

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

*RESOLUCIÓ de 10 de maig de 2023, de la Direcció General d'Indústria, Energia i Mines, per la qual s'atorga a El Àguila Renovables, SLU, autorització administrativa prèvia i autorització administrativa de construcció per a la central fotovoltaica FV El Àguila, de potència instal·lada de 36,75 MW (43,407 MWp), a Ayora, inclosa tota la infraestructura d'evacuació d'ús exclusiu i la part de la compartida amb els projectes de les centrals fotovoltaïques denominades FV Chambó, FV Mambar i FV Eiden, consistent en una nova subestació SE04-GR El Àguila 30/132 kV per a l'evacuació de totes elles, l'equipament d'una posició de línia-transformador de 132 kV i un transformador de 132/400 kV i 200 MVA en la subestació SE2-Vall Solar 132/400 kV, i la línia aèria de 132 kV que les uneix, que discorrerà entre Ayora i Zarra, i es declara la utilitat pública, en concret, d'aquesta línia (expedient ATREGI/2020/30/46). [2023/7347]*

### Antecedents

El Àguila Renovables, SLU (NIF: B88012075) va presentar una instància davant del registre telemàtic de la Generalitat Valenciana en data 07.04.2020, amb número de registre GVRTE/2020/442098, 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 El Àguila, de potència nominal 36,75 MW<sub>n</sub> i potència dels mòduls fotovoltaics de 43,4 MW<sub>p</sub>, per a situar en el terme municipal d'Ayora (València), incloent-hi la seua infraestructura d'evacuació i la compartida amb les centrals fotovoltaïques FV Chambó, FV Mambar i FV Eiden, dels titulars Chambó Renovables, SLU (NIF: B88012042), Mambar Renovables, SLU (NIF: B88012059) i Eiden Renovables, SLU (NIF: B88012067), respectivament, en els termes municipals d'Ayora i Zarra (València), amb connexió prevista a la xarxa de transport d'energia elèctrica en la subestació ST Ayora 400 kV de Red Eléctrica de España, SAU, així com l'avaluació d'impacte ambiental ordinària del projecte. Així mateix, sol·licita la declaració d'utilitat pública, en concret, de part de la infraestructura d'evacuació compartida.

La central es connectarà mitjançant línies subterrànies de 30 kV amb la subestació SE04-GR El Àguila 132/30 kV, compartida amb les tres plantes fotovoltaïques esmentades abans, en la qual s'instal·laran quatre transformadors de 45 MVA que elevaran la tensió a 132 kV, cadascun pertanyent a l'evacuació de cada instal·lació. L'evacuació de l'energia produïda per les quatre instal·lacions es realitzarà mitjançant una línia aèria d'alta tensió de 132 kV que discorrerà pels termes municipals d'Ayora i Zarra amb una longitud de 9,51 km, que connectarà amb la subestació SE2-Valle Solar, situada a Zarra, que ja no és objecte d'aquest expedient i l'autorització de la qual és competència de l'Administració general de l'Estat, on s'eleva la tensió a 400 kV mitjançant un transformador de 200 MVA, equip que sí que és objecte de sol·licitud.

La SE2-Valle Solar és compartida amb altres instal·lacions fotovoltaïques i es connectarà amb la SE1-Col·lectora Ayora (situada a Ayora) mitjançant una línia de 400 kV d'uns 17 km que discorre per Zarra, Teresa de Cofrentes i Ayora. Al seu torn, aquesta subestació col·lectora es connectarà amb l'ST Ayora 400 kV, titularitat de Red Eléctrica de España, SAU (d'ara en avant, també REE) mitjançant una línia de 400 kV. Sí que forma part d'aquesta autorització l'entrada de la línia de 132 kV i el transformador TP2 132/400 kV de 200 MVA a l'interior de la subestació SE2-Valle Solar, compartits per les quatre instal·lacions esmentades.

És a dir, la tramitació de la infraestructura d'evacuació compartida entre les quatre instal·lacions fotovoltaïques, composta per la subestació SE04-GR El Àguila 132/30 kV amb els quatre (4) transformadors 30/132 kV de 45 MVA de cada instal·lació, la línia aèria de 132 kV, la seua entrada en la subestació SE2-Valle Solar i el transformador TP2 132/400 kV de 200 MVA, s'inclouen en l'abast d'aquesta resolució.

## Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo

*RESOLUCIÓN de 10 de mayo de 2023, de la Dirección General de Industria, Energía y Minas, por la que se otorga a El Àguila Renovables, SLU, autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción para la central fotovoltaica FV El Àguila, de potencia instalada de 36,75 MW (43,407 MWp), en Ayora, incluida toda la infraestructura de evacuación de uso exclusivo y la parte de la compartida con los proyectos de las centrales fotovoltaicas denominadas FV Chambó, FV Mambar y FV Eiden, 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 transformador de 132/400 kV y 200 MVA en la subestación SE2-Valle Solar 132/400 kV, y la línea aérea de 132 kV que las une, que discurrirá entre Ayora y Zarra, y se declara la utilidad pública, en concreto, de esta línea (expediente ATREGI/2020/30/46). [2023/7347]*

### Antecedentes

El Àguila Renovables, SLU (NIF: B88012075), presentó instancia ante el registro telemático de la Generalitat Valenciana en fecha 07.04.2020, con núm. de registro GVRTE/2020/442098, en la que solicita autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción para una central de producción eléctrica de tecnología fotovoltaica, denominada «FV El ÀGUILA», de potencia nominal 36,75 MW<sub>n</sub> y potencia de los módulos fotovoltaicos de 43,4 MW<sub>p</sub>, a ubicar en el término municipal de Ayora (Valencia), incluida su infraestructura de evacuación y la compartida con las centrales fotovoltaicas «FV Chambó, FV Mambar y FV Eiden, de los titulares Chambo Renovables, SLU (NIF: B88012042), Mambar Renovables, SLU (NIF: B88012059) y Eiden Renovables SLU (NIF: B88012067), respectivamente, en los términos municipales de Ayora y Zarra (Valencia), con conexión prevista a la red de transporte de energía eléctrica en la subestación ST Ayora 400 kV de Red Eléctrica de España, SAU, así como la evaluación de impacto ambiental ordinaria del proyecto. Asimismo, solicita la declaración de utilidad pública, en concreto, de parte de la infraestructura de evacuación compartida.

La central se conectará mediante líneas subterráneas de 30 kV con la subestación SE04-GR El Àguila 132/30 kV, compartida con las 3 plantas fotovoltaicas antes citadas, en la que se instalarán 4 transformadores de 45 MVA que elevarán la tensión a 132 kV, cada uno perteneciente a la evacuación de cada instalación. La evacuación de la energía producida por las cuatro instalaciones se realizará mediante una línea aérea de alta tensión de 132 kV que discurrirá por los términos municipales de Ayora y Zarra con una longitud de 9,51 km, que conectará con la subestación SE2-Valle Solar ubicada en Zarra, que ya no es objeto de este expediente y cuya autorización es competencia de la Administración General del Estado, donde se elevará la tensión a 400 kV mediante un transformador de 200 MVA, equipo que sí es objeto de solicitud.

La SE2-Valle Solar es compartida con otras instalaciones fotovoltaicas y se conectará con la SE1-Colectora Ayora (ubicada en Ayora) mediante una línea de 400 kV de unos 17 km que discurre por Zarra, Teresa de Cofrentes y Ayora. A su vez esta subestación colectora se conectará con la ST Ayora 400 kV de titularidad de Red Eléctrica de España, SAU (en adelante, también REE) mediante una línea de 400 kV. Sí forma parte de esta autorización la entrada de la línea de 132 kV y el transformador TP2 132/400 kV de 200 MVA en el interior de la subestación SE2-Valle Solar, compartidos por las 4 instalaciones citadas.

Es decir, la tramitación de la infraestructura de evacuación compartida entre las cuatro instalaciones fotovoltaicas, compuesta por la subestación SE04-GR El Àguila 132/30 kV con los cuatro (4) transformadores 30/132 kV de 45 MVA de cada instalación, la línea aérea de 132 kV, su entrada en la subestación SE2-Valle Solar y el transformador TP2 132/400 kV de 200 MVA, se incluyen en el alcance de esta resolución.



Aquestes sol·licituds les ha tramitades el Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines de València (d'ara en avant, STIEMV) en l'expedient ATREGI/2020/30/46.

Les instal·lacions FV Chambó, FV Mambar i FV Eiden es tramiten en els expedients ATREGI/2020/26/46, ATREGI/2020/28/46 i ATREGI/2020/31/46, respectivament, i no són objecte d'aquesta resolució, excepte la part de la infraestructura d'evacuació compartida ja indicada.

Consta el pagament de la taxa per un import de 54.668,20 € en data 05.05.2020, corresponent al pressupost inicial de 30.493.179,38 € indicat en la sol·licitud, així com la taxa addicional, pagada el 24.02.2021, de 3.409,00 €.

La sol·licitud es va esmenar inicialment en data 31.07.2020 (núm. de registre GVRTE/2020/1175684), després del requeriment oportú efectuat pel Servei Territorial.

Consta la Resolució, de data 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 instal·lar producció d'energia elèctrica de 43,4 MW<sub>p</sub> de potència instal·lada, segons la definició vigent en aquell moment, promoguda per El Àguila Renovables, SLU, per a situar al municipi d'Ayora en les parcel·les amb referència 46044A01100005, 46044A01100008, 46044A01100007, 46044A01490903 i 46044A01490904, província de València, als efectes exclusius de 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, quant a l'acreditació de fites administratives.

No obstant això, s'ha detectat un error en les referències cadastrals de les parcel·les indicades en els formularis de la sol·licitud, així com en algunes parts de la memòria del projecte, que es van traslladar, així mateix, en la Resolució d'admissió a tràmit d'aquesta, ja que s'indica que la instal·lació se situa en les parcel·les amb referència 46044A01100005, 46044A01100008, 46044A01100007, 46044A01490903 i 46044A01490904, quan en els plans del projecte presentat es veu clarament que la instal·lació (grups generadors) està situada en les parcel·les 46044A05000005, 46044A04900008, 46044A04900007 i 46044A04909003.

La sol·licitud d'autorització administrativa prèvia de la instal·lació i la sol·licitud de declaració d'utilitat pública, en concret, juntament amb els projectes d'execució, l'estudi d'impacte ambiental, així com la relació concreta i individualitzada de béns i drets afectats pel projecte a l'efecte de poder iniciar posteriorment el procediment d'expropiació forçosa o per a la imposició de servitud de pas d'energia elèctrica, han 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; en l'article 36 de la Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental, així com en els articles 20 i 31 del Decret 162/1990, de 15 d'octubre, pel qual s'aprova el Reglament per a l'execució de la Llei 2/1989, de 3 de març, d'impacte ambiental, en els mitjans següents:

– El *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de data 17.05.2021 (DOGV 9085).

– El *Butlletí Oficial de la Província de València* de data 13.05.2021 (BOP núm. 90).

– El diari *Levante-El Mercantil Valenciano* de data 4/6/2021, edició Comunitat Valenciana.

L'STIEMV va remetre als ajuntaments d'Ayora i Zarra, per a exposar al tauler d'anuncis, la sol·licitud de reconeixement, en concret, d'utilitat pública esmentada, juntament amb la relació concreta i individualitzada dels béns i drets afectats pel projecte a l'efecte de poder iniciar posteriorment el procediment d'expropiació forçosa del ple domini o per a la imposició de servitud de pas d'energia elèctrica, i els requeriria la remissió d'una diligència acreditativa de l'exposició una vegada finalitzat el termini corresponent, les quals consten en l'expedient.

Dichas solicitudes han sido tramitadas por el Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Valencia (en adelante STIEMV) en el expediente ATREGI/2020/30/46.

Las instalaciones FV Chambó, FV Mambar y FV Eiden se tramitan en los expedientes ATREGI/2020/26/46, ATREGI/2020/28/46 Y ATREGI/2020/31/46, respectivamente, no siendo objeto de esta resolución, salvo la parte de la infraestructura de evacuación compartida ya indicada.

Consta el pago de la tasa por importe de 54.668,20 € en fecha 05.05.2020 correspondiente al presupuesto inicial de 30.493.179,38 € indicado en la solicitud, así como tasa adicional pagada el 24.02.2021 de 3.409,00 €.

La solicitud fue subsanada inicialmente en fecha 31.07.2020 (núm. de registro GVRTE/2020/1175684), tras oportuno requerimiento efectuado por el Servicio Territorial.

Consta Resolución, de fecha 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 43,4 MW<sub>p</sub> de potencia instalada, según definición vigente en ese momento, promovida por El Águila Renovables, SLU, a ubicar en el municipio de Ayora en las parcelas con referencia 46044A01100005, 46044A01100008, 46044A01100007, 46044A01490903 y 46044A01490904, provincia de Valencia, a los efectos exclusivos del art. 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, en cuanto a la acreditación de hitos administrativos.

Sin embargo, se ha detectado un error en las referencias catastrales de las parcelas indicadas en los formularios de la solicitud, así como en algunas partes de la memoria del proyecto, que fueron asimismo trasladadas en la Resolución de admisión a trámite de la misma, ya que se indica que la instalación se ubica en las parcelas con referencia 46044A01100005, 46044A01100008, 46044A01100007, 46044A01490903 y 46044A01490904, cuando en los planos del proyecto presentado se ve claramente que la instalación (grupos generadores) se encuentra ubicada en las parcelas 46044A05000005, 46044A04900008, 46044A04900007 y 46044A04909003.

La solicitud de autorización administrativa previa de la instalación y la solicitud de declaración de utilidad pública, en concreto, junto los proyectos de ejecución, el estudio de impacto ambiental, así como la relación concreta e individualizada de bienes y derechos afectados por el proyecto a los efectos de poder iniciar posteriormente el procedimiento de expropiación forçosa o para la imposición de servidumbre de paso de energía eléctrica, han 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, en el artículo 36 de la Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental, así como en los artículos 20 y 31 del Decreto 162/1990, de 15 de octubre, por el que se aprueba el Reglamento para la ejecución de la Ley 2/1989, de 3 de marzo, de impacto ambiental, en los siguientes medios:

– el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de fecha 17.05.2021, (DOGV núm. 9085).

– El *Boletín Oficial de la Provincia de Valencia* de fecha 13.05.2021, (BOP núm. 90).

– El diario *Levante-El Mercantil Valenciano* de fecha 4/6/2021, edición Comunitat Valenciana.

El STIEMV remitió a los Ayuntamientos de Ayora y Zarra, para su exposición en el tablón de anuncios, la solicitud de reconocimiento, en concreto, de utilidad pública mencionada, junto con la relación concreta e individualizada de los bienes y derechos afectados por el proyecto a los efectos de poder iniciar posteriormente el procedimiento de expropiación forçosa del pleno dominio o para la imposición de servidumbre de paso de energía eléctrica, requiriendo de aquellos le remitiera diligencia acreditativa de la exposición una vez finalizado el plazo correspondiente, las cuales constan en el expediente.



Així mateix, la documentació es va posar a la disposició del públic en general en la seu 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, i que es va sotmetre a informació pública, és la següent:

– Projecte d'execució de planta solar fotovoltaica El Àguila de 43,4 MW<sub>p</sub> en el municipi d'Ayora (València). Visat núm. VA03742/20, de data 24.03.2020, del col·legi oficial corresponent.

Annex amb visat VA08647/20, de data 30.07.2020 del col·legi oficial corresponent.

Annex signat en data 22.02.2021.

– Projecte d'execució subestació transformadora a Ayora, SE4-GR El Àguila 132/30 kV 4 × 45 MVA (infraestructura compartida amb FV Mambar, FV Chambó i FV Eiden). Visat núm. VA03764/20, de data 24.03.2020, del col·legi oficial corresponent.

Annex amb visat VA08732/20, de data 31.07.2020, del col·legi oficial corresponent.

– Projecte d'execució línia aèria d'alta tensió LAAT 3 SE4-GR El Àguila – Valle Solar 132 kV DC-SX LA 380 (infraestructura compartida amb FV Mambar, FV Chambó i FV Eiden). Visat núm. VA04257/20, de data 6/4/2020.

Annex amb visat núm. VA08662/20, de data 30/7/20 del col·legi oficial corresponent.

– Projecte d'execució entrada de línia 132 kV i transformador TP2 400/132 kV de 200 MVA a l'interior de la subestació SE2-Valle Solar (infraestructura compartida amb FV Mambar, FV Chambó i FV Eiden). Signat en data 18.11.2020.

– Estudi d'impacte ambiental de la planta solar FV El Àguila de 43,4 MW<sub>p</sub> localitzat a Ayora (València), de data març 2020, que inclou les infraestructures d'evacuació compartida, amb els annexos següents:

Annex núm. 1. Estudi d'integració paisatgística

Annex núm. 2. Estudi d'inundabilitat

Annex núm. 3. Arqueologia

Annex núm. 4. Estudi d'avifauna

Annex núm. 5. Estudi de sinèrgies

Annex núm. 6. Estudi d'afecció a la Xarxa Natura 2000

Annex núm. 7. Document de síntesi

Relació de béns i drets afectats.

D'acord amb la documentació que consta en l'expedient, l'Associació Naturalista d'Ayora i La Valle (ANAV) ha presentat al·legacions el 15.04.2021, 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 en els municipis d'Ayora, Zarra i Jarafuel no està aprovat encara, per la qual cosa sol·licita que es paralitzi la tramitació de l'autorització fins que no estiga aprovat. Concentració excessiva de sol·licituds de projectes fotovoltaics en la mateixa zona, on ja hi ha 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 (4) instal·lacions que comparteixen evacuació 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 i, així mateix, s'indica la mateixa al·legació respecte de l'Estudi d'avifauna.

3. Els quatre (4) 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), amb referència 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.

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

– Proyecto de ejecución de Planta Solar Fotovoltaica El Àguila de 43,4 MW<sub>p</sub> en el municipio de Ayora (Valencia). Visado núm. VA03742/20 de fecha 24.03.2020 del correspondiente colegio oficial.

Anexo con visado VA08647/20 de fecha 30.07.2020 del correspondiente colegio oficial.

Anexo firmado en fecha 22.02.2021.

– Proyecto de Ejecución Subestación Transformadora en Ayora, SE4-GR El Àguila 132/30 kV 4x45 MVA (infraestructura compartida con FV Mambar, FV Chambó y FV Eiden). Visado núm. VA03764/20 de fecha 24.03.2020 del correspondiente colegio oficial.

Anexo con visado VA08732/20 de fecha 31.07.2020 del correspondiente colegio oficial.

– Proyecto de Ejecución «Línea Aérea De Alta Tensión LAAT 3 SE4-GR El Àguila – Valle Solar 132 kV DC-SX LA 380» (infraestructura compartida con FV Mambar, FV Chambó y FV Eiden). Visado núm. VA04257/20 de fecha 6/4/2020.

Anexo con visado núm. VA08662/20 de fecha 30/7/20 del correspondiente colegio oficial.

– Proyecto de Ejecución Entrada de Línea 132kV y Transformador TP2 400/132kV de 200 MVA en el interior de la subestación SE2-ValleSolar (infraestructura compartida con FV Mambar, FV Chambó y FV Eiden). Firmado en fecha 18.11.2020.

– Estudio de Impacto Ambiental de la Planta Solar FV El Àguila de 43,4 MW<sub>p</sub> localizado en Ayora (Valencia), de fecha Marzo 2020, que incluye las infraestructuras de evacuación compartida, con los siguientes Anexos:

Anexo núm. 1. Estudio de Integración Paisajística

Anexo núm. 2. Estudio de Inundabilidad

Anexo núm. 3. Arqueología

Anexo nº4. Estudio de Avifauna

Anexo nº5. Estudio de Sinèrgies

Anexo nº6. Estudio de afección a la Red Natura 2000

Anexo nº7. Documento de Síntesis

– Relación de bienes y derechos afectados.

De acuerdo con la documentación que obra en el expediente, el 15.04.2021 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 (4) instalaciones que comparten evacuación 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 (4) proyectos mencionados se encuentran dentro de lo que la Estrategia Territorial de la Comunitat Valenciana identifica como Paisaje de Relevancia Regional 17 Secanos y Sierras del entorno de Carcelén y Alpera dentro del grupo de los Paisajes asociados al Corredor del Júcar (Grupo 6), refiriéndose al artículo 8.3.e del Decreto ley 14/2020 (evitar, con carácter general, la ocupación de suelo no urbanizable protegido o afectado por figuras de protección medioambiental, así como los espacios de elevado valor natural con independencia de su grado de protección legal) y los objetivos de la Estrategia Territorial de la Comunitat Valenciana.

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



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

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

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

8. Poca generació d'ocupació en comparació amb activitats agrícoles.

Posteriorment, en data 7/7/2021 presenta al·legacions en què indica que les quatre (4) plantes són fruit d'una tramitació fragmentada en projectes de menys de 50 MW per a tramitar en seu autònoma, fet que comporta també que l'avaluació d'impacte ambiental dels projectes es faça també de manera fragmentada, quan hauria sigut adequat realitzar una avaluació conjunta dels impactes acumulatius i sinèrgics, així com que la competència seria de l'Administració general de l'Estat (AGE). Al·lega que, en fragmentar-se, fins i tot pot comportar la tramitació d'avaluació ambiental simplificada. En l'escrit indica erròniament que les quatre (4) plantes són promogudes per Eiden Renovables, SLU, quan no és així. Sol·licita la suspensió dels procediments administratius, així com la inhibició de l'òrgan autònom a favor de l'AGE.

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

1. La planificació elèctrica és competència de l'AGE. Respecte del Pla especial, que abasta part o totalment els municipis d'Ayora, Zarra i Jarafuel, ha anat rebent resolucions favorables condicionades de les quals s'ha fet 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 ara els de compartir infraestructures d'evacuació, ja que les ja existents a 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 hi ha 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. Les quatre (4) instal·lacions que compartiran l'evacuació estan separades físicament. Cal recordar també que els titulars són diferents. 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-ne l'associació. Per tant, l'efecte dels parcs solars s'ha 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, i el seu procediment ha sigut el d'avaluació ordinària i no simplificada. Aquest estudi recull els projectes dels quals es tenia constància en la data d'elaboració dels estudis d'impacte ambiental. L'Estudi d'impacte ambiental de 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, fet que va impedir que reflectira aquesta instal·lació.

3. Quant a les al·legacions per qüestions paisatgístiques, la promotora indica que, d'acord amb les instruccions del PRR17:

No s'afecten fites paisatgístiques com ara el pic de la Palomera, La Hunde ni Montemayor.

No s'afecten peus de mont ni vessants de la Palomera, serra 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 en els 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 a l'estat original. Per això 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. Alega que el examen de alternativas en el Estudio de Impacto Ambiental adolece del estudio de alternativas.

