	Hincado directo al terreno, sin cimentación
-------------------------------	---

INVERSORES	
Núm. inversores	350, a los que se conectan 12 strings de módulos fotovoltaicos en cada uno
Potencia unitaria nominal (kW _n)	105
Potencia total nominal (kW _n)	36.750

CENTROS DE TRANSFORMACIÓN	
Núm. total	24 (zona M1: 8; zona M2: 1; zona M3: 9; zona M4: 6)
CCTT tipo intermedio	
Núm.	19
Potencia (kVA) ONAN	2.000
Tensiones nominales (kV)	30/0,8
Tipología	Celdas SF ₆ , 17 (2L+1P) y 2 (3L+1P)
CCTT tipo fin de línea	
Núm.	4
Potencia (kVA) ONAN	2.000
Tensiones nominales (kV)	30/0,8
Tipología	Celdas SF ₆ , 1L+1P
CCTT servicios auxiliares	
Núm.	1
Potencia (kVA) ONAN	50
Tensiones nominales (kV)	30/0,42
Tipología	Celdas SF ₆ , 1L+1P

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

Infraestructura de evacuación de uso exclusivo o no compartido hasta la subestación SE04-GR El Àguila 30/132 kV

Municipi: Ayora	Polígono 49, parcelas 4, 9002, 9003, 9004 y 9005 Polígono 50, parcelas 5 y 6 Polígono 56, parcela 7 y 9002 Polígono 57 parcela 3, 9002, 5, 9001
Núm. líneas (cable) evacuación	3
Línea L1	Trazado: CT1.9-CT1.8-CT1.7-CT1.6-CT1.4-CT1.5-CT1.3-SE04; CT1.1-CT1.2; CTAux Longitud 8.653 m
Línea L2	Trazado: CT2.6-CT2.5-CT2.4-CT2.3-CT2.1-CT2.2-SE04 Longitud: 6.131 m
Línea L3	Trazado: CT3.8-CT3.7-CT3.6-CT3.4-CT3.3-CT3.5-CT3.2-CT3.1-SE04 Longitud: 8.414 m
Tensiones nominales cable (U ₀ /U _n) kV	18/30
Tipo de cable	conductor Aluminio aislamiento XLPE (RHZ1 18/30 kV H25) 3x240 mm ² (3x400 mm ² entre SE04- PS 1.3-PS 1.5- PS 1.4)

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

El resto de la infraestructura de evacuación compartida se encuentra autorizada mediante las resoluciones indicadas en la parte de antecedentes de la presente resolución.



Pressupostos

– Pressupost global de les instal·lacions autoritzades: 22.614.494,20 €.

– Pressupost del pla de desmantellament: 1.191.300,15 €.

La present autorització s'atorga condicionada al compliment de les determinacions reflectides en els condicionats imposats per les diferents administracions i organismes, i que han sigut acceptades pels titulars d'esta autorització.

Mitjançant la Resolució del 23 de setembre de 2022, la Direcció General de Qualitat i Educació Ambiental (expedient: 192/2021/AIA) emet la declaració d'impacte ambiental, per la qual el projecte s'estima acceptable, només a efectes ambientals, sempre que este es desenvolupe d'acord amb el que s'establix en l'estudi d'impacte ambiental, el projecte tècnic i la resta de documentació que hi ha en l'expedient i de conformitat amb les condicions següents:

– L'avaluació ambiental de la línia d'evacuació conjunta a 132 kV, incorporat en l'expedient ATREGI/2020/30/46, s'abordarà en el si del tràmit de l'autorització d'esta, de manera que la viabilitat ambiental del projecte queda condicionada al que la corresponent declaració d'impacte ambiental determine.

– Respecte a la línia d'evacuació subterrània a 30 kV que ix del nord de la planta cap al projecte PF Eiden, presenta un tram d'uns 300 m que travessa el llit de la rambla del Rebollos i discorre per terreny forestal estratègic amb fort pendent (25 % – 50 %). Per a reduir l'afecció a este àmbit, s'adaptarà el traçat al del camí que ja hi ha en la zona.

– En les zones de bosquets assenyalades en els informes del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, no s'hi han de disposar panells fotovoltaics. Així mateix, l'informe de la Subdirecció General de Medi Natural exposa l'efecte beneficiós per al foment de la biodiversitat de fauna i flora silvestres i la riquesa cinètica, així com l'efecte hidrològic davant dels escolaments i de retenció de sòl que contribueixen al control de l'erosió, dels bancals o les terrasses que hi ha en la zona nord-oest de la parcel·la 3 del polígon 57, per la qual cosa es considera que han de respectar-se i excloure's de la transformació.

– S'obtindran les autoritzacions corresponents per a les zones d'ocupació de llits, tal com indica l'informe de la Confederació Hidrogràfica del Xúquer.

– Si durant l'execució de les obres es trobaren restes paleontològiques, arqueològiques o etnogràfiques, l'agent promotor haurà de posar el fet en coneixement de la conselleria amb competències en cultura de manera immediata, i adoptarà les mesures pertinents per a protegir-les i conservar-les, de conformitat amb el que es preveu en els articles 63 i 65 de la Llei 4/1998, d'11 de juny, del patrimoni cultural valencià.

