

Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball

RESOLUCIÓ de 29 de juny de 2023, de la Direcció General d'Indústria, Energia i Mines, per la qual s'atorga a Eiden Renovables, SLU, l'autorització administrativa prèvia i l'autorització administrativa de construcció per a una central fotovoltaica, denominada FV Eiden, de potència nominal 36,62 de MW_n i potència dels mòduls fotovoltaics de 41,47 MW_p, a situar a Ayora (València), incloent-hi la seua infraestructura d'evacuació d'ús exclusiu, composta per 24 centres de transformació interiors a aquesta i 4 línies subterrànies de 30 kV que els connecta entre si i amb la subestació transformadora de 30/132 kV, denominada SE04-GR El Àguila. Expedient ATREGI/2020/31/46. [2023/8203]

Antecedents

Sol·licitud

Amb data 17.04.2020 (núm. de registre GVRTE/2020/514065), Eiden Renovables, SLU, va presentar, a través del registre telemàtic de la Generalitat Valenciana, una instància en la qual sol·licita autorització administrativa prèvia i autorització administrativa de construcció per a una central de producció elèctrica de tecnologia fotovoltaica, denominada FV Eiden, de potència nominal de 36,62 MW_n i potència dels mòduls fotovoltaics de 41,47 MW_p, a situar al terme municipal d'Ayora (València), i la seua infraestructura d'interconnexió fins a la subestació transformadora de 30/132 kV, denominada SE04-GR El Àguila.

Aquesta sol·licitud ha sigut tramitada pel Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines de València (d'ara en avant, STIEMV) en l'expedient ATREGI/2020/31/46.

Consta el pagament de la taxa.

Aquesta sol·licitud va ser admesa a tràmit, per Resolució de 21.12.2020, de la 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 41,5 MW_p de potència instal·lada (segons la definició vigent en aqueix moment), promoguda per Eiden Renovables, SLU, a situar al municipi d'Ayora a les parcel·les amb referència 46044A01100001 i 46044A01100006, província de València (Expedient ATREGI/2020/31/46), únicament als efectes de l'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.

Informació pública

La sol·licitud d'autorització administrativa i autorització de construcció ha sigut objecte d'informació pública durant el termini de trenta (30) dies, als efectes previstos en l'article 9 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, pel qual s'estableixen els procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat Valenciana, en l'article 144 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, pel qual es regulen les activitats de transport, distribució, comercialització, subministrament i procediments d'autorització d'instal·lacions d'energia elèctrica i en l'article 36 de la Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental, en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de data 06.05.2021 (DOGV 9077).

Així mateix, la documentació es va posar a la disposició del públic en general en la seua electrònica de la Generalitat, en el lloc d'internet <https://cindi.gva.es/es/web/energia/valencia>, en castellà i <https://cindi.gva.es/va/web/energia/valencia>, en valencià.

La documentació aportada, tant inicialment com després dels diferents requeriments efectuats, és la següent:

– Projecte inicial de la instal·lació, d'abril de 2020, denominat «Planta solar fotovoltaica Eiden – 41,5 MW_p/36,62 MW_n», amb annex de setembre de 2020.

– Separates tècniques del projecte d'execució d'interès per a les administracions públiques, organismes i, si escau, empreses de servei

Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo

RESOLUCIÓN de 29 de junio de 2023, de la Dirección General de Industria, Energía y Minas, por la que se otorga a Eiden Renovables, SLU, la autorización administrativa previa y la autorización administrativa de construcción para una central fotovoltaica, denominada FV Eiden, de potencia nominal 36,62 MW_n y potencia de los módulos fotovoltaicos de 41,47 MW_p, a ubicar en Ayora, incluida su infraestructura de evacuación de uso exclusivo, compuesta por 24 centros de transformación interiores a la misma y 4 líneas subterráneas de 30 kV que los conecta entre sí y con la subestación transformadora de 30/132 kV, denominada SE04-GR E Àguila. Expediente ATREGI/2020/31/46. [2023/8203]

Antecedentes

Solicitud

Con fecha 17.04.2020 (núm. de registro. GVRTE/2020/514065), Eiden Renovables, S.L.U., presentó a través del registro telemático de la Generalitat Valenciana, instancia en la que solicita autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción para una central de producción eléctrica de tecnología fotovoltaica, denominada FV Eiden, de potencia nominal 36,62 MW_n y potencia de los módulos fotovoltaicos de 41,47 MW_p, a ubicar en el término municipal de Ayora, y su infraestructura de interconexión hasta la subestación transformadora de 30/132 kV, denominada SE04-GR El Àguila.

Dicha solicitud ha sido tramitada por el Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de València (en adelante STIEMV) en el expediente ATREGI/2020/31/46.

Consta el pago de la tasa.

Esta solicitud fue admitida a trámite, por la Resolución de 21.12.2020 de la 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 41,5 MW_p de potencia instalada (según definición vigente en ese momento), promovida por Eiden Renovables, S.L.U. a ubicar en el municipio de Ayora en las parcelas con referencia 46044A01100001 y 46044A01100006, provincia de Valencia (Expediente ATREGI/2020/31/46), 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.

Información pública

La solicitud de autorización administrativa y autorización de construcción, ha sido objeto de información pública durante el plazo de treinta (30) días, 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 144 del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, por el que se regulan las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de energía eléctrica y en el artículo 36 de la Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental, en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de fecha 06.05.2021, (DOGV Núm. 9077).

Asimismo, la documentación se puso a disposición del público en general en la sede electrónica de la Generalitat, en el sitio de internet <https://cindi.gva.es/es/web/energia/valencia>, en castellano y <https://cindi.gva.es/va/web/energia/valencia>, en valenciano.

La documentación aportada, tanto inicialmente como tras los distintos requerimientos efectuados, es la siguiente:

– Proyecto inicial de la instalación, de abril de 2020, denominado Planta solar fotovoltaica Eiden – 41,5 MW_p/36,62 MW_n, con anexo de septiembre de 2020.

– Separatas técnicas del proyecto de ejecución de interés para las Administraciones Públicas, organismo y, en su caso, empresas de servicio

públic o empreses d'interès general amb béns o serveis al seu càrrec, afectades per la instal·lació.

– Projecte d'execució adaptat al tràmit d'informació i consultes a altres administracions, organismes o empreses de servei públic o de serveis d'interès general afectades en els seus béns i drets, als quals el sol·licitant ha manifestat la seua conformitat o objeccions «Planta solar fotovoltaica Eiden– 41,5 MW_p», de data 25.10.2022.

– Annexos al projecte d'execució adaptat de dates 19.04.2023 i 12.06.2023.

– Declaració responsable signada per projectista competent, signada amb data 13.04.2023, de compliment de la normativa d'aplicació, d'acord amb l'article 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric.

– Informe de viabilitat i accés de Red Eléctrica de España, SAU, signat l'11.09.2019.

– Document justificatiu d'haver obtingut els drets d'accés i connexió a les xarxes de transport o distribució a favor del titular de l'autorització sol·licitada.

– Full resum de la instal·lació signada pel tècnic projectista i pel titular, signat el 08.09.2020 i el 13.04.2023.

– Estudi d'integració paisatgística, de data març de 2020.

– Estudi d'impacte ambiental de data març 2020, amb els següents annexos:

§ 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 consta en l'expedient, el 21.05.2021 han sigut presentades al·legacions per part de l'Associació Naturalista de Ayora y La Valle (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 tant 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 en la qual ja existeixen diverses instal·lacions, entre aquestes la central nuclear de Cofrentes i parcs eòlics, afeccions en el territori, als valors mediambientals, culturals, paisatgístics, no garanteixen el caràcter rural de l'entorn, etc.

2. També al·leguen que les quatre instal·lacions que comparteixen evacuació (PF Chambó, PF Mámbar, PF Eiden i PF El Àguila) estan en la mateixa zona i, per tant, han de tractar-se i tramitar-se com una unitat. Al·lega que no ha de realitzar-se l'avaluació ambiental d'un projecte de manera independent de la resta del territori de la comarca, així mateix 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), referint-se 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'elevat valor natural amb independència del seu grau de protecció legal) i els objectius de l'Estratègia Territorial de la Comunitat Valenciana.

4. Al·lega possibilitat d'alternatives en altres ubicacions en envoltants d'edificacions.

5. Al·lega que l'examen d'alternatives en l'estudi d'impacte ambiental pateix de l'estudi d'alternatives.

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

7. Demana que s'aprofiten línies existents d'evacuació dels parcs eòlics.

públic o empresas de interés general con bienes o servicios a su cargo, afectadas por la instalación

– Proyecto de 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 Planta Solar Fotovoltaica Eiden– 41,5 MW_p, de fecha 25.10.2022.

– Anexos al proyecto de ejecución adaptado de fechas 19.04.2023 y 12.06.2023.

– Declaración responsable firmada por proyectista competente, firmada en fecha 13.04.2023, de cumplimiento de la normativa de aplicación, conforme el artículo 53.1.b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico.

– Informe de viabilidad y acceso de Red Eléctrica de España, SAU, firmado el 11.09.2019.

– Documento justificativo de haber obtenido los derechos de acceso y conexión a las redes de transporte o distribución a favor del titular de la autorización solicitada.

– Hoja resumen de la instalación firmada por el técnico proyectista y por el titular, firmada el 08.09.2020 y el 13.04.2023.

– Estudio de Integración Paisajística, de fecha marzo de 2020.

– Estudio de Impacto Ambiental de fecha marzo 2020, con los siguientes Anexos:

§ Anexo núm. 1. Estudio de Integración Paisajística.

§ Anexo núm. 2. Estudio de Inundabilidad.

§ Anexo núm. 3. Arqueología.

§ Anexo núm. 4. Estudio de Avifauna.

§ Anexo núm. 5. Estudio de Sinergias.

§ Anexo núm. 6. Estudio de afección a la Red Natura 2000.

§ Anexo núm. 7. Documento de Síntesis.

Alegaciones

de acuerdo con la documentación que obra en el expediente, el 21.05.2021 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 («PF Chambó», «PF Mámbar», «PF Eiden» y «PF El Àguila») 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 Estratègia 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 Estratègia Territorial de la Comunitat Valenciana.

4. Alega posibilidad de alternativas en otras ubicaciones en envoltantes 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 generació d'ocupació en comparació amb activitats agrícoles.

Es remet l'escrit d'al·legacions a l'empresa promotora, que el 02.11.2021 presenta un escrit on respon a les al·legacions en els termes següents:

1. La planificació elèctrica és competència de l'AGE. Respecte al Pla especial, que abasta part o totalment els municipis d'Ayora, Zarra i Jarafuel, aquest ha anat rebent resolucions favorables condicionades les quals s'han tingut ressò 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 ja existents en la zona no presenten la capacitat de donar servei als projectes que s'emplacen en l'àmbit del Pla especial. Dins de l'àmbit del Pla especial no existeixen sòls degradats per explotacions mineres o abocadors ni s'empren sòls no urbanitzables protegits. Els espais amb alt valor natural o cultural s'han descartat.

2. Els projectes de PF Chambó, PF Mámbar, PF Eiden i PF El Àguila són quatre instal·lacions separades físicament que compartiran l'evacuació. D'aquestes plantes es va elaborar un document, Estudi de sinèrgies, amb la finalitat de desenvolupar les accions conjuntes entre les diferents instal·lacions, i assenyalar la seua associació. Per tant, l'efecte dels parcs solars ha sigut avaluat en conjunt i no pot considerar-se que s'ha fragmentat el projecte a l'efecte d'obtenir un avantatge en el procés d'avaluació ambiental, el procediment de la qual ha sigut el d'avaluació ordinària i no simplificada. Aquest estudi recull els projectes dels quals es tenia constància a la data d'elaboració dels estudis d'impacte ambiental. L'estudi d'impacte ambiental d'FV Cofrentes I es va publicar el 14.12.2020, posteriorment a la presentació de les sol·licituds de les instal·lacions que comprén l'Estudi de sinèrgies, la qual cosa va impedir que reflectira aquesta instal·lació.