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

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

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

Posteriormente, en fecha 7/7/2021 presenta alegaciones indicando que las cuatro (4) plantas son fruto de una tramitación fragmentada en proyectos de menos de 50 MW para su tramitación en sede autonómica, lo que conlleva también que la evaluación de impacto ambiental de los proyectos se haga también de forma fragmentada, cuando lo adecuado hubiera sido realizar una evaluación conjunta evaluando los impactos acumulativos y sinérgicos, así como que la competencia sería de la Administración General del Estado (AGE). Alega que al fragmentarse incluso puede conllevar la tramitación de evaluación ambiental simplificada. En el escrito indica erróneamente que las cuatro (4) plantas son promovidas por EIDEN RENOVABLES, SLU, cuando no es así. Solicita la suspensión de los procedimientos administrativos, así como la inhibición del órgano autonómico a favor de la AGE.

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

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

2. Las cuatro (4) instalaciones que compartirán la evacuación están separadas físicamente. Cabe recordar también que sus titulares son diferentes. De estas plantas se elaboró un documento, Estudio de 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 promotora indica que, acorde a las instrucciones del PRR17:

No se afecta a hitos paisajísticos como Pico de la Palomera, La Hunde ni Montemayor.

No se afectan a 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 eficaz de las instalaciones y la restitución de los terrenos a su estado original. Por lo que no se puede hablar en términos de destrucción.

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

5. Respecte de l'anàlisi de les alternatives, es respon que:  
«Les alternatives d'emplaçament es desenvolupen dins de la zona 2 del Pla especial, dins del qual es desenvolupen els projectes».

«En l'apartat d'anàlisi d'alternatives s'explica que «[...] tota la superfície [...] que siga ambientalment apta, és a dir, que no tinga efectes significatius sobre el medi ambient per no estar afectat per espais naturals, riscos, etc. Aquesta alternativa seria el negatiu de la infraestructura verda. Per la qual cosa es valora tot valor ambiental que presenta cartografia en la 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 dels estudis annexos al Pla especial, i en alguns casos remet al que disposen els organismes competents o el que estipula la normativa, en concret, respecte de vies pecuàries. Quant al terreny forestal, indica que els grups generadors no es troben situats en aquest, només les línies d'evacuació i part de la subestació, però gran part del tram en zona forestal aprofita un tallafoc ja executat, i respecte de la subestació, s'han establert mesures compensatòries. També justifica la no ocupació de forest.

1. Justifica la impossibilitat d'aprofitar les línies existents, a causa de la falta de capacitat i al fet que, en cas que n'hi haja, requeririen noves línies elèctriques aèries per la distància a les plantes fotovoltaïques.

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

També han sigut presentades al·legacions per la mercantil Iberenova Promociones, SA (d'ara en avant també Iberenova), en data 28.06.2021, com a promotora d'una planta de producció d'energia elèctrica de tecnologia fotovoltaïca de 200 MW, denominada FV Cofrentes I (FV Cofrentes), i les seues sol·licituds d'autorització administrativa prèvia, autorització administrativa de construcció, declaració d'utilitat pública i declaració d'impacte ambiental ordinària es van sotmetre a tràmit d'informació pública en el BOE de data 14.12.2020, i en les quals indica que:

El traçat de la línia d'evacuació conjunta dels projectes FV El Àguila, FV Mambar, FV Chambó i FV Eiden, denominada LAAT 132 kV SE4-GR El Àguila a SE2-Valle Solar —sotmesos a informació pública amb posterioritat al projecte d'Iberenova— no ha tingut en compte el paral·lelisme entre els suports 12 i 23 de la línia àrea d'alta tensió (LAAT) de 132 kV des de la SET l'Oliva 30/132 kV a la SET Cofrentes Renovables corresponent al projecte FV Cofrentes I, tal com es representa gràficament en el plànol que s'adjunta com a annex 1.

No s'han tingut en compte les sinergies del projecte de Cofrentes I en l'Estudi d'impacte ambiental.

Una vegada remesa l'al·legació a l'empresa promotora, aquesta sol·licita a la part al·legant:

«que s'utilitze l'evacuació conjunta que es puga produir (sobretot en els paral·lelismes de les línies projectades) mitjançant l'acord corresponent, i es comuniqui que s'han iniciat les converses oportunes entre les societats (Iberenova Promocions, SA, i El Àguila Renovables, SLU) per a perfeccionament d'acord per a ús compartit d'infraestructures d'evacuació.

Si no és possible per part de l'al·legant consolidar l'acord per a l'ús compartit d'infraestructures d'evacuació amb aquesta societat, es comunica que es complirà el que estableix la ITC-LAT-07 que conté 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. Aquest compliment serà justificat, tant el paral·lelisme amb la LAAT a 132 kV des de la SET La Oliva 30/132 kV a la SET Cofrentes Renovables com amb el tancat de la instal·lació de FV Cofrentes I».

Respecte de les al·legacions a l'Estudi d'impacte ambiental, el promotor indica que se seguirà el que determine l'òrgan ambiental.

En data 14.02.2023, el promotor presenta l'Acord per a la tramitació i cessió del dret d'ús d'infraestructures elèctriques, entre, d'una banda, Iberenova Promociones, SA, en nom d'Iberdrola Renovables Energía, SAU, i PV I Ataulfo, SLU, promotors de les instal·lacions en

5. Respecto al análisis de las alternativas, se responde que:  
«las alternativas de emplazamiento se desarrollan dentro de la zona 2 del Plan Especial dentro del cual se desarrollan los proyectos».

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

6. Presenta respuesta a las alegaciones de tipo medioambiental y de avifauna. Hace 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.

1. 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.

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

También han sido presentadas alegaciones por la mercantil Iberenova Promociones, SA (en adelante también IBERENOVA), en fecha 28.06.2021, como promotora de una planta de producción de energía eléctrica de tecnología fotovoltaica de 200 MW, denominada FV Cofrentes I (FV Cofrentes), cuyas solicitudes de Autorización Administrativa Previa, Autorización Administrativa de Construcción, Declaración de Utilidad Pública y Declaración de Impacto Ambiental Ordinaria se sometieron a trámite de información pública en el BOE de fecha 14.12.2020, en las que indica que:

El trazado de la línea de evacuación conjunta de los Proyectos FV El Águila, FV Mambar, FV Chambó y FV Eiden denominada LAAT 132kV SE4-GR El Águila a SE2-ValleSolar —sometidos a información pública con posterioridad al proyecto de Iberenova— no ha tenido en cuenta el paralelismo entre los apoyos 12 y 23 de la Línea Área de Alta Tensión (LAAT) de 132 kV desde la SET la Oliva 30/132 kV a la SET Cofrentes Renovables correspondiente al proyecto FV Cofrentes I, tal y como se representa gráficamente en el plano que se adjunta como anexo 1.

No se ha tenido en cuenta las sinergias del proyecto de Cofrentes I en el Estudio de Impacto Ambiental.

Remitida la alegación a la empresa promotora, esta solicita a la parte alegante:

«que se proceda a utilizar la evacuación conjunta que se pudiera producir (sobre todo en los paralelismos de las líneas proyectadas) mediante el correspondiente acuerdo, comunicando que se han iniciado las conversaciones oportunas entre las Sociedades (Iberenova Promociones, Sa, Y El Águila Renovables SL.U.) para perfeccionamiento de acuerdo para uso compartido de infraestructuras de evacuación.

De no ser posible por parte del alegante la consolidación del acuerdo para el uso compartido de infraestructuras de evacuación con esta Sociedad, se comunica que se procederá a dar cumplimiento en lo establecido en la ITC-LAT-07 contenida 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. Dicho cumplimiento será justificado tanto el paralelismo con la LAAT a 132 kV desde la SET la Oliva 30/132 kV a la SET Cofrentes Renovables como con el vallado de la instalación de FV Cofrentes I».

Respecto a las alegaciones al Estudio de Impacto Ambiental, el promotor indica que se estará a lo que determine el órgano ambiental.

En fecha 14.02.2023, el promotor presenta «Acuerdo para la tramitación y cesión del derecho de uso de infraestructuras eléctricas» entre, por un lado, Iberenova Promociones, SA, en nombre de Iberdrola Renovables Energía, SAU, y PV I Ataulfo, SLU, promotores de las

tramitació FV Cofrentes I i FV Ayora I, i, d'una altra, els promotors de FV El Àguila, FV Mambar, FV Chambó i FV Eiden, per al tram comprés entre els suports 11 a 33 del projecte de línia de 132 kV objecte d'aquesta resolució, traçat coincident amb el dels suports numerats 5 a 23 de la infraestructura tramitada per IBERENOVA davant de l'Administració general de l'Estat dins de l'expedient PFot-235.

D'acord amb el procediment establert reglamentàriament, a fi que presentaren la conformitat o l'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 una separata 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 a càrrec seu pogueren ser afectats per aquesta, amb el resultat que, en síntesi, es detalla:

- 1) Ajuntament d'Ayora:
  - Informe favorable de compatibilitat urbanística, de data 20.04.2021, en les parcel·les corresponents als grups generadors 46044A05000005, 46044A04900008 i 46044A04900007 (expedient 449/2021 (relacionat amb el 951/20)).
  - Informe favorable, de data 03.11.2021 (expedient núm.: 1038/2021), corresponent als projectes presentats.
- 2) Ajuntament de Zarra: informe tècnic favorable, de data 17.02.2023 (exp.: 7//2023).
- 3) Subdelegació del Govern a València – Àrea Funcional d'Indústria: no consta contestació.
- 4) Confederació Hidrogràfica del Xúquer (CHX): emet un informe de data 12.03.2021 (referència 2021AZ0199). Així mateix, en l'informe de la Direcció General de Política Territorial i Paisatge sobre PATRICOVA, s'indica que els consta un informe conjunt de la CHX sobre els «Estudis d'inundabilitat» de les plantes solars fotovoltaïques FV El Àguila, FV Mambar, FV Chambó i FV Eiden, de data 15.09.2020. Per a la instal·lació, és preceptiu obtindre prèviament l'autorització de la Confederació Hidrogràfica, segons el que preveu el text refós de la Llei d'aigües (RDL 1/2001, de 20 de juliol). Posteriorment, en data 08.11.2021 emet un informe (referència 2021AZ0199) en el qual es reitera el que s'ha indicat anteriorment.
- 5) Direcció General de Cultura i Patrimoni: informe favorable de data 21.12.2021 (exp.: 2021/0827-V (0202P.21/006P.21)) i informe favorable al projecte de la línia d'evacuació de 132 kV, de data 29.03.2022 (exp.: 2021-0949-V (0415p.21)). Indica que en el document presentat es pot apreciar que l'FV El Àguila se situarà sobre el mateix àmbit que va ser objecte dels oportuns estudis patrimonials i informat favorablement amb una sèrie de mesures preventives per aquesta Unitat d'Inspecció del Patrimoni, en data 07.10.2019 (006p.19). Consta en l'expedient l'informe esmentat (signat en data 19.11.2019), amb referència 2019/0160-V (0006P19), emès 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 realitze durant l'execució del projecte s'haurà de comunicar a la Conselleria d'Educació, Cultura i Esport, o als ajuntaments implicats, segons el que disposa l'article 63 de la Llei 4/1998, del patrimoni cultural valencià.

6) Direcció General de Medi natural i Avaluació Ambiental: informe de data 6/4/2022, respecte de la planta solar i la infraestructura d'evacuació compartida (exp. C-94/2022). Una vegada remès l'informe al promotor, aquest respon i indica que complirà una sèrie de condicions recollides en l'informe.

7) Secció Forestal del Servei Territorial de València: informe de data 19.08.2021 (exp. FTV-2/2021). S'informa desfavorablement sobre el projecte de línia aèria de 132 kV a l'altura del terme municipal de Zarra en creuar la muntanya CUP V-31 Atalayas per discórrer per terrenys classificats com a terreny forestal estratègic, i la resta de la instal·lació és favorable imposant uns certs condicionats.

No obstant això, l'informe posterior del Servei d'Ordenació i Gestió Forestal de la Direcció General de Medi natural i d'Avaluació Ambiental, que consta en l'expedient d'avaluació ambiental del Pla especial d'ordenació d'infraestructures de generació d'energia solar fotovoltaica en els municipis d'Ayora, Zarra i Jarafuel, de data 27.07.2022 (859-2019-SOGF), conclou que una vegada avaluada la infraestructura de la línia elèctrica, es considera acceptable, sense menyscapte de les

instalaciones en tramitación FV Cofrentes I y FV Ayora I y, por otro, los promotores de FV El Àguila, FV Mambar, FV Chambó y FV Eiden, para el tramo comprendido entre los apoyos 11 a 33 del proyecto de línea de 132 kV objeto de esta resolución, trazado coincidente con el de los apoyos numerados 5 a 23 de la infraestructura tramitada por Ibernova ante la Administración General del Estado dentro del expediente PFot-235.

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) Ayuntamiento de Ayora:
  - Informe favorable de compatibilidad urbanística, de fecha 20.04.2021, en las parcelas correspondientes a los grupos generadores 46044A05000005, 46044A04900008 y 46044A04900007 (expediente 449/2021 (relacionado con el 951/20)).
  - Informe favorable, de fecha 03.11.2021 (Expediente núm.: 1038/2021), correspondiente a los proyectos presentados.
- 2) Ayuntamiento de Zarra: informe técnico favorable, de fecha 17.02.2023 (Expte: 7//2023).
- 3) Subdelegación del Gobierno en Valencia – Área Funcional de Industria: no consta contestación.
- 4) Confederación Hidrogràfica del Júcar (CHJ): emite informe de fecha 12.03.2021 (Referencia 2021AZ0199). Asimismo, en el informe de la Dirección General de Política Territorial y Paisaje sobre PATRICOVA, se indica que les consta informe conjunto de la CHJ sobre los Estudios de Inundabilidad de las plantas solares fotovoltaicas FV El Àguila, FV Mambar, FV Chambó y FV Eiden, de fecha 15.09.2020. Para su instalación es preceptivo obtener previamente la autorización de la Confederación Hidrogràfica, a tenor de lo previsto en el Texto Refundido de la Ley de aguas (Rdl 1/2001, de 20 de julio). Posteriormente en fecha 08.11.2021, emite informe (Referencia 2021AZ0199) en el que se reitera lo indicado anteriormente.
- 5) Dirección General de Cultura y Patrimonio: informe favorable de fecha 21.12.2021 (Expte: 2021/0827-V (0202P.21/006P.21)) e informe favorable al proyecto de la línea de evacuación de 132 kV, de fecha 29.03.2022 (Expte: 2021-0949-V (0415p.21)). Indica que en el documento presentado se puede apreciar que la FV El Àguila 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.

6) Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental: informe de fecha 6/4/2022, respecto de la planta solar e infraestructura evacuación compartida (expte C-94/2022). Remitido el informe al promotor, este responde indicando que cumplirá una serie de condiciones recogidas en el informe.

7) Sección Forestal del Servicio Territorial de Valencia: informe, de fecha 19.08.2021 (expte FTV-2/2021). Se informa desfavorablemente el proyecto de línea aèria de 132 kV en su paso por el término municipal de Zarra al cruzar el monte C.U.P V-31 Atalayas al discurrir por terrenos clasificados como terreno forestal estratègic, siendo favorable el resto de la instalación imponiendo ciertos condicionados.

Sin embargo, el informe posterior del Servicio de Ordenación y Gestión Forestal de la Dirección General de Medio Natural y de Evaluación Ambiental, que consta en el expediente de evaluación ambiental del Plan Especial de Ordenación de Infraestructuras de Generación de Energía Solar Fotovoltaica en los municipios de Ayora, Zarra y Jarafuel, de fecha 27.07.2022 (859-2019-SOGF), concluye que evaluada la infraestructura de la línea elèctrica se considera acceptable, sin menos-



possibles matisacions per a mitigar aquests efectes que es dictaran en el tràmit d'ocupació de la forest que haurà de sol·licitar el promotor.

8) Servei Territorial de Medi Ambient: informe favorable condicionat, de data 14.01.2022, sobre possibles afeccions a espècies prioritàries i hàbitats protegits (exp. 10TV114/2021/3207/E). Indica que s'han de redistribuir els panells solars dins de les parcel·les segons les indicacions de l'informe. També indica que ha d'estudiar-se el canvi de traçat de la línia, així com la possibilitat de compartir evacuació amb la planta fotovoltaica denominada Cofrentes I.

9) Direcció General de Política Territorial i Paisatge (inundabilitat – PATRICOVA): informe favorable condicionat de risc d'inundació de les plantes solars fotovoltaïques FV El Àguila, FV Mambar, FV Chambó i FV Eiden al municipi d'Ayora (València), de data 1/4/2021 (referència 20109\_46044R\_FTV; 20152\_46044\_R\_FTV; 20153\_46044\_R\_FTV; 20154\_46044\_R\_FTV). El promotor presenta aquest informe juntament amb una declaració responsable d'acord amb l'apartat 4 de l'article 9, i l'apartat 2.c de l'article 11 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, en data 30.04.2021. Hauran de disposar d'una assegurança específica davant de les inundacions i d'un pla d'emergències, i, a més, si es realitza un tancament perimetral de la instal·lació, haurà de ser permeable a l'aigua.

10) Direcció General de Política Territorial i Paisatge (infraestructura verda i paisatge):

– Informe favorable condicionat amb data 30.03.2021 (referència OTP\_2020\_009).

– En resposta, el sol·licitant presenta una addenda a l'Estudi d'integració paisatgística (de data 27.09.2021, però signada electrònicament el 06.10.2021), en què s'inclou com a apèndix 1 el Pla de desmantellament de la instal·lació i restauració del terreny i entorn afectat del projecte FV El Àguila DE 42,8 MWP a Ayora (València).

– Informe amb data 05.11.2021 (referència SIVP: EP 2020-198 RCH/jms): «A la vista de tot el que s'ha indicat anteriorment, l'emissió d'un informe favorable en matèria d'infraestructura verda i paisatge que faça viable l'actuació pretesa requerirà esmenar els requeriments exposats en aquest informe. A més, serà necessari que s'haja emés un 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 quedarà sempre condicionat a l'aprovació definitiva del pla especial referit». En resposta, el promotor presenta un informe amb data 09.12.2021 (signat electrònicament el 14.12.2021), en què s'indica, entre altres aspectes, que s'efectua una redistribució dels mòduls respecte de la distribució original, però dins de la zona ja prevista inicialment. S'aporta un pressupost del Pla de desmantellament i restauració.

– Informe favorable del SIVP amb data 9/9/2022 (referència EP-2020/198 RCH/jms), amb la indicació:

«Com a conclusió de tot el que s'ha exposat, s'informa favorablement sobre la planta solar fotovoltaica PSF Àguila. Cal realitzar els advertiments següents: serà preceptiu elaborar un EIP que acompanye el projecte de la instal·lació, el contingut del qual haurà d'ajustar-se al que assenyalava 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 puguin establir-se en la declaració d'impacte ambiental, dins del tràmit de concessió de llicència d'obras».

11) Demarcació de Carreteres de l'Estat a la Comunitat Valenciana – Direcció General de Carreteres – Ministeri de Transportes, Mobilitat i Agenda Urbana: informe favorable amb data 28.12.2021 (referència V4.20.0293) per afecció a la carretera N-330.

12) Àrea d'Infraestructures – Diputació de València: informe favorable de data 31.03.2021 (referència DVAC21EI0061 (357/21/CAR)) per afecció a les carreteres CV-441 Jarafuel – CV-440 a Zarra.

13) Servei de Planificació – Direcció General d'Obres Públiques, Transportes i Mobilitat Sostenible: primer informe desfavorable amb data 13.05.2021 (núm. inf.: 13.372-2021) i amb requeriment d'aportació de documentació addicional, per afecció a les carreteres CV-440 CV-438. Després de la documentació aportada pel promotor el 02.11.2021 (registre d'entrada GVRTE/2021/2715767), s'emeta un informe favorable condicionat amb data 22.12.2021 (núm. inf.: 13.708-2021) amb la indicació

cabo de las posibles matizaciones para mitigar estos efectos que serán dictadas en el trámite de ocupación del monte de utilidad pública que deberá solicitar el promotor.

8) Servicio Territorial de Medio Ambiente: informe favorable condicionado, de fecha 14.01.2022, sobre posibles afecciones a especies prioritarias y hábitats protegidos (Expte 10TV114/2021/3207/E). Indica que se deben redistribuir los paneles solares dentro de las parcelas según indicaciones del informe. También indica que debe estudiarse el cambio de trazado de la línea, así como la posibilidad de compartir evacuación con la planta fotovoltaica denominada «Cofrentes I».

9) Dirección General de Política Territorial y Paisaje (Inundabilidad – PATRICOVA): informe favorable condicionado de riesgo de inundación de las plantas solares fotovoltaicas FV El Àguila, FV Mambar, FV Chambó y FV Eiden en el municipio de Ayora (Valencia) de fecha 1/4/2021. (Referencia 20109\_46044R\_FTV; 20152\_46044\_R\_FTV; 20153\_46044\_R\_FTV; 20154\_46044\_R\_FTV). El promotor presenta este informe junto con declaración responsable de acuerdo con el apartado 4 del artículo 9, y apartado 2.c del artículo 11 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, en fecha 30.04.2021. Deberán disponer de un seguro específico frente a las inundaciones y un plan de emergencias, además, si se realiza un cierre perimetral de la instalación, este tendrá que ser permeable al agua.

10) Dirección General de Política Territorial y Paisaje (Infraestructura Verde y Paisaje):

– Informe favorable condicionado de fecha 30.03.2021 (Referencia OTP\_2020\_009).

– En respuesta, el solicitante presenta adenda al Estudio de Integración Paisajística (de fecha 27.09.2021 pero firmada electrònicamente el 06.10.2021), en el que se incluye como Apéndice 1 el Plan de desmantelamiento de la instalación y restauración del terreno y entorno afectado del proyecto fv El Àguila de 42,8 mwp en Ayora (Valencia).

– Informe de fecha 05.11.2021 (Referencia SIVP: EP 2020-198 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 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 09.12.2021 (firmado electrònicamente 14.12.2021), y 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 favorable del SIVP de fecha 9/9/2022 (referencia EP-2020/198 RCH/jms) indicando:

«En conclusión a todo lo expuesto, se informa favorablemente la planta solar fotovoltaica 'PSF AGUILA'. 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».

11) Demarcación de Carreteras del Estado en la Comunidad Valenciana – Dirección General de Carreteras – Ministerio de Transportes, Movilidad y Agenda Urbana: informe favorable de fecha 28.12.2021 (Referencia V4.20.0293) por afección a la carretera N-330.

12) Área de Infraestructuras – Diputación de Valencia: informe favorable de fecha 31.03.2021 (Referencia DVAC21EI0061 (357/21/CAR)) por afección a las carreteras CV-441 Jarafuel – CV-440 en Zarra.

13) Servicio de Planificación – Dirección General de Obras Públicas, Transportes y Movilidad Sostenible: primer informe desfavorable de fecha 13.05.2021 (Núm. INF: 13.372-2021) y con requerimiento de aportación de documentación adicional, por afección a las carreteras CV-440 CV-438. Tras documentación aportada por el promotor el 02.11.2021 (registro de entrada GVRTE/2021/2715767) se emite informe favorable condicionado de fecha 22.12.2021 (Núm. INF:



que ha d'esmenar certa documentació. Després de presentar la documentació requerida pel Servei de Planificació, aquest emet un informe favorable en data 17.02.2022 (núm. inf.: 13.816-2022).