– S'executaran les mesures d'integració paisatgística desenvolupades en l'estudi d'integració, addenda i informe tècnic presentats, en les quals s'inclouen les reubicacions proposades dels seguidors solars.

– Tenint en compte la contigüitat amb la ZEPA Meca – Muger – Sant Benet, se seguiran les indicacions especificades en els informes emesos per la Subdirecció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental, i la Secció Forestal del Servei Territorial de València, relatius a la protecció de la biodiversitat. Prèviament al començament de les obres, es comprovarà la inexistència de nius o ventrades d'espècies protegides. En cas d'haver-n'hi, s'informaran els agents mediambientals perquè disposen les actuacions necessàries per a la millor conservació d'estos.

– Es disposarà de zones impermeabilitzades i d'un sistema de recollida de possibles fuites d'olis i combustibles, procedents de la maquinària i de les estructures que es generen durant l'execució de l'obra. Els residus generats es gestionaran segons la normativa vigent i mitjançant un gestor autoritzat, de manera que s'establisquen les zones de recollida de residus, i que no es facen apilaments en zones amb pendents elevats i perill d'inundació.

– Els sòls i altres materials naturals excavats durant les activitats de construcció, quan no s'hagen d'emprar en la mateixa obra, seran gestionats pel gestor autoritzat.

– Quant a l'execució i l'explotació, es respectarà el que s'indica en el Decret 7/2004, de 23 de gener, relatiu a la prevenció d'incendis. També es respectarà la zona de servidumbre dels vials identificats en el Pla de prevenció d'incendis de la demarcació de Requena. A l'inici de les actuacions sobre el terreny forestal, es comunicarà als serveis tècnics i agents ambientals perquè ho supervisen.

Presupuestos

– Presupuesto global de las instalaciones autorizadas: 22.614.494,20 €.

– Presupuesto plan desmantelamiento: 1.191.300,15 €.

La presente autorización se otorga condicionada al cumplimiento de las determinaciones reflejadas en los condicionados impuestos por las diferentes administraciones y organismos, y que han sido aceptadas por los titulares de la presente autorización.

Mediante Resolución de 23 de septiembre de 2022, la Dirección General de Calidad y Educación Ambiental (expediente: 192/2021/AIA) emite declaración de impacto ambiental por la que el proyecto se estima acceptable, a los solos efectos ambientales, siempre que el mismo se desarrolle de acuerdo con lo establecido en el estudio de impacto ambiental, el proyecto técnico y demás documentación obrante en el expediente y de conformidad con las siguientes condiciones:

– La evaluación ambiental de la línea de evacuación conjunta a 132 kV, incorporado en el expediente ATREGI/2020/30/46, se abordará en el seno del trámite de la autorización de esta, quedando condicionada la viabilidad ambiental del proyecto a lo que la correspondiente declaración impacto ambiental determine.

– Respecto a la línea de evacuación subterránea a 30 kV que parte al norte de la planta hacia el proyecto PF Eiden, presenta un tramo de unos 300 m que atraviesa el cauce rambla del Rebollos y discurre por terreno forestal estratégico con fuerte pendiente (25 %-50 %). Para reducir la afección a este ámbito, se adaptará su trazado al del camino ya existente en la zona.

– En las zonas de bosquetes señaladas en los informes del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje, no deben disponerse paneles fotovoltaicos. Asimismo, el informe de la Subdirección General de Medio Natural expone el efecto beneficioso para el fomento de la biodiversidad de fauna y flora silvestres y la riqueza cinética, así como el efecto hidrológico frente a las escorrentías y de retención de suelo que contribuyen al control de la erosión, de los bancales o terrazas existentes en la zona noroeste de la parcela 3 del polígono 57, por lo que se considera que deben respetarse y excluirse de la transformación.

– Se obtendrán las autorizaciones correspondientes para las zonas de ocupación de cauces, tal como indica el informe de la Confederación Hidrográfica del Júcar.

– Si durante la ejecución de las obras se encontraran restos paleontológicos, arqueológicos o etnográficos, el agente promotor tendrá que poner el hecho en conocimiento de la Conselleria con competencias en 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.

– Se ejecutarán las medidas de integración paisajística desarrolladas en el estudio de integración, adenda e informe técnico presentados, incluyendo las reubicaciones propuestas de los seguidores solares.

– Dada la colindancia con la ZEPA Meca-Muger-San Benito, se seguirán las indicaciones especificadas en los informes emitidos por la Subdirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental, y la Sección Forestal del Servicio Territorial de Valencia, relativos a la protección de la biodiversidad. Previo al comienzo de las obras, se comprobará la inexistencia de nidos o camadas de especies protegidas. En caso de su existencia, se informará a los agentes medioambientales para que dispongan las actuaciones necesarias para su mejor conservación.

– Se dispondrá de zonas impermeabilizadas y de un sistema de recogida de posibles fugas de aceites y combustibles, procedentes de la maquinaria y de las estructuras que se generen durante la ejecución de la obra. Los residuos generados se gestionarán según la normativa vigente y mediante un gestor autorizado, estableciéndose las zonas de recogida de residuos, y no haciéndose acopio en zonas con pendientes elevadas y peligrosidad de inundación.