3. Respecte a les al·legacions per temes paisatgístics, l'empresa promotora indica que, d'acord amb les instruccions del Paisatge de Rellevància Regional 17:

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

D'altra banda, de les jornades de participació pública realitzades als municipis d'Ayora, Zarra i Jarafuel, les dues unitats de paisatge que engloben aquesta vall (La Vega Nord i La Vega Sud) van obtenir una valoració mitjana.

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

4. La puntualització de l'al·legant 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 aquesta via no produiria la potència que ofereix el projecte.

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

«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 afectat per espais naturals, riscos, etc. Aquesta alternativa, seria el negatiu de la Infraestructura Verda.» Per tant, es valora tot valor ambiental que presenta cartografia en l'IDEV: reserves de fauna, espais de la Xarxa Natura 2000, dominis públics hidràulics, terreny forestal...».

6. Presenta resposta a les al·legacions de tipus mediambiental i d'avifauna. Fa esment també als estudis annexos al Pla especial, i en alguns casos remet al que disposen els organismes competents o l'estipulat per la normativa, en concret, respecte a vies pecuàries. Respecte al terreny forestal, indica que els grups generadors no es troben situats en aquest, solament les línies d'evacuació i part de la subestació, però gran part del tram en zona forestal aprofita un tallafocs ja executat i respecte a la subestació s'han establert mesures compensatòries. També justifica la no-ocupació de forest pública.

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

Se remite el escrito de alegaciones a la empresa promotora, que el 02.11.2021 presenta escrito respondiendo a las alegaciones 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. Los proyectos de «PF CHAMBÓ», «PF MAMBAR», «PF EIDEN» y «PF EL ÁGUILA», son cuatro instalaciones separadas físicamente que compartirán la evacuación. De estas plantas se elaboró un documento, Estudio de Sinergias, 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 14.12.2020, posteriormente a la presentación de las solicitudes de las instalaciones que comprende el Estudio de Sinergias, lo que impidió que reflejara esta instalación.

3. Respecto a las alegaciones por temas paisajísticos, la empresa promotora indica que, acorde a las instrucciones del Paisaje de Relevancia Regional 17:

- No se afecta a hitos paisajísticos como Pico de la Palomera, La Hunde ni Montemayor.
- No se afectan a piedemonte ni laderas de La Palomera, Sierra del Muqrón o Montemayor.
- Se respeta la estructura parcelaria y la infraestructura verde 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 eficaç 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:

«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 mención 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. Justifica la impossibilitat d'aprofitar les línies existents, a causa de la falta de capacitat i al fet que, en el cas d'haver-la, requeririen noves línies elèctriques aèries per la distància a les plantes fotovoltaïques.

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

Condicionats

D'acord amb el procediment reglamentàriament establert, a fi que presentaren la seua conformitat o oposició a l'autorització sol·licitada i emeteren, si era procedent, els oportuns condicionats tècnics al projecte tècnic de la instal·lació, es va remetre separatament del projecte de la instal·lació solar fotovoltaica i la infraestructura d'evacuació objecte d'aquesta resolució, a les següents administracions, organismes i empreses de servei públic o d'interès general, els béns o els drets dels quals al seu càrrec, pogueren ser afectats per aquesta, amb el resultat que, en síntesi, es detalla:

1) Confederació Hidrogràfica del Xúquer OA: l'Àrea de Gestió del Domini Públic Hidràulic emet informe de data 25.05.2021 (Referència 2021AZ0483) en el qual indica que és preceptiu obtenir prèviament l'autorització d'aqueixa confederació hidrogràfica, així com les condicions per a això. Així mateix, s'emete informe per part de la Comissaria d'Aigües de data 09.06.2021 (Referència 2021AM0290) indicant que les condicions hi establides hauran de complir la legislació d'aigües vigent. En resposta, el promotor presenta sengles informes de data 25.10.2021 (Registre d'Entrada GVRTE/2021/2628151 i GVRTE/2021/2628038), en els quals presta la seua conformitat als respectius informes.

2) Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental de la Conselleria de Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica: informe de data 07.04.2022, respecte de la planta solar fotovoltaica Eiden (Exp. C-93/2022). Remés l'informe al promotor, aquest respon que complirà una sèrie de condicions recollides en l'informe. Finalment, la Subdirecció General de Medi Natural Avaluació Ambiental emet conformitat amb data 26.12.2022, a les justificacions i mesures proposades pel promotor.

3) Direcció General de Cultura i Patrimoni, de la Conselleria d'Educació, Cultura i Esport. Informe favorable de data 02.05.2022 (exp. 2021/0924-V (0433P.21/006p.19)). Indica que en el document presentat es pot apreciar que la FV Eiden se situarà sobre el mateix àmbit que va ser objecte dels oportuns estudis patrimonials i que ha sigut informat favorablement amb una sèrie de mesures preventives per aqueixa Unitat d'Inspecció del Patrimoni, amb data 07.10.2019 (006p.19). Consta en l'expedient l'informe esmentat, signat amb data 19.11.2019, amb referència 2019/0160-V (0006P19), emés per a la instal·lació FV Valle Solar. Les mesures preventives seran el seguiment intensiu de tots els moviments de terra i qualsevol troballa d'interès rellevant que es realitzara durant l'execució del projecte haurà de ser comunicada a la Conselleria d'Educació, Cultura i Esport, o als ajuntaments implicats, segons el que es disposa en l'article 63 de la Llei 4/1998, del patrimoni cultural valencià.

4) Servei de Gestió Territorial. Direcció General de Política Territorial i Paisatge, de la Conselleria de Política Territorial Obres Públiques i Mobilitat. Inundabilitat – PATRICOVA: informe favorable condicionat de risc d'inundació de les plantes solars fotovoltaïques PF Chambó, PF Mámbar, PF Eiden i PF EL Àguila, al municipi d'Ayora (València) de data 01.04.2021. (Referència 20109_46044R_FTV; 20152_46044_R_FTV; 20153_46044_R_FTV; 20154_46044_R_FTV).

5) Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge. Direcció General de Política Territorial i Paisatge de la Conselleria de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat:

Informe del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge de data 05.11.2021 (referència SIVP: EP 2020-197 RCH/jms): «A la vista de tot l'anteriorment indicat, l'emissió d'informe favorable en matèria d'infraestructura verda i paisatge que viabilitze l'actuació pretesa, requerirà l'esmena dels requeriments exposats en aquest informe. A més, serà necessari que s'haja emés informe favorable a l'estudi de paisatge i la proposta de IV del Pla especial, a fi de comprovar l'ajust a la versió definitiva d'aquest. I en tot cas, l'informe favorable que s'emeta, queda-

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.

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 objeto de esta resolución, 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) Confederación Hidrogràfica del Júcar O.A.: el Área de Gestión del Dominio Público Hidráulico emite informe de fecha 25.05.2021 (Referencia 2021AZ0483) en el que indica que es preceptivo obtener previamente la autorización de esa Confederación Hidrogràfica, así como las condiciones para ello. Asimismo, se emite informe por parte de la Comisaría de Aguas de fecha 09.06.2021 (Referencia 2021AM0290) indicando que deberán cumplir la legislación de aguas vigente las condiciones en él establecidas. En respuesta, el promotor presenta sendos informes de fecha 25.10.2021 (registro de entrada GVRTE/2021/2628151 y GVRTE/2021/2628038), en los que presta su conformidad a los respectivos informes.

2) Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental de la Conselleria de Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica: informe de fecha 07.04.2022, respecto de la planta solar fotovoltaica Eiden (expte C-93/2022). Remitido el informe al promotor, este responde indicando que cumplirá una serie de condiciones recogidas en el informe. Finalmente, la Subdirección General de Medio Natural Evaluación Ambiental, emite conformidad en fecha 26.12.2022, a las justificaciones y medidas propuestas por el promotor.

3) Dirección General de Cultura y Patrimonio, de la Conselleria de Educación, Cultura y Deporte. Informe favorable de fecha 02.05.2022 (exp. 2021/0924-V (0433P.21/006p.19)). Indica que en el documento presentado se puede apreciar que la FV Eiden se ubicará sobre el mismo ámbito que fue objeto de los oportunos estudios patrimoniales e informado favorablemente con una serie de medidas preventivas por esa Unidad de Inspección del Patrimonio, en fecha 07.10.2019 (006p.19). Consta en el expediente el informe citado, firmado en fecha 19.11.2019, con referencia 2019/0160-V (0006P19), emitido para la instalación FV Valle Solar. Las medidas preventivas serán el seguimiento intensivo de todos los movimientos de tierra y cualquier hallazgo de interés relevante que se realizase durante la ejecución del proyecto deberá ser comunicado a la Conselleria de Educación, Cultura y Deporte, o a los ayuntamientos implicados, según lo dispuesto en el artículo 63 de la Ley 4/1998 del Patrimonio Cultural Valenciano.

4) Servicio de Gestión Territorial. Dirección General de Política Territorial y Paisaje, de la Conselleria de Política Territorial Obras Públicas y Movilidad. Inundabilidad – PATRICOVA: Informe favorable condicionado de riesgo de inundación de las plantas solares fotovoltaicas «PF CHAMBÓ», «PF EIDEN», «PF EL ÁGUILA» y «PF MAMBAR» en el municipio de Ayora (València) de fecha 01.04.2021. (Referencia 20109_46044R_FTV; 20152_46044_R_FTV; 20153_46044_R_FTV; 20154_46044_R_FTV).

5) Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje. Dirección General de Política Territorial y Paisaje de la Conselleria de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad:

Informe del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje de fecha 05.11.2021 (referencia SIVP: EP 2020-197 RCH/jms): «A la vista de todo lo anteriormente indicado, la emisión de informe favorable en materia de Infraestructura Verde y Paisaje que viabilice la actuación pretendida, requerirá la subsanación de los requerimientos expuestos en este informe. Además, será necesario que se haya emitido informe favorable al Estudio de Paisaje y la propuesta de IV del Plan Especial, a fin de comprobar el ajuste a la versión definitiva del mismo. Y en todo



rà sempre condicionat a l'aprovació definitiva del mencionat Pla especial.» En resposta, el promotor presenta un informe de data 13.12.2021 (registre d'entrada GVRTE/2021/3141998, del 14.12.2021), en el qual s'indica, entre altres, que s'efectua una redistribució dels mòduls respecte a la distribució original, però dins de la zona ja prevista inicialment. S'aporta pressupost del pla de desmantellament i restauració.

Informe del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, de la Conselleria de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat de data 09.09.2022 (referència SIVP: EP 2020-197 RCH/jms) on s'indica:

«En conclusió a tot el que s'ha exposat, s'informa favorablement la planta solar fotovoltaica PSF Eiden. Cal realitzar els següents advertiments: serà preceptiu l'elaboració d'un EIP que s'adjunta al projecte de la instal·lació, el contingut del qual haurà d'ajustar-se a l'assenyalat en l'annex II de la LOTUP. En aquest cas, tractant-se d'SNU comú, una vegada autoritzat el projecte per l'òrgan substantiu, serà l'Ajuntament qui haurà de validar l'EIP, dins del tràmit d'atorgament de la llicència d'obra municipal. Així mateix, l'ajuntament haurà de comprovar que el projecte compleix els condicionants que puguen establir-se en la declaració d'impacte ambiental, dins del tràmit de concessió de llicència d'obra.»

En resposta, el promotor presenta informe de data 14.10.2022 (registre d'entrada GVRTE/2022/3270441), en el qual indica que complirà el que s'hi especifica.

6) Servei de Planificació de la Direcció General d'Obres Públiques, Transports i Mobilitat Sostenible, de la Conselleria de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat: primer informe desfavorable de data 26.10.2021 (núm. INF: 13.474-2021) i amb requeriment d'aportació de documentació addicional, per afecció a la carretera CV-438. Després de la documentació aportada pel promotor el 14.12.2021 (registre d'entrada GVRTE/2021/3154439) s'emete informe favorable de data 22.12.2021 (núm. INF: 13.761-2021) indicant que ha d'esmenar una determinada documentació. Després de la presentació per part del promotor el 18.01.2022 de la documentació requerida pel Servei de Planificació (registre d'entrada GVRTE/2022/133476), aquest emete informe favorable amb data 17.02.2022 (núm. INF: 13.816-2022).