14) Servei Territorial d'Obres Públiques de València – Direcció General d'Obres Públiques, Transports i Mobilitat Sostenible: informe favorable condicionat amb data 21.06.2021 (referència PCAR/2021/46/78), per encreuament amb la carretera CV-440.

15) Servei de Prevenció d'Incendis Forestals – Direcció General de Prevenció d'Incendis Forestals: emet un informe en data 20.07.2021 (referència RD.1459). Una vegada traslladades les observacions del promotor al Servei de Prevenció d'incendis Forestals perquè, en el termini de deu dies, mostrara la seua conformitat o objeccions a aquesta contestació, i transcorregut el termini sense que emeteren un nou escrit d'objeccions, s'entén la conformitat amb la contestació efectuada pel promotor.

16) Servei Territorial d'Agricultura. Conselleria d'Agricultura, Medi Ambient, Canvi Climàtic i Desenvolupament Rural de la Comunitat Valenciana: en data 13.01.2023, la Direcció Territorial de València emet un informe, en relació amb la Llei 5/2019, de 28 de febrer, d'estructures agràries de la Comunitat Valenciana, amb la indicació que no és exigible l'informe a l'ampara d'aquesta normativa (exp. 46/006/22F-JV).

17) Subdirecció General d'Emergències. Agència de Seguretat i Resposta a les Emergències Presidència de la Generalitat. No consta resposta.

18) Red Eléctrica de España, SAU: mitjançant un escrit amb data 8/4/2021, presta la seua conformitat a la instal·lació i indica que no hi ha afeccions a instal·lacions de la seua propietat.

19) I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU. No consta resposta.

20) Comunitat de Regants de les Aigües de Fuente Redonda. No consta resposta.

21) Societat Espanyola d'Ornitologia (SEO/BirdLife). No consta resposta.

22) Segons el que preveuen l'article 75.1 de la Llei 16/2003, de 17 de desembre, de mesures fiscals, de gestió administrativa i financera, i d'organització de la Generalitat Valenciana, i l'article 72 de la Llei 16/2008, de 22 de desembre, en el si del procediment d'autorització administrativa regulat pel Decret 88/2005, de 29 d'abril, el Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines de València, va sol·licitar a l'Ajuntament d'Ayora, com a autoritat urbanística municipal competent, que emetera un informe sobre l'adaptació del projecte de la subestació al planejament urbanístic que resultara aplicable, amb l'avertiment que, de conformitat amb el que disposa l'article esmentat, aquest informe havia d'emetre's en el termini d'un mes, i una vegada passat aquest es consideraria emés en sentit favorable. L'Ajuntament d'Ayora ha emés un informe favorable de compatibilitat urbanística, amb data 20.04.2021, en la parcel·la corresponent a la ubicació de la subestació (expedient 449/2021 (relacionat amb el 951/20)).

23) En data 19.12.2022 es publica en el DOGV la Resolució de 17.10.2022, del director general de Qualitat i Educació Ambiental, per la qual es formula una declaració d'impacte ambiental del Projecte planta solar fotovoltaica El Àguila del terme municipal d'Ayora (expedient (2478803) 189/2021/AIA).

A causa dels condicionants indicats pels diferents organismes, així com per la declaració d'impacte ambiental emesa, per part d'EL ÀGUILA 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'interés general afectades en els seus béns i drets, als quals el promotor ha manifestat la seua conformitat o objeccions Planta Solar Fotovoltaica El Àguila – 43,4 MWp», signat el 15.11.2022, les modificacions del qual consisteixen en: una redistribució dels seguidors a fi d'alliberar certs espais segons l'informe del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, ajustant el tancat a causa de la no existència de seguidors en el recinte A3, que desapareix, i es redueix el tancat del recinte A1; adaptació de la xarxa de baixa tensió a la nova distribució i dos dels CT, el PS 1.10 i el PS 1.22 es modifica la seua ubicació; reducció de la separació entre eixos de seguidors a 9,2 m i lleugera modificació en alguns vials.

S'adjunten al projecte l'Informe tècnic de verificació del projecte adaptat als requeriments i condicionat de la declaració d'impacte ambiental i l'Informe tècnic de verificació del projecte adaptat en el com-

13.708-2021) indicando que debe subsanar cierta documentación. Tras presentación de la documentación requerida por el Servicio de Planificación, este emite informe favorable en fecha 17.02.2022 (Núm. INF: 13.816-2022).

14) Servicio Territorial de Obras Públicas de Valencia – Dirección General de Obras Públicas, Transportes y Movilidad Sostenible: informe favorable condicionado de fecha 21.06.2021 (referencia PCAR/2021/46/78), por cruzamiento con la carretera CV-440.

15) Servicio de Prevención de Incendios Forestales – Dirección General de Prevención de Incendios Forestales: emite informe en fecha 20.07.2021 (referencia RD.1459). Una vez trasladadas las observaciones del promotor al Servicio de Prevención de incendios Forestales, para que, en el plazo de diez días, mostrara su conformidad o reparos a dicha contestación, y transcurrido el plazo sin que emitieran nuevo escrito de reparos, se entiende la conformidad con la contestación efectuada por el promotor.

16) Servicio Territorial de Agricultura. Conselleria de Agricultura, Medio Ambiente, Cambio Climático y Desarrollo Rural de la Comunidad Valenciana: en fecha 13.01.2023, la Dirección Territorial de Valencia emite informe, en relación con la Ley 5/2019, de 28 de febrero, de estructuras agrarias de la Comunidad Valenciana, indicando que no es exigible el informe al amparo de dicha normativa (expte 46/006/22F-JV).

17) Subdirección General de Emergencias. Agencia de Seguridad y Respuesta a las Emergencias. Presidencia de la Generalitat. No consta respuesta.

18) Red Eléctrica de España, SAU: mediante escrito de fecha 8/4/2021 presta su conformidad a la instalación e indica que no existen afecciones a instalaciones de su propiedad.

19) I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU. No consta respuesta.

20) Comunidad de Regantes de las Aguas de Fuente Redonda. No consta respuesta.

21) Sociedad Española de Ornitología (SEO/BirdLife). No consta respuesta.

22) Conforme a lo previsto en el artículo 75.1 de la Ley 16/2003, de 17 de diciembre, de medidas fiscales, de gestión administrativa y financiera, y de organización de la Generalitat Valenciana y el artículo 72 de la Ley 16/2008, de 22 de diciembre, en el seno del procedimiento de autorización administrativa regulado por el Decreto 88/2005, de 29 de abril, el Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Valencia, solicitó al Ayuntamiento de Ayora, como autoridad urbanística municipal competente, que evacuara informe sobre la adaptación del proyecto de la subestación al planeamiento urbanístico que resultara de aplicación, advirtiéndole que, de conformidad con lo dispuesto en el referido artículo, este informe se debía emitirse en el plazo de un mes, pasado el cual se entendería evacuado en sentido favorable. El Ayuntamiento de Ayora ha emitido Informe favorable de compatibilidad urbanística, de fecha 20.04.2021, en la parcela correspondiente a la ubicación de la subestación (expediente 449/2021 (relacionado con el 951/20)).

23) En fecha 19.12.2022 se publica en el DOGV la Resolución de 17/10/2022, del director general de Calidad y Educación Ambiental, por la que se formula declaración de impacto ambiental del Proyecto planta solar fotovoltaica «El Àguila» del término municipal de Ayora. Expediente: (2478803) 189/2021/AIA.

Debido a los condicionantes indicados por los diferentes organismos, así como por la Declaración de Impacto Ambiental emitida, por parte de El Àguila Renovables, SLU, 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 El Àguila – 43,4 MWp» firmado el 15.11.2022, cuyas modificaciones consisten en: una redistribución de los seguidores a fin de liberar ciertos espacios según informe del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje, ajustando el vallado debido a la no existencia de seguidores en el recinto A3, que desaparece, y se reduce el vallado del recinto A1; adaptación de la red de baja tensión a la nueva distribución y dos de los CT, el PS 1.10 y el PS 1.22 se modifica su ubicación; reducción de la separación entre ejes de seguidores a 9,2 m y ligera modificación en algunos viales.

Se adjuntan al proyecto Informe Técnico de Verificación del proyecto adaptado a los Requerimientos y Condicionado de la Declaración de Impacto Ambiental e Informe Técnico de Verificación del proyecto



pliment de les observacions i/o els condicionats tècnics a les separades del projecte realitzats durant el 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.

La interessada presenta també l'Annex al projecte d'execució línia aèria d'alta tensió LAAT 3 SE4-GR El Àguila – Valle Solar 132 kV DC-SX LA 380, signat el 15.11.2022. L'objecte d'aquest és complementar la informació existent en el projecte original amb número de visat VA-04257/20 i data 6/4/2020, i d'aquesta manera aportar la informació complementària sol·licitada en la resolució de la Declaració d'impacte ambiental (DIA) amb data 17.10.2022 en relació amb les mesures de prevenció de la col·lisió. No obstant això, es limita a citar la normativa aplicable (articles 6 i 7 de l'RD 1432/2008, de 29 d'agost) sense precisar les dades especificades en el punt 8.2.e de l'Rd 1432/2008 respecte del projecte concret.

Entre el 12.04.2023 i el 3/5/2023, amb un requeriment previ per part del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines de València, es presenta una esmena dels documents presentats per a l'acreditació de la capacitat tècnica, econòmica i legal, així com de la documentació tècnica presentada, i aquesta última és la següent:

– Annex al projecte d'execució línia aèria d'alta tensió LAAT 3 SE4-GR El Àguila – Valle Solar 132 kV DC-SX LA 380, amb data 27.04.2023, respecte de la protecció de l'avifauna.

– Annex al projecte execució adaptat planta solar fotovoltaica El Àguila – 43,4 MWp Ayora (València), amb data 19.04.2023.

– Informe favorable condicionat de l'Ajuntament d'Ayora, amb data 25.04.2023, en el qual s'indica que «sempre que el promotor obtinga les autoritzacions i les llicències necessàries de construcció i ús de la planta solar pretesa, així com la llicència d'ús comú especial de domini públic dels vials que es volen ocupar mitjançant la instal·lació de línies subterrànies i obtinga l'autorització per a la modificació del traçat del camí públic denominat camí Casa Rico, mitjançant l'Ajuntament d'Ayora tramitació d'expedient de desafectació i permuta de camí públic, que permeti l'alteració jurídica de l'actual camí públic, passant de bé de domini públic a bé patrimonial. En cas de no obtindre's l'autorització de l'alteració jurídica del bé, haurà de reorganitzar-se la disposició dels seguidors que formen la planta solar pretesa, de manera que aquests no ocupen béns de domini públic en cap cas», acompanyat d'una declaració responsable en la qual el promotor presenta la seua conformitat, amb data 27.04.2023.

Consta una declaració responsable signada pel tècnic projectista, amb data 13.04.2023, respecte del projecte de l'FV El Àguila, i amb data 16.12.2022, per a la resta dels projectes que comprenen l'evacuació compartida, 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.

Consta garantia econòmica per a la tramitació de la sol·licitud d'accés a la xarxa de transport, depositada en data 22.02.2018 en l'Agència Tributària Valenciana amb número de garantia 462018V251, per a una instal·lació de producció denominada El Àguila de tecnologia fotovoltaica a situar en el 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.

Aquesta direcció general va comunicar a l'operador del sistema, en data 10.05.2018, la presentació adequada de la garantia esmentada per part del promotor, amb la seua connexió prevista a la subestació de la xarxa de transport ST 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 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, es pot considerar instal·lació planificada segons la

adaptado en el cumplimiento de las observaciones y/o condicionados técnicos a las separatas del proyecto realizados durante el trámite de información y consultas a otras Administraciones, organismos o empresas de servicio público o de servicios de interés general afectadas en sus bienes y derechos.

La interesada presenta también «anexo al proyecto de ejecución línea aérea de alta tensión LAAT 3 SE4-GR El Àguila – Valle Solar 132 kV DC-SX LA 380» firmado el 15.11.2022. El objeto del mismo es complementar la información existente en el proyecto original con núm. de visado VA-04257/20 de fecha 6/4/2020, y de esta manera aportar la información complementaria solicitada en la resolución de la Declaración de Impacto Ambiental (DIA) de fecha 17.10.2022 en relación con las Medidas de prevención de la colisión. Sin embargo, se limita a citar la normativa de aplicación (art 6 y 7 del RD 1432/2008, de 29 de agosto) sin precisar los datos especificados en el punto 8.2.e) del RD 1432/2008 respecto al proyecto concreto.

Entre el 12.04.2023 y el 3/5/2023, previo requerimiento por parte del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Valencia, 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:

– «Anexo al proyecto de ejecución línea aérea de alta tensión LAAT 3 SE4-GR El Àguila – Valle Solar 132 kV DC-SX LA 380» de fecha 27.04.2023, respecto a la protección de la avifauna,

– «Anexo al proyecto ejecución adaptado planta solar fotovoltaica El Àguila – 43,4 MWp Ayora (Valencia)» de fecha 19.04.2023,

– Informe favorable condicionado del Ayuntamiento de Ayora, de fecha 25.04.2023, en el que se indica que «siempre que por parte del promotor, se obtenga las autorizaciones y licencias necesarias de construcción y uso de la planta solar pretendida, así como licencia de uso común especial de dominio público de los viales que se quieren ocupar mediante la instalación de líneas subterráneas y obtenga la autorización para la modificación del trazado del camino público denominado Camino Casa Rico, mediante Ayuntamiento de Ayora tramitación de expediente de Desafectación y Permuta de Camino Público, que permita la alteración jurídica del actual camino público, pasando de bien de dominio público a bien patrimonial. En caso de no obtenerse la autorización de la alteración jurídica del bien, deberá procederse a la reorganización de la disposición de los seguidores que forman la planta solar pretendida, de modo que estos no ocupen bienes de dominio público en ningún caso.», acompañado de declaración responsable en la que el promotor presenta su conformidad, de fecha 27.04.2023.

Consta declaración responsable firmada por el técnico proyectista, de fecha 13.04.2023 respecto al proyecto de la FV El Àguila, y de fecha 16.12.2022 para el resto de los proyectos que comprenden la evacuación compartida, 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.

Consta garantía económica para la tramitación de la solicitud de acceso a la red de transporte, depositada en fecha 22.02.2018 en la Agencia Tributaria Valenciana con número de garantía 462018V251, para una instalación de producción denominada «El Àguila» 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 promotor, teniendo prevista su conexión a la subestación de la red de transporte ST 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



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<sub>p</sub> ( $P_{\text{nominal}}/P_{\text{instal·lada}}$ ), 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. Per tant, la capacitat d'accés atorgada, que serà la màxima que podran abocar a la xarxa, és de 32,21 MW.

Consta en l'expedient el permís de connexió concedit per l'empresa transportista en 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), relatiu a la sol·licitud de connexió de les instal·lacions PF Chambó; PF Eiden; PF El Àguila; PF Mambar; PSF Valle Solar; PSF Ayora I; PSF Elawan Ayora I, II, III i IV; PSF Cerro Gordo 1, 2 i 3, i PSF Llano Palero 1 i 2 a l'SE Ayora 400 kV. A la vista del contingut i els pronunciaments dels dos informes, ha de considerar-se que les instal·lacions no generaran incidències negatives en el sistema.

Posteriorment, consta l'actualització dels permisos d'accés i connexió de data 21.08.2020 (referència DDS.DAR.19\_3214) per variació de la potència instal·lada (segons la definició vigent en aquell moment) sense variar la potència nominal, que queda en 32,31 MW<sub>n</sub>/43,4 MW<sub>p</sub>. S'entén que la potència nominal indicada és la capacitat d'accés concedida.

Com que és superior la potència instal·lada (suma de les potències dels inversors que configuren la instal·lació: 36,75 MW<sub>n</sub>) 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, d'accés i connexió a les xarxes de transport i distribució d'energia elèctrica, la instal·lació haurà de disposar d'un sistema de control, coordinat per a tots els mòduls de generació que la integren, que impedisca que la potència activa que aquesta pugui injectar a la xarxa supere aquesta capacitat d'accés.

Respecte de les infraestructures d'evacuació compartides, d'una banda, es disposa de la infraestructura compartida per les instal·lacions FV Chambó, FV Eiden, FV El Àguila, FV Mambar, totes de competència autonòmica i incloses en l'objecte d'aquesta autorització, i que consisteixen en una subestació elèctrica col·lectora, situada a la parcel·la 5 del polígon 50 d'Ayora, que elevarà la tensió a 132 kV mitjançant quatre transformadors de 45 MVA (un per a cada instal·lació fotovoltaica), de la qual partirà una línia aèria d'alta tensió de doble circuit (un de reserva) de 132 kV fins a la subestació SE2-Valle Solar 30/132/400 kV, que no és objecte d'aquesta resolució, excepte la posició d'entrada de la línia per a transformador i el transformador 132/400 kV de 200 MVA compartit per les quatre instal·lacions. La longitud de la línia de 132 kV serà de 9.510 metres, discorrerà pels termes municipals d'Ayora i Zarra i comptarà amb un total de 39 suports.

La subestació SE2-Valle Solar 30/132/400 kV en el terme municipal de Zarra, la línia aèria de 400 kV de circuit simple que connecta la subestació SE2-Valle Solar amb la subestació SE1-Colectora Ayora i que discorre pels termes municipals d'Ayora, Teresa de Cofrentes i Zarra, aquesta subestació SE1-Colectora Ayora en el terme municipal d'Ayora, i la línia aèria de connexió de simple circuit de 400 kV conjunta que connectarà amb la xarxa de transport, en la subestació ST Ayora 400 kV, titularitat de Red Eléctrica de España, SAU, de 0,18 km també a Ayora, són de competència estatal per comprendre part de la infraestructura d'evacuació d'instal·lacions de producció de la seua competència.

Quant a aquesta infraestructura d'evacuació compartida de competència estatal, consta la Resolució d'11/4/2022, de la Direcció General de Política Energètica i Mines, per la qual s'atorga a SPV Genia Davinci, SL, una 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 (SE2-Valle Solar), una línia d'evacuació de 400 kV (entre les dues subestacions), una subestació col·lectora (SE1-Colectora Ayora) i una línia de connexió de 400 kV fins a la subestació de transport, per a evacuació d'energia elèctrica, en els termes municipals de Jarafuel, Zarra, Teresa de Cofrentes i Ayora (València), publicada en el BOE núm. 99, de 26.04.2022, en la qual s'autoritza la següent infraestruc-

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<sub>p</sub> ( $P_{\text{nominal}}/P_{\text{instalada}}$ ), 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. Por tanto, la capacidad de acceso otorgada, que será la máxima que podrán verter a la red, es de 32,21 MW.

Consta en el expediente permiso de conexión concedido por la empresa transportista en fecha 29.03.2020 (código de proceso RCR\_1150\_19. Referencia DDS.DAR.20\_0832) e Informe de Cumplimiento de Condiciones Técnicas para la Conexión (ICCTC) e Informe de Verificación de las Condiciones Técnicas de Conexión (IVCTC), relativos a la solicitud de conexión de las instalaciones PF Chambó, PF Eiden, PF El Àguila, PF Mambar, PSF Valle Solar, PSF Ayora I, PSF Elawan Ayora I, II, III y IV, PSF Cerro Gordo 1, 2 y 3, y PSF Llano Palero 1 y 2 a la SE Ayora 400 kV. A la vista del contenido y pronunciamientos de ambos informes debe considerarse que las instalaciones no generarán incidencias negativas en el Sistema.

Posteriormente consta actualización de los permisos de acceso y conexión de fecha 21.08.2020 (Referencia DDS.DAR.19\_3214) por variación de la potencia instalada (según definición vigente en aquel momento) sin variar la potencia nominal, quedando como 32,31 MW<sub>n</sub> / 43,4 MW<sub>p</sub>. Se entiende que la potencia nominal indicada es la capacidad de acceso concedida.

Al ser superior la potencia instalada (suma de las potencias de los inversores que configuran la instalación: 36,75 MW<sub>n</sub>) 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, de acceso y conexión a las redes de transporte y distribución de energía eléctrica, la instalación deberá disponer de un sistema de control, coordinado para todos los módulos de generación que la integran, que impida que la potencia activa que esta pueda inyectar a la red supere dicha capacidad de acceso.

Respecto a las infraestructuras de evacuación compartidas, por un lado, se dispone de la infraestructura compartida por las instalaciones «FV Chambó, FV Eiden, FV El Àguila, FV Mambar, todas ellas de competencia autonómica e incluidas en el objeto de la presente autorización, y que consisten en una subestación eléctrica colectora, situada en la parcela 5 del polígono 50 de Ayora, que elevará la tensión a 132 kV mediante cuatro transformadores de 45 MVA (uno para cada instalación fotovoltaica), de la que partirá una línea aérea de alta tensión de doble circuito (uno de reserva) de 132 kV hasta la subestación SE2-Valle Solar 30/132/400 kV, que no es objeto de la presente resolución, salvo la posición de entrada de la línea para transformador y el transformador 132/400 kV de 200 MVA compartido por las cuatro instalaciones. La longitud de la línea de 132 kV será de 9.510 metros, discurrirá por los términos municipales de Ayora y Zarra y contará con un total de 39 apoyos.

La subestación SE2-Valle Solar 30/132/400 kV en el término municipal de Zarra, la línea aérea de 400 kV de simple circuito que conecta la subestación SE2-Valle Solar con la subestación SE1-Colectora Ayora y que discurre por los términos municipales de Ayora, Teresa de Cofrentes y Zarra, dicha subestación SE1-Colectora Ayora en el término municipal de Ayora, y la línea aérea de conexión de simple circuito de 400 kV conjunta que conectará con la red de transporte, en la subestación ST Ayora 400 kV, titularidad de Red Eléctrica de España, SAU, de 0,18 km también en Ayora, son de competencia estatal al comprender parte de la infraestructura de evacuación de instalaciones de producción de su competencia.

Respecto a esta infraestructura de evacuación compartida de competencia estatal, consta 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 (SE2-Valle Solar), una línea de evacuación de 400 kV (entre las dos subestaciones), una subestación colectora (SE1-Colectora Ayora) y una línea de conexión de 400 kV hasta la subestación de transporte, para evacuación de energía eléctrica, en los términos municipales de Jarafuel, Zarra, Teresa de Cofrentes y Ayora (Valencia), publicada en el BOE núm. 99, de 26.04.2022, en la que se autoriza la siguiente



tura d'evacuació compartida, entre altres, amb la instal·lació objecte d'aquesta autorització: «La infraestructura d'evacuació d'energia elèctrica comprén la subestació transformadora 400/132/30 kV de la planta, el transformador de 30/400 kV de la qual serà per a l'evacuació de la planta, i, així mateix, hi haurà dos transformadors 132/400 kV per a les instal·lacions GR El Àguila i fotovoltaica Ayora, una línia d'evacuació de 400 kV, una subestació col·lectora de 400 kV i una línia de connexió de 400 kV conjunta que connectarà el parc fotovoltaic amb la xarxa de transport, en la subestació Ayora 400 kV, propietat de Red Eléctrica de España, SAU».

