

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

RESOLUCIÓ de 22 de juliol de 2022, del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant per la qual s'atorga a Fotovoltaica Polo Norte, SL, l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, autorització administrativa prèvia, autorització administrativa de construcció i s'aprova el Pla de desmantellament i de restauració del terreny i entorn afectat, d'una central de producció d'energia elèctrica de tecnologia fotovoltaica i de la seua infraestructura d'evacuació, situada a Elx, de potència instal·lada 4.840 kWn i potència dels mòduls fotovoltaics de 4.954,88 kWp, denominada «FV Polo Norte». ATALFE/2021/73. [2022/7789]

Antecedents

Primer. En data 24 de març de 2020 (GVRTE/2020/371580), Fotovoltaica Polo Norte, SL (NIF: B16347411) va presentar una sol·licitud d'autorització administrativa prèvia i autorització administrativa de construcció per a una instal·lació de producció d'energia elèctrica de tecnologia fotovoltaica de 4.989,6 kW de potència nominal, denominada «FV Polo Norte» i de les seues infraestructures d'evacuació, per a la qual cosa va ser incoat l'expedient ATREGI/2020/62/03.

El 15 d'abril de 2020, el Servei Territorial esmentat va enviar un ofici de requeriment de pagament de taxes administratives, al qual va adjuntar model normalitzat. El pagament de les taxes es va acreditar el 26 d'agost de 2020.

Consta l'acord d'admissió a tràmit, de data 17 de desembre de 2020, per part del Servei Territorial d'Indústria i Energia d'Alacant (URL de validació: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=4ygzhxke-c6si7hdn-13b34uyu>), de la sol·licitud d'autorització administrativa prèvia per a la instal·lació de producció d'energia elèctrica de 4.989,6 kW de potència instal·lada promoguda per Fotovoltaica Polo Norte, SL, a situar al municipi d'Elx, província d'Alacant, únicament als efectes del que s'estipula en l'article 1 del Reial Decret llei 23/2020, de 23 de juny, pel qual s'aproven mesures en matèria d'energia i en altres àmbits per a la reactivació econòmica.

El 8 de juny de 2021, el sol·licitant presenta un escrit en què manifestant la intenció de desistir de la sol·licitud d'autorització administrativa prèvia i de construcció de la instal·lació solar fotovoltaica de l'expedient ATREGI/2020/62/03, per a continuar amb la sol·licitud i tramitació de l'expedient ATALFE/2021/73, 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. Així mateix, juntament amb el document esmentat, el titular aporta en la mateixa data un altre escrit en què sol·licita la convalidació de l'expedient ATREGI/2020/62/03 a l'expedient ATALFE/2021/73, quant als tràmits realitzats fins a la data, així com dels documents aportats en l'expedient ATREGI/2020/62/03.

El 15 de juny de 2021 el Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant emet una resolució de desistiment (URL de validació: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=aj1xcei4:1J9C7EVZ:75GA955N>) de l'expedient ATREGI/2020/62/03 en atenció als antecedents de fet i els fonaments de dret descrits, i declara el desistiment de la sol·licitud i l'arxivament de l'expedient, amb la qual cosa queda conclòs l'expedient de referència.

Segon. En data 4 de juny de 2021 (GVRTE/2021/1444539) se sol·licita autorització administrativa prèvia, autorització administrativa de construcció, relativa a la instal·lació elèctrica les característiques de la qual s'indiquen a continuació, pel procediment integrat d'autorització de centrals fotovoltaïques que vagen a emplaçar-se sobre sòl no urbanitzable establert pel Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, de mesures per a accelerar la implantació d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables per l'emergència climàtica i la necessitat de la urgent reactivació econòmica (d'ara en avant D-L 14/2020):

Promotor: Fotovoltaica Polo Norte, SL (NIF: B16347411)

Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo

RESOLUCIÓN de 22 de julio de 2022, del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, por la que se otorga a Fotovoltaica Polo Norte, SL, la autorización de implantación en suelo no urbanizable, autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción y se aprueba el Plan de desmantelamiento y de restauración del terreno y entorno afectado, de una central de producción de energía eléctrica de tecnología fotovoltaica y de su infraestructura de evacuación, ubicada en Elche, de potencia instalada 4.840 kWn y potencia de los módulos fotovoltaicos de 4.954,88 kWp, denominada «FV Polo Norte». ATALFE/2021/73. [2022/7789]

Antecedentes

Primero. En fecha 24 de marzo de 2020 (GVRTE/2020/371580) se presentó por Fotovoltaica Polo Norte, SL (NIF: B16347411), solicitud de autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción para una instalación de producción de energía eléctrica de tecnología fotovoltaica de 4.989,6 kW de potencia nominal, denominada «FV Polo Norte» y de sus infraestructuras de evacuación para lo cual fue incoado el expediente ATREGI/2020/62/03.