7) Servei de Prevenció d'Incendis Forestals, de la Conselleria d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica: emete informe amb data 09.06.2021 (referència RD/2021/1046E). El promotor, el 28.10.2021 (registre d'entrada GVRTE/2021/2670904), es compromet a complir tot el condicionat exposat en aquest informe.

8) Direcció General de Prevenció d'Incendis Forestals de la Conselleria d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica: emete informe amb data 16.11.2021 (referència RD/20211109 RDE 2339), mostra la seua conformitat amb els canvis i millores realitzats d'acord amb l'informe favorable condicionat emés amb data 09.06.2021 (RD/2021/1046E).

9) Agència Valenciana de Seguretat i Resposta a les Emergències: (exp. NVL 21/101 (JRC/is)) emete informe favorable condicionat de data 18.05.2021. El promotor el 22.10.2021 (registre d'entrada GVRTE/2021/2611391) es compromet a complir tot el condicionat que s'ha exposat en aquest informe.

10) Àrea d'Infraestructures–Diputació de València: informe favorable de data 07.06.2021 (Referència DVAC21EI0109 (798/21/CAR)), en no estar afectades carreteres de la seua titularitat, atés que planteja afeccions a les carreteres regionals CV-438 i CV-440, i no és la Diputació de València titular d'aquestes, ni té competències en conservació i explotació en aquestes vies.

11) Red Eléctrica de España, SAU: mitjançant escrit de data 29.06.2021 (Ref.: M/L/ 21– 0659, exp. L05IL21030) presta la seua conformitat a la instal·lació i indica que no existeixen afeccions a instal·lacions de la seua propietat.

No s'ha rebut contestació dels organismes següents: Ajuntament d'Ayora, Subdelegació del Govern a València – Àrea Funcional d'Indústria, Secció Forestal del Servei Territorial de València, Societat Espanyola d'Ornitologia (SEU/BirdLife), I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, Comunitat de Regants de les Aigües de Font Redona, Demarcació de Carreteres de l'Estat a la Comunitat Valenciana – Direcció General de Carreteres – Ministeri de Transports, Mobilitat i Agenda Urbana. Transcorregut el termini sense que conste resposta, s'entén que no existeix cap objecció a les autoritzacions.

caso, el informe favorable que se emita, quedará siempre condicionado a la aprobación definitiva del referido Plan Especial.» En respuesta, el promotor presenta Informe de fecha 13.12.2021 (registro de entrada GVRTE/2021/3141998, del 14.12.2021), en el que se indica, entre otros, que se efectúa una redistribución de los módulos respecto a la distribución original, pero dentro de la zona ya prevista inicialmente. Se aporta presupuesto del Plan de desmantelamiento y restauración.

Informe del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje, de la Conselleria de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad de fecha 09.09.2022 (referencia SIVP: EP 2020-197 RCH/jms) indicando:

«En conclusión a todo lo expuesto, se informa favorablemente la planta solar fotovoltaica 'PSF Eiden'. Cabe realizar las siguientes advertencias: Será preceptivo la elaboración de un EIP que acompañe al proyecto de la instalación, cuyo contenido deberá ajustarse a lo señalado en el anexo II de la LOTUP. En este caso, tratándose de SNU común, una vez autorizado el proyecto por el órgano sustantivo, será el Ayuntamiento quien deberá validar el EIP, dentro del trámite de otorgamiento de la licencia de obra municipal. Así mismo, el ayuntamiento deberá comprobar que el proyecto cumple con los condicionantes que puedan establecerse en la Declaración de Impacto Ambiental, dentro del trámite de concesión de licencia de obra.»

En respuesta, el promotor presenta Informe de fecha 14.10.2022 (registro de entrada GVRTE/2022/3270441), en el que indica que cumplirá con lo especificado en él.

6) Servicio de Planificación de la Dirección General de Obras Públicas, Transportes y Movilidad Sostenible, de la Conselleria de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad: primer informe desfavorable de fecha 26.10.2021 (Núm. INF: 13.474-2021) y con requerimiento de aportación de documentación adicional, por afeción a la carretera CV-438. Tras documentación aportada por el promotor el 14.12.2021 (registro de entrada GVRTE/2021/3154439) se emite informe favorable de fecha 22.12.2021 (Núm. INF: 13.761-2021) indicando que debe subsanar cierta documentación. Tras presentación por parte del promotor el 18.01.2022 de la documentación requerida por el Servicio de Planificación (registro de entrada GVRTE/2022/133476), este emite informe favorable en fecha 17.02.2022 (Núm. INF: 13.816-2022).

7) Servicio de Prevención de Incendios Forestales, de la Conselleria de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica: emite informe en fecha 09.06.2021 (referencia RD/2021/1046E). El promotor el 28.10.2021 (registro de entrada GVRTE/2021/2670904) se compromete a cumplir todo el condicionado expuesto en el citado informe.

8) Dirección General de Prevención de Incendios Forestales de la Conselleria de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica: emite informe en fecha 16.11.2021 (referencia RD/20211109 RDE 2339), muestra su conformidad con los cambios y mejoras realizados de acuerdo con el informe favorable condicionado emitido con fecha 09.06.2021 (RD/2021/1046E).

9) Agencia Valenciana de Seguridad y Respuesta a las Emergencias: (exp. NVL 21/101 (JRC/is)) emite informe favorable condicionado de fecha 18.05.2021. El promotor el 22.10.2021 (registro de entrada GVRTE/2021/2611391) se compromete a cumplir todo el condicionado expuesto en el citado informe.

10) Área de Infraestructuras – Diputación de Valencia: informe favorable de fecha 07.06.2021 (Referencia DVAC21EI0109 (798/21/CAR)), al no verse afectadas carreteras de su titularidad, dado que plantea afecciones a las carreteras regionales CV-438 y CV-440, no siendo la Diputación de Valencia titular de las mismas, ni tener competencias en conservación y explotación en las citadas vías.

11) Red Eléctrica de España, SAU: mediante escrito de fecha 29.06.2021 (Ref.: M/L/ 21– 0659, exp. L05IL21030) presta su conformidad a la instalación e indica que no existen afecciones a instalaciones de su propiedad

No se ha recibido contestación de los siguientes organismos: Ayuntamiento de Ayora, Subdelegación del Gobierno en Valencia – Área Funcional de Industria, Sección Forestal del Servicio Territorial de Valencia, Sociedad Española de Ornitología (SEO/BirdLife), I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, Comunidad de Regantes de las Aguas de Fuente Redonda, Demarcación de Carreteras del Estado en la Comunidad Valenciana – Dirección General de Carreteras – Ministerio de Transportes, Movilidad y Agenda Urbana. Transcurrido el plazo sin que conste respuesta, se entiende que no existe objeción alguna a las autorizaciones.

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, de la Comunitat Valenciana, en la 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 fotovoltaica, prèviament a l'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. Consten sobre aquest tema els informes següents en l'expedient:

– Informe favorable en matèria de paisatge i ordenació del territori, emés amb data 30.03.2021 (Referència OTP_2020_008), per la Subdirecció General d'Ordenació del Territori i Paisatge, condicionat al compliment dels aspectes assenyalats en aquest. En resposta, el sol·licitant presenta addenda a l'estudi d'integració paisatgística, de data 05.10.2021 (Registre d'Entrada GVRTE/2021/2742477).

– Informe de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental, de data 17.07.2020, favorable sobre la consideració d'estratègica de la planta fotovoltaica PF Eiden, al terme municipal d'Ayora. Amb data 11.04.2023 es rep informe complementari per part de l'esmentada direcció general en la qual es ratifica en l'informe anterior, en els seus propis termes, a l'efecte de l'article 202.4.a.4t de la LOTUP, és a dir, s'emet informe favorable a la consideració estratègica del projecte, amb les especificitats assenyalades en l'anterior informe.

– Informe favorable, de data 22.01.2021, del conseller de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat, en el qual s'indica que la planta fotovoltaica PF Eiden, localitzada al terme municipal d'Ayora (València), amb una potència instal·lada de 41,5 MW, i situada en sòl no urbanitzable comú, pot ser considerada d'interès econòmic estratègic.

– Informe favorable, de data 01.06.2022, de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Consum, 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 Eiden Renovables, SLU, al terme municipal d'Ayora (València).

Mitjançant la Resolució de 27.07.2022, de la Conselleria de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat, es declara de prioritat energètica l'àmbit territorial de sòl no urbanitzable comú de la comarca de la Vall de Cofrents-Ayora, publicada en el DOGV núm. 9411, de data 24.08.2022, d'acord amb el que es disposa en el 3.5 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, segons la redacció feta per l'article 10 del Decret llei 1/2022, de 22 d'abril, amb caràcter previ a la proposta de les de les conselleries competents en matèria d'energia i canvi climàtic. La declaració d'interès prioritari implica 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 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. Sense perjudici d'això, les autoritzacions dels projectes en l'àmbit declarat d'interès prioritari, requeriran els següent informes sectorials: ambiental i agrològic, d'ordenació del territori i paisatge respecte a inundacions, riscos naturals o induïts en el territori, l'afecció als connectors territorials definits en l'Estratègia Territorial de la Comunitat Valenciana, i sobre paisatges de rellevància regional o unitats de paisatge a les quals se'ls haja reconegut prèviament un valor alt o molt alt, tal com estableix l'article 3.5 del Decret llei 14/2020.

Consta l'informe urbanístic municipal favorable emés per l'Ajuntament d'Ayora, en virtut de l'article 22 de la Llei 6/2014, de 25 de juliol, de la Generalitat, de prevenció, qualitat i control ambiental d'activitats a la Comunitat Valenciana. Segons aquest, els grups generadors de la instal·lació objecte d'aquesta resolució se situen en sòl no urbanitzable comú, en concret al polígon 50, parcel·la 6, i el polígon 51, parcel·la 1, del terme municipal d'Ayora, el qual pertany a la comarca de la Vall de Cofrents-Ayora. (Expedient 950/20).

Consta l'informe del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, de data 09.09.2022 (EP-2020/197 RCH/jms), sobre la possible afecció a

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, 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 interés económico estratégico por las Consellerias competentes en medio ambiente, territorio y economía. Constan al respecto los informes siguientes en el expediente:

– Informe favorable en materia de paisaje y ordenación del territorio, emitido en fecha 30.03.2021 (Referencia OTP_2020_008), por la Subdirección General de Ordenación del Territorio y Paisaje, condicionado al cumplimiento de los aspectos señalados en el mismo. En respuesta, el solicitante presenta adenda al Estudio de Integración Paisajística, de fecha 05.10.2021 (registro de entrada GVRTE/2021/2742477).

– Informe de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental, de fecha 17.07.2020, favorable sobre la consideración de estratégica de la planta fotovoltaica «PF EIDEN», en el término municipal de Ayora. En fecha 11.04.2023 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 estratégica del proyecto, con las especificidades señaladas en el anterior informe.

– Informe favorable, de fecha 22.01.2021, del conseller de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad, en el que se indica que la planta fotovoltaica «PF Eiden» localizada en el término municipal de Ayora (Valencia), con una potencia instalada de 41,5 MW, y ubicada en suelo no urbanizable común, puede ser considerada de interés económico estratégico.

– Informe favorable, de fecha 01.06.2022, de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Consumo, a los efectos de considerar de «interés económico estratégico», por la Conselleria competente en Economía, el proyecto de producción de energía eléctrica de tecnología fotovoltaica promovido por Eiden Renovables, SL.U. en término municipal de Ayora (Valencia).