Consta, d'una banda, un acord amb data 01.12.2020 de les mercantils promotores de les plantes FV Chambó, FV Eiden, FV El Àguila, FV Mambar, per a l'ús compartit de les infraestructures comunes d'evacuació de competència autonòmica, incloses en aquesta resolució, i, d'una altra, l'acord amb 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.

Respecte de les instal·lacions de connexió amb la xarxa de transport, mitjançant la Resolució de la Direcció General de Política Energètica i Mines, amb data 13.06.2022, s'atorga a Red Eléctrica de España, SAU, una autorització administrativa de construcció per a ampliar la subestació d'Ayora 400 kV, amb una nova posició i l'equipament de dues posicions, al terme municipal d'Ayora, província de València.

Segons establia l'article de la Llei 5/2014, de 25 de juliol, de la Generalitat, d'ordenació del territori, urbanisme i paisatge (d'ara en avant LOTUP), de la Comunitat Valenciana, en la 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, amb un informe favorable previ en matèria de paisatge i ordenació del territori i de consideració com a interés econòmic estratègic per les conselleries competents en medi ambient, territori i economia. Consten sobre aquesta qüestió els informes següents en l'expedient:

– Informe favorable en matèria de paisatge i ordenació del territori, emés en data 30.03.2021, per la Subdirecció General d'Ordenació del Territori i Paisatge, condicionat al compliment dels aspectes assenyalats en aquest.

– Informe de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental, amb data 17.07.2020, favorable sobre la consideració d'estratègica de la planta fotovoltaica PF El Àguila, al terme municipal d'Ayora. En data 11.04.2023, es rep un 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, això és, s'informa favorablement sobre la consideració estratègica del projecte, amb les especificitats assenyalades en l'informe anterior.

– Informe favorable, amb data 22.01.2021, del conseller de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat, en el qual s'indica que la planta fotovoltaica PF EL ÀGUILA, localitzada al terme municipal d'Ayora (València), amb una potència instal·lada de 43,4 MW, i situada en sòl no urbanitzable comú, es pot considerar d'interés econòmic estratègic.

– Informe favorable, amb data 01.06.2022, de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Consum, a l'efecte de considerar d'«interés econòmic estratègic», per la conselleria competent en economia, el projecte de producció d'energia elèctrica de tecnologia fotovoltaica promogut per El Àguila Renovables, SLU, al terme municipal d'Ayora (València).

En resposta a aquests informes, el promotor presenta un escrit en data 7/7/2022 (registre d'entrada GVRTE/2022/217782), en el qual, entre altres qüestions, indica que hi ha una errata en la potència unitària dels mòduls fotovoltaics que s'indica en l'informe de la Conselleria competent en economia, i aquests són 375 W<sub>p</sub>, del producte dels quals resulten els 43,4 MW<sub>p</sub> de potència pic tramitats des d'un inici, i no 450 kW<sub>p</sub>, tal com s'indica en l'informe.

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 número 9411, amb data

infraestructura de evacuación compartida, entre otras, con la instalación objeto de esta autorización: La infraestructura de evacuación de energía eléctrica comprende la subestación transformadora 400/132/30 kV de la planta, cuyo transformador 30/400 kV será para la evacuación de la planta, y asimismo habrá dos transformadores 132/400 kV para las instalaciones GR El Àguila y fotovoltaica Ayora, una línea de evacuación de 400 kV, una subestación colectora de 400 kV y una línea de conexión de 400 kV conjunta que conectará el parque fotovoltaico con la red de transporte, en la subestación Ayora 400 kV, propiedad de Red Eléctrica de España, SAU.

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 Mambar, 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.

Respecto a las instalaciones de conexión con la red de transporte, mediante resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas, de fecha 13.06.2022, 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.

Según establecía el artículo de la Ley 5/2014, de 25 de julio, de la Generalitat, de Ordenación del Territorio, Urbanismo y Paisaje (en adelante LOTUP), de la Comunitat Valenciana, en su versión vigente hasta el 28.08.2020, 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, por la Subdirección General de Ordenación del Territorio y Paisaje, condicionado al cumplimiento de los aspectos señalados en el mismo.

– 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 El Àguila, 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 El Àguila localizada en el término municipal de Ayora (Valencia), con una potencia instalada de 43,4 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 El Àguila Renovables, SLU, en término municipal de Ayora (Valencia).

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

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 ([https://dogv.gva.es/datos/2022/08/24/pdf/2022\\_7718.pdf](https://dogv.gva.es/datos/2022/08/24/pdf/2022_7718.pdf)), d'acord amb el que disposa l'article 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 donada per l'article 10 del Decret llei 1/2022, de 22 d'abril, amb la proposta prèvia 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 que preveu l'article 7.7 del Decret legislatiu 1/2021, de 18 de juny, del Consell, d'aprovació del text refós de la LOTUP. Sense perjudici d'això, les autoritzacions dels projectes en l'àmbit declarat d'interès prioritari requeriran els següents informes sectorials: ambiental i agrològic, d'ordenació del territori i paisatge respecte d'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 s'haja reconegut prèviament un valor alt o molt alt, tal com estableix l'esmentat article 3.5 del Decret llei 14/2020.

Consta un informe de compatibilitat urbanística municipal favorable emès el 20.04.2021 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 en 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 en el polígon 50, parcel·la 5, i el polígon 49, parcel·les 7 i 8, del terme municipal d'Ayora, el qual pertany a la comarca de la Vall de Cofrents-Ayora. (expedient 449/2021 (relacionat amb el 951/20)). Aquest informe no inclou la compatibilitat del projecte fotovoltaic respecte del camí públic denominat camí Casa Rico, parcel·la 9003, del polígon 49.

Consta un informe del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, amb data 09.09.2022 (EP2020/198 RCH/jms), sobre la possible afecció a connectors territorials, i afeccions que hi puga haver sobre paisatges de rellevància nacional o unitats de paisatge amb un valor alt o molt alt reconegut prèviament, en el qual s'informa favorablement sobre els efectes derivats de la seua localització en un àmbit declarat de prioritat energètica.

D'altra banda, en els municipis de Jarafuel, Zarra i Ayora s'està tramitant un instrument de planejament urbanístic, el Pla especial d'ordenació d'infraestructures de generació d'energia solar fotovoltaica en els municipis d'Ayora, Zarra i Jarafuel, que té com a objectiu identificar les zones aptes per a implantar infraestructures de generació d'energia solar fotovoltaica en sòl no urbanitzable, actualment en fase de tramitació, i s'ha emès una Declaració ambiental i territorial estratègica del pla especial, amb data 29.07.2022, així com l'Acord de la Comissió Territorial d'Urbanisme d'Aprovació Definitiva, amb data 15.03.2023, supeditant l'eficàcia d'aquest acord al fet que s'incorporen a la documentació del Pla especial les correccions en matèria d'ocupació de sòl i d'afectació a les zones de protecció de les carreteres, en els termes que recull el fonament de dret sisé.

Com que es tracta d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica a partir d'energies renovables, amb la seua construcció i posada en marxa 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'autoprovèiment i l'eliminació de les emissions atmosfèriques procedents de centrals de generació elèctrica convencional equivalents a les interessades en aquest procediment.

Quant a la declaració d'utilitat pública, en concret, s'han presentat acords amb algunes de les persones propietàries de parcel·les incloses en la relació de béns i drets afectats pel projecte presentades inicialment, per la qual cosa correspon excloure-les de la declaració esmentada.

El 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, el compliment adequat de les

24.08.2022 ([https://dogv.gva.es/datos/2022/08/24/pdf/2022\\_7718.pdf](https://dogv.gva.es/datos/2022/08/24/pdf/2022_7718.pdf)), 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 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 Consellerías 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 LOTUP. Sin perjuicio de ello, las autorizaciones de los proyectos en el ámbito declarado de interés prioritario, requerirán los siguientes 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 de compatibilidad urbanística municipal favorable emitido el 20.04.2021 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 5 y el polígono 49 parcelas 7 y 8 del término municipal de Ayora, el cual pertenece a la comarca del Valle de Cofrentes-Ayora. (expediente 449/2021 (relacionado con el 951/20)). Este informe no incluye la compatibilidad del proyecto fotovoltaico respecto al camino público denominado «Camino Casa Rico», parcela 9003, del polígono 49.

Consta informe del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje, de fecha 09.09.2022 (EP2020/198 RCH/jms), sobre la posible afección a 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, en los municipios de Jarafuel, Zarra y Ayora se está tramitando un instrumento de planeamiento urbanístico, el Plan Especial de Ordenación de Infraestructuras de Generación de Energía Solar Fotovoltaica en los Municipios de Ayora, Zarra y Jarafuel, 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, actualmente en fase de tramitación, habiéndose emitido Declaración Ambiental y Territorial Estratégica del Plan Especial, en fecha 29.07.2022, así como Acuerdo de la Comisión Territorial de Urbanismo de Aprobación Definitiva, de fecha 15.03.2023, supeditando la eficacia de este acuerdo a que se incorporen a la documentación del Plan Especial las correcciones en materia de ocupación de suelo y de afectación a las zonas de protección de las carreteras, en los términos recogidos en su Fundamento de Derecho Sexto.

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.

Respecto a la declaración de utilidad pública, en concreto, se han presentado acuerdos con algunas de las personas propietarias de parcelas incluidas en la relación de bienes y derechos afectados por el proyecto presentadas inicialmente, por lo que procede excluirlas de la citada declaración.

El 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

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

Consta en l'expedient una proposta de resolució del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines de València, 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 la proposta en els termes que es recullen en aquesta resolució.

#### Fonaments de dret

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

D'acord amb el que disposen l'article 4.1.a i el punt 2 de la disposició adicional primera del Decret 88/2005, de 29 d'abril, regulador dels procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat, concordat amb el Decret 175/2020, de 30 d'octubre, del Consell, d'aprovació del Reglament orgànic i funcional de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, desplegat en l'Ordre 10/2022, de 26 de setembre, de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, correspon a aquesta direcció general la resolució del present 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 que regula aquest decret llei en tràmit a la seua entrada en vigor es regiran per la normativa anterior. Per tant, al procediment objecte d'aquesta li és aplicable el Decret 88/2005, de 29 d'abril, en la redacció original.

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

D'acord amb l'article 53.1 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i amb 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 pot efectuar-se'n la tramitació i la resolució de manera consecutiva, coetània o conjunta. D'acord amb l'incís a de l'article 3 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, la instal·lació està classificada dins del grup primer.

Com que aquest procediment inclou l'autorització administrativa d'una subestació de transformació elèctrica amb alguna de les tensions igual o superior a 132 kV, declarada en concret d'utilitat pública, d'acord amb l'article 73 de la Llei 16/2003, de 17 de desembre, de mesures fiscals, de gestió administrativa i financera, i d'organització de la Generalitat Valenciana, és aplicable el capítol XX, «De les infraestructures del sector energètic», d'aquesta norma legal.

D'acord amb el que disposen l'article 75 de l'esmentada Llei 16/2003, de 17 de desembre, i l'article 72 de la Llei 16/2008, de 22 de desembre, de mesures fiscals, de gestió administrativa i financera, i d'organització de la Generalitat, en el si del procediment d'autorització se sol·licitarà un informe a l'administració urbanística competent sobre l'adaptació del projecte de la subestació al planejament urbanístic que resulte aplicable, i d'acord amb el punt 3 d'aquest article 75, l'emissió d'aquest informe municipal suposa que la construcció de la subestació no queda sotmesa a llicència urbanística o a qualsevol altre acte de control preventiu municipal, sense perjudici de les altres llicències o autoritzacions que hagen d'exigir-se de conformitat amb la legislació mediambiental o d'activitats qualificades. L'informe s'emetrà en el termini d'un mes, i una vegada transcorregut es considerarà en sentit favorable.

De conformitat amb l'article 7 de la Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental, i la Llei 2/1989, de 3 de març, de la Generalitat Valenciana, d'impacte ambiental, la instal·lació objecte d'aquest procediment constitueix un projecte sotmés a avaluació d'impacte ambiental ordinària.

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

Consta en el expediente propuesta de resolución del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Valencia, órgano encargado de la instrucción del expediente. A la vista de 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 a) del artículo 3 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, la instalación está clasificada dentro del grupo primero.

Por incluir el presente procedimiento la autorización administrativa de una subestación de transformación eléctrica con alguna de las tensiones igual o superior a 132 kV, declarada en concreto de utilidad pública, de acuerdo con el artículo 73 de la Ley 16/2003, de 17 de diciembre, de Medidas Fiscales, de Gestión Administrativa y Financiera, y de Organización de la Generalitat Valenciana, es de aplicación el capítulo XX «De las infraestructuras del sector energético» de dicha norma legal.

Conforme a lo dispuesto en el artículo 75 de la citada Ley 16/2003, de 17 de diciembre, y el artículo 72 de la Ley 16/2008, de 22 de diciembre, de Medidas Fiscales, de Gestión Administrativa y Financiera, y de Organización de la Generalitat, en el seno del procedimiento de autorización se solicitará informe a la administración urbanística competente sobre la adaptación del proyecto de la subestación al planeamiento urbanístico que resulte de aplicación, y conforme al punto 3 de dicho artículo 75, la emisión de este informe municipal supone que la construcción de la subestación no queda sometida a licencia urbanística o a cualquier otro acto de control preventivo municipal, sin perjuicio de aquellas otras licencias o autorizaciones que deban exigirse de conformidad con la legislación medioambiental o de actividades calificadas. El informe se emitirá en el plazo de un mes, pasado el cual se entenderá evacuado en sentido favorable.

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 ordinaria.



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 obtenir els 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 presentar 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 fotovoltaiques la potència instal·lada era la suma de les potències màximes unitàries dels mòduls fotovoltaiques 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 queda la definició de potència instal·lada com la inferior entre la suma de les potències màximes unitàries dels mòduls fotovoltaiques que configuren aquesta instal·lació, mesurades en condicions estàndard segons la norma UNE corresponent i la potència màxima de l'inversor o, si és el cas, la suma de les potències dels inversors que configuren aquesta instal·lació. Segons la disposició transitòria cinquena del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre, aquesta nova definició de potència instal·lada tindrà efectes per a les instal·lacions que, havent iniciat la seua tramitació, encara no hagen obtingut l'autorització d'explotació definitiva.

La disposició addicional primera del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre, estableix que les instal·lacions de generació d'electricitat amb una potència total instal·lada que 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 pugja injectar a la xarxa supere aquesta capacitat d'accés.

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

Les línies aèries es troben dins d'una zona definida com a àrea prioritària de reproducció, alimentació i dispersió de les aus, en virtut de la Resolució de 06.07.2021, de la consellera d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica, per la qual s'amplien les zones de protecció de l'avifauna contra la col·lisió i electrocució (DOGV 9138, 29.07.2021), per la qual cosa es troba en zona de protecció d'avifauna segons article 4.1.c del Reial decret 1432/2008, de 29 d'agost, pel qual s'estableixen mesures per a la protecció de l'avifauna contra la col·lisió i l'electrocució en línies elèctriques d'alta tensió, i, per tant, li són aplicables les prescripcions tècniques establides en aquest reial decret.

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, concordants amb els articles 214 i 216 del Decret legislatiu 1/2021, de 18 de juny, del Consell, d'aprovació del text refós de la Llei d'ordenació del territori, urbanisme i paisatge la instal·lació en qüestió requereix una declaració d'interés comunitari.

Segons establia l'article 202.4 a 4t de la Llei 5/2014, de 25 de juliol, 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, amb un informe previ 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 disposa 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 econòmica,

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 generación se podrán otorgar por una potencia instalada superior a la capacidad de acceso que figure en el permiso de acceso.

De acuerdo con la redacción vigente en el momento de presentación de la solicitud del artículo 3 del Real decreto 413/2014, de 6 de junio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos, en el caso de instalaciones fotovoltaicas la potencia instalada era la suma de las potencias máximas unitarias de los módulos fotovoltaicos que configuraran dicha instalación, medidas en condiciones estándar según la norma UNE correspondiente. Dicho artículo se modificó mediante el Real decreto 1183/2020, de 29 de diciembre, quedando la definición de potencia instalada como la menor de entre la suma de las potencias máximas unitarias de los módulos fotovoltaicos que configuran dicha instalación, medidas en condiciones estándar según la norma UNE correspondiente y la potencia máxima del inversor o, en su caso, la suma de las potencias de los inversores que configuran dicha instalación. Según la disposición transitoria quinta del Real decreto 1183/2020, de 29 de diciembre, 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.

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

De 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, los solicitantes de autorizaciones de instalaciones de producción de energía eléctrica deben acreditar su capacidad legal, técnica y económico-financiera exigible para la realización de cada uno de los proyectos que presenten, todo ello sin perjuicio de lo previsto en este último en relación con la exención de acreditación de estas capacidades que potestatívamente pueda otorgar la Administración para quienes vengan ejerciendo la actividad.

Las líneas aéreas se encuentran dentro de una zona definida como área prioritaria de reproducción, alimentación y dispersión de las aves, en virtud de la Resolución de 06.07.2021, de la consellera de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica, por la que se amplían las zonas de protección de la avifauna contra la colisión y electrocución (DOGV Núm. 9138 / 29.07.2021), por lo que se encuentra en zona de protección de avifauna según artículo 4.1.c del Real decreto 1432/2008, de 29 de agosto, por el que se establecen medidas para la protección de la avifauna contra la colisión y la electrocución en líneas eléctricas de alta tensión, siéndole por tanto aplicables las prescripciones técnicas establecidas en este real decreto.

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 aprobación del texto refundido de la Ley de ordenación del territorio, urbanismo y paisaje la instalación en cuestión requiere Declaración de Interés Comunitario.

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

Conforme a lo dispuesto en el artículo 3.5 del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto de Consell, de medidas para acelerar la implantación de instalaciones para el aprovechamiento de las energías renovables por la emergencia climática y la necesidad de la urgente reactivación econó-





segons la redacció donada per l'article 10 del Decret llei 1/2022, de 22 d'abril, amb una proposta prèvia 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 d'inundacions, sobre riscos naturals o induïts en el territori, sobre l'afecció als connectors territorials definits en l'Estratègia territorial de la Comunitat Valenciana, i sobre paisatges de rellevància nacional o unitats de paisatge a les quals s'haja reconegut prèviament un valor alt o molt alt. Les declaracions d'àmbit territorial o projecte prioritari energètic comporten l'obligació de compensació als municipis en els termes que estableix 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 s'ha de justificar la necessitat de la instal·lació i que aquesta no genera incidències negatives en el sistema.

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

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

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

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

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

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

En consideració d'això, complits els requisits i els procediments legals i reglamentaris establits en la legislació vigent aplicable, i en concret d'acord amb la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric; el Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, i el Decret 88/2005, del Consell de la Generalitat, de 29 d'abril, en la redacció vigent en el

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 DL 14/2020, 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.

De acuerdo con el artículo 54 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, las instalaciones de generación de energía eléctrica se declaran, con carácter general, de utilidad pública, a los efectos de expropiación forzosa de los bienes y derechos necesarios para su establecimiento y de la imposición y ejercicio de la servidumbre de paso. Conforme al artículo 55.1 de dicha norma legal, las empresas interesadas pueden solicitar el reconocimiento, en concreto, de la utilidad pública de sus instalaciones, debiendo para ello incluir una relación concreta e individualizada de los bienes o derechos que consideren de necesaria expropiación.

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

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

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

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

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

En consideración de lo anterior, cumplidos los requisitos y los procedimientos legales y reglamentarios establecidos en la legislación vigente aplicable, 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.

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

Advertits errors materials en les referències cadastrals de les parcel·les del municipi d'Ayora (València), on es projecta la central elèctrica que es detalla 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 43,4 MW<sub>p</sub> de potència instal·lada promoguda per El Àguila Renovables, SLU, on diu:

Emplaçament/Ubicació: 46044A01100005, 46044A01100008, 46044A01100007, 46044A01490903 i 46044A01490904

ha de dir:

Emplaçament/Ubicació (grups generadors): 46044A05000005, 46044A04900008, 46044A04900007 i 46044A04909003.

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

Aquesta correcció d'errors haurà d'annexar-se a l'esmentada Resolució 21.12.2020.

*Segon*

Autoritzacions administratives prèvies del projecte de central fotovoltaica FV El Àguila, incloent-hi la part de la seua infraestructura d'evacuació exclusiva d'aquesta, així com la part de la infraestructura que és comuna i compartida amb els projectes d'altres tres centrals fotovoltaïques (FV Chambó, FV Mambar i FV Eiden) que arriba fins a la subestació denominada SE2-Valle Solar 132/400 kV, amb la finalitat de poder injectar la producció elèctrica de totes a la mateixa posició de 400 kV de la subestació de transport, ST Ayora 400, titularitat de Red Eléctrica de España, SAU.

Atorgar l'autorització administrativa prèvia a:

1. La mercantil El Àguila Renovables, SLU (B88012075) per a la instal·lació d'una central fotovoltaica, i de part de la seua infraestructura d'evacuació exclusiva o no compartida amb altres centrals elèctriques, que es detalla a continuació:

Dades Generals De La Central Elèctrica Autoritzada I El Seu Accés A La Xarxa

FV El Àguila
El Àguila Renovables, SLU.
Fotovoltaica
Ayora (València)
Ayora, Zarra i Teresa de Cofrentes (València)
36,750
43,407
36,750
32,310
Sí, perquè és inferior la capacitat d'accés concedida a la potència instal·lada.
Transport
ST Ayora 400 kV, titularitat de Red Eléctrica de España, SAU.

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 43,4 MW<sub>p</sub> de potencia instalada promovida por El Águila Renovables, SLU, donde dice:

Emplazamiento/Ubicación: 46044A01100005, 46044A01100008, 46044A01100007, 46044A01490903 y 46044A01490904

d

ebe decir:

Emplazamiento/Ubicación (grupos generadores): 46044A05000005, 46044A04900008, 46044A04900007 y 46044A04909003.

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, 21.12.2020.

*Segundo*

Autorizaciones administrativas previa del proyecto de central fotovoltaica FV El Àguila, incluida la parte de su infraestructura de evacuación exclusiva de esta, así como la parte de la infraestructura que es común y compartida con los proyectos de otras tres centrales fotovoltaicas FV Chambó, FV Mambar y FV Eiden que llega hasta la subestación denominada SE2-Valle Solar 132/400 kV, con el fin de poder inyectar la producción eléctrica de todas ellas a la misma posición de 400 kV de la subestación de transporte, ST Ayora 400, titularidad de Red Eléctrica de España, SAU.