El 15 de abril de 2020 se envió oficio de requerimiento de pago de tasas administrativas por el Servicio Territorial antes mencionado, adjuntándose modelo normalizado, acreditándose el pago de esta el 26 de agosto de 2020.

Consta acuerdo de admisión a trámite, de fecha 17 de diciembre de 2020, por parte del Servicio Territorial de Industria y Energía de Alicante (URL de validación: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=4YGHXKE-C6SI7HDN-13B34UYU>), de la solicitud de autorización administrativa previa para la instalación de producción de energía eléctrica de 4.989,6 kW de potencia instalada promovida por Fotovoltaica Polo Norte, SL, a ubicar en el municipio de Elche, provincia de Alicante, a los solos efectos de lo estipulado en el artículo 1 del Real Decreto ley 23/2020, de 23 de junio, por el que se aprueban medidas en materia de energía y en otros ámbitos para la reactivación económica.

El 8 de junio de 2021 el solicitante presenta escrito manifestando la intención de desistir de la solicitud de autorización administrativa previa y de construcción de la instalación solar fotovoltaica del expediente ATREGI/2020/62/03, para continuar con la solicitud y tramitación del expediente ATALFE/2021/73, según la Disposición transitòria 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 climàtica y la necesidad de la urgente reactivación económica. Asimismo, junto con el citado documento, el titular aporta en la misma fecha otro escrito solicitando la convalidación del expediente ATREGI/2020/62/03 al expediente ATALFE/2021/73, en cuanto a los trámites realizados hasta la fecha, así como de los documentos aportados en el expediente ATREGI/2020/62/03.

El 15 de junio de 2021 el Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante emite Resolución de desistimiento (URL de validación: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=A-J1XCEI4:1J9C7EVZ:75GA955N>) del expediente ATREGI/2020/62/03 en atención a los antecedentes de hecho y los fundamentos de derecho descritos y declara el desistimiento de la solicitud, y el archivo del expediente quedando concluido el expediente de referencia.

Segundo. En fecha 4 de junio de 2021 (GVRTE/2021/1444539) se solicita autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción, relativa a la instalación eléctrica cuyas características se indican a continuación, por el procedimiento integrado de autorización de centrales fotovoltaicas que vayan a emplazarse sobre suelo no urbanizable establecido por el Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell, de medidas para acelerar la implantación de instalaciones para el aprovechamiento de las energías renovables por la emergencia climàtica y la necesidad de la urgente reactivación económica (en adelante D-L 14/2020):

Promotor: Fotovoltaica Polo Norte, SL. (NIF: B16347411)

Nom instal·lació: FV Polo Norte
Tecnologia: fotovoltaica
Grups generadors:
– Potència total (kW): 4.984,2
– Nre. mòduls: 9.585
– Potència unitària (W): 520
– Tipologia: monofacial
– Sistema subjecció i ancoratge: sistema de subjecció amb seguidors solars horitzontals a 1 eix i el tipus de fixació al terreny mitjançant clavats.

Potència nominal de l'inversor (kW) (màxima): 4.840
Limitador: es disposarà un sistema de control coordinat per a garantir que no se supera la capacitat d'accés atorgada de 4,5 MW

Infraestructures d'evacuació:
– Centre de protecció i mesura prefabricat tipus PFU-5/20
– Línia elèctrica subterrània d'MT 20 kV de simple circuit i conductor HERPZ1 12/20 kV 3x(1x240) mm² i HERPZ1(AS) 12/20 kV 3x(1x240) mm², de capacitat 8,6 MVA, de 2.729 m de longitud, que parteix del centre de protecció i mesura (CPM) fins a les barres de 20 kV de la SET Salades de la xarxa de distribució situada en el terme municipal d'Elx (Alacant)

Punt de connexió a la xarxa: la potència generada per la planta fotovoltaica serà evacuada mitjançant una línia subterrània que parteix des del CPM situat en la parcel·la 2 del polígon 157 del TM Elx, pertanyent als terrenys de la planta fotovoltaica, fins a les barres de 20 kV de la SET Salades de la xarxa de distribució situada al polígon 159, parcel·la 124 del mateix TM Elx.