Mediante resolución de 27.07.2022, de la Conselleria de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad, se declara de prioridad energética el ámbito territorial de suelo no urbanizable común de la comarca del Valle de Cofrentes-Ayora, publicada en el DOGV Núm. 9411 de fecha 24.08.2022, conforme a lo dispuesto en el 3.5 del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto de Consell, de medidas para acelerar la implantación de instalaciones para el aprovechamiento de las energías renovables por la emergencia climática y la necesidad de la urgente reactivación económica, según redacción dada por el artículo 10 del Decreto ley 1/2022, de 22 de abril, previa propuesta de las de las Consellerias competentes en materia de energía y cambio climático. La declaración de interés prioritario implica 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 Decreto Legislativo 1/2021, de 18 de junio, del Consell de aprobación del texto refundido de la Ley de ordenación del territorio, urbanismo y paisaje. Sin perjuicio de ello, las autorizaciones de los proyectos en el ámbito declarado de interés prioritario, requerirán los siguiente informes sectoriales: ambiental y agrológico, de ordenación del territorio y paisaje respecto a inundaciones, riesgos naturales o inducidos en el territorio, la afección a los conectores territoriales definidos en la Estrategia Territorial de la Comunitat Valenciana, y sobre paisajes de relevancia regional o unidades de paisaje a las cuales se les haya reconocido previamente un valor alto o muy alto, tal y como establece el citado artículo 3.5 del Decreto ley 14/2020.

Consta informe urbanístico municipal favorable emitido por el Ayuntamiento de Ayora, en virtud del artículo 22 de la Ley 6/2014, de 25 de julio, de la Generalitat, de Prevención, Calidad y Control Ambiental de Actividades en la Comunitat Valenciana. Según este, los grupos generadores de la instalación objeto de esta resolución se ubican en suelo no urbanizable común, en concreto en el polígono 50 parcela 6 y el polígono 51 parcelas 1 del término municipal de Ayora, el cual pertenece a la comarca del Valle de Cofrentes-Ayora. (Expediente 950/20).

Consta informe del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje, de fecha 09.09.2022 (EP-2020/197 RCH/jms), sobre la posible afección a

connectors territorials, i afeccions que puguen existir sobre paisatges de rellevància nacional o unitats de paisatge amb un valor alt o molt alt reconegut prèviament, en el qual s'emet informe favorable als efectes derivats de la seua localització en un àmbit declarat de prioritat energètica.

D'altra banda, el 16.06.2023, es va publicar en el *Butlletí Oficial de la Província de València*, l'anunci de la Conselleria de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat sobre l'aprovació definitiva del pla especial d'ordenació d'instal·lacions fotovoltaïques de Jarafuel, Ayora i Zarra (Expedient: 2970765), que té com a objectiu la identificació de les zones aptes per a la implantació d'infraestructures de generació d'energia solar fotovoltaica en sòl no urbanitzable.

Avaluació ambiental

Amb data 21.11.2022 es publica en el DOGV núm. 9474, la Resolució de 15.09.2022, del director general de Qualitat i Educació Ambiental, per la qual es formula una declaració d'impacte ambiental favorable del projecte parc solar fotovoltaic Eiden de 41,5 MW_p, al terme municipal d'Ayora. Expedient: (2479327) 191/2021/AIA. Els condicionats hi recollits s'indiquen en el punt segon de la part dispositiva d'aquesta Resolució.

Adaptació a condicionats i a avaluació ambiental

A causa dels condicionants indicats pels diferents organismes, així com per la declaració d'impacte ambiental emesa, per part d'Eiden Renovables, SLU, es presenta el «Projecte d'execució adaptat al tràmit d'informació i consultes a altres administracions, organismes o empreses de servei públic o de serveis d'interès general afectades en els seus béns i drets, als quals el promotor ha manifestat la seua conformitat o objeccions Planta Solar Fotovoltaica Eiden – 41,5 MW_p» signat el 25.10.2022, les modificacions del qual consisteixen en: millorar el disseny interior de la planta fotovoltaica mitjançant la redistribució d'ample de corredors entre files de seguidors i redistribució d'aquests últims; modificar el traçat de la línia soterrada de mitjana tensió a causa de la no-existència de seguidors en la zona nord del recinte E3, segons informe del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, conservant les àrees de tanca, però modificant les longituds i agrupacions de les línies de mitjana tensió i la distribució de les línies de baixa tensió provocant un nou creuament; reducció de la separació entre eixos de seguidors a 9,2 m i lleugera modificació en alguns vials.

S'adjunta l'informe tècnic de verificació de compliment de condicions establides en la declaració d'impacte ambiental i documentació relacionada del projecte «Planta solar fotovoltaica Eiden 41,5 MW_p», de data 24.10.2022.

Entre el 12.04.2023 i el 12.06.2023, prèviament al requeriment per part de l'STIEMV, es presenta esmena dels documents presentats per a l'acreditació de la capacitat tècnica, econòmica i legal, així com de la documentació tècnica presentada. Aquesta última és la següent:

– «Annexos al projecte d'execució adaptat Planta Solar Fotovoltaica Eiden – 41,5 MW_p Ayora (València)» de dates 19.04.2023 i 12.06.2023.

Consta la declaració responsable signada pel tècnic projectista, de data 12.06.2023, respecte al projecte de l'FV Eiden, de compliment de la normativa que li és aplicable, d'acord amb l'article 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric.

Evacuació i connexió a la xarxa

La central fotovoltaica evacuarà l'energia generada mitjançant línies de 30 kV d'ús exclusiu, entre els centres de transformació de cadascuna de les zones i la subestació SE04-GR El Àguila (30/132 kV). Tant aquesta 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, per tant queda fora de l'objecte de la present resolució. L'autorització i característiques d'aquesta queden recollides en les següents resolucions, que constitueixen els antecedents de la instal·lació que s'autoritza:

• Resolució de 10.05.2023, de la Direcció General d'Indústria, Energia i Mines, per la qual s'atorga a El Àguila Renovables, SLU, autorització administrativa prèvia i autorització administrativa de construcció per a una central fotovoltaica, denominada FV El Àguila, de potència instal·lada 36,75 MW (43,407 MW_p), a situar a Ayora (València), incloent-hi tota la infraestructura d'evacuació d'ús exclusiu i la part de la compartida amb els projectes de les centrals fotovoltaïques denomina-

conectores territoriales, y afecciones que puedan existir sobre paisajes de relevancia nacional o unidades de paisaje con un valor alto o muy alto reconocido previamente, en el que se informa favorablemente a los efectos derivados de su localización en un ámbito declarado de prioridad energética.

Por otro lado, el 16.06.2023, se publicó en el *Boletín Oficial de la Provincia de Valencia*, el Anuncio de la Conselleria de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad sobre la aprobación definitiva del plan especial de ordenación de instalaciones fotovoltaicas de Jarafuel, Ayora y Zarra (Expediente: 2970765), que tiene como objetivo la identificación de las zonas aptas para la implantación de infraestructuras de generación de energía solar fotovoltaica en suelo no urbanizable.

Evaluación AMBIENTAL

En fecha 21.11.2022 se publica en el DOGV Núm. 9474, la Resolución de 15.09.2022, del director general de Calidad y Educación Ambiental, por la que se formula declaración de impacto ambiental favorable del proyecto parque solar fotovoltaico Eiden de 41,5 MW_p, en el término municipal de Ayora. Expediente: (2479327) 191/2021/AIA. Los condicionados recogidos en la misma, se indican en el punto segundo de la parte dispositiva de la presente Resolución.

Adaptación a condicionados y a evaluación ambiental

Debido a los condicionantes indicados por los diferentes organismos, así como por la Declaración de Impacto Ambiental emitida, por parte de Eiden Renovables, S.L.U., se presenta «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 promotor ha manifestado su conformidad o reparos Planta Solar Fotovoltaica EIDEN – 41,5 MW_p» firmado el 25.10.2022, cuyas modificaciones consisten en: mejorar el diseño interior de la planta fotovoltaica mediante la redistribución de ancho de pasillos entre filas de seguidores y redistribución de estos últimos; modificar el trazado de la línea soterrada de media tensión debido a la no existencia de seguidores en la zona norte del recinto E3, según informe del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje, conservando las áreas de vallado, pero modificando las longituds y agrupaciones de las líneas de Media Tensión y la distribución de las líneas de Baja Tensión provocando un nuevo cruzamiento; reducción de la separación entre ejes de seguidores a 9,2 m y ligera modificación en algunos viales.

Se adjunta el Informe Técnico de Verificación de cumplimiento de condiciones establecidas en la Declaración de Impacto Ambiental y documentación relacionada del proyecto «Planta solar fotovoltaica Eiden 41,5 MW_p», de fecha 24.10.2022.

Entre el 12.04.2023 y el 12.06.2023, previo requerimiento por parte del STIEMV, se presenta subsanación de los documentos presentados para la acreditación de la capacidad técnica, económica y legal, así como de la documentación técnica presentada, siendo esta última la siguiente:

– «Anexos al proyecto ejecución adaptado planta solar fotovoltaica Eiden – 41,5 MW_p Ayora (Valencia)» de fechas 19.04.2023 y 12.06.2023.

Consta declaración responsable firmada por el técnico proyectista, de fecha 12.06.2023 respecto al proyecto de la FV Eiden, de cumplimiento de la normativa que le es de aplicación, conforme el artículo 53.1 b) de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico.

Evacuación y conexión a la red

La central fotovoltaica evacuará la energía generada mediante líneas 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, quedando fuera del objeto de la presente resolución. La autorización y características de esta quedan recogidas en las siguientes resoluciones, que constituyen los antecedentes de la instalación que se autoriza:

• Resolución de 10.05.2023, 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 MW_p), 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 fotovol-



des PF Chambó, PF Mámbar i FV Eiden (titulars Chambó Renovables, SLU, Mámbar Renovables, SLU, i Eiden Renovables, SLU, respectivament), consistent en una nova subestació SE04-GR El Àguila (30/132 kV) per a l'evacuació de totes aquestes, l'equipament d'una posició de línia-transformador de 132 kV i un trafo 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 uneix que discorrerà entre Ayora i Zarra (València), i es declara la utilitat pública, en concret, d'aquesta línia (Expedient ATREGI/2020/30/46).

• Resolució d'11.04.2022, de la Direcció General de Política Energètica i Mines, per la qual s'atorga a SPV Genia Davinci, SL, autorització administrativa prèvia per a la instal·lació fotovoltaica Valle Solar de 300 MW de potència 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 l'evacuació d'energia elèctrica, als termes municipals de Jarafuel, Zarra i Ayora (València).

• Resolució de 13.06.2022, de la Direcció General de Política Energètica i Mines, per la qual s'atorga a Red Eléctrica de España, SAU, 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, al terme municipal d'Ayora, província de València.

Consta, d'una banda, l'acord de data 01.12.2020 de les mercantils promotores de les plantes PF Chambó, PF Mámbar, PF Eiden i PF El Àguila, per a l'ús compartit de les infraestructures comunes d'evacuació de competència autonòmica, incloses en aquesta resolució, i, d'una altra, acord de data 24.12.2021, d'SPV Genia Davinci, SL, i la resta de promotors que disposen de permisos d'accés en l'ES Ayora 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 amb data 22.02.2018 en l'Institut Valencià d'Administració Tributària amb número de garantia 462018V249, per a una instal·lació de producció denominada Eiden de tecnologia fotovoltaica a situar al terme municipal d'Ayora i 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 potència instal·lada), en virtut de l'article 59 bis del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre.

Per part d'aquesta direcció general va ser comunicada a l'operador del sistema, amb data 10.05.2018, l'adequada presentació d'aquesta garantia per part del sol·licitant, tenint prevista la seua connexió a la subestació de la xarxa de transport SE Ayora 400 kV.

Segons la documentació aportada pel promotor, la instal·lació disposa de permís d'accés segons la comunicació de 18.12.2018 (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 400 kV i posteriorment, per inviabilitat tècnica d'escometre una solució conjunta en la posició existent en aquesta subestació, en una nova posició de la xarxa de transport a Ayora 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 addicional 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). Tot això per a una instal·lació de potència de 32,31 MW / 40 MW (P_{nominal}/P_{instal·lada}), segons els informes de l'operador del sistema i gestor de la xarxa de transport, en virtut de la normativa vigent en el moment de la concessió.