– Los suelos y otros materiales naturales excavados durante las actividades de construcción, cuando no vayan a emplearse en la propia obra, serán gestionados por gestor autorizado.

– En cuanto a la ejecución y explotación, se respetará lo indicado en el Decreto 7/2004, de 23 de enero, relativo a prevención de incendios. También se respetará la zona de servidumbre de los viales identificados en el Plan de prevención de incendios de la demarcación de Requena. Al inicio de las actuaciones sobre terreno forestal, se comunicará a los servicios técnicos y agentes ambientales para su supervisión.



– El dipòsit de gasoil haurà de disposar de cubeta de retenció amb capacitat igual a la del volum de líquid que conté el dipòsit o sistema de doble paret.

– L'ús d'aigua en la planta quedarà condicionat al fet que es dispose de subministrament per una empresa autoritzada o concessió de l'organisme de la conca.

– No podran utilitzar-se herbicides, plaguicides, insecticides, rodenicides o altres productes químics que per les seues característiques provoquen perturbacions en els sistemes vitals de la fauna. Tampoc s'utilitzarà en el procés de neteja dels mòduls fotovoltaics cap tipus de sabó, dissolvent o substància que pugua contaminar el sòl o l'aquífer.

– Haurà de definir-se un pla de seguiment específic de l'avifauna durant la vida útil de la instal·lació. En concret, s'analitzarà l'ús de l'espai per les grans àguiles presents en la zona (àguila astor cuabarrada i àguila reial) i per les aus estepàries protegides també presents en la zona.

– Les accions incloses en el Programa de vigilància i seguiment ambiental hauran de documentar-se, a l'efecte d'acreditar l'adopció i l'execució de les mesures preventives i correctores proposades, i la comprovació de la seua eficàcia. La documentació estarà a la disposició de les autoritats competents.

– Una vegada finalitze la vida útil de la instal·lació fotovoltaica, l'emissió de l'autorització administrativa de tancament definitiu de la central obligarà l'agent promotor a desmantellar-la.

La persona titular d'esta autorització tindrà els drets, deures i obligacions recollits en el títol IV de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i el seu desplegament reglamentari i, en particular, els establits en els articles 6 i 7 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny. En qualsevol cas, Mambar Renovables, SLU, haurà d'observar els preceptes, les mesures i les condicions que s'establisquen en la legislació aplicable en cada moment a l'activitat de producció d'energia elèctrica.

L'incompliment de les condicions i dels requisits establits en esta autorització o la variació substancial dels pressupostos que han determinat el seu atorgament podran donar lloc a revocar-la.

De conformitat amb el segon paràgraf de l'article 53.6 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i l'article 6.4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat, pel qual s'establixen els procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat, esta autorització s'atorga, sense perjudici de les concessions, autoritzacions, llicències i permisos, tant públiques com privades, que calga obtindre per part de Mambar Renovables, SLU, d'acord amb altres disposicions que resulten aplicables, i especialment les relatives a l'ordenació del territori i al medi ambient. En tot cas, esta autorització s'emet sense perjudici de tercers i deixa fora de perill els drets particulars.

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 l'acreditació prèvia del compliment dels requisits i conforme al procediment establert reglamentàriament.

Tercer

Autorització administrativa de construcció de la instal·lació autoritzada en el punt segon.

Atorgar a Mambar Renovables, SLU, l'autorització administrativa de construcció a la instal·lació descrita en el punt SEGON d'esta resolució, sobre la base dels projectes d'execució i annexos que s'indiquen a continuació, i consten en l'expedient instruït:

– Projecte d'execució adaptat al tràmit d'informació i consultes a altres administracions, organismes o empreses de servei públic o de serveis d'interés general afectats en els seus béns i drets, als quals el sol·licitant ha manifestat la seua conformitat o objeccions a ATRE-GI/2020/28/46 Ayora (València), planta solar fotovoltaica Mambar – 43,4 MWp, amb declaració responsable de la persona projectista, de data 22 de novembre de 2022.

– Projecte d'execució adaptat al tràmit d'informació i consultes a altres administracions, organismes o empreses de servei públic o de serveis d'interés general afectats en els seus béns i drets, als quals el sol·licitant ha manifestat la seua conformitat o objeccions a línies soter-

– El depósito de gasoil deberá disponer de cubeto de retención con capacidad igual a la del volumen de líquido contenido en el depósito o sistema de doble pared.

– El uso de agua en la planta quedará condicionado a que se disponga de suministro por una empresa autorizada o concesión del organismo de cuenca.

– No podrán utilizarse herbicidas, plaguicidas, insecticidas, rodenicidas u otros productos químicos que por sus características provoquen perturbaciones en los sistemas vitales de la fauna. Tampoco se utilizará en el proceso de limpieza de los módulos fotovoltaicos ningún tipo de jabón, disolvente o sustancia que pueda contaminar el suelo o el acuífero.