Xarxa a la qual es connecta: Xarxa de distribució. I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

Ubicació:
– Emplaçament grups generadors: polígon 163, parcel·les 479, 480, 9035, 9036; polígon 157, parcel·les 2, 9 i 391 (CP 03295), del terme municipal d'Elx (Alacant)

– Emplaçament infraestructura d'evacuació: polígon 157, parcel·la 2; polígon 159, parcel·la 124; polígon 163, parcel·les 9009, 9011, 9053, 9012, 9036, 9017, 9050 i 9090 (CP 03295), del terme municipal d'Elx (Alacant)

Centre geomètric (coordenades UTM): Coordenades UTM (ETRS89) X: 707.309 Y: 4.243.080; 0° 37' 44" W 38° 18' 43" N

Segons el que s'indica en 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, la potència instal·lada és de 4,84 MW.

A aquesta sol·licitud s'adjunta la documentació següent:
– Projecte de la planta fotovoltaica i annexos (data 27.07.2020), juntament amb declaració responsable de la persona projectista (data 04.06.2021) i visat per Col·legi Oficial d'Enginyers Industrials de la Regió de Múrcia MU2001779 (data 12.08.2020).

– Projecte de la línia d'evacuació (data 12.03.2020), juntament amb declaració responsable de la persona projectista (data 12.03.2020).

– Declaració responsable del compliment de la normativa que hi és d'aplicació (article 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric).

– Separates del projecte.
– Memòria compliment dels criteris establits en el D-L 14/2020.

– Informe-certificat urbanístic municipal relatiu a la compatibilitat del projecte amb el planejament i les ordenances municipals, en els termes previstos en l'article 22 de la Llei 6/2014, de 25 de juliol, de prevenció, qualitat i control ambiental d'activitats a la Comunitat Valenciana (o la seua sol·licitud acompanyada de declaració responsable del promotor).

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

– Garantia accés (i sol·licitud permisos).
– Documentació per a l'acreditació de la capacitat legal, tècnica i econòmicofinancera del promotor.

– Documentació acreditativa de la disponibilitat, o compromís de disponibilitat, del 25 % dels terrenys sobre els quals s'emplaçarà la instal·lació.

Nombre instal·lació: FV Polo Norte

Tecnologia: fotovoltaica
Grupos generadores:

– Potencia total (kW): 4.984,2
– Núm. módulos: 9.585

– Potencia unitaria (W): 520

– Tipología: monofacial

– Sistema sujeción y anclaje: sistema de sujeción con seguidores solares horizontales a 1 eje y el tipo de fijación al terreno mediante hincado.

Potencia nominal del inversor (kW) (màxima): 4.840

Limitador: se dispondrá un sistema de control coordinado para garantizar que no se supera la capacidad de acceso otorgada de 4,5 MW

Infraestructuras de evacuación:
– Centro de protección y medida prefabricado tipo PFU-5/20
– Línea eléctrica subterránea de MT 20 kV de simple circuito y conductor HERPZ1 12/20 kV 3x(1x240) mm² y HERPZ1(AS) 12/20 kV 3x(1x240) mm², de capacidad 8,6 MVA, de 2.729 m de longitud, que parte del centro de protección y medida (CPM) hasta las barras de 20 kV de la SET Saladas de la red de distribución ubicada en el término municipal de Elche (Alicante)

Punto de conexión a la red: la potencia generada por la planta fotovoltaica será evacuada mediante una línea subterránea que parte desde el CPM ubicado en la parcela 2 del polígono 157 del TM Elche, perteneciente a los terrenos de la planta fotovoltaica, hasta las barras de 20 kV de la SET Saladas de la red de distribución ubicada en el polígono 159, parcela 124 del mismo TM Elche.

Red a la que se conecta: Red de distribución. I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

Ubicación:
– Emplazamiento grupos generadores: polígono 163, parcelas 479, 480, 9035, 9036; polígono 157, parcelas 2, 9 y 391 (CP 03295), del término municipal de Elche (Alicante)

– Emplazamiento infraestructura de evacuación: polígono 157, parcela 2; polígono 159, parcela 124; polígono 163, parcelas 9009, 9011, 9053, 9012, 9036, 9017, 9050 y 9090 (CP 03295), del término municipal de Elche (Alicante)

Centro geométrico (coordenadas UTM): Coordenadas UTM (ETRS89) X: 707.309 Y: 4.243.080; 0° 37' 44" W 38° 18' 43" N

Según lo indicado en el 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, la potencia instalada es de 4,84 MW.

Esta solicitud viene acompañada de la siguiente documentación:
– Proyecto de la planta fotovoltaica y anexos (fecha 27.07.2020) junto con declaración responsable de la persona proyectista (fecha 04.06.2021) y visado por Colegio Oficial de Ingenieros Industriales de la Región de Murcia MU2001779 (fecha 12.08.2020)

– Proyecto de la línea de evacuación (fecha 12.03.2020) junto con declaración responsable de la persona proyectista (fecha 12.03.2020)

– Declaración responsable del cumplimiento de la normativa que le es de aplicación (art. 53.1.b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico)

– Separatas del proyecto.
– Memoria cumplimiento de los criterios establecidos en el D-L 14/2020.