Consta en l'expedient el permís de connexió concedit pel titular de la xarxa de transport amb data 29.03.2020 (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 els pronunciaments dels dos informes ha de

taicas denominadas «FV Chambó», «FV Mámbar» y FV Eiden (titulares Chambó Renovables, SLU, Mámbar 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/2020/30/46).

• Resolución de 11.04.2022, 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 13.06.2022, 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, por un lado, acuerdo de fecha 01.12.2020 de las mercantiles promotoras de las plantas «FV Chambó», FV Eiden, «FV El Àguila», «FV Mámbar», para el uso compartido de las infraestructuras comunes de evacuación de competencia autonómica, incluidas en esta resolución, y por otro, 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 en fecha 22.02.2018 en el Institut Valencià d'Administració Tributària con número de garantía 462018V249, para una instalación de producción denominada «Eiden» 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 10.05.2018, la adecuada presentación de la citada garantía por parte del solicitante, teniendo prevista su conexión a la subestación de la red de transporte SE Ayora 400 kV.

Según la documentación aportada por el promotor, la instalación dispone de permiso de acceso según comunicación de 18.12.2018 (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). Todo ello para una instalación de potencia de 32,31 MW / 40 MW (P_{nominal}/P_{instalada}), según los informes del operador del sistema y gestor de la red de transporte, en virtud de la normativa vigente en el momento de la concesión.

Consta en el expediente permiso de conexión concedido por el titular de la red de transporte en fecha 29.03.2020 (código de proceso RCR_1150_19. Referencia DDS.DAR.20_0832), 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



considerar-se que les instal·lacions no generaran incidències negatives en el sistema.

Posteriorment, consta en l'expedient escrit de Red Eléctrica de España, SAU, de data 21.08.2020 (Referència DDS.DAR.19_3214), pel qual s'actualitza el permís d'accés i connexió coordinat a la xarxa de transport a la subestació Ayora 400 kV per a diverses plantes fotovoltaïques, entre les quals s'inclou la planta FV Eiden, sent la capacitat concedida a la planta de 32,31 MW de potència nominal i 41,5 MW de potència instal·lada. S'entén que la potència nominal indicada és la capacitat d'accés concedida.

En ser superior la potència instal·lada (36,62 MW) a la capacitat d'accés atorgada (32,31 MW), segons s'indica en la disposició addicional primera del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre, la instal·lació haurà de disposar d'un sistema de control, coordinat per a tots els mòduls de generació que la integren, que impedisca que la potència activa que aquesta pugja injectar a la xarxa supere aquesta capacitat d'accés.

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

En tractar-se d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica a partir d'energies renovables, amb la seua construcció i posada en marxa es contribuirà al compliment dels objectius energètics i mediambientals, regionals (Estratègia Valenciana d'Energia i Clima 2030) i nacionals (Pla nacional integrat d'energia i clima 2021-2030), relatius al major aprofitament dels recursos energètics locals, a l'augment del nivell d'autoproveïment i l'eliminació de les emissions atmosfèriques procedents de centrals de generació elèctrica convencional equivalents a les interessades en aquest procediment.

Consta en l'expedient la proposta de resolució de l'STIEMV, òrgan encarregat de la instrucció de l'expedient. A la vista d'aquesta, la Subdirecció General d'Energia i Mines adscrita a aquest centre directiu ha elevat proposta en els termes que es recullen en aquesta.

Fonaments de dret

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

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, desenvolupat en l'Ordre 10/2022, de 26 de setembre, de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, correspon a aquesta direcció general la resolució d'aquest procediment.

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 aquest decret llei en tràmit a la seua entrada en vigor es regiran per la normativa anterior. Per tant, a aquest procediment 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 seues infraestructures d'evacuació, que inclouen la connexió amb la xarxa de transport o de distribució, i, si escau, la transformació d'energia elèctrica.

D'acord amb 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 autorització administrativa prèvia i autorització administrativa de construcció, i es pot efectuar la seua tramitació i resolució de manera consecutiva, coetània o conjunta. D'acord amb l'incís a de l'article 3

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 21.08.2020 (Referencia DDS.DAR.19_3214), 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 FV Eiden, siendo la capacidad concedida a la planta de 32,31 MW de potencia nominal y 41,5 MW de potencia instalada. Se entiende que la potencia nominal indicada es la capacidad de acceso concedida.

Al ser superior la potencia instalada (36,62 MW) a la capacidad de acceso otorgada (32,31 MW), según se indica en la disposición adicional primera del Real decreto 1183/2020, de 29 de diciembre, la instalación deberá disponer de un sistema de control, coordinado para todos los módulos de generación que la integran, que impida que la potencia activa que esta pueda inyectar a la red supere dicha capacidad de acceso.

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

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 (Estrategia Valenciana de Energía y Clima 2030) y nacionales (Plan Nacional Integrado de Energía y Clima 2021-2030), 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.

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

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.

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 administrativa de construcción, pudiendo efectuarse su tramitación y resolución de manera consecutiva, coetánea o conjunta. De acuerdo con el inciso



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 la realització de cadascun dels projectes que presenten, tot això sense perjudici del que es preveu en aquest últim en relació amb l'exempció d'acreditació d'aquestes capacitats que potestativament puga atorgar l'Administració per als qui exercisquen l'activitat.

D'acord amb 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 que l'article 53.1 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, disposa que les autoritzacions administratives d'instal·lacions de generació es podran atorgar per una potència instal·lada superior a la capacitat d'accés que figure en el permís d'accés.

D'acord amb la redacció vigent en el moment de 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 aquesta instal·lació, mesurades en condicions estàndard segons la norma UNE corresponent. Aquest article es va modificar mitjançant el Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre, i va quedar la definició de potència instal·lada com la menor entre la suma de les potències màximes unitàries dels mòduls fotovoltaïcs que configuren aquesta instal·lació, mesurades en condicions estàndard segons la norma UNE corresponent i la potència màxima de l'inversor o, si escau, la suma de les potències dels inversors que configuren aquesta 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, aquesta nova definició de potència instal·lada tindrà efectes per a aquelles instal·lacions que hagen iniciat la seua tramitació però encara no hagen obtingut l'autorització d'explotació definitiva, com és aquest cas.

La disposició addicional 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 aquesta puga injectar a la xarxa supere aquesta 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 del present procediment constitueix un projecte sotmés a 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 seua tramitació, d'acord 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 declaració d'interés comunitari.

Segons el que s'establia en 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, seran eximides de la declaració d'interés comunitari en sòl no urbanitzable comú les instal·lacions generadores d'energia solar fotovoltaïca, prèviament a l'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.

D'acord amb el 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 d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables per l'emergència climàtica i la necessitat de la urgent reactivació econò-

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 unitàries 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 unitàries 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 transitòria 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 presente caso.

La disposición addicional 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 injectar 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 aprovació del text 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 vigent 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 instalaciones para el aprovechamiento de las energías renovables por la emergencia climàtica i la necesidad de la urgente reactivación econò-



mica, segons la redacció feta per l'article 10 del Decret llei 1/2022, de 22 d'abril, prèviament a la 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 prioritari energètic. Qualsevol d'aquestes 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 la seua autorització 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 se'ls haja reconegut prèviament un valor alt o molt alt. Les declaracions d'àmbit territorial o projecte prioritari energètic comporten l'obligació de compensació als municipis en els termes establits en l'article 38 del DL 14/2020, mitjançant un cànon per ús i 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 aquesta no genera incidències negatives en el sistema.

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 la Llei 39/2015, d'1 d'octubre.

En consideració amb l'anterior, complits els requisits i els procediments legals i reglamentaris establits en la legislació vigent aplicable i, en concret, d'acord amb la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, al Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, i al Decret 88/2005, del Consell de la Generalitat, de 29 d'abril, en la redacció vigent en el moment de la sol·licitud, aquesta Direcció General d'Indústria, Energia i Mines, en l'àmbit de les competències que té atribuïdes, resol:

Primer:

Correcció d'errors en la Resolució de 21.12.2020, d'aquest 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 indicades en la part expositiva (bloc d'antecedents) de la Resolució, de 21.12.2020, de la 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 41,5 MW_p de potència instal·lada promoguda per Eiden Renovables, SLU, on diu:

Emplaçament/ubicació: 46044A01100001 i 46044A01100006

Ha de dir:

Emplaçament/ubicació: 46044A050000060000AR i 46044A051000010000AB

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.

Aquesta correcció d'errors haurà d'annexar-se a la Resolució de 21.12.2020.

Segon

Autorització Administrativa prèvia del projecte de central fotovoltaica FV Eiden, incloent-hi la part de la seua infraestructura d'evacuació exclusiva d'aquesta.

Atorgar autorització administrativa prèvia a la mercantil Eiden 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:

Dades generals de la central elèctrica autoritzada i el seu accés a la xarxa

mica, 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.

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 con lo anterior, cumplidos los requisitos y los procedimientos legales y reglamentarios establecidos en la legislación vigente aplicable, y en concreto, acorde a la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, al Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, y el Decreto 88/2005, del Consell de la Generalitat, de 29 de abril, en la redacción vigente en el momento de la solicitud, esta Dirección General de Industria, Energía y Minas, en el ámbito de las competencias que tiene atribuidas, resuelve:

Primero

Corrección de errores en la resolución, de 21.12.2020, 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 21.12.2020, de la 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 41,5 MW_p de potencia instalada promovida por Eiden Renovables, S.L.U., donde dice:

Emplazamiento/Ubicación: 46044A01100001 y 46044A01100006

debe decir:

Emplazamiento/Ubicación: 46044A050000060000AR y 46044A051000010000AB

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 citada Resolución de 21.12.2020.

Segundo

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

Otorgar autorización administrativa previa a la mercantil «Eiden 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:

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

Denominació	FV Eiden
Titular	Eiden Renovables, SLU.
Tecnologia	Fotovoltaica
Termes municipals grups (Província)	Ayora (València)
Termes municipals evacuació exclusiva (Província)	Ayora (València)
Potència nominal inversors (Mw)	36,62
Potència pic mòduls fotovoltaics (Mwp)	41,47
Potència Instal·lada (Mw) [Segons L'art. 3 Rd 413/2014]	36,62
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, per ser inferior la capacitat d'accés concedida a la potència instal·lada
Xarxa a la qual es connecta:	Transport
Punt de connexió amb la xarxa	ST Ayora 400 kV, titularitat de Red Eléctrica de España, SAU.

Denominación	FV Eiden
Titular	Eiden Renovables, SLU.
tecnología	Fotovoltaica
Términos municipales grupos (Província)	Ayora (Valencia)
Términos municipales evacuación exclusiva (Província)	Ayora (Valencia)
Potencia nominal inversores (mw)	36,62
Potencia pico módulos fotovoltaicos (mw _p)	41,47
Potencia instalada (mw) [según art 3 rd 413/2014]	36,62
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
Punto de conexión con la red	ST Ayora 400 kV, titularidad de Red Eléctrica de España, SAU.