– Deberá definirse un plan de seguimiento específico de la avifauna durante la vida útil de la instalación. En concreto se analizará el uso del espacio por las grandes águilas presentes en la zona (águila-azor perdicera y águila real) y por las aves esteparias protegidas presentes en la zona.

– Las acciones incluidas en el Programa de vigilancia y seguimiento ambiental deberán documentarse, a efectos de acreditar la adopción y ejecución de las medidas preventivas y correctoras propuestas, y la comprobación de su eficacia. La documentación estará a disposición de las autoridades competentes.

– Finalizada la vida útil de la instalación fotovoltaica, la emisión de la autorización administrativa de cierre definitivo de la central obligará al agente promotor al desmantelamiento de esta.

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

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

De conformidad con el segundo párrafo del artículo 53.6 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico, y el artículo 6.4 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, del Consell de la Generalitat por el que se establecen los procedimientos de autorización de instalaciones de producción, transporte y distribución de energía eléctrica que son competencia de la Generalitat, esta autorización se otorga, sin perjuicio de las concesiones, autorizaciones, licencias y permisos, tanto públicas como privadas, que sean necesarias obtener por parte de Mambar Renovables, SLU, 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.

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.

Tercero

Autorización administrativa de construcción de la instalación autorizada en el punto segundo

Otorgar a Mambar Renovables, SLU, Autorización Administrativa de Construcción a la instalación descrita en el punto segundo de esta resolución, en base a los proyectos de ejecución y anexos que se relacionan a continuación, y constan en el expediente instruido:

– Proyecto ejecución adaptado al trámite de información y consultas a otras administraciones, organismos o empresas de servicio público o de servicios de interés general afectadas en sus bienes y derechos, a los que el solicitante ha manifestado su conformidad o reparos ATRE-GI/2020/28/46 Ayora (Valencia) planta solar fotovoltaica Mambar – 43,4 MWp, con declaración responsable de la persona proyectista de fecha 22 de noviembre de 2022

– Proyecto ejecución adaptado al trámite de información y consultas a otras administraciones, organismos o empresas de servicio público o de servicios de interés general afectadas en sus bienes y derechos, a los que el solicitante ha manifestado su conformidad o reparos líneas



rades de mitjana tensió (L1, L2 I L3) de la planta solar fotovoltaica, amb declaració responsable de la persona projectista, de data 3 de maig de 2023.

Habilitar la persona titular d'esta autorització a la construcció, sempre que es complisquen els requisits tècnics exigibles i d'acord amb les condicions següents:

1. Sense perjudici del que es disposa en el punt segon d'esta resolució en relació amb les determinacions de l'esmentada declaració d'impacte ambiental, les instal·lacions hauran d'executar-se segons el projecte presentat, els seus annexos, i amb els condicionats tècnics establits per les administracions, organismes i empreses de servei públic o d'interés general afectats per estes instal·lacions i que han sigut acceptats per la persona titular d'esta. En el cas que per este motiu calguera introduir modificacions respecte de la documentació presentada i aprovada, la persona titular d'esta resolució haurà de sol·licitar prèviament a esta direcció general l'autorització corresponent, llevat que es tracte de modificacions no substancials, en què en sol·licitar la corresponent autorització d'explotació s'acompanye la documentació tècnica preceptiva que acredite que les modificacions no són substancials i que complixen amb els requisits de seguretat exigibles i el condicionat impositat en els informes emesos en el si del procediment d'este acte administratiu.

2. Les instal·lacions que s'executen compliran, en tot cas, el que s'establix en el 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 i les seues instruccions tècniques complementàries en ITC-LAT 01 a 09, el 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 les seues instruccions tècniques complementàries en ITC-RAT 01 a 23, i el Reial decret 842/2002, de 2 d'agost, pel qual s'aprova el Reglament electrotècnic per a baixa tensió i les seues instruccions tècniques complementàries.

3. Com que la potència instal·lada de la instal·lació (36,75 MW) supera la capacitat d'accés concedida (32,31 MW), haurà de disposar d'un sistema de control coordinat (*Power Plant Controller* o PPC) que limite la potència activa que pugja injectar a la xarxa este valor, en compliment del que s'indica en la disposició adicional primera del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre.

Amb la sol·licitud d'autorització d'explotació provisional, serà requisit imprescindible per a atorgar-la que la titular d'esta instal·lació presente, juntament amb la resta de documentació preceptiva, un certificat acreditatiu de la instal·lació del sistema de control referit, acompanyat de la documentació justificativa, del fabricant, de les característiques de l'esmentat sistema i del compliment per part d'este de la funcionalitat limitadora que en cap règim de funcionament de la central s'injectarà una potència activa a la xarxa elèctrica superior a la capacitat d'accés atorgada.

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

5. Concorde a l'article 131.10 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, el període d'execució de les instal·lacions no serà superior a 33 mesos (conforme al *planning* d'execució reflectit en el projecte), el qual es comptarà des de l'endemà de la notificació d'esta resolució. No obstant això, abans que finalitze, se'n podrà sol·licitar-se una ampliació concreta mitjançant una sol·licitud motivada davant d'este òrgan directiu, en què s'acompanye, a este efecte, la documentació justificativa de la demora i del cronograma de treballs previstos per al nou termini sol·licitat.