– Informe-certificado urbanístico municipal relativo a la compatibilidad del proyecto con el planeamiento y las ordenanzas municipales, en los términos previstos en el artículo 22 de la Ley 6/2014, de 25 de julio, de prevención, calidad y control ambiental de actividades en la Comunitat Valenciana (o su solicitud acompañada de declaración responsable del promotor)

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

– Garantía acceso (y solicitud permisos)
– Documentación para la acreditación de la capacidad legal, técnica y económico-financiera del promotor.

– Documentación acreditativa de la disponibilidad, o compromiso de disponibilidad, del 25 % de los terrenos sobre los que se emplazará la instalación.

Els documents estan referits a la central fotovoltaica en conjunt, incloent-hi tots els equips i instal·lacions necessaris per al seu funcionament i evacuació de l'energia produïda i els terrenys vinculats a aquesta.

S'ha presentat la documentació cartogràfica del projecte, georeferenciada al sistema oficial vigent i en un sistema de dades obertes compatible amb la cartografia de l'Institut Cartogràfic Valencià.

Tercer. El Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant ha incoat l'expedient ATALFE/2021/73 per a la tramitació conjunta de la planta fotovoltaica i les seues infraestructures d'evacuació pel procediment integrat d'autorització de centrals fotovoltaïques que vagen a emplaçar-se sobre sòl no urbanitzable connectades en alta tensió a xarxes de transport o distribució d'energia elèctrica.

Quart. Segons l'informe-certificat urbanístic municipal de data 8 d'abril de 2020 (CSV: 13067375602405053462, <https://sede.elche.es>), els grups generadors estan situats en sòl no urbanitzable comú de reserva, i són compatibles amb l'ús pretès.

Cinqué. La sol·licitud de les autoritzacions administratives prèvies i de construcció de la instal·lació porta implícita la d'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable per a la realització de l'activitat de producció d'energia elèctrica.

Sisé. Consta dins de l'expedient ATREGI/2020/62/03 l'acord d'admissió a tràmit del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, de data 17 de desembre de 2020, a l'efecte del compliment de la fita 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, a més, en l'expedient ATALFE/2021/73 es troba tota la documentació preceptiva i necessària per a l'admissió a tràmit en compliment 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, i per tant, seguint els principis de simplicitat, eficàcia i eficiència recollits en la Llei 40/2015, d'1 d'octubre, de règim jurídic del sector públic, i en relació amb els articles 71 i 72 de la Llei 39/2015, Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, es va continuar amb la tramitació de l'expedient administratiu, considerant l'expedient admés a tràmit i convalidat l'acte en aplicació disposició transitòria primera del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost.

Seté. Les taxes administratives corresponents han sigut abonades en l'expedient ATREGI/2020/62/03, la justificació d'ingrés del qual consta en aquest expedient en data 26 d'agost de 2020 i que són concordes a les taxes que correspondrien a l'expedient ATALFE/2021/73.

Huité. El 15 de juny de 2021 s'aporta l'acceptació expressa del condicionat per part del titular de l'acord del 17 de novembre de 2020 de l'Agència Estatal de Seguretat Aèria en matèria de Servituds Aeronàutiques, amb número d'expedient O20-0714 (ID: AESASRVAI-SA000B9PUBR3AVFEBHDA, <https://sede.seguridadaerea.gob.es/cid/frontcontroller>)

El titular va realitzar les següents aportacions voluntàriament per a millorar la sol·licitud presentada: el 10 de juny de 2021, acord d'AESA sobre la central fotovoltaica; 1 de juliol de 2021, nova memòria de compliment del DL 14/2020, noves separates del projecte d'execució per a Aigües i Sanejament d'Elx, per a la Comunitat General de Regants «Riegos de Levante Margen Izquierda del Río Segura», documentació d'ocupació temporal en via pecuària, nou document ambiental; el 20 de juliol de 2021, nou estudi d'integració paisatgística i annex associat, nou contracte d'arrendament de parcel·les, nou formulari de declaració responsable del tècnic projectista normalitzat; el 21 de juliol de 2021, nous documents corregits de Sol·licitud i Full resumeixen normalitzats, escrit aclarint la no necessitat d'estudi d'impacte ambiental, noves separates per a la Direcció General de Carreteres, Demarcació de Carreteres de l'Estat de la Comunitat Valenciana, del Ministeri de Transports, Mobilitat i Agenda Urbana, per a la Direcció General de Medi Natural i

Los documentos están referidos a la central fotovoltaica en su conjunto, incluyendo todos los equipos e instalaciones necesarios para su funcionamiento y evacuación de la energía producida y los terrenos vinculados a la misma.