Otorgar autorización administrativa previa a:

1. La mercantil El Àguila Renovables, SLU (B88012075) para la instalación de una central fotovoltaica, y de parte de su infraestructura de evacuación exclusiva o no compartida con otras centrales eléctricas, que a continuación se detalla:

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

FV El Àguila
El Àguila Renovables, SLU.
Fotovoltaica
Ayora (Valencia)
Ayora, Zarra y Teresa de Cofrentes (Valencia)
36,750
43,407
36,750
32,310
Sí, por ser inferior la capacidad de acceso concedida a la potencia instalada
Transporte
ST Ayora 400 kV, titularidad de Red Eléctrica de España, SAU.

Emplaçament de la part de la central amb tancat perimetral

Municipi: Ayora	Polígon: 49	Parcel·les: 7, 8 i 9003 Per a aquesta última parcel·la, caldrà ajustar-se al condicionat establert per l'Ajuntament d'Ayora en l'informe amb data 25.04.2023 i acceptat per la titular, de manera que les autoritzacions concedides per aquesta resolució no tenen eficàcia pel que fa a aquesta parcel·la mentre no es complisca el que estableix aquest informe.
	Polígon: 50	Parcel·les: 5
Àrea de la superfície de tancat (m <sup>2</sup> )	Total: 831.910,978 Amb tres zones que evacuen la producció de manera independent fins a la subestació SE04-GR El Àguila 30/132 kV: – Zona A1: 518.075,261 – Zona A2: 271.752,711 – Zona A4: 42.083,006  Superfície per parcel·la: 46044A05000005: 176.671,546 46044A04900008: 271.752,711 46044A04900007: 379.977,310 46044A04909003: 3.509,411	
Àrea de la superfície ocupada per mòduls (m <sup>2</sup> )	232.178	

Característiques elèctriques de la central fotovoltaica dins del tancat

Camp Generador	
Nre. mòduls FV	115.752
Àrea unitària del mòdul (m <sup>2</sup> )	2,0058
Potència unitària màxima (W <sub>p</sub> )	375
Potència total mòdul (kW <sub>p</sub> )	43.407
Tipus de cèl·lules	Silici monocristal·lí
Cares actives mòduls	Bifacial
Inclinació (°)	Mínim -55° Màxim +55°
Orientació	Seguidor a un eix orientat nord-sud
Tipus de seguiment	Monofila a un eix horitzontal
Nre. seguidors	1.378
Ancoratge estructura al terreny	Clavat directe al terreny, sense fonamentació
Inversors	
Nre. inversors	350
Potència unitària nominal (W <sub>n</sub> )	105
Potència total nominal (kW <sub>n</sub> )	36.750
Centres de Transformació	
Nre. total	23
CT tipus intermedi	
Nre.	19
Potència (kVA) ONAN	2.000
Tensió nominal (kV)	30/0,8
Tipologia	Cel·les SF <sub>6</sub> , 2L+1P
CT tipus fi de línia	
Nre.	3
Potència (kVA) ONAN	2.000
Tensió nominal (kV)	30/0,8
Tipologia	Cel·les SF <sub>6</sub> , 1L+1P
CT serveis auxiliars	
Nre.	1
Potència (kVA) ONAN	50
Tensió nominal (kV)	30/0,8
Tipologia	Cel·les SF <sub>6</sub> , 1L+1P

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

Municipi: Ayora	Polígon: 49	Parcel·les: 7, 8, 9003, 9004 i 9005
	Polígon: 50	Parcel·les: 5 i 6
Nre. línies (cable) evacuació	3	
Origen	Cadascuna de les tres zones (des de centres transformació 30/0,8 kV)	
Final	subestació SE04-GR El Àguila 30/132 kV	
Longitud total línia L-1 zona A1 (m)	3.769	
Longitud total línia L-1 zona A2 (m)	4.378	



Longitud total línea L-1 zona A4 (m)	5.144
Tensiones nominals cable (O <sub>0</sub> /O <sub>n</sub> ) kV	18/30
Tipus de cable	Conductor alumini aïllament XLPE (RHZ1 18/30 kV H25) 3 × 240 mm <sup>2</sup>

\* \* \* \* \*

#### Emplazamiento de la parte de la central con vallado perimetral

Municipio: Ayora	Polígono: 49	Parcelas: 7, 8 y 9003 para esta última parcela se estará al condicionado establecido por el Ayuntamiento de Ayora en el informe de fecha 25.04.2023 y aceptado por la titular, de modo que las autorizaciones concedidas por la presente no tienen eficacia en lo que respecta a esta parcela en tanto no se cumpla lo establecido en el presente informe
	Polígono: 50	Parcelas: 5
Área de la superficie de vallado (m <sup>2</sup> )	Total: 831.910,978 con tres zonas que evacúan la producción de forma independiente hasta la Subestación «SE04-GR El Águila» 30/132 kV: – Zona A1: 518.075,261 – Zona A2: 271.752,711 – Zona A4: 42.083,006  Superficie por parcela: 46044A05000005: 176.671,546 46044A04900008: 271.752,711 46044A04900007: 379.977,310 46044A04909003: 3.509,411	
Área de la superficie ocupada por módulos (m <sup>2</sup> )	232.178	

#### Características eléctricas de la central fotovoltaica dentro del vallado

Campo Generador	
Núm. módulos FV	115.752
Área unitaria del módulo (m <sup>2</sup> )	2,0058
Potencia unitaria máxima (W <sub>p</sub> )	375
Potencia total módulo (kW <sub>p</sub> )	43.407
Tipo de células	Silicio monocristalino
Caras activas módulos	bifacial
Inclinación (°)	Mínimo -55° Máximo +55°
Orientación	Seguidor a un eje orientado Norte-Sur
Tipo de seguimiento	Monofila a un eje horizontal
Núm. seguidores	1.378
Anclaje estructura al terreno	Hincado directo al terreno, sin cimentación
Inversores	
Núm. inversores	350
Potencia unitaria nominal (W <sub>n</sub> )	105
Potencia total nominal (kW <sub>n</sub> )	36.750
Centros de Transformación	
Núm. total	23
CCTT tipo intermedio	
Núm.	19
Potencia (kVA) ONAN	2.000
Tensiones nominales (kV)	30/0,8
Tipología	Celdas SF <sub>6</sub> , 2L+1P
CCTT tipo fin de línea	
Núm.	3
Potencia (kVA) ONAN	2.000
Tensiones nominales (kV)	30/0,8
Tipología	Celdas SF <sub>6</sub> , 1L+1P
CCTT servicios auxiliares	
Núm.	1
Potencia (kVA) ONAN	50
Tensiones nominales (kV)	30/0,8
Tipología	Celdas SF <sub>6</sub> , 1L+1P

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

Municipio: Ayora	Polígono: 49	Parcelas: 7, 8, 9003, 9004 y 9005
	Polígono: 50	Parcelas: 5 y 6
Núm. líneas (cable) evacuación	3	
Origen	Cada una de las tres zonas (desde centros transformación 30/0,8 kV)	
Final	subestación «SE04-GR El Águila» 30/132 kV	
Longitud total línea L-1 Zona A1 (m)	3.769	
Longitud total línea L-1 Zona A2 (m)	4.378	
Longitud total línea L-1 Zona A4 (m)	5.144	
Tensiones nominales cable ( $U_0/U_n$ ) kV	18/30	
Tipo de cable	conductor Aluminio aislamiento XLPE (RHZ1 18/30 kV H25) 3x240 mm <sup>2</sup>	

En l'annex I es troba el plànol en el qual es reflecteix la zona delimitada pel tancat de la instal·lació, la disposició dels mòduls dels grups convertidors d'energia solar a elèctrica de la central FV El Águila i la seua infraestructura d'evacuació fins a la subestació SE04-GR El Águila, així com les coordenades geogràfiques que defineixen el tancat.

1. Les mercantils

El Águila Renovables, SLU (B88012075),  
 Chambo Renovables, SLU (B88012042),  
 Mambar Renovables, SLU (B88012059) i  
 Eiden Renovables, SLU (B88012067),

en qualitat de cotitulars, excepte per a les parts d'ús exclusiu de cadascuna, per a la instal·lació de la part de la infraestructura elèctrica d'evacuació comuna i compartida de les centrals fotovoltaïques denominades

FV El Águila,  
 FV Chambó,  
 FV Mambar i  
 FV Eiden,

que comprén:

la subestació SE04-GR El Águila 30/132 kV,

la línia aèria de 132 kV, amb origen en la subestació anterior i final la subestació 132/400 kV SE2-VALLE SOLAR que discorre per Ayora i Zarra (València), i

la posició de 400 kV i transformador de potència 132/400 kV, i 200 MVA, en aquesta subestació SE2-VALLE SOLAR, amb el detall següent de cadascuna d'aquestes:

SUBESTACIÓ SE04-GR El Águila

En el anexo I se encuentra plano en el que se refleja la zona delimitada por el vallado de la instalación, la disposición de los módulos de los grupos conversores de energía solar a eléctrica de la central FV El Águila y su infraestructura de evacuación hasta la subestación «SE04-GR El Águila», así como las coordenadas geográficas que definen el vallado.

1. Las mercantiles

«El Águila Renovables, SLU» (B88012075),  
 «Chambo Renovables, SLU» (B88012042),  
 «Mambar Renovables, SLU» (B88012059) y  
 «Eiden Renovables SLU» (B88012067),

en calidad de cotitulares, excepto para las partes de uso exclusivo de cada una de ellas, para la instalación de la parte de la infraestructura eléctrica de evacuación común y compartida de las centrales fotovoltaicas denominadas

«FV El Águila»,  
 FV Chambó,  
 FV Mambar y  
 FV Eiden

que comprende:

la subestación «SE04-GR El Águila» 30/132 kV,

la línea aérea de 132 kV, con origen en la subestación anterior y final la subestación 132/400 kV «SE2-Valle Solar» que discurre por Ayora y Zarra (Valencia), y

la posición de 400 kV y transformador de potencia 132/400 kV, y 200 MVA, en dicha subestación «SE2-VALLE SOLAR», con el siguiente detalle de cada una de estas:

Subestación «SE04-GR El Águila»

Elements en cotitularitat	
Emplaçament	Polígon 50, parcel·la 5, a Ayora (València)
Tensions nominals subestació (kV)	30/132
Esquema	Barra simple
Nre. posicions de línia i característiques	1; 132 kV; 2.000 A, 31,5 kA
Nre. posicions de transformador i caract.	4; 132 kV; 2.000 A, 31,5 kA
Reactància trifàsica	En el costat de 30 kV, de 500 A durant 30 s
Serveis auxiliars	2 transformadors de 100 kVA, 30/0,420-0,242 kV, trifàsics de dielèctric sec (classe F), que s'instal·laran dins de l'edifici de control. Per a la tensió de corrent continu, s'ha projectat la instal·lació de dos equips compactes rectificador-bateria de 125 Vcc que funcionaran en paral·lel alimentant tots els serveis (control, força i proteccions de reserva)
Elements associats a l'FV El Águila, titularitat d'el águila renovables, SLU.	
Nre. i tipus de transformadors de potència	1; 45 MVA (ONAF) 30/132 kV
Nom del mòdul cel·les i tensions nominals	Mòdul 3 (FV El Águila), normalitzades per a 36 kV sota envoltant metàl·lica per a instal·lació en interior
Nre. i tipus de cel·les instal·lades	4; 1T+3L+1TSA, amb espai de reserva per a una altra de condensadors
Elements associats a l'FV Chambó, Titularitat de Chambó Renovables, SLU.	
Nre. i tipus de transformadors de potència	1; 45 MVA (ONAF) 30/132 kV

Nom del mòdul cel·les i tensions nominals	Mòdul 1 (FV Chambó), normalitzades per a 36 kV sota envolupant metàl·lica per a instal·lació en interior
Nre. i tipus de cel·les instal·lades	4; 1T+3L+1TSA, amb espai de reserva per a una altra de condensadors
Elements associats a l'FV Eiden, titularitat D'eiden Renovables, SLU.	
Nre. i tipus de transformadors de potència	1; 45 MVA (ONAF) 30/132 kV
Nom del mòdul cel·les i tensions nominals	Mòdul 2 (FV EIDEN), normalitzades per a 36 kV sota envolupant metàl·lica per a instal·lació en interior
Nre. i tipus de cel·les instal·lades	4; 1T + 3L + 1TSA, amb espai de reserva per a una altra de condensadors
Elements associats a l'FV Mambar titularitat de Mambar Renovables, SLU.	
Nre. i tipus de transformadors de potència	1; 45 MVA (ONAF) 30/132 kV
Nom del mòdul cel·les i tensions nominals	Mòdul 4 (FV MAMBAR), normalitzades per a 36 kV sota envolupant metàl·lica per a instal·lació en interior
Nre. i tipus de cel·les instal·lades	3; 1T + 3L + 1TSA, amb espai de reserva per a una altra de condensadors

\* \* \* \* \*

Elementos en cotitularidad	
Emplazamiento	polígono 50 parcela 5 en Ayora (Valencia)
Tensiones nominales subestación (kV)	30/132
Esquema	Barra simple
núm. posiciones de línea y características	1; 132 kV; 2.000 A, 31,5 kA
Núm. posiciones de transformador y caract.	4; 132 kV; 2.000 A, 31,5 kA
Reactancia trifásica	En el lado de 30 kV, de 500 A durante 30 s
Servicios auxiliares	2 transformadores de 100 kVA, 30/0,420-0,242 kV, trifásicos de dieléctrico seco (clase F), que se instalarán dentro del edificio de control. Para la tensión de corriente continua se ha proyectado la instalación de dos equipos compactos rectificador-batería de 125 Vcc que funcionarán en paralelo alimentando a cada uno todos los servicios (control, fuerza y protecciones de reserva)
Elementos asociados a la FV El Águila titularidad de «El Águila Renovables, SLU»	
Núm. y tipo de transformadores de potencia	1; 45 MVA (ONAF) 30/132 kV
Nombre del módulo celdas y tensiones nominales	Módulo 3 (FV El Águila), normalizadas para 36 kV bajo envoltente metálica para instalación en interior
Núm. y tipo de celdas instaladas	4; 1T+3L+1TSA, con espacio de reserva para otra de condensadores
Elementos asociados a la FV Chambó Titularidad de «Chambó Renovables, SLU»	
Núm. y tipo de transformadores de potencia	1; 45 MVA (ONAF) 30/132 kV
Nombre del módulo celdas y tensiones nominales	Módulo 1 (FV CHAMBÓ), normalizadas para 36 kV bajo envoltente metálica para instalación en interior
Núm. y tipo de celdas instaladas	4; 1T+3L+1TSA, con espacio de reserva para otra de condensadores
Elementos asociados a la FV Eiden titularidad de «EIDEN Renovables, SLU»	
Núm. y tipo de transformadores de potencia	1; 45 MVA (ONAF) 30/132 kV
Nombre del módulo celdas y tensiones nominales	Módulo 2 (FV EIDEN), normalizadas para 36 kV bajo envoltente metálica para instalación en interior
Núm. y tipo de celdas instaladas	4; 1T+3L+1TSA, con espacio de reserva para otra de condensadores
Elementos asociados a la FV Mambar titularidad de «Mambar Renovables, SLU»	
Núm. y tipo de transformadores de potencia	1; 45 MVA (ONAF) 30/132 kV
Nombre del módulo celdas y tensiones nominales	Módulo 4 (FV MAMBAR), normalizadas para 36 kV bajo envoltente metálica para instalación en interior
Núm. y tipo de celdas instaladas	3; 1T+3L+1TSA, con espacio de reserva para otra de condensadores

L'autorització referida als elements per a ús exclusiu de cadascuna les instal·lacions fotovoltaïques FV Chambó, FV Mambar i FV Eiden, i que s'han tramitat en el procediment al qual es refereix aquest acte administratiu, s'atorguen condicionada a l'obtenció de les autoritzacions corresponents de les instal·lacions referides, i es demora l'eficàcia de la present per a aquests elements a la consecució d'aquestes autoritzacions.

La autorización referida a los elementos para uso exclusivo de cada una las instalaciones fotovoltaicas FV Chambó, FV Mambar y FV Eiden, y que han sido tramitados en el procedimiento al que se refiere el presente acto administrativo, se otorgan condicionados a que la obtención de las correspondientes autorizaciones de las referidas instalaciones, demorándose la eficacia de la presente para estos elementos a la consecución de dichas autorizaciones.



Línia aèria 132 kv entre les subestacions se04-gr El Àguila i se2-Va-  
lle Solar

Línea aérea 132 kV entre las subestaciones SE04-GR El Àguila y  
SE2-Valle Solar

Característiques Generals	
Tipus d'instal·lació	Línia elèctrica aèria
Grup (segons el Decret 88/2005)	Primer
Categoria (segons el Reial decret 223/2008)	Primera
Zona aplicada	B
Sistema	Corrent altern trifàsic
Freqüència (Hz)	50
Tensió nominal (kV eficaç)	132
Tensió més elevada de la xarxa (kV eficaç)	145
Tensió suportada a freqüència industrial sota pluja (50 Hz) (kV eficaç)	230
Tensió suportada a impuls tipus raig 1,2/50 µs (kV cresta)	550
Municipis afectats	Ayora i Zarra
Província afectada	València
Origen instal·lació	SE04-GR El Àguila
Final instal·lació	SE2-Valle Solar
Recorregut Aeri	
Municipis afectats	Ayora i Zarra
Província afectada	València
Origen instal·lació	SE04-GR El Àguila
Final instal·lació	SE2-Valle Solar
Polígons i parcel·les afectades a Ayora	Polígon 50: parcel·les 5, 4, 6, 1 i 2; polígon 11: parcel·les 11, 9002, 12, 5, 4 i 1; polígon 10: parcel·les 9004, 16 i 9002; polígon 9: parcel·les 9002, 2, 1 i 9003; polígon 12: parcel·les 1, 9002 i 2
Polígons i parcel·les afectades a Zarra	Polígon 11: parcel·les 17, 9001, 20, 9004 i 16; polígon 10: parcel·les 9007, 3, 9002 i 1; polígon 2: parcel·les 9003, 30, 9004 i 29; polígon 3: parcel·les 24, 14 i 13; polígon 508: parcel·les 17 i 19
Tipus conductor de fase	337-AL1/44-ST1A (DC-SX LA 380 LA_380_GULL)
Material conductor de fase	Alumini-acer
Secció total conductor de fase (mm <sup>2</sup> )	381,0
Diàmetre aparent (mm)	25,4
Potència admissible (MVA × circuit)	147,35
Nre. de conductors per fase	1
Nre. de circuits autoritzats per a estendre	1 estesa (encara que els suports en permeten dos)
Longitud aèria (m)	9.432 (9.510 m, incloent-hi entroncadors)
Configuració.	Hexàgon o doble bandera
Tipus de cable de terra	OPGW-48
Material conductor	Compost
Secció total del cable de terra (mm <sup>2</sup> )	119
Diàmetre (mm)	15,3
Nre. cables de terra	1
Tipus d'aïllador (material)	Vidre U120B
Nre. suports total de la línia	39 (sense comptar els pòrtics de les subestacions)
Forma dels suports	Troncpiramidal en gelosia.
Material dels suports	Metàl·lics, constituïts per perfils angulars de costats iguals galvanitzats en calent, d'acer en forma de gelosia doble.

\* \* \* \* \*

Características Generales	
Tipo de instalación	Línea eléctrica aérea
Grupo (según el Decreto 88/2005)	Primero
Categoría (según el Real decreto 223/2008)	Primera
Zona Aplicada	B
Sistema	Corriente alterna trifásica
Frecuencia (Hz)	50
Tensión nominal (kV eficaz)	132
Tensión más elevada de la red (kV eficaz)	145
Tensión soportada a frecuencia industrial bajo lluvia (50 Hz) (kV eficaz)	230
Tensión soportada a impulso tipo rayo 1,2/50 µs (kV cresta)	550
Municipios afectados	Ayora y Zarra
Provincia afectada	Valencia
Origen instalación	«SE04-GR El Águila»
Final instalación	SE2-Valle Solar
Recorrido Aéreo	
Municipios afectados	Ayora y Zarra
Provincia afectada	Valencia
Origen instalación	«SE04-GR El Águila»
Final instalación	SE2-Valle Solar
Polígonos y parcelas afectadas en Ayora	polígono 50 parcelas 5, 4, 6, 1 y 2; polígono 11 parcelas 11, 9002, 12, 5, 4 y 1; polígono 10 parcelas 9004, 16 y 9002; polígono 9 parcelas 9002, 2, 1 y 9003; polígono 12 parcelas 1, 9002 y 2
Polígonos y parcelas afectadas en Zarra	polígono 11 parcelas 17, 9001, 20, 9004 y 16; polígono 10 parcelas 9007, 3, 9002 y 1; polígono 2 parcelas 9003, 30, 9004 y 29; polígono 3 parcelas 24, 14 y 13; polígono 508 parcelas 17 y 19
Tipo conductor de fase	337-AL1/44-ST1A (DC-SX LA 380 LA_380_GULL)
Material conductor de fase	Aluminio-Acero
Sección total conductor de fase (mm <sup>2</sup> )	381,0
Diámetro aparente (mm)	25,4
Potencia admisible (MVA x circuito)	147,35
Núm. de conductores por fase	1
Núm. de circuitos autorizados a tender	1 tendido (aunque los apoyos permiten dos)
Longitud aérea (m)	9.432 (9.510 m incluyendo entronques).
Configuración	Hexágono o doble bandera
Tipo de cable de tierra	OPGW-48
Material conductor	compuesto
Sección total del cable de tierra (mm <sup>2</sup> )	119
Diámetro (mm)	15,3
Núm. cables de tierra	1
Tipo de aislador (material)	vidrio U120B
Núm. apoyos total de la línea	39 (sin contar los pórticos de las subestaciones)
Forma de los apoyos	Troncopiramidal en celosía.
Material de los apoyos	Metálicos, constituidos por perfiles angulares de lados iguales galvanizados en caliente, de acero en forma de celosía doble.

En l'annex II s'inclou un plànol en planta del traçat d'aquesta línia, incloent-hi el tancat i les línies d'evacuació de l'FV EL ÀGUILA, així com les coordenades UTM dels 39 suports autoritzats (incloent-hi els pòrtics d'origen i fi).

En el anexo II se incluye plano en planta del trazado de esta línea incluyendo el vallado y líneas de evacuación de la FV El Águila, así como las coordenadas UTM de los 39 apoyos autorizados (incluyendo los pórticos de origen y fin).

### SUBESTACIÓ SE2-VALLE SOLAR

D'aquesta subestació només s'autoritzen els equips a instal·lar dins d'aquesta subestació, autorització de la qual que correspon a l'Administració general de l'Estat, de manera que l'eficàcia d'aquesta resolució està condicionada a l'obtenció de l'autorització de la subestació.