La pròrroga de l'autorització no podrà concedir-se si excedix la data de caducitat dels permisos d'accés i connexió a la xarxa elèctrica corresponents a la instal·lació. Les pròrrogues de dates o ampliacions de terminis s'atorgaran quan estiguen degudament motivats, tant els retards incorreguts, sempre que no siguin imputables al titular de l'autorització, com les noves dates o terminis que se sol·liciten, i no es perjudiquen tercers.

soterradas de media tensión (L1, L2 Y L3) de la planta solar fotovoltaica, con declaración responsable de la persona projectista de fecha 3 de mayo de 2023

Habilitando a la persona titular de la presente autorización a su construcción, siempre y cuando cumplan los requisitos técnicos exigibles, y de acuerdo con las siguientes condiciones:

1. Sin perjuicio de lo dispuesto en el punto segundo de la presente resolución en relación con las determinaciones de la declaración de impacto ambiental citada, las instalaciones deberán ejecutarse según el proyecto presentado, sus anexos, y con los condicionados técnicos establecidos por las administraciones, organismos y empresas de servicio público o de interés general afectados por las presentes instalaciones y que han sido aceptados por la persona titular de la misma. En caso de que para ello fuera necesario introducir modificaciones respecto de la documentación presentada y aprobada, la persona titular de la presente resolución deberá solicitar previamente a esta dirección general la correspondiente autorización, salvo que se trate de modificaciones no sustanciales, en cuyo caso al solicitar la correspondiente autorización de explotación se acompañara la documentación técnica preceptiva que acredite que las modificaciones no son sustanciales y que cumplen con los requisitos de seguridad exigibles y el condicionado impuesto en los informes emitidos en el seno de procedimiento del presente acto administrativo.

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. Al superar la potencia instalada de la instalación (36,75 MW) la capacidad de acceso concedida (32,31 MW), deberá disponer de un sistema de control coordinado (*Power Plant Controller* o PPC) que limite la potencia activa que pueda inyectar a la red a ese valor, en cumplimiento de lo indicado en la disposición adicional primera del Real decreto 1183/2020, de 29 de diciembre.

Con la solicitud de autorización de explotación provisional será requisito imprescindible para otorgar esta que la titular de la instalación presente, junto con el resto de documentación preceptiva, un certificado acreditativo de la instalación del referido sistema de control, acompañado de la documentación justificativa del fabricante de las características del citado sistema y del cumplimiento por este de la funcionalidad limitadora de que en ningún régimen de funcionamiento de la central se inyectará una potencia activa a la red eléctrica superior a la capacidad de acceso otorgada.

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

5. Acorde al artículo 131.10 del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, el período de ejecución de las instalaciones no será superior a 33 meses (conforme al *planning* de ejecución reflejado en el proyecto), 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 directivo, acompañando a tal efecto la documentación justificativa de la demora y del cronograma de trabajos previstos para el nuevo plazo solicitado.

La pròrroga de la autorització no podrà conceder-se si excede de la/ fecha/s de caducitat de los permisos de acceso y conexión a la red eléctrica correspondientes a la instalación. Las pròrrogas de fechas o ampliaciones de plazos se otorgarán cuando estén debidamente motivados tanto los retrasos incurridos, siempre que no sean imputables al titular de la autorización, como las nuevas fechas o plazos que se soliciten, y no se perjudique a terceros.



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 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 establits en la regulació del sector elèctric.

Tampoc s'atorgaran quan el peticionari pretenga demorar la presentació del projecte tècnic o l'execució i posada en marxa d'este per no haver disposat o mantingut la capacitat financera exigida per a dur-los a terme, o quan l'entrada en funcionament de la instal·lació es considere que no ha d'ajornar-se pel fet d'afectar la garantia de subministrament, les necessitats dels consumidors o el correcte funcionament del sistema elèctric.

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 hagen sigut atorgades, i la necessitat d'obtenir altres noves per a les mateixes instal·lacions, sense perjudici que puguen convalidar-se certs tràmits, les quals només podran tornar a ser atorgades després de l'obtenció dels nous permisos d'accés i connexió per part dels gestors i titulars, respectivament, de les xarxes.

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

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

6. Atesa 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 seu 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 estos socis els han posat a la disposició de la titular de l'autorització. En el cas contrari, amb el tràmit d'audiència previ, esta resolució quedarà revocada.

7. En virtut de l'article 43.1 de la Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental, el promotor haurà de comunicar a l'òrgan ambiental la data de començament de l'execució del projecte. Igualment, se n'haurà d'informar esta direcció general i l'STIEMV. Esta comunicació es farà per escrit.

8. La persona titular d'esta resolució estarà obligada a comunicar pel registre electrònic i amb l'adequada diligència les incidències dignes de menció que es produïsquen durant l'execució, tant a esta direcció general com a l'STIEMV.

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

10. Sense perjudici del que està previst en l'article 12.4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, el personal tècnic en la matèria adscrit a esta direcció general o del servei territorial podrà fer les comprovacions i les proves que considere necessàries durant les obres i quan finalitzen, en relació amb l'adequació d'estes a la documentació tècnica presentada i al compliment de la legislació vigent i de les condicions d'esta resolució.