Se ha presentado la documentación cartográfica del proyecto, georeferenciada al sistema oficial vigente y en un sistema de datos abiertos compatible con la cartografía del Institut Cartogràfic Valencià.

Tercero. Se ha incoado el expediente ATALFE/2021/73 por el Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante para la tramitación conjunta de la planta fotovoltaica y sus infraestructuras de evacuación por el procedimiento integrado de autorización de centrales fotovoltaicas que vayan a emplazarse sobre suelo no urbanizable conectados en alta tensión a redes de transporte o distribución de energía eléctrica.

Cuarto. Según el informe-certificado urbanístico municipal de fecha 8 de abril de 2020 (CSV: 13067375602405053462, <https://sede.elche.es>) los grupos generadores se encuentran ubicados en suelo no urbanizable común de reserva, siendo compatible con el uso pretendido.

Quinto. La solicitud de las autorizaciones administrativas previas y de construcción de la instalación lleva implícita la de autorización de implantación en suelo no urbanizable para la realización de la actividad de producción de energía eléctrica.

Sexto. Consta dentro del expediente ATREGI/2020/62/03 Acuerdo de Admisión a trámite del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, de fecha 17 de diciembre de 2020, a los efectos del cumplimiento del hito 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, además, en el expediente ATALFE/2021/73, se encuentra toda la documentación preceptiva y necesaria para la admisión a trámite en cumplimiento 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, y por lo tanto, en aras a los principios de simplicidad, eficacia y eficiencia recogidos en la Ley 40/2015, de 1 de octubre, de régimen jurídico del sector público y en relación con los artículos 71 y 72 de la Ley 39/2015, Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas se continuó con la tramitación del expediente administrativo considerando el expediente admitido a trámite y convalidado el acto en aplicación disposición transitòria primera del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto.

Séptimo. Las tasas administrativas correspondientes han sido abonadas en el expediente ATREGI/2020/62/03, cuya justificación de ingreso consta en dicho expediente en fecha 26 de agosto de 2020 y que son concordes a las tasas que corresponderían al expediente ATALFE/2021/73.

Octavo. El 15 de junio de 2021 se aporta aceptación expresa del condicionado por parte del titular del acuerdo del 17 de noviembre de 2020 de la Agencia Estatal de Seguridad Aérea en materia de Servidumbres Aeronáuticas, con número de expediente O20-0714 (ID: AESASRVAI-SA000B9PUBR3AVFEBHDA, <https://sede.seguridadaerea.gob.es/CID/FrontController>)

El titular realizó las siguientes aportaciones voluntariamente para mejorar la solicitud presentada: el 10 de junio de 2021, acuerdo de AESA sobre la central fotovoltaica; 1 de julio de 2021, nueva memoria de cumplimientos del DL 14/2020, nuevas separatas del proyecto de ejecución para Aigües i Sanejament d'Elx, para la Comunidad General de Regantes «Riegos de Levante Margen Izquierda del Río Segura», documentación de ocupación temporal en vía pecuaria, nuevo documento ambiental; el 20 de julio de 2021, nuevo estudio de integración paisajística y anexo asociado, nuevo contrato de arrendamiento de parcelas, nuevo formulario de declaración responsable del técnico projectista normalizado; el 21 de julio de 2021, nuevos documentos corregidos de Solicitud y Hoja resumen normalizados, escrito aclarando la no necesidad de estudio de impacto ambiental, nuevas separatas para la Dirección General de Carreteras, Demarcación de Carreteras del Estado de la Comunidad Valenciana, del Ministerio de Transportes, Movilidad y

Avaluació Ambiental de la Conselleria d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica, per a l'Ajuntament d'Elx, nou projecte de generació i d'evacuació; el 22 de juliol de 2021, document normalitzat de «Declaració responsable relativa a la presentació d'informes favorables. Declaració conformitat condicionat» respecte a informe favorable condicionat d'AESA.

S'ha sol·licitat expressament, per part del promotor, l'obtenció dels títols que habiliten per a l'ocupació en via pecuària davant de l'organisme corresponent. Consta en l'expedient el justificant d'aquesta sol·licitud. El 25 de maig de 2022 es rep ofici (URL de validació: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=emzs3etf:ZKI8AL3F:4T-T7UEXT>) per part de la Direcció Territorial d'Alacant de la Conselleria d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica, en el qual s'informa que la incoació del corresponent expedient d'autorització d'ocupació/concessió demanial amb referència FOCUPAVP/06/2021 13935 BC queda suspesa a l'espera que es reba la resolució per la qual s'autoritze la instal·lació, i no començaran a computar els terminis establits en la Llei 3/2014, d'11 de juliol, de la Generalitat, de vies pecuàries de la Comunitat Valenciana.