Emplaçament de la part de la central amb tancament perimetral

Municipi: Ayora	Polígon: 50	Parcel·la: 6 Referència cadastral 46044A050000060000AR
	Polígon: 51	Parcel·la: 1 Referència cadastral: 46044A051000010000AB
Àrea de la superfície de tancament (m ²)	Total: 703.193 – Zona E1: 259.160 – Zona E2: 343.545 – Zona E3: 100.488	
Àrea de la superfície ocupada per mòduls (m ²)	205.892	

* * * * *

Emplazamiento de la parte de la central con vallado perimetral

Municipio: Ayora	Polígono: 50	Parcela: 6 Referencia catastral 46044A050000060000AR
	Polígono: 51	Parcela: 1 Referencia catastral: 46044A051000010000AB
Área de la superficie de vallado (m ²)	TOTAL: 703.193 – Zona E1: 259.160 – Zona E2: 343.545 – Zona E3: 100.488	
Área de la superficie ocupada por módulos (m ²)	205.892	

Característiques elèctriques de la central fotovoltaica dins del tancament

CAMP GENERADOR	
Nre. mòduls FV	92.148
Àrea unitària del mòdul (m ²)	2,132 x 1,048
Potència unitària màxima (W _p)	450
Potència total mòduls (kW _p)	41.466,6
Tipus de cèl·lules	Silici monocristal·lí
Cares actives mòduls	Bifacial
Inclinació (°)	Mínim – 55°, màxim + 55°
Orientació	Nord-Sud
Tipus de seguiment	Seguidor a un eix

Características eléctricas de la central fotovoltaica dentro del vallado

CAMPO GENERADOR	
Núm. módulos FV	92.148
Área unitaria del módulo (m ²)	2,132 x 1,048
Potencia unitaria máxima (W _p)	450
Potencia total módulos (kW _p)	41.466,6
Tipo de células	Silicio monocristalino
Caras activas módulos	Bifacial
Inclinación (°)	Mínimo -55° Máximo +55°
Orientación	Norte-Sur
Tipo de seguimiento	Seguidor a un eje

Nre. seguidors	1.097
Ancoratge estructura al terreny	Clavament directe al terreny, sense fonamentació

INVERSORS	
Nre. inversors	218
Potència unitària nominal (kW _n)	168
Potència total nominal (kW _n)	36.624

CENTRES DE TRANSFORMACIÓ	
Nre. total	24
CT tipus intermedi	
Nre.	17
Potència (kVA) ONAN	2.000
Tensions nominals (kV)	30/0,8
Tipologia	Cel·les SF6, 15 de 2L+1P i 2 de 3L+1P
CT tipus final de línia	
Nre.	6
Potència (kVA) ONAN	2.000
Tensions nominals (kV)	30/0,8
Tipologia	Cel·les SF6, 1L+1P
CT serveis auxiliars	
Nre.	1
Potència (kVA) ONAN	50
Tensions nominals (kV)	30/0,8
Tipologia	Cel·les SF6, 1L+1P

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

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

Nre. línies evacuació	4
Origen	Des de centres de transformació 30/0,8 kV
Final	Subestació SE04-GR El Àguila 30/132 kV
Longitud total línia L 1 (m)	1.372 (connecta CT1.1 a CT 1.8 i CT auxiliar)
Longitud total línia L-2 A (m)	2.407 (connecta CT 2.1 a CT 2.6, CT 2.8 i CT 3.3.)
Longitud total línia L-2 B (m)	2.649 (connecta CT 2.7, CT 2.9 a CT 2.12)
Longitud total línia L 3 (m)	1.350 (connecta CT 3.1 i CT 3.2)
Tensions nominals cable (OO/On) kV	18/30
Tipus de cable	Conductor alumini aïllament XLPE (RHZ1 18/30 kV H25) 3 x 240 mm ²
Tipologies línies	Subterrànies

PRESSUPOSTOS

Pressupost global de la instal·lació: 22.648.392,60 €.

Pressupost pla desmantellament: 1.168.970,22 €.

Aquesta 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 pel titular d'aquesta autorització.

Núm. seguidores	1.097
Anclaje estructura al terreno	Hincado directo al terreno, sin cimentación

INVERSORES	
Núm. inversores	218
Potencia unitaria nominal (kW _n)	168
Potencia total nominal (kW _n)	36.624

CENTROS DE TRANSFORMACIÓN	
Núm. total	24
CCTT tipo intermedio	
Núm.	17
Potencia (kVA) ONAN	2.000
Tensiones nominales (kV)	30/0,8
Tipología	Celdas SF ₆ , 15 de 2L+1P y 2 de 3L+1P
CCTT tipo fin de línea	
Núm.	6
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)	30/0,8
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 convertidores 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

Núm. líneas evacuación	4
Origen	Desde centros transformación 30/0,8 kV
Final	Subestación «SE04-GR El Àguila» 30/132 kV
Longitud total línea L 1 (m)	1.372 (conecta C.T.1.1 a C.T. 1.8 y C.T. auxiliar)
Longitud total línea L-2 A (m)	2.407 (conecta C.T. 2.1 a C.T. 2.6, C.T. 2.8 y C.T. 3.3.)
Longitud total línea L-2 B (m)	2.649 (conecta C.T. 2.7, C.T. 2.9 a C.T. 2.12)
Longitud total línea L 3 (m)	1.350 (conecta C.T. 3.1 y C.T. 3.2)
Tensiones nominales cable (U ₀ /U _n) kV	18/30
Tipo de cable	Conductor Aluminio aislamiento XLPE (RHZ1 18/30 kV H25) 3 x 240 mm ²
Tipologías líneas	Subterráneas

PRESUPUESTOS

Presupuesto global de la instalación: 22.648.392,60 €.

Presupuesto plan desmantelamiento: 1.168.970,22 €.

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 el titular de la presente autorización.



Amb data 15.09.2022, la Direcció General de Qualitat i Educació Ambiental de la Conselleria d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica emet declaració d'impacte ambiental (DIA, d'ara en avant), en la qual s'estima acceptable, només als efectes ambientals el projecte de PF Eiden, sempre que es desenvolupe d'acord amb el que s'estableix en l'estudi d'impacte ambiental, el projecte tècnic i resta de documentació tècnica, i de conformitat amb les condicions següents:

1. 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'aquesta, i quedarà condicionada la viabilitat ambiental del projecte al que la corresponent DIA determine.

2. S'hauran d'executar les mesures d'integració paisatgístiques desenvolupades en l'estudi d'integració, l'addenda i l'informe tècnic presentats, incloent-hi les propostes de reubicació dels seguidors solars.

3. S'hauran de disposar els elements adequats que impedisquen enlluernaments a usuaris de la carretera CV-438.

4. S'hauran d'excloure del projecte totes les zones de bosquets vegetals naturals i ribassos existents, de l'àrea destinada a col·locació dels panells solars.

5. S'haurà d'utilitzar la mínima superfície de sòl possible, i maximitzar la zona de guaret disponible per a la conservació de l'avifauna de l'àmbit d'actuació i creant-se clapers amb els excedents de l'excavació.

6. Atesa la proximitat amb la Zepa Meca-Mugrón-San Benito, se seguiran les indicacions especificades en els informes emesos per la Subdirecció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental i el Servei Territorial de Medi Ambient de València. Abans del començament de les obres, s'haurà de comprovar la inexistència de nius o ventrades d'espècies protegides. Si n'hi ha, s'informarà els agents mediambientals perquè disposen les actuacions necessàries per a la seua millor conservació.

7. Si durant l'execució de les obres es troben restes paleontològiques, arqueològiques o etnogràfiques, el promotor haurà de posar el fet en coneixement de la Conselleria de Cultura de manera immediata, i adoptarà les mesures pertinents per a la seua protecció i conservació de conformitat amb allò previst en els articles 63 i 65 de la Llei 4/1998, d'11 de juny, del patrimoni cultural valencià.

8. Durant l'execució de l'obra s'haurà de disposar de zones impermeabilitzades i d'un sistema de recollida de possibles fugues d'olis i combustibles, procedents de la maquinària i de les estructures que es generen. Els residus generats es gestionaran segons la normativa vigent i mitjançant un gestor autoritzat, i s'hauran d'establir les zones de recollida de residus, i no fer apilaments en zones amb pendents elevats i perillositat d'inundació.

9. Els sòls i altres materials naturals excavats durant les activitats de construcció, quan s'empren en la mateixa obra, hauran de ser gestionats per gestor autoritzat.

10. Quant a l'execució i explotació, s'haurà de respectar l'indicat en el Decret 7/2004, de 23 de gener, relatiu a la prevenció d'incendis.

També s'haurà de respectar la zona de servitud dels vials identificats en el Pla de prevenció d'incendis de la demarcació de Requena. Al inici de les actuacions sobre terreny forestal, es comunicarà als serveis tècnics i agents ambientals per a la seua supervisió.

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

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

13. 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 cuabarrada i àguila real) i de les aus estepàries protegides presents en la zona.

14. Les accions incloses en el programa de vigilància i seguiment ambiental hauran de documentar-se, a l'efecte d'acreditar l'adopció i

En fecha 15.09.2022 se emite Declaración de Impacto Ambiental (DIA, en adelante) por la Dirección General de Calidad y Educación Ambiental de la Conselleria de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica, en la que se estima acceptable, a los solos efectos ambientales el proyecto de PF Eiden, siempre que se desarrolle de acuerdo con lo establecido en el estudio de impacto ambiental, el proyecto técnico y resto de documentación técnica y de conformidad con las siguientes condiciones:

1. 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 correspondiente DIA determine.

2. Se ejecutarán las medidas de integración paisajísticas desarrolladas en el estudio de integración, adenda e informe técnico presentados, incluyendo las propuestas de reubicación de los seguidores solares.

3. Se dispondrán los elementos adecuados que impidan deslumbramientos a usuarios de la carretera CV-438.

4. Se excluirán del proyecto todas las zonas de bosquetes vegetales naturales y ribazos existentes, del área destinada a colocación de los paneles solares.

5. Se utilizará la mínima superficie de suelo posible, maximizando la zona de barbecho disponible para la conservación de la avifauna del ámbito de actuación y creándose majanos con los excedentes de la excavación.

6. Dada la proximidad con la Zepa Meca-Mugrón-San Benito, se seguirán las indicaciones especificadas en los informes emitidos por la Subdirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental, y el Servicio Territorial de Medio Ambiente de Valencia. Previo 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.

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

8. Durante la ejecución de la obra 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. 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.

9. 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.

10. En cuanto a la ejecución y explotación, se respetará lo indicado en el Decreto 7/2004, de 23 de enero, relativo a la 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.

11. 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.

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

13. 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 de las aves esteparias protegidas presentes en la zona.

14. Las acciones incluidas en el programa de vigilancia y seguimiento ambiental deberán documentarse, a efectos de acreditar la adopción



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.

15. Finalitzada la vida útil de la instal·lació fotovoltaica, l'emissió de l'autorització administrativa de tancament definitiu de la central obligarà el promotor al desmantellament d'aquesta.»

El titular d'aquesta autorització tindrà els drets, deures i obligacions recollides en el títol IV de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i el seu desenvolupament reglamentari, i, en particular, els establits en els articles 6 i 7 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus. En tot cas, el titular haurà d'observar els preceptes, mesures i condicions que s'establisquen en la legislació aplicable a cada moment a l'activitat de producció d'energia elèctrica.

L'incompliment de les condicions i requisits establits en la present autorització o la variació substancial dels pressupòsits que han determinat el seu atorgament podran donar lloc a la seua revocació.

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

Les instal·lacions de producció d'energia elèctrica autoritzades s'hauran d'inscriure en el Registre Administratiu d'Instal·lacions de Producció d'Energia Elèctrica, prèviament a l'acreditació del compliment dels requisits i de conformitat amb el procediment establert reglamentàriament.

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

Atorgar l'autorització administrativa de construcció per a la instal·lació descrita en el punt segon d'aquesta resolució, sobre la base del projecte d'execució i annexos que s'indiquen a continuació, i consten en l'expedient instruït, així com sobre la base de les declaracions responsables subscrietes amb data 22.11.2022 i 12.06.2023, d'acord amb el que s'indica en la Resolució de 22.10.2010, de la Direcció General d'Energia, publicada en el DOGV núm. 6389, de data 03.11.2010, per als projectes més amunt indicats, signades per la persona projectista:

– Planta solar fotovoltaica Eiden–41,5 MW_p (projecte d'execució adaptat al resultat del tràmit d'informació pública i consultes a altres administracions, organismes o empreses de servei públic o de serveis d'interès general afectades en els seus béns i drets, als quals el sol·licitant ha manifestat la seua conformitat o objeccions). Signat el 25.10.2022.

– Annexos al projecte execució adaptat, de dates 19.04.2023 i 12.06.2023.