11. Una vegada finalitzades les obres de construcció de les instal·lacions, en el termini màxim de deu dies hàbils, Mambar Renovables, SLU, sol·licitarà l'autorització d'explotació provisional per a proves. Amb esta sol·licitud s'acompanyaran els certificats de direcció i final d'obra, subscrits per la persona facultativa competent, en què s'acredite que són conformes als reglaments tècnics en la matèria, segons s'estableix en la normativa vigent per als projectes d'instal·lacions elèctriques, i igualment respecte a esta autorització administrativa prèvia i de construcció. Quan els esmentats certificats de direcció i final d'obra no estiguen visats pel corresponent col·legi professional, s'acompanyaran de l'oportuna declaració responsable segons el que s'indica en la Resolució de 22 d'octubre de 2010, de la Direcció General d'Energia, publicada en el DOGV núm. 6389, de data de 3 de novembre de 2010.

Igualment, s'acompanyarà la documentació requerida conforme a l'ITC-LAT 04 del Reial decret 223/2008, de 15 de febrer, pel qual

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 el peticionario 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 los consumidores o al correcto funcionamiento del sistema eléctrico.

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

7. En virtud del artículo 43.1 de la Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental, el promotor deberá comunicar al órgano ambiental la fecha de comienzo de la ejecución del proyecto. Igualmente, se dará cuenta a esta dirección general y al STIEMV. Esta comunicación se realizará por escrito.

8. 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, tanto a esta dirección general como al STIEMV.

9. La persona titular de la presente resolución vendrá obligada a cumplir los deberes y obligaciones derivados de la legislación de prevención de riesgos laborales vigente durante la construcción.

10. 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 esta dirección general o del servicio territorial 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.

11. Finalizadas las obras de construcción de las instalaciones, Mambar Renovables, SLU, en el plazo máximo de diez días hábiles solicitará la autorización de explotación provisional para pruebas. Con 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.

Igualmente se acompañará la documentación requerida conforme a la ITC-LAT 04 del Real decreto 223/2008, de 15 de febrero, por el que



s'aprova el Reglament sobre condicions tècniques i garanties de seguretat en línies elèctriques d'alta tensió, i l'ITC-RAT-22 del Reial decret 337/2014, de 9 de maig, pel qual s'aprova el Reglament sobre condicions tècniques i garanties de seguretat en instal·lacions elèctriques d'alta tensió, i el Reial decret 842/2002, de 2 d'agost, pel qual s'aprova el Reglament electrotècnic per a baixa tensió i les seues instruccions tècniques complementàries.

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

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

L'autorització d'explotació provisional no podrà concedir-se si totes les instal·lacions de la central autoritzades, grups convertidors primaris, instal·lacions interiors, en què s'inclouen les interconnexions entre zones, així com la instal·lació d'evacuació a la xarxa de transport, no es troben finalitzades, de manera que la posada en marxa de la central elèctrica pugua ser efectiva per a entrar en servei comercial.

La persona titular d'esta autorització podrà sol·licitar l'autorització d'explotació per fases, per a la qual cosa en la sol·licitud s'ha de justificar el fet i delimitar els elements del projecte original dels quals se sol·licita la posada en servei, que s'acompanyarà del certificat d'obra parcial corresponent a esta fase, juntament amb la documentació tècnica que li correspon.

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

Conforme al que s'indica en 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.

13. Una vegada finalitzades les proves de les instal·lacions amb resultat favorable, la persona titular, en el termini màxim de deu dies hàbils, sol·licitarà l'autorització d'explotació definitiva segons el Decret 88/2005, de 29 d'abril, per a la qual cosa s'adjuntaran els certificats pertinents segons el que s'ha esmentat anteriorment.

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

15. La transmissió de la titularitat només podrà dur-se a terme una vegada s'haja finalitzat la construcció i haja obtingut l'autorització d'explotació definitiva. No s'admetran a tràmit les sol·licituds que pretenguin el canvi de titularitat o transmissió de qualsevol de les autoritzacions administratives (prèvia o de construcció), sense que la instal·lació a la qual es referisquen estes autoritzacions estiga en funcionament de manera reglamentària.

S'informa que la transmissió o el canvi de titularitat de la instal·lació autoritzada per esta resolució requereix autorització administrativa prèvia conforme al que s'estableix en l'article 19 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.

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

16. Tal com s'estableix en la DIA i en l'article 53.5 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, una vegada finalitzada la vida útil de la instal·lació fotovoltaica, l'emissió de la preceptiva

se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en líneas eléctricas de alta tensión y la ITC RAT-22 del Real decreto 337/2014, de 9 de mayo, por el que se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en instalaciones eléctricas de alta tensión y el Real decreto 842/2002, de 2 de agosto, por el que se aprueba el Reglamento electrotécnico para baja tensión y sus instrucciones técnicas complementarias.

Asimismo, se presentará la cartografía de la instalación efectivamente ejecutada, georeferenciada al sistema oficial vigente y en un sistema de datos abiertos compatible con la cartografía del Instituto Cartográfico Valencià i 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 la declaración de impacto ambiental. 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.