Novè. La sol·licitud ha sigut sotmesa al tràmit d'informació pública durant el termini de 30 dies, establert en l'article 23 del D-L 14/2020, mitjançant els anuncis corresponents, en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de data 18 d'agost de 2021, en el *Butlletí Oficial de la Província d'Alacant* de data 6 d'agost de 2021, i s'ha remès als ajuntaments en el terme municipal dels quals radicarà la instal·lació per a la seua exposició al públic per igual període de temps. Així mateix, s'ha posat la documentació a la disposició del públic en general en la seua electrònica de la Generalitat, en el lloc d'internet <https://cindi.gva.es/web/energia/alacant>, en castellà i <https://cindi.gva.es/va/web/energia/alacant>, en valencià.

Hi consta el certificat de l'exposició al públic de l'Ajuntament d'Elx (Alacant) del 28 de setembre de 2021 fins al 29 d'octubre de 2021.

S'hi han presentat alegacions durant el període d'informació pública. El 29 de setembre de 2021 es presenten alegacions per part de Miguel Ángel Pavón García, i el 30 de setembre de 2021 per part de Sergio Arroyo Morcillo, en nom i representació de l'Associació de «Amigos de los Humedales del Sur de Alicante» (AHSa). En cap dels dos casos, s'hi han personat acreditant la condició d'interessat, segons estableix article 4 en relació amb els articles 83, 115 i 116 de Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques.

Les alegacions presentades s'han traslladat al promotor, que ha respost, en data 25 d'octubre de 2021, de manera conjunta a tots dos escrits, ja que són idèntics en el seu contingut.

En data 22 de març de 2022, i notificades el 23 i el 24 de març de 2022 respectivament, aquest Servei Territorial dona una resposta raonada i conjunta a les alegacions plantejades per l'associació d'«Amigos de los Humedales del Sur de Alicante» (AHSa) i Miguel Ángel Pavón García, en compliment amb l'article 83.3 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques.

Desé. Durant la instrucció del procediment es van remetre separades a les diferents administracions públiques, organismes o empreses de servei públic o de serveis d'interés general amb béns o drets a càrrec seu afectats per la instal·lació, a fi que en el termini de 30 dies presentaren la seua conformitat o oposició, amb el següent resultat:

– La Unitat de Carreteres d'Alacant de la Demarcació de Carreteres de l'Estat a la Comunitat Valenciana de la Direcció General de Carreteres del Ministeri de Transports, Mobilitat i Agenda Urbana: en data 16 d'agost de 2021 es rep escrit per part d'aquest organisme en el qual es remet còpia de la resolució emesa per ells mateixos en data 3 de setembre de 2020 (CSV: MFOM02S095A9A821DD9319F2F22B, URL de validació: <https://sede.mitma.gob.es/mfom.consultacsv.web/>) per la qual es concedeix autorització a la mercantil Fotovoltaica Polo Norte, SL, per a l'execució de les obres d'aquest projecte que afecten l'autovia A-70, conformement al condicionat que en la mateixa s'estableix pel que fa a la legislació de carreteres.

Agenda Urbana, para la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental de la Conselleria de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica, para el Ayuntamiento de Elche, nuevo proyecto de generación y de evacuación; el 22 de julio de 2021, documento normalizado de «Declaración responsable relativa a la presentación de informes favorables. Declaración conformidad condicionado» respecto a informe favorable condicionado de AESA.

Se ha solicitado expresamente, por parte del promotor, la obtención de los títulos habilitantes para la ocupación en vía pecuaria ante el organismo correspondiente. Consta en el expediente justificante de dicha solicitud. El 25 de mayo de 2022 se recibe oficio (URL de validación: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=EMZS3ETF:ZKI8AL3F:4TT7UEXT>) por parte de la Dirección Territorial de Alicante de la Conselleria de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica, en el que se informa que la incoación del correspondiente expediente de autorización de ocupación/concesión demanial con referencia FOCUPAVP/06/2021 13935 BC queda suspendida a la espera de que se reciba la resolución por la que se autorice la instalación y no comenzarán a computar los plazos establecidos en la Ley 3/2014, de 11 de julio, de la Generalitat, de vías pecuarias de la Comunitat Valenciana.