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

1. Les instal·lacions hauran d'executar-se segons el que s'estableix en aquesta resolució d'acord amb el projecte presentat, els seus annexos i amb els condicionats tècnics establits per les administracions, organismes i empreses de servei públic o d'interès general afectats per les presents instal·lacions i que han sigut acceptats pel titular d'aquesta. En el cas que fora necessari introduir modificacions en la instal·lació autoritzada respecte de la documentació presentada, el titular de la present resolució haurà de sol·licitar, prèviament a la seua execució, la corresponent autorització, llevat que es tracte de modificacions no substancials, i en aquest cas quan sol·licite la corresponent autorització d'explotació haurà d'adjuntar la documentació tècnica preceptiva que acredite que les modificacions no són substancials i que compleixen els requisits de seguretat exigibles i el condicionat imposat en els informes emesos en el si de procediment d'aquest acte administratiu.

y ejecución de las medidas preventivas y correctoras propuestas y la comprobación de su eficacia. La documentación estará a disposición de las autoridades competentes.

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

El titular de la presente autorización tendrá los derechos, deberes y obligaciones recogidos en el Título IV de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico y su desarrollo reglamentario, y en particular los establecidos en los artículos 6 y 7 del Real decreto 413/2014, de 6 de junio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos. En todo caso, el titular deberá observar los preceptos, medidas y condiciones que se establezcan en la legislación aplicable en cada momento a la actividad de producción de energía eléctrica.

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

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

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 la autorización administrativa de construcción para la instalación descrita en el punto segundo de esta resolución, en base al proyecto de ejecución y anexos que se relacionan a continuación, y constan en el expediente instruido, así como en base a las declaraciones responsables suscritas en fecha 22.11.2022 y 12.06.2023, conforme a lo indicado en la Resolución de 22.10.2010, de la Dirección General de Energía, publicada en el DOGV Núm. 6389 de fecha 03.11.2010, para los proyectos arriba relacionados, firmadas por la persona projectista:

– Planta solar fotovoltaica «Eiden – 41,5 MW_p (proyecto de ejecución adaptado al resultado del trámite de información pública 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)». Firmado el 25.10.2022.

– Anexos al proyecto ejecución adaptado, de fecha 19.04.2023 y 12.06.2023.

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. Las instalaciones deberán ejecutarse según se establece en la presente resolución conforme al 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 el titular de la misma. En caso de que fuera necesario introducir modificaciones en la instalación autorizada respecto de la documentación presentada, el titular de la presente resolución deberá solicitar, previamente a su ejecución, 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. Les instal·lacions a executar hauran de complir, en tot cas, el que s'estableix en el Reial decret 223/2008, de 15 de febrer, pel qual s'aproven el Reglament sobre condicions tècniques i garanties de seguretat en línies elèctriques d'alta tensió i les seues instruccions tècniques complementàries ITC-LAT 01 a 09, el Reial decret 337/2014, de 9 de maig, pel qual s'aproven el Reglament sobre condicions tècniques i garanties de seguretat en instal·lacions elèctriques d'alta tensió i les seues instruccions tècniques complementàries 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 en la central fotovoltaica FV Eiden la potència total (36,62 MW_n) és superior a la capacitat d'accés a la xarxa concedida (32,31 MW) haurà d'instal·lar-se el sistema de control, coordinat per a tots els mòduls de generació autoritzats per la present que la integren, que impedisca que la potència activa que la instal·lació pugja injectar a la xarxa supere l'esmentada capacitat d'accés), en compliment del que s'indica en la disposició addicional 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 aquesta que la titular de la instal·lació presente, juntament amb la resta de documentació preceptiva, un certificat acreditatiu de la instal·lació d'aquest sistema de control que adjunte la documentació justificativa del fabricant de les característiques de l'esmentat sistema i del compliment per aquest 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'aquesta resolució, d'acord amb la potència instal·lada d'aquesta, haurà de complir les prescripcions tècniques i equipament que sobre aquest tema estableix l'article 7 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, i altra normativa de desenvolupament, sobre requisits de resposta davant de buits de tensió, adscripció a un centre de control de generació, telemesura en temps real i resta d'obligacions establides per la regulació del sector elèctric per al tipus d'instal·lacions en què s'enquadren aquestes.

5. D'acord amb l'article 131.10 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, pel qual es regulen les activitats de transport, distribució, comercialització, subministrament i procediments d'autorització d'instal·lacions d'energia elèctrica, el període d'execució de les instal·lacions no serà superior a vint-i-quatre (24) mesos, comptador des de l'endemà de la notificació d'aquesta resolució. No obstant això, amb anterioritat a la seua finalització, podrà sol·licitar-se una ampliació concreta d'aquest mitjançant sol·licitud motivada davant aquest òrgan directiu, i adjuntar a aquest 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 excedeix les dates de caducitat dels permisos d'accés i connexió a la xarxa elèctrica corresponents a la instal·lació, segons el que s'estableix en el 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.

Les pròrroques 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 perjudique terceres persones.

En cap cas podran atorgar-se pròrroques o ampliacions de terminis que vagen més enllà de les dates de caducitat dels permisos d'accés i connexió a la xarxa, de les declaracions o 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 es podran atorgar quan el peticionari pretenga demorar la presentació del projecte tècnic o l'execució i posada en marxa d'aquest per no haver disposat o mantingut la capacitat financera exigida per a la seua realització o l'entrada en funcionament de la instal·lació es considere no ha d'ajornar-se per afectar la garantia de subministrament, les necessitats dels consumidors o el correcte funcionament del sistema elèctric.

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'aquella que s'han declarat en el procediment,

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

3. Puesto que en la central fotovoltaica FV Eiden la potencia total a (36,62 MW_n) es superior a la capacidad de acceso a la red concedida (32,31 MW) deberá instalarse el sistema de control, coordinado para todos los módulos de generación autorizados por la presente que la integran, que impida que la potencia activa que la instalación pueda inyectar a la red supere la citada capacidad de acceso), 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, telemesura 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, por el que se regulan las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de energía eléctrica, el período de ejecución de las instalaciones no será superior a veinticuatro (24) meses, el cual se contará desde el día siguiente al de la notificación de la presente resolución. No obstante, con anterioridad a su finalización, podrá solicitarse una ampliación concreta del mismo mediante solicitud motivada ante este órgano 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 las fechas de caducidad de los permisos de acceso y conexión a la red eléctrica correspondientes a la instalación, según lo establecido en el 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.

Las prórrogas 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 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 petionario 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.

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 declara-



s'haurà de justificar a aquest centre directiu en el termini màxim d'un (1) mes que els dits socis han posat a la disposició de la titular de la present autorització aquests. Aquesta resolució quedarà revocada, prèviament al tràmit d'audiència, en cas contrari.

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 hagueren sigut atorgades, i la necessitat d'obtindre'n de noves per a les mateixes instal·lacions, sense perjudici que puguen convalidar-se determinats 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 el termini establert per a l'acreditació de l'obtenció de l'autorització d'exploració 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. 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, es donarà compte a aquesta direcció general i a l'STIEMV. Aquesta comunicació es realitzarà per escrit.

7. El titular d'aquesta resolució estarà obligat a comunicar pel registre electrònic, i amb l'adequada diligència, les incidències dignes d'esment que es produïsquen durant l'execució, tant a aquesta direcció general com a l'STIEMV.

8. El titular d'aquesta resolució estarà obligat a complir els deures i les obligacions derivats de la legislació de prevenció de riscos laborals vigent durant la construcció.

9. Sense perjudici del que es preveu en l'article 12.4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, personal tècnic en la matèria adscrit a aquesta direcció general o al servei territorial podran realitzar les comprovacions i les proves que consideren necessàries durant les obres i quan finalitzen aquestes en relació amb l'adequació d'aquestes a la documentació tècnica presentada i al compliment de la legislació vigent i de les condicions d'aquesta resolució.

10. Finalitzades les obres de construcció de les instal·lacions, el titular, en el termini màxim de deu dies hàbils, sol·licitarà l'autorització d'exploració provisional per a proves d'acord amb el Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus i en els termes establerts en l'article 12 del Decret 88/2005, segons el tipus d'instal·lació de què es tracte.

A aquesta sol·licitud s'hauran d'adjuntar els certificats de direcció i final d'obra, suscrits per persona facultativa competent, on 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 aquesta autorització administrativa prèvia i autorització de construcció. Quan els esmentats certificats de direcció i final d'obra no estiguen visats pel corresponent col·legi professional, hauran d'adjuntar l'oportuna declaració responsable d'acord amb el que s'indica en la Resolució de 22.10.2010, de la Direcció General d'Energia, publicada en el DOGV núm. 6389, de data 03.11.2010.

Igualment, hauran d'adjuntar la documentació requerida d'acord amb la ITC-LAT 04 del Reial decret 223/2008, de 15 de febrer, pel qual s'aproven el Reglament sobre condicions tècniques i garanties de seguretat en línies elèctriques d'alta tensió, la ITC RAT-22 del Reial decret 337/2014, de 9 de maig, pel qual s'aproven el Reglament sobre condicions tècniques i garanties de seguretat en instal·lacions elèctriques d'alta tensió i 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 efectiva executada, georeferenciada al sistema oficial vigent i en un sistema de dades obertes compatible amb la cartografia de l'Institut Cartogràfic Valencià i d'acord amb el format establert per l'òrgan substantiu.

S'haurà de justificar documentalment que el projecte executat s'ajusta als condicionats imposats en aquesta resolució i els indicats en

rado 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.

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. 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.

7. El titular de la presente resolución vendrá obligado 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.

8. El titular de la presente resolución vendrá obligado a cumplir los deberes y obligaciones derivados de la legislación de prevención de riesgos laborales vigente durante la construcción.

9. Sin perjuicio de lo previsto en el artículo 12.4 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, personal técnico en la materia adscrito a esta dirección general o al 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.

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

A dicha solicitud se acompañarán los certificados de dirección y final de obra, suscritos por persona facultativa competente, acreditando que son conformes a los reglamentos técnicos en la materia, según se establece en la normativa vigente para los proyectos de instalaciones eléctricas e igualmente respecto a la presente autorización administrativa previa y autorización de construcción. Cuando los mencionados certificados de dirección y final de obra no vengan visados por el correspondiente colegio profesional, se acompañarán de la oportuna declaración responsable conforme lo indicado en la Resolución de 22.10.2010, de la Dirección General de Energía, publicada en el DOGV Núm. 6389 de fecha 03.11.2010.

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

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

Se justificará documentalment que el proyecto ejecutado se ajusta a los condicionados impuestos en esta resolución y los indicados en la



la declaració d'impacte ambiental. Abans d'emetre l'informe previ a l'autorització d'explotació, el servei territorial sol·licitarà de les administracions i organismes que han emés aquells la seua conformitat de l'obra executada respecte a aquests.

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

Els titulars d'aquesta autorització podran sol·licitar l'autorització d'explotació per fases. Per a això, en la sol·licitud es justificarà aquest fet, delimitant els elements del projecte original dels quals se sol·licita la posada en servei i s'adjuntarà el certificat d'obra parcial corresponent a aquesta fase, juntament amb la documentació tècnica corresponent a aquesta, sent igualment d'aplicació el que s'ha indicat en el paràgraf anterior.

11. Una vegada obtinguda l'autorització d'explotació provisional, el titular sol·licitarà la inscripció prèvia en el Registre Administratiu d'Instal·lacions de Producció d'Energia Elèctrica, i adjuntarà la documentació pertinent segons els articles 37 i 39 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny. Es tindrà en compte el que s'indica en l'article 41 quant a la caducitat i cancel·lació d'aquesta inscripció.

D'acord amb el que s'indica en article 39.6 del 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'aquesta.

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

13. Una vegada obtinguda l'autorització d'explotació definitiva, el titular sol·licitarà la inscripció definitiva en el Registre Administratiu d'Instal·lacions de Producció d'Energia Elèctrica, acompanyant la documentació pertinent segons l'article 40 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny.

14. Els titulars de les autoritzacions administratives de construcció tindran l'obligació de desmantellar la instal·lació i restituir els terrenys i l'entorn afectat després del tancament definitiu. Haurà d'obtenir autorització de tancament definitiu de la instal·lació, d'acord amb el que s'indica en l'article 53.5 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, així com per al tancament temporal.