La autorización de explotación provisional no podrá concederse si todas las instalaciones de la central autorizadas, grupos convertidores primarios, instalaciones interiores, incluidas en estas las interconexiones entre zonas, así como la instalación de evacuación a la red de transporte no se encontraran finalizadas, de modo que la puesta en marcha de la central eléctrica pueda ser efectiva para entrar en servicio comercial.

La persona titular de la presente autorización podrá 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.

12. 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 la misma.

13. 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 según en el Decreto 88/2005, de 29 de abril. Se adjuntarán los certificados pertinentes según lo citado anteriormente.

14. 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.

15. La transmisión de la titularidad solo podrá llevarse a cabo una vez se haya finalizado su construcción y haya obtenido la autorización de explotación definitiva. No se admitirán a trámite las solicitudes que pretendan el cambio de titularidad o transmisión de cualquiera de las autorizaciones administrativas (previa o de construcción), sin que la instalación a la que se refieran dichas autorizaciones esté en funcionamiento de forma reglamentaria.

Se informa que la transmisión o cambio de titularidad de la instalación autorizada por la presente resolución requiere autorización administrativa previa conforme a lo establecido en el artículo 19 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.

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

16. Tal y como se establece en la DIA y en el artículo 53.5 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico, finalizada la vida útil de la instalación fotovoltaica, la emisión de la preceptiva autorización

autorització administrativa de tancament definitiu de la central obligarà el promotor a desmantellar i restaurar el terreny, i a evitar, tant com siga possible, el moviment de terres, i a retirar qualsevol estructura, fonamentació o qualsevol altre element permanent, desmantellar els panells i el cablejat elèctric, així com a restaurar els accessos i els factors biòtics i abiòtics afectats.

Quart

Publicacions, notificacions i comunicacions que cal fer d'esta resolució.

Ordenar, de conformitat amb el que es disposa en els articles 10 i 11.3 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell, i en l'article 148.2 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre:

– La publicació d'esta resolució en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana*, de manera que se signifiqui que la publicació d'esta es farà igualment als efectes que determina l'article 44 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, de notificació d'esta resolució als titulars desconeguts o amb domicili ignorat o als qui, una vegada intentada la notificació, no se'ls haja pogut practicar.

– La notificació o comunicació, segons corresponga, d'esta resolució a Mambar Renovables, SLU, a totes les administracions o organismes públics i empreses de serveis públics o serveis d'interés general que han intervingut o han pogut interindre en el procediment d'autorització, a les que han emés o hagueren d'haver emés el condicionat tècnic al projecte d'execució, a les persones titulars de béns i drets afectats, així com a la resta de parts interessades en l'expedient.

– La publicació d'esta resolució en la seua electrònica d'este departament, en l'àrea denominada d'energia i mines, de conformitat amb l'article 48.4 de la Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental.

L'Administració deixarà sense efecte esta resolució en qualsevol moment en què observe l'incompliment de les condicions que s'hi imposen. Serà causa de revocació d'esta resolució, prèviament amb el tràmit del procediment oportú, l'incompliment o la inobservança de les condicions que s'hi expressen, la variació substancial de les característiques descrites en la documentació presentada o l'incompliment o no manteniment dels pressupostos o requisits essencials o indispensables, legals o reglamentaris, que s'han tingut en compte per a atorgar-la, 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.

De conformitat amb el segon paràgraf de l'article 53.6 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i l'article 6.4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell, esta autorització s'atorga, sense perjudici de les concessions, autoritzacions, llicències i permisos, tant públics com privats, que haja d'obtenir el sol·licitant per a l'execució i posada en marxa de la instal·lació a la qual es referix esta resolució, d'acord amb altres disposicions que resulten aplicables i, especialment, les relatives a l'ordenació del territori i al medi ambient. En tot cas, esta autorització s'emet sense perjudici de tercers i deixa fora de perill els drets particulars.

La resolució en qüestió no és definitiva en via administrativa i contra esta podrà interposar-se un recurs d'alçada davant de la Secretaria Autònoma d'Indústria, Comerç i Consum en el termini d'un mes, comptat des de l'endemà de la seua notificació, d'acord amb el que s'establix en l'article 122 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques.

València, 22 de setembre de 2023.– La direcció General d'Energia i Mines: Felipe Javier Carrasco Torres

administrativa de cierre definitivo de la central obligará al promotor al desmantelamiento y restauración del terreno, evitando en lo posible el movimiento de tierras y retirando cualquier estructura, cimentación u otro elemento permanente, desmantelando los paneles y cableado eléctrico, así como a la restauración de los accesos y de los factores bióticos y abióticos afectados.

Cuarto

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

Ordenar, de conformidad con lo dispuesto en los artículos 10 y 11.3 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, del Consell y con en el artículo 148.2 del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre:

– La publicación de la presente resolución en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana*, 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 los titulares desconocidos o con domicilio ignorado o a aquellos en que, intentada la notificación, no se hubiese podido practicar.