Noveno. La solicitud ha sido sometida al trámite de información pública durante el plazo de 30 días, establecido en el artículo 23 del D-L 14/2020, mediante los anuncios correspondientes, en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de fecha 18 de agosto de 2021, en el *Boletín Oficial de la Provincia de Alicante* de fecha 6 de agosto de 2021 y se ha remitido a los ayuntamientos en cuyo término municipal va a radicar la instalación para su exposición al público por igual periodo de tiempo. Asimismo, se ha puesto la documentación 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/alacant>, en castellano y <https://cindi.gva.es/va/web/energia/alacant>, en valenciano.

Consta certificado de la exposición al público del Ayuntamiento de Elche (Alicante) del 28 de septiembre de 2021 hasta el 29 de octubre de 2021.

Se han presentado alegaciones durante el período de información pública. El 29 de septiembre de 2021 se presentan alegaciones por parte de Miguel Ángel Pavón García y el 30 de septiembre de 2021 por parte de Sergio Arroyo Morcillo, en nombre y representación de la Asociación de «Amigos de los Humedales del Sur de Alicante» (AHSa). En ninguno de los dos casos, se han personado acreditando la condición de interesado, según establece artículo 4 en relación con los artículos 83, 115 y 116 de Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas.

De las alegaciones presentadas se ha dado traslado al promotor, que ha respondido, en fecha 25 de octubre de 2021, de manera conjunta a ambos escritos por cuanto que son idénticos en su contenido.

En fecha 22 de marzo de 2022, y notificadas el 23 y el 24 de marzo de 2022 respectivamente, este Servicio Territorial procede a dar una respuesta razonada y conjunta a las alegaciones planteadas por la Asociación de «Amigos de los Humedales del Sur de Alicante» (AHSa) y Miguel Ángel Pavón García, en cumplimiento con el artículo 83.3 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas.

Décimo. Durante la instrucción del procedimiento se remitieron separadas a las distintas administraciones públicas, organismos o empresas de servicio público o de servicios de interés general con bienes o derechos a su cargo afectados por la instalación, a fin de que en el plazo de 30 días presentasen su conformidad u oposición, con el siguiente resultado:

– La Unidad de Carreteras de Alicante de la Demarcación de Carreteras del Estado en la Comunidad Valenciana de la Dirección General de Carreteras del Ministerio de Transportes, Movilidad y Agenda Urbana: en fecha 16 de agosto de 2021 se recibe escrito por parte de este organismo en el que se remite copia de la resolución emitida por ellos mismos en fecha 3 de septiembre de 2020 (CSV: MFOM02S095A9A821DD-9319F2F22B, URL de validación: <https://sede.mitma.gob.es/MFOM.ConsultaCSV.Web/>) por la que se concede autorización a la mercantil Fotovoltaica Polo Norte, SL, para la ejecución de las obras de dicho proyecto que afectan a la autovía A-70, con arreglo al condicionado que en la misma se establece por lo que respecta a la legislación de carreteras.



El titular aporta un escrit, el 30 d'agost de 2021, en què mostra expressament la seua conformitat amb l'informe i condicionat rebut pel mencionat organisme.

Atesa la caducitat de l'autorització esmentada (1 any des de la seua emissió), el promotor ha sol·licitat una pròrroga de l'autorització el maig de 2022, i hi aporta el justificant corresponent.

– Aigües i Sanejament d'Elx: en data 25 d'agost de 2021 es rep l'informe tècnic d'aquest organisme en el qual es manifesta conformitat amb la instal·lació projectada i la secció tipus de rasa proposada, subjecta a una sèrie de condicions tècniques.

El titular aporta un escrit, el 30 d'agost de 2021, en què mostra expressament la seua conformitat amb l'informe i condicionat rebut pel mencionat organisme.

– I-DE Redes Eléctricas Inteligentes: En data 31 d'agost de 2021, es rep l'informe del gestor de la xarxa sobre la separata rebuda, en què s'informa que s'ha revisat aquesta separata i que preveu tres afeccions amb línies elèctriques aèries, dues de les quals són propietat d'I-DE (20 i 66 kV) i una propietat d'REE (220 kV). Aquest informe estableix que, per a qualsevol línia elèctrica, propietat d'I-DE, que sobrevoï la parcel·la objecte de l'actuació, serà necessari respectar les distàncies de servitud i complir amb les distàncies de seguretat reglamentàries, deixant una franja lliure de seguretat a banda i banda de la línia. Així mateix, serà necessari dotar d'accés des de l'exterior a aquesta franja i als suports i conductors situats sobre aquesta per a la realització del seu manteniment preventiu o correctiu quan calga.

El titular aporta un escrit, el 8 de setembre de 2021, en què mostra expressament la seua conformitat amb l'informe i condicionat rebut pel mencionat organisme.