Equips Autoritzats en Subestació	
Emplaçament	Parcel·la 17 polígon 508 al terme municipal de Zarra
Nre. posicions i característiques	1; línia-transformador; 132 kV; equipada amb interruptor automàtic tripolar en SF6, 3.150 A, 31,5 ca, amb 2 seccionadors; tipus intempèrie
Nre. Transformadors i característiques	1; 200 MVA (ONAN-ONAF), 132/400 kV, per a exterior, denominat TP-2

\* \* \* \* \*

Equipos autorizados en subestación	
Emplazamiento	parcela 17 polígono 508 en el término municipal de Zarra
Núm. Posiciones y Características	1; línea-transformador; 132 kV; equipada con interruptor automático tripolar en SF6, 3.150 A, 31,5 kA, con 2 seccionadores; tipo intemperie
Núm. Transformadores y Caract.	1; 200 MVA (ONAN-ONAF), 132/400 kV, para exterior, denominado TP-2

La resta de la infraestructura d'evacuació compartida està autoritzada mitjançant la Resolució d'11/4/2022, de la Direcció General de Política Energètica i Mines, per la qual s'atorga a SPV Genia Davinci, SL, una 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 (SE2-Valle Solar), una línia d'evacuació de 400 kV (entre les dues subestacions), una subestació col·lectora (SE1-Colectora Ayora) i una línia de connexió de 400 kV fins a la subestació de transport, per a evacuació d'energia elèctrica, en els termes municipals de Jarafuel, Zarra, Teresa de Cofrentes i Ayora (València), publicada en el BOE núm. 99, de 26.04.2022.

#### Pressupost

Pressupost global de les instal·lacions autoritzades: 32.320.029,21 €.

Pressupost pla desmantellament: 1.191.300,15 €.

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

El 17.10.2022 emet una declaració d'impacte ambiental la Direcció General de Qualitat i Educació Ambiental de la Conselleria d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Energètica, en la qual s'estima acceptable als sols efectes ambientals el projecte de planta solar i les instal·lacions elèctriques d'evacuació de l'energia (subestació i línia) sempre que es desenvolupe d'acord amb el que s'estableix en l'estudi ambiental i la resta de documentació tècnica, i de conformitat amb les condicions següents:

L'ocupació de la forest mont Atalaya per part de la infraestructura d'evacuació, al terme municipal de Zarra, requerirà l'autorització preceptiva que regula la Llei 3/1993, de 9 de desembre, forestal de la Comunitat Valenciana, i el Decret 98/1995, de 16 de maig, pel qual s'aprova el Reglament de la Llei 3/1993, de 9 de desembre, forestal de la Comunitat Valenciana, així com la Llei 43/2003, de 21 de novembre, de forests.

Resulten aplicables al tram aeri de la línia d'evacuació les prescripcions de l'Rd 1432/2008, de 29 d'agost, per a previndre el risc de col·lisió i electrocució de l'avifauna.

Prèviament al començament de les obres, s'haurà de comprovar la inexistència de nius o ventrades d'espècies protegides mitjançant prospeccions dutes a terme per tècnics especialitzats. En cas que es detecte l'existència de nius o ventrades, es pararan les activitats i se n'informarà l'agent mediambiental de la zona perquè dispose les actuacions necessàries per a la seua millor conservació.

Durant les fases de construcció i funcionament, i en fer les tasques de manteniment, s'haurà de complir el que s'estableix el Decret 7/2004,

### SUBESTACIÓN SE2-VALLE SOLAR

De esta subestación solo se autorizan los equipos a instalar dentro de esta subestación cuya autorización corresponde a la Administración General del Estado, de modo que la eficacia de la presente está condicionada a la obtención de la autorización de la subestación.

El resto de la infraestructura de evacuación compartida se encuentra autorizada mediante 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 SE2-Valle Solar, una línea de evacuación de 400 kV (entre las dos subestaciones), una subestación colectora SE1-Colectora Ayora y una línea de conexión de 400 kV hasta la subestación de transporte, para evacuación de energía eléctrica, en los términos municipales de Jarafuel, Zarra, Teresa de Cofrentes y Ayora (Valencia), publicada en el BOE núm. 99, de 26.04.2022.

#### Presupuesto

Presupuesto global de las instalaciones autorizadas: 32.320.029,21 €.

Presupuesto plan desmantelamiento: 1.191.300,15 €.

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

El 17.10.2022 se emite Declaración de Impacto Ambiental por la Dirección General de Calidad y Educación Ambiental de la Conselleria de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Energética, en la que se estima acceptable a los solos efectos ambientales el proyecto de planta solar y las instalaciones eléctricas de evacuación de la energía (subestación y línea) siempre que se desarrolle de acuerdo con lo establecido en el estudio ambiental y resto de documentación técnica y de conformidad con las siguientes condiciones:

La ocupación del monte de utilidad pública Monte Atalaya por parte de la infraestructura de evacuación, en el término municipal de Zarra, requerirá la preceptiva autorización regulada por la Ley 3/1993, de 9 de diciembre, forestal de la Comunitat Valenciana y el Decreto 98/1995, de 16 de mayo, por el que se aprueba el Reglamento de la Ley 3/1993, de 9 de diciembre, forestal de la Comunitat Valenciana, así como por la Ley 43/2003, de 21 de noviembre, de montes.

Resultan de aplicación al tramo aéreo de la línea de evacuación las prescripciones de Rd 1432/2008, de 29 de agosto, para prevenir el riesgo de colisión y electrocució de la avifauna.

Previo al comienzo de las obras se deberá comprobar la inexistencia de nidos o camadas de especies protegidas mediante prospecciones llevadas a cabo por técnicos especializados. En caso de detectar la existencia de nidos o camadas, se pararán las actividades y se informará al agente medioambiental de la zona para que disponga las actuaciones necesarias para su mejor conservación.

Durante las fases de construcción y funcionamiento, y al realizar las tareas de mantenimiento, se deberá cumplir con lo establecido en



de 23 de gener, per a previndre incendis forestals durant l'execució d'obres i treballs que es realitzen en terreny forestal o en els voltants.

S'executaran les mesures d'integració paisatgístiques desenvolupades en l'estudi d'integració, incloent-hi les propostes de reubicació dels seguidors solars.

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 adoptar les mesures pertinents per a protegir-les i conservar-les, d'acord amb el que preveuen els articles 63 i 65 de la Llei 4/1998, d'11 de juny, del patrimoni cultural valencià.

En els punts en què la línia d'evacuació creua en aeri les vies pecuàries vereda de les Pasaderas i vereda del Saltador, se situaran els suports respectant l'amplària legal de totes dues vies.

Es disposarà 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 durant l'execució de l'obra. Els residus que es generen en qualsevol de les fases del projecte els hauran de gestionar, d'acord amb la seua naturalesa i perillositat, empreses autoritzades. S'establiran zones d'apilament temporal per als materials provinents dels moviments de terra i desbrossament, excloent-ne per a això les zones amb el risc d'inundació i evitant l'augment dels pendents del terreny.

Durant la fase d'explotació, s'haurà de portar un control adequat del consum d'aigua emprada per a la neteja dels mòduls. Aquest ús quedarà condicionat al fet que es dispose de subministrament per una empresa autoritzada o una concessió de l'organisme de conca. El Programa de vigilància ambiental haurà d'incloure el registre d'aquests consums, amb la indicació de la freqüència de neteja i la procedència d'aquest recurs.

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

Es durà a terme 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 a la zona (àguila de panxa blanca i àguila reial) i per les aus estepàries protegides presents en la zona.

Les accions incloses en el Programa de vigilància i seguiment ambiental s'han de documentar a l'efecte d'acreditar l'adopció i l'execució de les mesures preventives i correctores proposades i la comprovació de la seua eficàcia. La documentació haurà d'estar a la disposició de les autoritats competents.

Finalitzada la vida útil de la instal·lació fotovoltaica, l'emissió de l'autorització administrativa de tancament definitiu de la central obligarà el promotor a desmantellar-la.

Quant al compliment en el tram aeri de la línia d'evacuació de les prescripcions del Real decret 1432/2008, de 29 d'agost, per a previndre el risc de col·lisió i electrocució de l'avifauna, atès que la línia de 132 kV està catalogada com de primera categoria, no li són aplicables les prescripcions de l'article 6; no obstant això, respecte de les prescripcions de l'article 7, es col·locaran salvaoells o senyalitzadors visuals en els cables de terra, ja que aquests són d'un diàmetre inferior a 20 mm. En l'annex al projecte de la línia, amb data 27.04.2023, s'indiquen les característiques dels dispositius salvaoells a instal·lar i la ubicació d'aquests, que s'instal·laran cada 10 m en el cable de protecció, així com les mesures anticollisió i les mesures antinidificació en les línies.

Així mateix, s'executaran les mesures de protecció que eviten l'electrocució de l'avifauna en la fase de funcionament de la subestació proposades pel promotor i que consisteixen en: instal·lació de dispositius antiposada i/o aïlladors en suport de barres, borns de seccionadors i/o bases portafusibles (així com aïlladors) a base de protectors a base de silicona, i també s'instal·laran salvaoells en les obertures fluïxes o tensió reduïda que connecten la línia i el pòrtic d'entrada de la línia (en resposta a la mesura 11 de l'informe del Servei Territorial de Medi Ambient de València).

El titular d'aquesta autorització tindrà els drets, els deures i les obligacions que recull el títol IV de la Llei 24/2013, de 26 de desembre,

el Decreto 7/2004, de 23 de enero, para prevenir incendios forestales durante la ejecución de obras y trabajos que se realicen en terreno forestal o en sus inmediaciones.

Se ejecutarán las medidas de integración paisajística desarrolladas en el estudio de integración, incluyendo las propuestas de reubicación de los seguidores solares.

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, en conformidad con aquello previsto en los artículos 63 y 65 de la Ley 4/1998, de 11 de junio, del patrimonio cultural valenciano.

En los puntos en los que la línea de evacuación cruza en aéreo las vías pecuarias Vereda de las Pasaderas y Vereda del Saltador se situarán los apoyos respetando el ancho legal de ambas vías.

Se dispondrá de zonas impermeabilizadas y de un sistema de recogida de posibles fugas de aceites y combustibles, procedentes de la maquinaria y de las estructuras que se generen durante la ejecución de la obra. Los residuos que se generen en cualquiera de las fases del proyecto deberán ser gestionados conforme a su naturaleza y peligrosidad por empresas autorizadas. Se establecerán zonas de acopio temporal para los materiales provenientes de los movimientos de tierra y desbroce, excluyendo para ello las zonas con riesgo de inundación y evitando el aumento de las pendientes del terreno.

Durante la fase de explotación se deberá llevar un control adecuado del consumo de agua empleada para la limpieza de los módulos. Este uso quedará condicionado a que se disponga de suministro por una empresa autorizada o concesión del organismo de cuenca. El Programa de Vigilancia Ambiental deberá incluir el registro de estos consumos, indicando la frecuencia de limpieza y la procedencia de este recurso.

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

Se llevará a cabo 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 perdicera y águila real) y por las aves esteparias protegidas presentes en la zona.

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

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

Respecto al cumplimiento en el tramo aéreo de la línea de evacuación de las prescripciones del Real decreto 1432/2008, de 29 de agosto, para prevenir el riesgo de colisión y electrocución de la avifauna, al estar catalogada la línea de 132 kV como de primera categoría, no le son de aplicación las prescripciones del artículo 6, sin embargo, respecto a las prescripciones del artículo 7, se colocarán salvapájaros o señalizadores visuales en los cables de tierra, ya que estos son de un diámetro inferior a 20 mm. En Anexo al proyecto de la línea, de fecha 27.04.2023, se indican las características de los dispositivos salvapájaros a instalar y la ubicación de los mismos, que se instalarán cada 10 m en el cable de protección, así como las medidas anticollisió i les mesures antinidificació en les línies.

Asimismo, se ejecutarán las medidas de protección que eviten la electrocución de la avifauna en la fase de funcionamiento de la subestación propuestas por el promotor y que consisten en: instalación de dispositivos antiposada y/o aisladores en soporte de barras, borns de seccionadors y/o bases portafusibles (así como aisladores) a base de protectores a base de silicona, así como se instalarán salvapájaros en los vanos flojos o tense reducido que conectan la línea y el pòrtic de entrada de la línia (en respuesta a la medida 11 del informe del Servicio Territorial de Medio Ambiente de Valencia).

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

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

L'incompliment de les condicions i els requisits establits en aquesta autorització o la variació substancial dels pressupostos que han determinat que s'atorge podran ocasionar que es revoque.

De conformitat amb el segon paràgraf de l'article 53.6 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i l'article 6.4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat, pel qual s'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, les autoritzacions, les llicències i els permisos, tant públics com privats, que hagen d'obtenir necessàriament els titulars, 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 deixant fora de perill els drets particulars.

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

### *Tercer*

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

Atorgar les autoritzacions administratives de construcció per a les instal·lacions descrites en el punt **Segon** d'aquesta resolució, sobre la base dels projectes d'execució, i annexos a aquests que es detallen

a continuació, i consten en l'expedient instruït, així com sobre la base de les declaracions responsables subscriïtes en data 22.11.2022, d'acord amb el que indica la Resolució de 22.10.2010, de la Direcció General d'Energia, publicada en el DOGV núm. 6389, de 03.11.2010, per als projectes detallats més amunt, signades per la persona projectista:

Projectes d'execució i annexos:

– Projecte d'execució de planta solar fotovoltaica El Àguila de 43,4 MWp al municipi d'Ayora (València). Visat núm. VA03742/20, de 24.03.2020, del col·legi oficial corresponent.

Annex amb visat VA08647/20, de data 30.07.2020, del col·legi oficial corresponent.

Annex signat en data 22.02.2021.

Planta solar fotovoltaica «El Àguila – 43,4 MWp (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 15.11.2022.

Annex al projecte d'execució adaptat, de 19.04.2023.

Nou annex al projecte d'execució adaptat, de 2/5/2023.

Projecte d'execució subestació transformadora a Ayora, SE4-GR El Àguila 132/30 kV 4 × 45 MVA. Visat núm. VA03764/20 de data 24.03.2020.

Annex amb visat VA08732/20, de data 31.07.2020, del col·legi oficial corresponent.

Projecte d'execució línia aèria d'alta tensió LAAT 3 SE4-GR El Àguila – Valle Solar 132 kV DC-SX LA 380, amb visat núm. VA04257/20, de 6/4/2020, amb els annexos:

Annex amb visat núm. VA08662/20, de 30.07.2020.

Annex signat en data 27.04.2023 sobre compliment prescripcions avifauna.

Projecte d'execució entrada de línia 132 kV i transformador TP2 400/132 kV de 200 MVA a l'interior de la subestació SE2-Valle Solar (infraestructura compartida amb FV Mambar, FV Chambó i FV Eiden). Signat en data 18.11.2020.

diciembre, del sector elèctric i 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, urbanismo 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*

Autorizaciones administrativas de construcción de las instalaciones autorizadas en el punto Segundo,

Otorgar las autorizaciones administrativas de construcción para las instalaciones descritas en el punto **Segundo** de esta resolución, en base a los proyectos de ejecución, y anexos a estos 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, 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 proyectista:

Proyectos de ejecución y anexos:

– Proyecto de ejecución de Planta Solar Fotovoltaica El Àguila» de 43,4 MWp en el municipio de Ayora (Valencia). Visado núm. VA03742/20 de fecha 24.03.2020 del correspondiente colegio oficial.

Annex amb visado VA08647/20 de fecha 30.07.2020 del correspondiente colegio oficial.

Annex firmado en fecha 22.02.2021.

Planta solar fotovoltaica El Àguila – 43,4 MWp (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 15.11.2022.

Annex al proyecto ejecución adaptado, de fecha 19.04.2023.

Nuevo annex al proyecto de ejecución adaptado, de fecha 2/5/2023.

Proyecto de Ejecución Subestación Transformadora en Ayora, SE4-GR El Àguila 132/30 kV 4x45 MVA. Visado núm. VA03764/20 de fecha 24.03.2020.

Annex con visado VA08732/20 de fecha 31.07.2020 del correspondiente colegio oficial.

Proyecto de Ejecución Línea Aérea de Alta Tensión LAAT 3 SE4-GR El Àguila – Valle Solar 132 kV DC-SX LA 380, con visado núm. VA04257/20 de fecha 6/4/2020, con los anexos:

Annex con visado núm. VA08662/20 de fecha 30.07.2020.

Annex firmado en fecha 27.04.2023 sobre cumplimiento prescripciones avifauna.

Proyecto de Ejecución Entrada de Línea 132kV y Transformador TP2 400/132kV de 200 MVA en el interior de la subestación SE2-ValleSolar (infraestructura compartida con FV Mambar, FV Chambó y FV Eiden). Firmado en fecha 18.11.2020.



S'habiliten els titulars de la present a construir aquestes instal·lacions, sempre que complisquen els requisits tècnics exigibles, i d'acord amb les condicions següents:

Les instal·lacions hauran d'executar-se segons estableix aquesta Resolució i amb els condicionats tècnics establits per les administracions, els organismes i les empreses de servei públic o d'interés general afectats per aquestes instal·lacions i que han sigut acceptats pel titular d'aquesta. En cas que siga necessari introduir modificacions en la instal·lació autoritzada respecte de la documentació presentada, el titular d'aquesta resolució haurà de sol·licitar, prèviament a la seua execució, l'autorització corresponent, llevat que es tracte de modificacions no substancials, i, en aquest cas, en sol·licitar la corresponent autorització d'explotació, s'adjuntarà 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.

En el termini d'un mes des de la notificació d'aquesta resolució, es presentaran els projectes d'execució refosos de la planta fotovoltaica i de l'evacuació compartida, i s'incorporaran al pressupost totes les partides necessàries, com les corresponents al compliment de protecció de l'avifauna, mesures d'integració paisatgística, etc. En cas que siga superior el pressupost al corresponent a les taxes ja abonades, s'haurà d'abonar la taxa complementària corresponent. Als projectes s'adjuntarà la declaració responsable que estableix l'article 53.1 b) de la Llei del sector elèctric, així com, en cas que no estiguen visats pel col·legi professional corresponent, s'acompanyaran de l'oportuna declaració responsable d'acord amb el que indica la Resolució de 22.10.2010, de la Direcció General d'Energia, publicada en el DOGV núm. 6389, de 03.11.2010.

L'eficàcia de l'autorització administrativa de construcció queda condicionada a la presentació dels projectes indicats en el paràgraf anterior, i el promotor no podrà iniciar la construcció de les instal·lacions fins a haver-los presentat.

Les instal·lacions que s'executaran han de complir, en tot cas, el que estableix el Reial decret 223/2008, de 15 de febrer, pel qual s'aproven el Reglament sobre condicions tècniques i garanties de seguretat en línies elèctriques d'alta tensió i les 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. Així mateix, el Reial decret 1432/2008, de 29 d'agost, pel qual s'estableixen mesures per a la protecció de l'avifauna contra la col·lisió i l'electrocució en línies elèctriques d'alta tensió, pel fet que es localitza en zona de protecció de l'avifauna.

Com que en la central fotovoltaica FV El Àguila la potència total a instal·lar (36,75 MW<sub>n</sub>) 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 la capacitat d'accés esmentada, en compliment del que indica la disposició adicional primera del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre.

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

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

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

Las instalaciones deberán ejecutarse según se establece en la presente resolución 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 acompañará 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.

En el plazo de un mes desde la notificación de la presente resolución se presentarán los proyectos de ejecución refundidos de la planta fotovoltaica y de la evacuación compartida, incorporando en el presupuesto todas las partidas necesarias, como aquellas correspondientes al cumplimiento de protección de la avifauna, medidas de integración paisajística, etc. En caso de ser superior el presupuesto al correspondiente a las tasas ya abonadas, se deberá abonar la tasa complementaria correspondiente. A los proyectos se acompañará la declaración responsable establecida en el artículo 53.1 b) de la Ley del Sector Eléctrico, así como, en caso de que 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.

La eficacia de la autorización administrativa de construcción queda condicionada a la presentación de los proyectos indicados en el párrafo anterior, y el promotor no podrá iniciar la construcción de las instalaciones hasta haber presentado los mismos.

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. Asimismo, el Real decreto 1432/2008, de 29 de agosto, por el que se establecen medidas para la protección de la avifauna contra la colisión y la electrocución en líneas eléctricas de alta tensión, debido a que se localiza en zona de protección de la avifauna.

Puesto que en la central fotovoltaica FV El Àguila la potencia total a instalar (36,75 MW<sub>n</sub>) 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.

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



d'obligacions que estableix la regulació del sector elèctric per al tipus d'instal·lacions en què aquestes s'enquadren.

D'acord amb l'article 131.10 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, el període d'execució de les instal·lacions no serà superior a vint-i-quatre (24) mesos, el qual es comptarà des de l'endemà de la notificació d'aquesta resolució. No obstant això, abans que es finalitzen, podrà sol·licitar-se'n una ampliació concreta amb una sol·licitud motivada davant d'aquest òrgan directiu, que s'haurà d'acompanyar a aquest efecte amb la documentació justificativa de la demora i del cronograma de treballs previstos per al nou termini sol·licitat.

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

En cap cas podran atorgar-se pròrrogues o ampliacions de termini que vagen més enllà de les dates de caducitat dels permisos d'accés i connexió a la xarxa, de les declaracions o els informes d'impacte ambiental per a l'inici de les obres o imposades per actes de selecció en els diferents procediments en concurrència competitiva que estableix la regulació del sector elèctric. Tampoc serà possible atorgar-les quan el peticionari pretenga demorar la presentació del projecte tècnic o l'execució i la posada en marxa d'aquest per no haver disposat o mantingut la capacitat economicofinancera exigida per a realitzar-lo, o perquè l'entrada en funcionament de la instal·lació es considere que no s'ha d'ajornar perquè afecta la garantia de subministrament, les necessitats dels consumidors o el funcionament correcte del sistema elèctric.

La caducitat dels permisos d'accés i connexió a la xarxa suposarà la caducitat de les autoritzacions administratives previstes en la legislació del sector elèctric que s'hagen atorgat i la necessitat d'obindre'n de noves per a les mateixes instal·lacions, sense perjudici que puguen convalidar-se certs tràmits, les quals només es podran tornar a atorgar 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'ha de complir el termini establert per a acreditar l'obtenció de l'autorització d'explotació definitiva que recull 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.

En virtut de l'article 43.1 de la Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental, el promotor ha de comunicar a l'òrgan ambiental la data de començament de l'execució del projecte. Igualment, se'n donarà compte a aquesta direcció general i al Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines de València. Aquesta comunicació es realitzarà per escrit.

El titular d'aquesta resolució estarà obligat a comunicar, pel registre electrònic i amb la diligència adequada, les incidències dignes d'esment que es produïsquen durant l'execució, tant a aquesta direcció general com al Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines de València.

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.

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

Una vegada finalitzades les obres de construcció de les instal·lacions, la persona titular d'aquesta resolució, en el termini màxim de deu (10) dies hàbils, sol·licitarà l'autorització d'explotació 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 que estableix l'article 12 del Decret 88/2005, segons el tipus d'instal·lació de què es tracte.

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

Acorde al artículo 131.10 del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, el período de ejecución de las instalaciones no será superior a 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.

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 económico-financiera exigida para su realización, o porque la entrada en funcionamiento de la instalación se considere no debe aplazarse por afectar a la garantía de suministro, a las necesidades de los consumidores o al correcto funcionamiento del sistema eléctrico.