– La notificación o comunicación, según corresponda, de la presente resolución a Mambar Renovables, SLU, a todas las administraciones u organismos públicos y empresas de servicios públicos o servicios de interés general que han intervenido, o podido 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.

– La publicación de la presente resolución en la sede electrónica de este Departamento en el Área denominada de Energía y Minas, de conformidad con el artículo 48.4 de Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental.

La Administración dejará sin efecto la presente resolución en cualquier momento en que observe el incumplimiento de las condiciones impuestas en la misma. 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.

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, esta autorización se otorga, sin perjuicio de las concesiones, autorizaciones, licencias y permisos, tanto públicas como privadas, que sean necesarias obtener por parte del solicitante para la ejecución y puesta en marcha de la instalación de la que se refiere la presente resolución, de acuerdo con otras disposiciones que resulten aplicables, y en especial las relativas a la ordenación del territorio y al medio ambiente. En todo caso, esta autorización se emite sin perjuicio de terceros, y dejando a salvo los derechos particulares.

La presente resolución no es definitiva en vía administrativa y contra ella podrá interponerse recurso de alzada ante la Secretaría Autónoma de Industria, Comercio y Consumo en el plazo de un mes, contado desde el día siguiente al de su notificación, de acuerdo con lo establecido en el artículo 122 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas.

València, 22 de septiembre de 2023.– La Dirección General de Energía y Minas: Felipe Javier Carrasco Torres



V Mambar. Vèrtexs que delimiten el tancat. COORDENADES ETRS89, PROJECCIÓ UTM FUS 30 <i>FV Mambar vértices que delimitan el vallado coordenadas ETRS89, proyección UTM HUSO 30</i>					
VÈRTEX VÉRTICE	X	Y	VÈRTEX VÉRTICE	X	Y
1	655.453,63	4.322.017,34	47	656.137,00	4.322.416,62
2	655.426,73	4.322.092,66	48	656.035,15	4.322.411,53
3	655.486,05	4.322.092,67	49	656.115,49	4.322.833,36
4	655.560,17	4.322.155,73	50	656.147,64	4.322.917,21
5	655.538,26	4.322.189,79	51	656.147,76	4.322.946,04
6	655.465,88	4.322.214,86	52	656.408,22	4.322.990,34
7	655.465,88	4.322.437,48	53	656.666,90	4.322.989,40
8	655.530,48	4.322.575,69	54	656.666,30	4.322.892,48
9	655.616,12	4.322.685,38	55	657.163,61	4.322.686,62
10	655.672,57	4.322.794,08	56	657.413,07	4.322.752,64
11	655.729,29	4.322.797,63	57	657.490,86	4.322.760,68
12	655.791,84	4.322.800,43	58	657.617,07	4.322.805,04
13	655.858,68	4.322.801,22	59	657.685,67	4.322.804,93
14	655.909,93	4.322.801,22	60	657.685,67	4.322.740,70
15	656.042,67	4.322.804,37	61	657.650,73	4.322.665,10
16	655.835,82	4.322.338,68	62	657.756,59	4.322.665,24
17	655.665,08	4.321.968,28	63	657.843,72	4.322.711,09
18	655.497,56	4.321.968,28	64	657.884,16	4.322.716,88
19	655.935,91	4.322.416,62	65	657.941,78	4.322.700,18
20	656.110,73	4.322.811,67	66	658.064,76	4.322.671,08
21	656.254,50	4.322.828,89	67	658.115,82	4.322.662,52
22	656.345,06	4.322.835,88	68	658.160,19	4.322.641,18
23	656.591,16	4.322.864,17	69	658.160,19	4.322.565,62
24	656.592,16	4.322.774,10	70	658.150,54	4.322.547,61
25	656.515,49	4.322.751,82	71	658.150,54	4.322.446,43
26	656.460,31	4.322.715,92	72	658.070,30	4.322.483,83
27	656.336,28	4.322.700,53	73	658.033,71	4.322.483,83
28	656.329,33	4.322.686,60	74	658.025,66	4.322.382,12
29	656.319,96	4.322.624,44	75	658.025,66	4.322.323,76
30	656.368,26	4.322.611,15	76	657.970,13	4.322.323,76
31	656.416,02	4.322.590,57	77	657.942,72	4.322.348,92
32	656.469,65	4.322.590,35	78	657.897,21	4.322.405,11
33	656.555,06	4.322.610,29	79	657.709,63	4.322.517,86
34	656.758,85	4.322.610,29	80	657.648,59	4.322.544,07
35	656.834,99	4.322.573,98	81	657.591,28	4.322.560,25
36	656.834,99	4.322.507,11	82	657.567,57	4.322.560,25
37	656.794,28	4.322.410,29	83	657.536,09	4.322.529,00
38	656.696,91	4.322.396,52	84	657.497,67	4.322.458,37
39	656.696,91	4.322.382,87	85	657.425,97	4.322.458,37
40	656.731,48	4.322.355,09	86	657.163,61	4.322.628,89
41	656.731,48	4.322.283,59			
42	656.534,07	4.322.283,59			
43	656.332,94	4.322.357,59			
44	656.307,50	4.322.398,73			
45	656.258,82	4.322.416,62			
46	656.152,91	4.322.415,53			