15. La transmissió de la titularitat només podrà dur-se a terme una vegada s'haja finalitzat la seua 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 (prèviament o de construcció), sense que la instal·lació a la qual es referisquen aquestes autoritzacions estiga en funcionament de manera reglamentària.

S'informa que la transmissió o canvi de titularitat de la instal·lació autoritzada per aquesta resolució requereix autorització administrativa prèvia d'acord amb el que s'estableix en l'article 19 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat, pel qual s'estableixen els procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat.

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, finalitzada la vida útil de la instal·lació fotovoltaica, l'emissió de l'autorització administrativa de tancament definitiu de la central obligarà el promotor al desmantellament dels panells i cablejat elèctric, així com a la restauració dels accessos i dels factors biòtics i abiòtics afectats.

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 la totalidad de la instalación compartida, así como las instalaciones de conexión a la red de transporte, no se encontraran finalizadas y con autorización de explotación, de modo que la entrada en servicio de la central eléctrica pueda ser efectiva.

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

11. Una vez obtenida la autorización de explotación provisional, el titular solicitará la inscripción previa en el registro administrativo de instalaciones de producción de energía eléctrica, acompañando la documentación pertinente según los artículos 37 y 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.

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

13. Una vez obtenida la autorización de explotación definitiva, el 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.

14. Los titulares de las autorizaciones administrativas de construcción tendrán la obligación de proceder al desmantelamiento de la instalación y a la restitución de los terrenos y el entorno afectado tras el cierre definitivo. Deberá obtener autorización de cierre definitivo de la instalación, conforme a lo indicado en el artículo 53.5 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, así como para el cierre temporal.

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 construïdas y en servicio, caducarán cuando, por causas imputables a la titular de la instalación distintas del cierre temporal, cese el vertido de energía a la red por un periodo superior a tres años.

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 autorización administrativa de cierre definitivo de la central obligará al promotor al desmantelamiento de los paneles y cableado eléctrico, así como a la restauración de los accesos y de los factores biòticos y abiòticos afectados.

Quart. Publicacions, notificacions i comunicacions que s'han de fer d'aquesta 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:

· La publicació d'aquesta resolució en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana*, i fer saber que la publicació d'aquesta es realitzarà 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'aquesta resolució a les persones titulars desconegudes o amb domicili ignorat o a aquells en què s'ha intentat la notificació però aquesta no s'ha pogut practicar.

· La notificació o comunicació, segons corresponga, d'aquesta resolució al titular i a totes les administracions o organismes públics i empreses de serveis públics o serveis d'interès general que han intervingut, o hagut d'intervindre, en el procediment d'autorització, les que han emés, o degueren emetre, condicionat tècnic al projecte d'execució, així com a la resta d'interessats en l'expedient.

· La publicació d'aquesta resolució en la seua electrònica d'aquest departament en l'àrea denominada d'Energia i Mines, de conformitat amb l'article 48.4 de Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental.

L'Administració deixarà sense efecte aquesta resolució en qualsevol moment en què observe l'incompliment de les condicions hi imposades.

De conformitat amb el segon paràgraf de l'article 53.6 de 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, aquesta autorització s'atorga, sense perjudici de les concessions, autoritzacions, llicències i permisos, tant públiques com privades, que siguen necessàries obtenir per part del sol·licitant per a l'execució i posada en marxa de la instal·lació de la qual es refereix la present 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, aquesta autorització s'emet sense perjudici de tercers, i salvant els drets particulars.

Serà causa de revocació d'aquesta resolució, prèviament al tràmit de l'oportú procediment, l'incompliment o inobservança de les condicions expressades en aquesta, la variació substancial de les característiques descrites en la documentació presentada o l'incompliment o no manteniment dels pressupòsits o requisits essencials o indispensables, legals o reglamentaris, que han sigut tinguts en compte per al seu atorgament, així com qualsevol altra causa que degudament i motivadament ho justifique. En particular, la caducitat dels permisos d'accés i connexió suposarà la ineficàcia de les autoritzacions que s'atorguen en aquesta resolució.

Contra aquesta resolució, que no posa fi a la via administrativa, es pot interposar un recurs d'alçada davant la Secretaria Autònoma d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball en el termini d'un mes comptador a partir de l'endemà d'aquell en què tinga lloc la notificació d'aquesta resolució, de conformitat amb el que es disposa en els articles 121 i 122 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del règim jurídic de les administracions públiques i del procediment administratiu comú.

València, 29 de juny de 2023.– La directora general d'Indústria, Energia i Mines: Silvia Cerdà Alfonso.

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:

· 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 las personas titulares desconocidas 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 al titular y a todas las Administraciones u organismos públicos y empresas de servicios públicos o servicios de interés general que han intervenido, o debido intervenir, en el procedimiento de autorización, las que han emitido, o debieron emitir, condicionado técnico al proyecto de ejecución, así como a los restantes interesados 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.

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.

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

Contra esta resolución, que no pone fin a la vía administrativa, cabe recurso de alzada ante la Secretaría Autònoma de Economía Sostenible, Sectors Productivos, Comercio y Trabajo en el plazo de un mes, contado a partir del día siguiente a aquel en que tenga lugar la notificación de la presente, de conformidad con lo dispuesto en los artículos 121 y 122 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del Régimen Jurídico de las Administraciones Públicas y del Procedimiento Administrativo Común.

València, 29 de junio de 2023.–La directora general de Industria, Energía y Minas: Silvia Cerdà Alfonso.



Annex I. Tancament

"FV EIDEN" Vértices que delimitan el vallado COORDENADAS ETRS89, PROYECCIÓN UTM HUSO 30							
VÉRTICE	X_ETRS89	Y_ETRS89	VÉRTICE	X_ETRS89	Y_ETRS89	VÉRTICE	Y_ETRS89
1	655.918,41	4.324.598,73	29	656.918,86	4.324.496,87	57	656.084,80
2	655.858,09	4.324.628,79	30	656.918,86	4.324.432,36	58	656.098,74
3	655.885,27	4.324.837,30	31	656.855,26	4.324.432,36	59	656.127,03
4	656.006,42	4.324.850,08	32	656.801,38	4.324.407,61	60	656.149,62
5	656.119,39	4.324.850,08	33	656.801,38	4.324.251,54	61	656.194,30
6	656.169,51	4.324.827,22	34	656.764,84	4.324.208,71	62	656.131,42
7	656.190,74	4.324.783,79	35	656.713,92	4.324.090,05	63	656.091,10
8	656.265,95	4.324.766,89	36	656.622,39	4.324.105,09	64	655.936,21
9	656.235,12	4.324.605,39	37	656.616,95	4.324.142,92	65	655.896,42
10	656.222,34	4.324.538,45	38	656.540,14	4.324.151,50	66	655.839,52
11	656.209,03	4.324.527,26	39	656.526,82	4.324.117,87	67	655.786,28
12	656.104,80	4.324.550,44	40	656.443,73	4.324.098,62	68	655.767,97
13	656.058,74	4.324.556,64	41	656.410,12	4.323.995,82	69	655.767,97
14	656.022,89	4.324.564,21	42	656.382,16	4.323.910,22	70	655.790,10
15	656.005,53	4.324.567,88	43	656.361,22	4.323.821,24	71	655.790,10
16	655.969,14	4.324.580,07	44	656.308,26	4.323.849,75	72	655.790,10
17	655.968,16	4.324.585,28	45	656.243,45	4.323.873,85	73	655.809,10
18	655.941,09	4.324.595,16	46	656.150,55	4.323.875,71	74	655.844,72
19	656.459,75	4.324.446,18	47	656.260,61	4.324.450,42	75	655.855,68
20	656.593,83	4.324.404,95	48	656.270,31	4.324.504,01	76	655.864,81
21	656.630,13	4.324.399,38	49	656.346,93	4.324.499,12	77	655.878,24
22	656.651,45	4.324.406,41	50	656.387,37	4.324.496,54	78	656.047,16
23	656.686,97	4.324.488,25	51	656.428,77	4.324.459,48	79	656.183,15
24	656.701,61	4.324.504,32	52	656.173,83	4.324.287,66	80	656.212,01
25	656.752,92	4.324.504,32	53	656.161,75	4.324.222,86	81	656.194,89
26	656.759,45	4.324.505,54	54	656.140,74	4.324.110,23	82	656.193,55
27	656.792,00	4.324.494,05	55	656.098,72	4.323.888,41		
28	656.813,38	4.324.496,87	56	656.078,74	4.323.785,01		



Anexo I. Vallado

"FV EIDEN" Vértices que delimitan el vallado COORDENADAS ETRS89, PROYECCIÓN UTM HUSO 30									
VÉRTICE	X_ETRS89	Y_ETRS89	VÉRTICE	X_ETRS89	Y_ETRS89	VÉRTICE	X_ETRS89	Y_ETRS89	VÉRTICE
1	655.918,41	4.324.598,73	29	656.918,86	4.324.496,87	57	656.084,80	4.323.675,93	
2	655.858,09	4.324.628,79	30	656.918,86	4.324.432,36	58	656.098,74	4.323.587,13	
3	655.885,27	4.324.837,30	31	656.855,26	4.324.432,36	59	656.127,03	4.323.400,62	
4	656.006,42	4.324.850,08	32	656.801,38	4.324.407,61	60	656.149,62	4.323.398,78	
5	656.119,39	4.324.850,08	33	656.801,38	4.324.251,54	61	656.194,30	4.323.327,56	
6	656.169,51	4.324.827,22	34	656.764,84	4.324.208,71	62	656.131,42	4.323.325,17	
7	656.190,74	4.324.783,79	35	656.713,92	4.324.090,05	63	656.091,10	4.323.346,44	
8	656.265,95	4.324.766,89	36	656.622,39	4.324.105,09	64	655.936,21	4.323.489,35	
9	656.235,12	4.324.605,39	37	656.616,95	4.324.142,92	65	655.896,42	4.323.644,29	
10	656.222,34	4.324.538,45	38	656.540,14	4.324.151,50	66	655.839,52	4.323.682,29	
11	656.209,03	4.324.527,26	39	656.526,82	4.324.117,87	67	655.786,28	4.323.781,29	
12	656.104,80	4.324.550,44	40	656.443,73	4.324.098,62	68	655.767,97	4.323.856,24	
13	656.058,74	4.324.556,64	41	656.410,12	4.323.995,82	69	655.767,97	4.323.901,12	
14	656.022,89	4.324.564,21	42	656.382,16	4.323.910,22	70	655.790,10	4.323.939,71	
15	656.005,53	4.324.567,88	43	656.361,22	4.323.821,24	71	655.790,10	4.323.982,56	
16	655.969,14	4.324.580,07	44	656.308,26	4.323.849,75	72	655.790,10	4.324.056,50	
17	655.968,16	4.324.585,28	45	656.243,45	4.323.873,85	73	655.809,10	4.324.195,69	
18	655.941,09	4.324.595,16	46	656.156,55	4.323.875,71	74	655.844,72	4.324.456,64	
19	656.459,75	4.324.446,18	47	656.260,61	4.324.450,42	75	655.855,68	4.324.467,83	
20	656.593,83	4.324.404,95	48	656.270,31	4.324.504,01	76	655.864,81	4.324.569,86	
21	656.630,13	4.324.399,38	49	656.346,93	4.324.499,12	77	655.878,24	4.324.581,02	
22	656.651,45	4.324.406,41	50	656.387,37	4.324.496,54	78	656.047,16	4.324.543,03	
23	656.686,97	4.324.488,25	51	656.428,77	4.324.459,48	79	656.183,15	4.324.522,82	
24	656.701,61	4.324.504,32	52	656.173,83	4.324.287,66	80	656.212,01	4.324.514,02	
25	656.752,92	4.324.504,32	53	656.161,75	4.324.222,86	81	656.194,89	4.324.421,10	
26	656.759,45	4.324.505,54	54	656.140,74	4.324.110,23	82	656.193,55	4.324.412,58	
27	656.792,00	4.324.494,05	55	656.098,72	4.323.888,41				
28	656.813,38	4.324.496,87	56	656.078,74	4.323.785,01				