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

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

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

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 Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Valencia. Esta comunicación se realizará por escrito.

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 Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Valencia.

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.

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.

Finalizadas las obras de construcción de las instalaciones, la persona titular de la presente resolución, en el plazo máximo de diez (10) 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.



Amb aquesta sol·licitud, s'han de presentar els certificats de direcció i final d'obra, subscrits per una persona facultativa competent, que acrediten que són conformes als reglaments tècnics en la matèria, segons estableix la normativa vigent per als projectes d'instal·lacions elèctriques i, igualment, respecte d'aquesta autorització administrativa prèvia i autorització de construcció. Quan els esmentats certificats de direcció i final d'obra no estiguen visats pel col·legi professional corresponent, s'acompanyaran de l'oportuna declaració responsable, d'acord amb el que indica la Resolució de 22.10.2010, de la Direcció General d'Energia, publicada en el DOGV núm. 6389, de 03.11.2010.

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

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

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

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

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

Una vegada obtinguda l'autorització d'explotació provisional, el titular ha de sol·licitar la inscripció prèvia en el Registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica, i adjuntar la documentació pertinent segons els articles 37 i 39 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny. Es tindrà en compte el que determina l'article 41 quant a la caducitat i la cancel·lació d'aquesta inscripció.

Segons el que indica l'article 39.6 del Reial decret 413/2014 esmentat, 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.

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

Una vegada obtinguda l'autorització d'explotació definitiva, la titular sol·licitarà la inscripció definitiva en el Registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica, i adjuntar la documentació pertinent segons l'article 40 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny.

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

La transmissió de la titularitat només podrà dur-se a terme una vegada s'haja finalitzat la construcció i haja obtingut l'autorització d'explo-

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

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.

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.

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.

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.

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.

La transmisión de la titularidad solo podrá llevarse a cabo una vez se haya finalizado su construcción y haya obtenido la autorización de

tació definitiva. No s'admetran a tràmit les sol·licituds que pretenguen el canvi de titularitat o la transmissió de qualsevol de les autoritzacions administratives (prèvia 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 el canvi de titularitat de la instal·lació autoritzada per aquesta resolució requereix autorització administrativa prèvia, d'acord amb el que estableix 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 estableix l'article 26 del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre, d'accés i connexió a les xarxes de transport i distribució d'energia elèctrica, els permisos d'accés i de connexió d'instal·lacions construïdes i en servei caducaran quan, per causes imputables a la titular de la instal·lació diferents del tancament temporal, finalitze l'abocament d'energia a la xarxa per un període superior a tres anys.

#### Quart

Declaració d'utilitat pública, en concret de la línia aèria de 132 kV, que discorrerà entre les subestacions SE4-GR El Àguila 132/30 kV i SE2-Valle Solar 400/132 kV, com a infraestructura d'evacuació compartida de les centrals fotovoltaïques FV El Àguila, FV Chambó, FV Mambar i FV Eiden.

Declarar, en concret, la utilitat pública de la línia aèria d'evacuació, de 132 kV, autoritzada en els punts **SEGON** i **TERCER** d'aquesta resolució, que parteix de la subestació SE4-GR El Àguila 132/30 kV fins a la subestació SE2-Valle Solar 400/132 kV.

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

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

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

#### Cinqué

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

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

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

– Notificació o comunicar, segons corresponga, aquesta resolució als titulars i a totes les administracions o els organismes públics i les empreses de serveis públics o els serveis d'interès general que han intervingut, o han hagut d'intervindre, en el procediment d'autorització, les que han emès, o hagueren d'emetre, condicionat tècnic al projecte d'execució, a les persones titulars de béns i drets afectats, així com a la resta d'interessats en l'expedient.

– Publicar aquesta resolució en la seu electrònica d'aquest departament, en l'àrea denominada «Energia i Mines», de conformitat amb l'article 48.4 de Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental.

explotación definitiva. No se admitirán a trámite las solicitudes que pretendan el cambio de titularidad o transmisión de cualquiera de las autorizaciones administrativas (previa o de construcción), sin que la instalación a la que se refieran dichas autorizaciones esté en funcionamiento de forma reglamentaria.

Se informa que la transmisión o cambio de titularidad de la instalación autorizada por la presente resolución requiere autorización administrativa previa conforme a lo establecido en el artículo 19 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, del Consell de la Generalitat, por el que se establecen los procedimientos de autorización de instalaciones de producción, transporte y distribución de energía eléctrica que son competencia de la Generalitat.

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

#### Cuarto

Declaración de utilidad pública, en concreto, de la línea aérea de 132 kV, que discurrirá entre las subestaciones SE4-GR El Àguila 132/30 kV y SE2-Valle Solar 400/132 kV, como infraestructura de evacuación compartida de las centrales fotovoltaicas FV El Àguila, FV Chambó, FV Mambar y FV Eiden.

Declarar, en concreto, la utilidad pública de la línea aérea de evacuación, de 132 kV, autorizada en los puntos **Segundo** y **Tercero** de la presente resolución, que parte de la subestación SE4-GR El Àguila 132/30 kV hasta la subestación SE2-Valle Solar 400/132 kV.

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

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

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

#### Quinto

Publicaciones, notificacions y comunicacions a realizar de la presente Resolución.

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

– la publicación de la presente resolución en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* y en el *Boletín Oficial de la Provincia de Valencia*, 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 a los titulares 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, a las personas titulares de bienes y derechos afectados, 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.





L'Administració deixarà sense efecte aquesta Resolució en qualsevol moment en què observe l'incompliment de les condicions que imposa aquesta.

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, les autoritzacions, les llicències i els permisos, tant públics com privats, que haja d'obtenir necessàriament el sol·licitant per a l'execució i la posada en marxa de la instal·lació a la qual es refereix aquesta 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 no afecta els drets particulars.

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

Contra aquesta Resolució, que no posa fi a la via administrativa, es pot interposar un recurs d'alçada davant de la Secretaria Autònoma d'Economia sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball en el termini d'un mes, comptat a partir de l'endemà del dia en què es notifique la present, de conformitat amb el que disposen els articles 121 i 122 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del règim jurídic de les administracions públiques i del procediment administratiu comú.

València, 10 de maig de 2023.– La directora general d'Indústria, Energia y Mines: Silvia Cerdà Alfonso.

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, Sectores 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, 10 de mayo de 2023.– La directora general de Industria, energía y Minas: Silvia Cerdà Alfonso.



**Instal·lació solar fotovoltaica**

- Vallado: superfície de la instal·lació de generació, entesa com el perímetre de tancament de la instal·lació.
- Placets fotovoltaics
- Infraestructura de evacuació aèria
- Infraestructura de evacuació subterrània
- Puntu de suport de la línia de evacuació
- Subestació elèctrica
- Centre de transformació

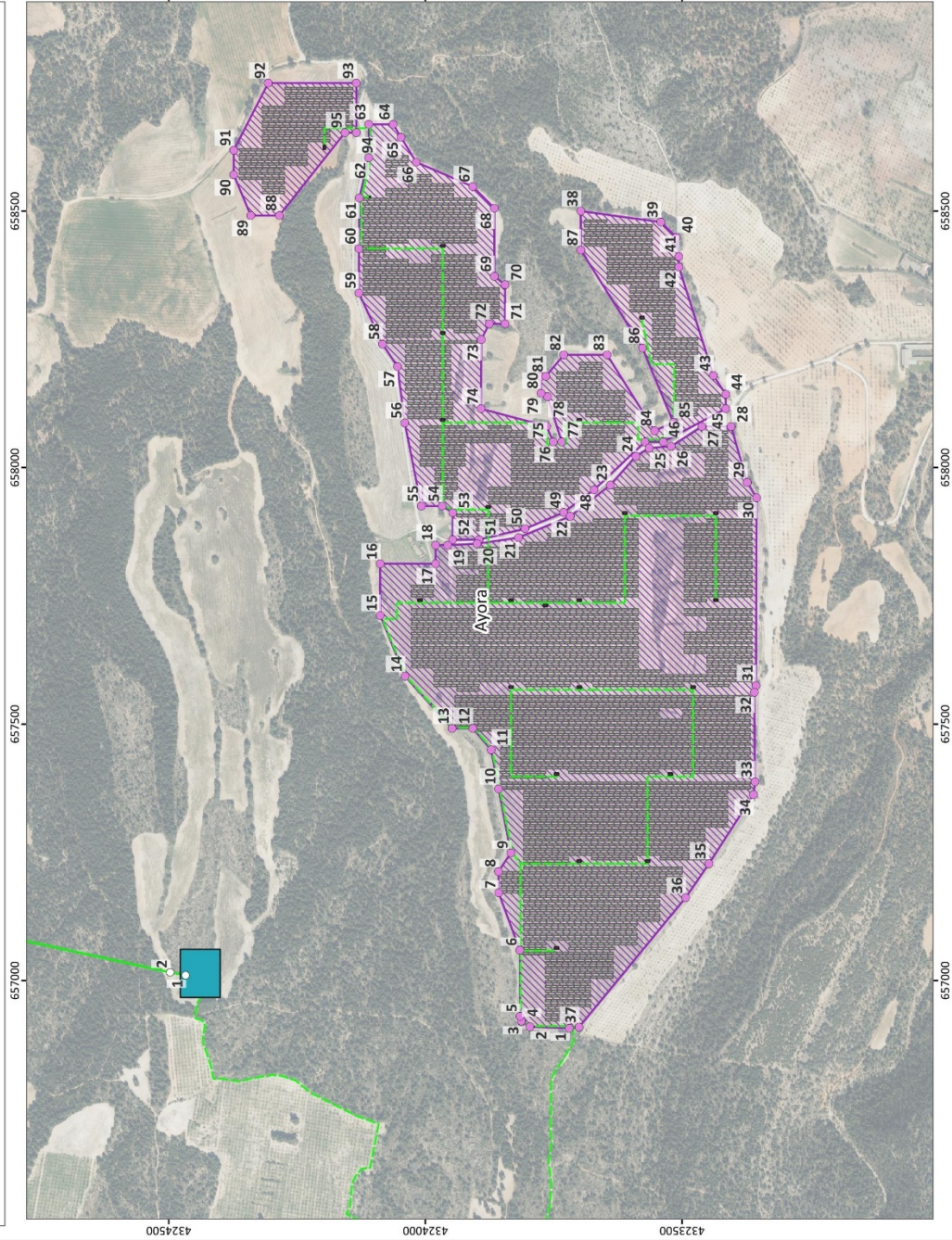
**Unitats administratives**

- Municipis

**Base cartogràfica**  
Ortofoto any 2022. Institut Cartogràfic Valencià

Sistema de referència ETRS89.  
Projecció UTM Huso 30

**ANEXO I "FV EL ÀGUILA" de 36,75 MW de potencia instalada**

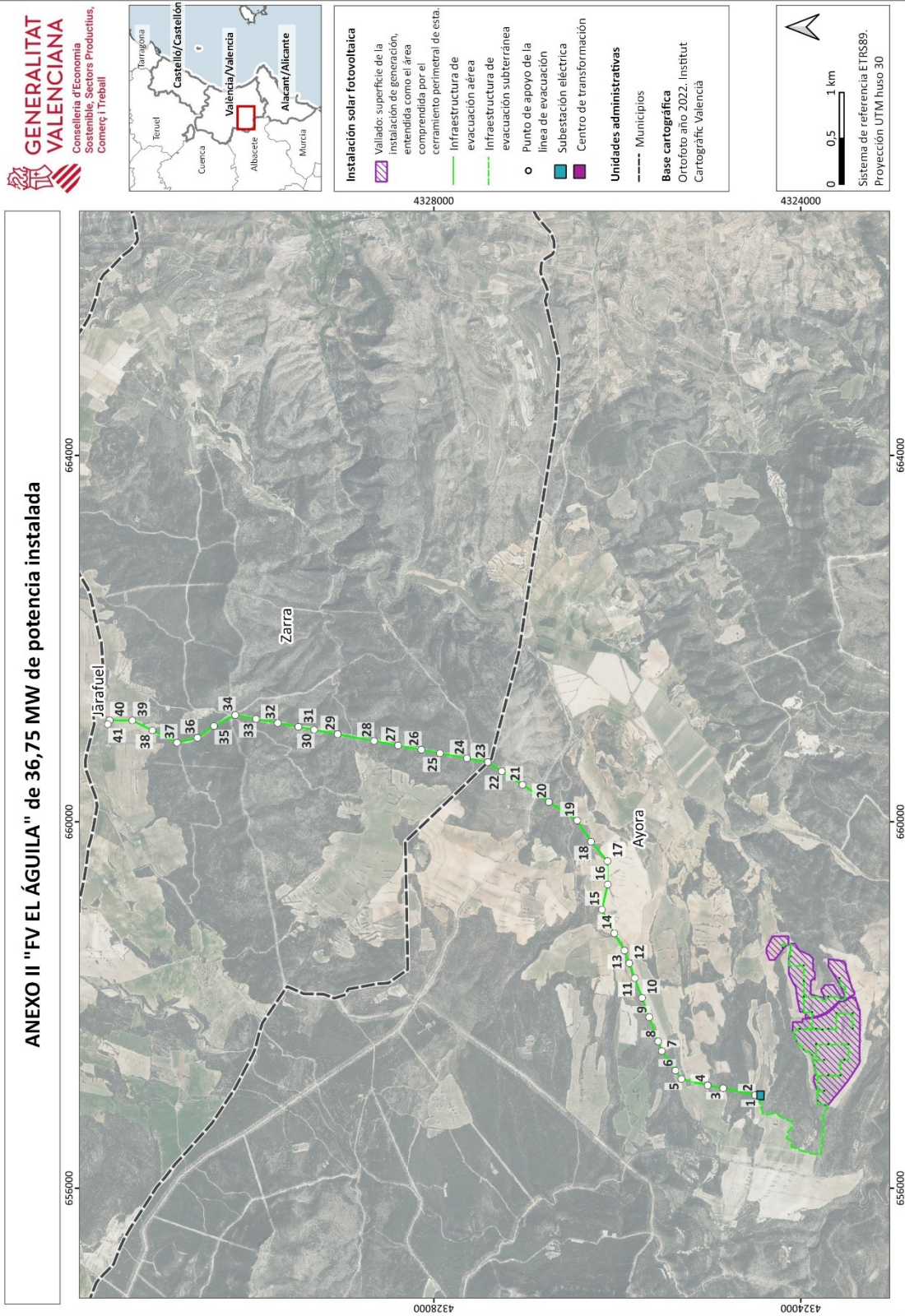




FV EL ÀGUILA: vèrtexs que delimiten el tancat (COORDENADES ETRS89, PROJECCIÓ UTM FUS 30)

VÈRTEX	X	Y	VÈRTEX	X	Y	VÈRTEX	X	Y	VÈRTEX	X	Y	VÈRTEX	X	Y
1	656.906,84	4.323.719,66	25	658.038,04	4.323.564,07	49	657.912,56	4.323.730,51	73	658.249,41	4.323.891,07			
2	656.909,77	4.323.796,30	26	658.041,37	4.323.521,08	50	657.880,69	4.323.805,74	74	658.114,66	4.323.891,61			
3	656.919,37	4.323.812,09	27	658.080,04	4.323.461,23	51	657.859,46	4.323.895,39	75	658.080,67	4.323.763,72			
4	656.920,98	4.323.813,01	28	658.080,04	4.323.404,29	52	657.859,46	4.323.946,89	76	658.050,11	4.323.750,87			
5	656.930,29	4.323.815,48	29	657.970,92	4.323.372,82	53	657.912,07	4.323.946,68	77	658.050,08	4.323.734,35			
6	657.059,01	4.323.815,90	30	657.941,07	4.323.354,59	54	657.924,78	4.323.967,21	78	658.138,36	4.323.762,10			
7	657.171,00	4.323.857,20	31	657.574,87	4.323.355,95	55	657.924,78	4.324.007,90	79	658.144,85	4.323.774,69			
8	657.212,61	4.323.857,58	32	657.561,89	4.323.359,02	56	658.086,99	4.324.040,06	80	658.177,68	4.323.774,69			
9	657.248,66	4.323.833,32	33	657.387,29	4.323.357,81	57	658.196,84	4.324.054,37	81	658.177,68	4.323.765,23			
10	657.373,40	4.323.857,55	34	657.362,34	4.323.360,62	58	658.240,61	4.324.083,46	82	658.219,68	4.323.730,35			
11	657.449,70	4.323.871,86	35	657.227,71	4.323.447,51	59	658.340,19	4.324.129,43	83	658.219,68	4.323.645,88			
12	657.491,45	4.323.907,61	36	657.161,33	4.323.492,96	60	658.426,75	4.324.129,43	84	658.071,74	4.323.553,27			
13	657.491,45	4.323.948,04	37	656.908,99	4.323.700,66	61	658.525,82	4.324.128,62	85	658.087,96	4.323.516,93			
14	657.593,17	4.324.039,64	38	658.499,87	4.323.697,09	62	658.603,78	4.324.110,30	86	658.232,95	4.323.576,91			
15	657.711,62	4.324.087,93	39	658.478,51	4.323.541,05	63	658.669,14	4.324.110,30	87	658.423,95	4.323.697,09			
16	657.812,44	4.324.087,93	40	658.448,98	4.323.511,08	64	658.669,14	4.324.062,92	88	658.491,35	4.324.284,25			
17	657.812,44	4.323.980,14	41	658.411,32	4.323.506,07	65	658.643,77	4.324.047,41	89	658.491,35	4.324.340,14			
18	657.848,95	4.323.980,14	42	658.390,96	4.323.506,07	66	658.595,33	4.324.017,71	90	658.570,76	4.324.373,31			
19	657.848,76	4.323.956,52	43	658.179,29	4.323.438,61	67	658.547,69	4.323.907,56	91	658.618,58	4.324.373,31			
20	657.851,53	4.323.899,29	44	658.142,67	4.323.414,71	68	658.505,60	4.323.865,56	92	658.749,60	4.324.306,13			
21	657.863,40	4.323.818,46	45	658.114,69	4.323.414,74	69	658.372,58	4.323.865,56	93	658.749,60	4.324.134,45			
22	657.905,05	4.323.717,58	46	658.050,04	4.323.536,68	70	658.356,52	4.323.844,68	94	658.652,97	4.324.134,45			
23	657.965,87	4.323.639,73	47	658.050,04	4.323.572,16	71	658.280,21	4.323.844,68	95	658.652,97	4.324.156,57			
24	658.021,91	4.323.589,76	48	657.956,55	4.323.671,34	72	658.280,21	4.323.875,56						







Línia d'evacuació compartida - suports				
COORDENADES ETRS89, PROJECCIÓ UTM FUS 30				
Núm. vèrtex	X	Y	TM	Tipus suport
1 (pòrtic origen)	657.010,17	4.324.467,17	Ayora	
2	657.015,86	4.324.497,10	Ayora	CO-27000-18
3	657.091,41	4.324.844,75	Ayora	HAR-9000-22
4	657.120,71	4.325.014,25	Ayora	HAR-9000-20
5	657.191,88	4.325.299,67	Ayora	CO-27000-18
6	657.284,51	4.325.364,91	Ayora	HAR-2500-24
7	657.496,80	4.325.514,42	Ayora	AGR-12000-27
8	657.602,33	4.325.553,39	Ayora	HAR-2500-24
9	657.867,05	4.325.651,15	Ayora	HAR-5000-20
10	658.077,70	4.325.728,95	Ayora	HAR-5000-20
11	658.293,59	4.325.808,68	Ayora	HAR-2500-22
12	658.454,94	4.325.868,84	Ayora	HAR-2500-22
13	658.594,17	4.325.920,75	Ayora	HAR-9000-22
14	658.782,57	4.326.031,29	Ayora	HAR-9000-24
15	659.040,67	4.326.166,47	Ayora	CO-27000-21
16	659.314,71	4.326.103,69	Ayora	AGR-12000-16
17	659.570,03	4.326.106,08	Ayora	CO-18000-15
18	659.781,70	4.326.285,02	Ayora	HAR-9000-27
19	660.013,62	4.326.436,55	Ayora	AGR-14000-23
20	660.215,17	4.326.744,80	Ayora	HAR-7000-18
21	660.403,45	4.327.032,75	Ayora	HAR-7000-22
22	660.551,37	4.327.258,98	Ayora	HAR-5000-22
23	660.650,40	4.327.410,43	Zarra	AGR-14000-14
24	660.692,95	4.327.638,29	Zarra	HAR-5000-20
25	660.747,84	4.327.932,23	Zarra	HAR-5000-20
26	660.785,63	4.328.134,61	Zarra	HAR-5000-22
27	660.833,14	4.328.389,04	Zarra	HAR-5000-22
28	660.881,91	4.328.650,21	Zarra	HAR-5000-22
29	660.956,06	4.329.047,27	Zarra	HAR-7000-22
30	661.003,95	4.329.303,74	Zarra	HAR-2500-22
31	661.036,08	4.329.475,77	Zarra	HAR-2500-18
32	661.077,95	4.329.700,02	Zarra	HAR-5000-24
33	661.122,34	4.329.937,74	Zarra	HAR-5000-24
34	661.164,46	4.330.163,27	Zarra	CO-18000-30
35	661.044,70	4.330.395,75	Zarra	AGR-9000-30
36	660.916,32	4.330.575,89	Zarra	AGR-14000-27
37	660.863,36	4.330.798,10	Zarra	CO-18000-21
38	660.996,95	4.331.067,14	Zarra	HAR-5000-22
39	661.105,58	4.331.285,91	Zarra	CO-15000-18
40	661.107,56	4.331.532,88	Zarra	CO-27000-15
41 (pòrtic fi)	661.064,71	4.331.553,68	Zarra	



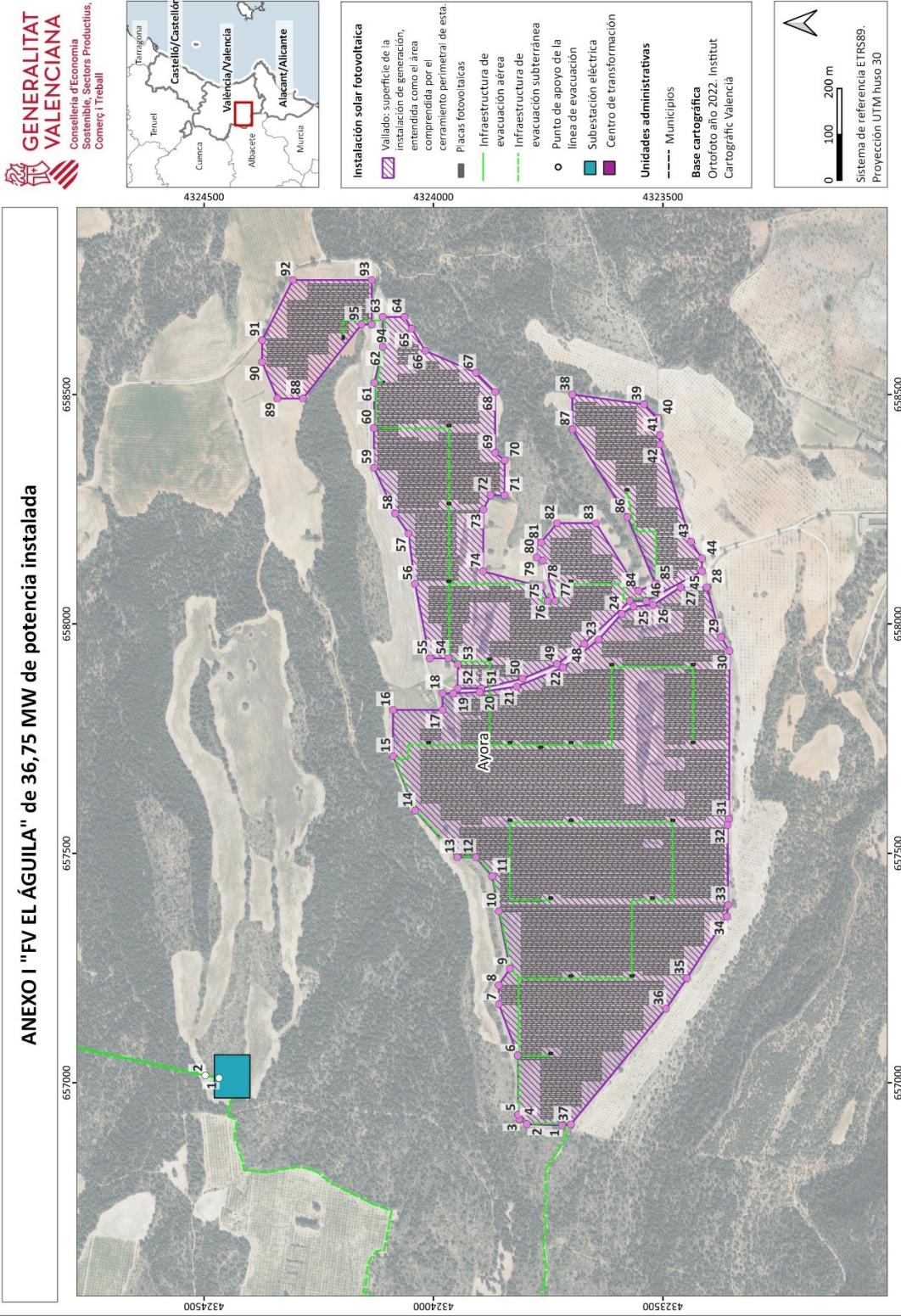
**Annex III**

<b>Terme municipal d'Ayora</b>											
Núm. finca projecte	T. m.	POL.	PARC.	TITULAR	Núm. suport	Vol (m <sup>2</sup> )	Vol (m)	Sòl exprop. (m <sup>2</sup> )	Servitud pas (m <sup>2</sup> )	Ocupació temporal (m <sup>2</sup> )	CULTU ÚS
2	AYORA	50	4	FINCALIA AGROPECUARIA, SA	-	8.886,81	400	0	34	166	Pineda fustera, llaurada
4	AYORA	50	1	FINCALIA AGROPECUARIA XXI, SL	-	4.151,46	240	0	0	76	Pineda fustera
7	AYORA	10	9004	AJUNTAMENT D'AYORA	-	69,34	-	0	0	0	Via de comunicació de domini públic
9	AYORA	10	9002	CONFEDERACIÓ HIDROGRÀFICA DEL XÚQUER	-	888,62	54	0	0	27	Hidrografia natural
10	AYORA	11	9002	AJUNTAMENT D'AYORA	-	1.741,19	82	0	190	54	Via de comunicació de domini públic
12	AYORA	11	5	FINCALIA AGROPECUARIA XXI, SL	18	7.465,22	384	46	387	437	Llaurada
13	AYORA	11	4	DEXBRU, SL	17	2.109,76	135	14	50	457	Llaurada, pineda fustera
14	AYORA	9	9002	CONFEDERACIÓ HIDROGRÀFICA DEL XÚQUER	-	1.041,98	39	0	0	0	Hidrografia natural
16	AYORA	9	2	RUBIO GARCÍA, FRANCISCO	-	239,12	-	0	0	0	Pineda fustera
18	AYORA	9	9003	AJUNTAMENT D'AYORA	-	95,45	4	0	14	0	Via de comunicació de domini públic
20	AYORA	12	9002	CA VALENCIANA C. OBRES PÚBLIQUES O. I. T.	-	213,86	8	0	0	0	Via de comunicació de domini públic



Terme municipal de Zarra												
Núm. finca projecte	T. m.	POL.	PARC.	TITULAR	Núm. suport	Vol (m <sup>2</sup> )	Vol (m)	Sòl exprop. (m <sup>2</sup> )	Servitud pas (m <sup>2</sup> )	Ocupació temporal (m <sup>2</sup> )	CULTIU ÚS	
22	ZARRA	11	17	HILADOS REUNIDOS BENISSODA, SL	-	8.728,39	103	0	249	642	Pineda fustera	
23	ZARRA	10	9007	AJUNTAMENT DE ZARRA	22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33	36.773,58	2.634	203	2.980	3.881	Tallafoc - Via de comunicació de domini públic	
24	ZARRA	10	3	AJUNTAMENT DE ZARRA	-	644,48	-	0	1.180	6	Pineda fustera	
25	ZARRA	11	9001	AJUNTAMENT DE ZARRA	-	63,83	-	0	0	0	Via de comunicació de domini públic	
26	ZARRA	10	9002	AJUNTAMENT DE ZARRA	-	26,23	-	0	11	0	Via de comunicació de domini públic	
27	ZARRA	10	1	AJUNTAMENT DE ZARRA	-	2.000,70	66	0	268	40	Pineda fustera	
28	ZARRA	11	20	HILADOS REUNIDOS BENISSODA, SL	-	3.559,09	41	0	0	538	Pineda fustera	
29	ZARRA	11	9004	AJUNTAMENT DE ZARRA	-	34,09	-	0	0	11	Via de comunicació de domini públic	
30	ZARRA	11	16	HILADOS REUNIDOS BENISSODA, SL	-	12,79	-	0	0	0	Pineda fustera	
31	ZARRA	2	9003	AJUNTAMENT DE ZARRA	-	402,43	23	0	0	1	Tallafoc - Via de comunicació de domini públic	
32	ZARRA	2	30	AJUNTAMENT DE ZARRA	34	3.493,87	222	58	122	435	Pineda fustera	
33	ZARRA	2	9004	AJUNTAMENT DE ZARRA	-	2.225,96	73	0	85	174	Via de comunicació de domini públic	
34	ZARRA	3	24	AJUNTAMENT DE ZARRA	-	1.485,33	108	0	0	74	Pineda fustera	
35	ZARRA	3	14	MEDINA LAFUENTE, PEDRO	35, 36	5.104,32	342	113	118	808	Pineda fustera	
36	ZARRA	2	29	AJUNTAMENT DE ZARRA	-	2.241,19	100	0	0	42	Pineda fustera	
37	ZARRA	3	13	AJUNTAMENT DE ZARRA	37	1.958,88	104	10	32	318	Pineda fustera	
38	ZARRA	508	17	COSTA GIL, JOSE	38, 39, pòrtic arribada	8.267,33	536,63	96	811	919	Labor, ametler secà, pastures	

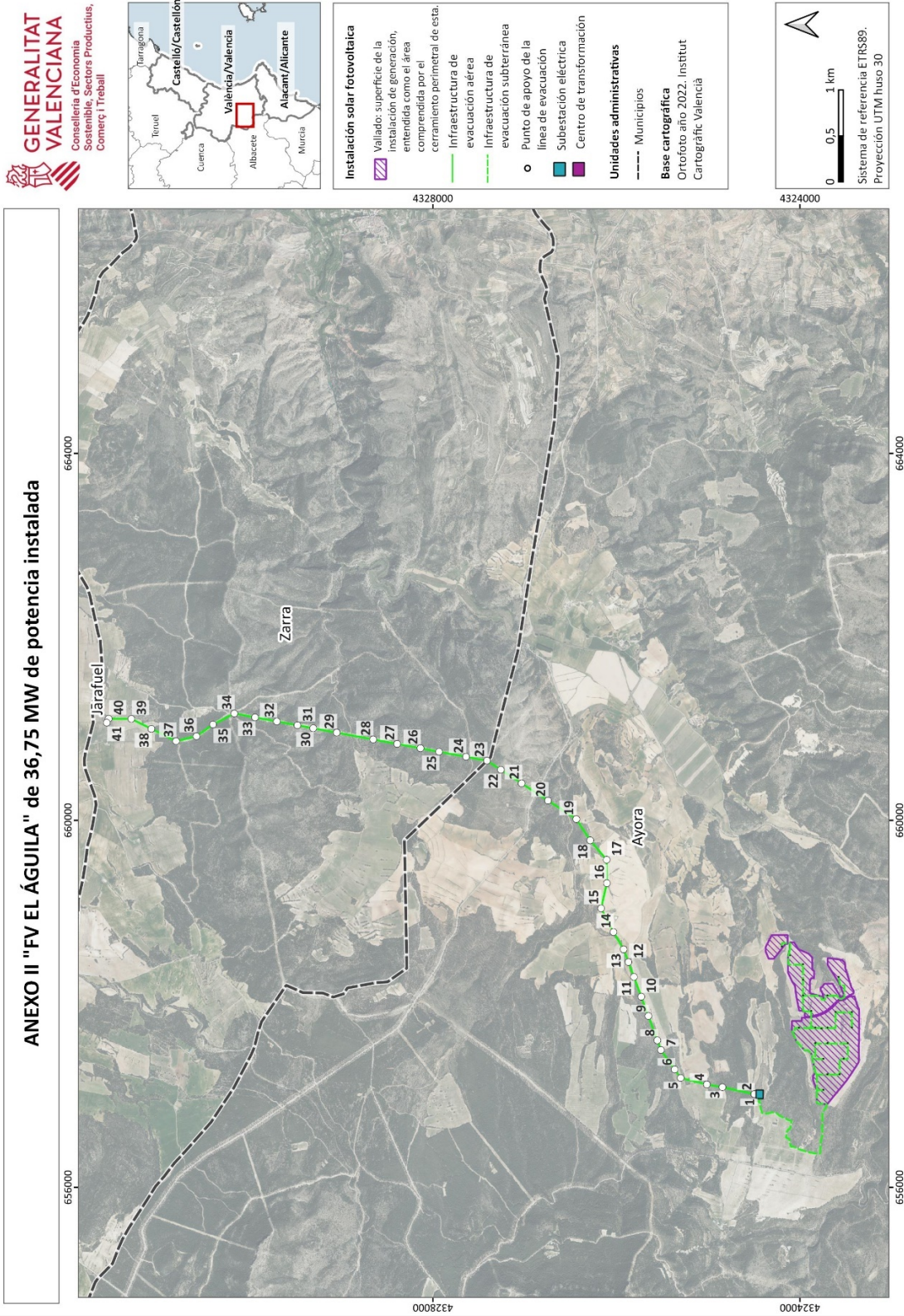






"FV EL ÁGUILA": Vértices que delimitan el vallado (COORDENADAS ETRS89, PROYECCIÓN UTM HUSO 30)														
VÉRTICE	X	Y	VÉRTICE	X	Y	VÉRTICE	X	Y	VÉRTICE	X	Y	VÉRTICE	X	Y
1	656.906,84	4.323.719,66	25	658.038,04	4.323.564,07	49	657.912,56	4.323.730,51	73	658.249,41	4.323.891,07			
2	656.909,77	4.323.796,30	26	658.041,37	4.323.521,08	50	657.880,69	4.323.805,74	74	658.114,66	4.323.891,61			
3	656.919,37	4.323.812,09	27	658.080,04	4.323.461,23	51	657.859,46	4.323.895,39	75	658.080,67	4.323.763,72			
4	656.920,98	4.323.813,01	28	658.080,04	4.323.404,29	52	657.859,46	4.323.946,89	76	658.050,11	4.323.750,87			
5	656.930,29	4.323.815,48	29	657.970,92	4.323.372,82	53	657.912,07	4.323.946,68	77	658.050,08	4.323.734,35			
6	657.059,01	4.323.815,90	30	657.941,07	4.323.354,59	54	657.924,78	4.323.967,21	78	658.138,36	4.323.762,10			
7	657.171,00	4.323.857,20	31	657.574,87	4.323.355,95	55	657.924,78	4.324.007,90	79	658.144,85	4.323.774,69			
8	657.212,61	4.323.857,58	32	657.561,89	4.323.359,02	56	658.086,99	4.324.040,06	80	658.177,68	4.323.774,69			
9	657.248,66	4.323.833,32	33	657.387,29	4.323.357,81	57	658.196,84	4.324.054,37	81	658.177,68	4.323.765,23			
10	657.373,40	4.323.857,55	34	657.362,34	4.323.360,62	58	658.240,61	4.324.083,46	82	658.219,68	4.323.730,35			
11	657.449,70	4.323.871,86	35	657.277,71	4.323.447,51	59	658.340,19	4.324.129,43	83	658.219,68	4.323.645,88			
12	657.491,45	4.323.907,61	36	657.161,33	4.323.492,96	60	658.426,75	4.324.129,43	84	658.071,74	4.323.553,27			
13	657.491,45	4.323.948,04	37	656.908,99	4.323.700,66	61	658.525,82	4.324.128,62	85	658.087,96	4.323.516,93			
14	657.593,17	4.324.039,64	38	658.499,87	4.323.697,09	62	658.603,78	4.324.110,30	86	658.232,95	4.323.576,91			
15	657.711,62	4.324.087,93	39	658.478,51	4.323.541,05	63	658.669,14	4.324.110,30	87	658.423,95	4.323.697,09			
16	657.812,44	4.324.087,93	40	658.448,98	4.323.511,08	64	658.669,14	4.324.062,92	88	658.491,35	4.324.284,25			
17	657.812,44	4.323.980,14	41	658.411,32	4.323.506,07	65	658.643,77	4.324.047,41	89	658.491,35	4.324.340,14			
18	657.848,95	4.323.980,14	42	658.390,96	4.323.506,07	66	658.595,33	4.324.017,71	90	658.570,76	4.324.373,31			
19	657.848,76	4.323.956,52	43	658.179,29	4.323.438,61	67	658.547,69	4.323.907,56	91	658.618,58	4.324.373,31			
20	657.851,53	4.323.899,29	44	658.142,67	4.323.414,71	68	658.505,60	4.323.865,56	92	658.749,60	4.324.306,13			
21	657.863,40	4.323.818,46	45	658.114,69	4.323.414,74	69	658.372,58	4.323.865,56	93	658.749,60	4.324.134,45			
22	657.905,05	4.323.717,58	46	658.050,04	4.323.536,68	70	658.356,52	4.323.844,68	94	658.652,97	4.324.134,45			
23	657.965,87	4.323.639,73	47	658.050,04	4.323.572,16	71	658.280,21	4.323.844,68	95	658.652,97	4.324.156,57			
24	658.021,91	4.323.589,76	48	657.956,55	4.323.671,34	72	658.280,21	4.323.875,56						









<b>Línea evacuación compartida - apoyos</b>				
<b>COORDENADAS ETRS89, PROYECCIÓN UTM HUSO 30</b>				
<b>Nº vértice</b>	<b>X</b>	<b>Y</b>	<b>TM</b>	<b>Tipo apoyo</b>
1 (Pórtico origen)	657.010,17	4.324.467,17	Ayora	
2	657.015,86	4.324.497,10	Ayora	CO-27000-18
3	657.091,41	4.324.844,75	Ayora	HAR-9000-22
4	657.120,71	4.325.014,25	Ayora	HAR-9000-20
5	657.191,88	4.325.299,67	Ayora	CO-27000-18
6	657.284,51	4.325.364,91	Ayora	HAR-2500-24
7	657.496,80	4.325.514,42	Ayora	AGR-12000-27
8	657.602,33	4.325.553,39	Ayora	HAR-2500-24
9	657.867,05	4.325.651,15	Ayora	HAR-5000-20
10	658.077,70	4.325.728,95	Ayora	HAR-5000-20
11	658.293,59	4.325.808,68	Ayora	HAR-2500-22
12	658.454,94	4.325.868,84	Ayora	HAR-2500-22
13	658.594,17	4.325.920,75	Ayora	HAR-9000-22
14	658.782,57	4.326.031,29	Ayora	HAR-9000-24
15	659.040,67	4.326.166,47	Ayora	CO-27000-21
16	659.314,71	4.326.103,69	Ayora	AGR-12000-16
17	659.570,03	4.326.106,08	Ayora	CO-18000-15
18	659.781,70	4.326.285,02	Ayora	HAR-9000-27
19	660.013,62	4.326.436,55	Ayora	AGR-14000-23
20	660.215,17	4.326.744,80	Ayora	HAR-7000-18
21	660.403,45	4.327.032,75	Ayora	HAR-7000-22
22	660.551,37	4.327.258,98	Ayora	HAR-5000-22
23	660.650,40	4.327.410,43	Zarra	AGR-14000-14
24	660.692,95	4.327.638,29	Zarra	HAR-5000-20
25	660.747,84	4.327.932,23	Zarra	HAR-5000-20
26	660.785,63	4.328.134,61	Zarra	HAR-5000-22
27	660.833,14	4.328.389,04	Zarra	HAR-5000-22
28	660.881,91	4.328.650,21	Zarra	HAR-5000-22
29	660.956,06	4.329.047,27	Zarra	HAR-7000-22
30	661.003,95	4.329.303,74	Zarra	HAR-2500-22
31	661.036,08	4.329.475,77	Zarra	HAR-2500-18
32	661.077,95	4.329.700,02	Zarra	HAR-5000-24
33	661.122,34	4.329.937,74	Zarra	HAR-5000-24
34	661.164,46	4.330.163,27	Zarra	CO-18000-30
35	661.044,70	4.330.395,75	Zarra	AGR-9000-30
36	660.916,32	4.330.575,89	Zarra	AGR-14000-27
37	660.863,36	4.330.798,10	Zarra	CO-18000-21
38	660.996,95	4.331.067,14	Zarra	HAR-5000-22
39	661.105,58	4.331.285,91	Zarra	CO-15000-18
40	661.107,56	4.331.532,88	Zarra	CO-27000-15
41 (Pórtico fin)	661.064,71	4.331.553,68	Zarra	



Anexo III

Término Municipal de Ayora											
Nº Finca Proyecto	T.M.	POL	PARC.	TITULAR	Nº Apoyo	Vuelo (m <sup>2</sup> )	Vuelo (m)	Suelo Expro (m <sup>2</sup> )	Servidumbre paso (m <sup>2</sup> )	Ocupación Temporal (m <sup>2</sup> )	CULTIVO USO
2	AYORA	50	4	FINCALIA AGROPECUARIA SA	-	8.886,81	400	0	34	166	Pinar maderable, Labor
4	AYORA	50	1	FINCALIA AGROPECUARIA XXI S L	-	4.151,46	240	0	0	76	Pinar maderable
7	AYORA	10	9004	AYUNTAMIENTO DE AYORA	-	69,34	-	0	0	0	Vía de comunicación de dominio público
9	AYORA	10	9002	CONFEDERACION HIDROGRAFICA DEL JUCAR	-	888,62	54	0	0	27	Hidrografia natural
10	AYORA	11	9002	AYUNTAMIENTO DE AYORA	-	1.741,19	82	0	190	54	Vía de comunicación de dominio público
12	AYORA	11	5	FINCALIA AGROPECUARIA XXI S L	18	7.465,22	384	46	387	437	Labor
13	AYORA	11	4	DEXBRU S L	17	2.109,76	135	14	50	457	Labor, Pinar maderable
14	AYORA	9	9002	CONFEDERACION HIDROGRAFICA DEL JUCAR		1.041,98	39	0	0	0	Hidrografia natural
16	AYORA	9	2	RUBIO GARCIA FRANCISCO		239,12	-	0	0	0	Pinar maderable
18	AYORA	9	9003	AYUNTAMIENTO DE AYORA	-	95,45	4	0	14	0	Vía de comunicación de dominio público
20	AYORA	12	9002	CA VALENCIANA C OBRAS PUBLICAS UYT	-	213,86	8	0	0	0	Vía de comunicación de dominio público



Término Municipal de Zarra											
Nº Finca Proyecto	T.M.	POL	PARC.	TITULAR	Nº Apoyo	Vuelo (m <sup>2</sup> )	Vuelo (m)	Suelo Expro (m <sup>2</sup> )	Servidumbre paso (m <sup>2</sup> )	Ocupación Temporal (m <sup>2</sup> )	CULTIVO USO
22	ZARRA	11	17	HILADOS REUNIDOS BENISSODA, SL	-	8.728,39	103	0	249	642	Pinar maderable
23	ZARRA	10	9007	AYUNTAMIENTO DE ZARRA	22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33	36.773,58	2634	203	2980	3881	Cortafuegos - Vía de comunicación de dominio público
24	ZARRA	10	3	AYUNTAMIENTO DE ZARRA	-	644,48	-	0	1180	6	Pinar maderable
25	ZARRA	11	9001	AYUNTAMIENTO DE ZARRA	-	63,83	-	0	0	0	Vía de comunicación de dominio público
26	ZARRA	10	9002	AYUNTAMIENTO DE ZARRA	-	26,23	-	0	11	0	Vía de comunicación de dominio público
27	ZARRA	10	1	AYUNTAMIENTO DE ZARRA	-	2.000,70	66	0	268	40	Pinar maderable
28	ZARRA	11	20	HILADOS REUNIDOS BENISSODA, SL	-	3.559,09	41	0	0	538	Pinar maderable
29	ZARRA	11	9004	AYUNTAMIENTO DE ZARRA	-	34,09	-	0	0	11	Vía de comunicación de dominio público
30	ZARRA	11	16	HILADOS REUNIDOS BENISSODA, SL	-	12,79	-	0	0	0	Pinar maderable
31	ZARRA	2	9003	AYUNTAMIENTO DE ZARRA	-	402,43	23	0	0	1	Cortafuegos - Vía de comunicación de dominio público
32	ZARRA	2	30	AYUNTAMIENTO DE ZARRA	34	3.493,87	222	58	122	435	Pinar maderable
33	ZARRA	2	9004	AYUNTAMIENTO DE ZARRA	-	2.225,96	73	0	85	174	Vía de comunicación de dominio público
34	ZARRA	3	24	AYUNTAMIENTO DE ZARRA	-	1.485,33	108	0	0	74	Pinar maderable
35	ZARRA	3	14	MEDINA LAFUENTE PEDRO	35, 36	5.104,32	342	113	118	808	Pinar maderable
36	ZARRA	2	29	AYUNTAMIENTO DE ZARRA	-	2.241,19	100	0	0	42	Pinar maderable
37	ZARRA	3	13	AYUNTAMIENTO DE ZARRA	37	1.958,88	104	10	32	318	Pinar maderable
38	ZARRA	508	17	COSTA GIL JOSE	38, 39, Pórtico llegada	8.267,33	536,63	96	811	919	Labor, Almendro seco, Pastos