– Comunidad General de Regantes Riegos de Levante (margen izquierda del Segura): en data 3 de setembre de 2021, es rep l'informe tècnic d'aquest organisme en el qual es manifesta: conformitat amb el paral·lelisme de la nova línia elèctrica amb la Sisena elevació; conformitat amb l'encreuament de la Setena elevació en les condicions proposades, és a dir, per damunt del canal; en cas que no siga possible l'encreuament per dalt, i com que ha de realitzar-se per davall del canal, haurà d'incloure's com a condició que la Comunitat quedarà exempta de responsabilitat davant de possibles afeccions que puguen produir-se per fugides en el canal i que afecten o danyen la línia elèctrica.

El titular aporta un escrit, el 8 de setembre de 2021, en què mostra expressament la seua conformitat amb l'informe i condicionat rebut pel mencionat organisme.

– Mancomunidad de los Canales del Taibilla: en data 20 de setembre de 2021, es rep informe tècnic (CSV: OIP_6EGZWNFTK2RUCNS-VX9DUQMSTBL2V, <https://www.pap.hacienda.gob.es>) d'aquest organisme en el qual es declara conformitat a aquest projecte, segons es reflecteix en l'apartat de consideracions, en què l'LSAT que afecta aquest organisme és objecte d'un altre projecte ja aprovat, mitjançant informe favorable amb clau MCT ER2021/109.02 (CSV: OIP_3HVT-FYYLNMODUDJSX9DT7J4XB344, <https://www.pap.hacienda.gob.es>), amb número de referència del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant ATALFE/2021/72.

El titular aporta voluntàriament nova documentació (nova separata per a la Mancomunitat juntament amb un annex de modificació de la línia d'evacuació) l'1 de setembre de 2021, i el 23 de setembre de 2021 aporta un escrit en què mostra expressament la seua conformitat amb l'informe i condicionat rebut pel mencionat organisme.

– Ajuntament d'Elche: en data 13 d'octubre de 2021 es rep un informe tècnic (CSV de validació: 13523611241221014324, <https://sede.elche.es>) d'aquest organisme en el qual es conclou que no existeix inconvenient perquè el Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant emeta la seua autorització administrativa prèvia.

El titular aporta un escrit, el 19 d'octubre de 2021, en què mostra expressament la seua conformitat amb l'informe i condicionat rebut pel mencionat organisme.

– Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental de la Conselleria d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica: en data 12 de gener de 2022 es rep un informe, amb referència C-211/2021 (URL de validació: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=FIH2FAPI:835J1YBP:EKH2II6A>) dels diferents serveis afectats (Servei de Caça i Pesca, Servei de Vida Silvestre, Servei de Gestió d'Espais Naturals Protegits i Servei d'Or-

El titular aporta escrito el 30 de agosto de 2021 donde muestra expresamente su conformidad con el informe y condicionado recibido por el citado organismo.

Dada la caducidad de la citada autorización (1 año desde su emisión), el promotor ha solicitado prórroga de la autorización en mayo de 2022, aportando el justificante correspondiente.

– Aigües i Sanejament d'Elx: en fecha 25 de agosto de 2021 se recibe informe técnico de este organismo en el cual se manifiesta conformidad con la instalación proyectada y la sección tipo de zanja propuesta, sujeta a una serie de condiciones técnicas.

El titular aporta escrito el 30 de agosto de 2021 donde muestra expresamente su conformidad con el informe y condicionado recibido por el citado organismo.

– I-DE Redes Eléctricas Inteligentes: en fecha 31 de agosto de 2021 se recibe informe del gestor de la red sobre la separata recibida, donde se informa que se ha revisado dicha separata y que la misma contempla tres afecciones con líneas eléctricas aéreas, dos de ellas propiedad de I-DE (20 y 66 kV) y una propiedad de REE (220 kV) Dicho informe establece que, para cualquier línea eléctrica, propiedad de I-DE, que sobrevuele la parcela objeto de la actuación, será necesario respetar las distancias de servidumbre y cumplir con las distancias de seguridad reglamentarias, dejando una franja libre de seguridad a ambos lados de la línea. Asimismo, será necesario dotar de acceso desde el exterior a dicha franja y a los apoyos y conductores situados sobre la misma para la realización de su mantenimiento preventivo o correctivo cuando este sea preciso.

El titular aporta escrito el 8 de septiembre de 2021 donde muestra expresamente su conformidad con el informe y condicionado recibido por el citado organismo.

– Comunidad General de Regantes Riegos de Levante (margen izquierda del Segura): en fecha 3 de septiembre de 2021 se recibe informe técnico de este organismo en el cual se manifiesta: conformidad con el paralelismo de la nueva línea eléctrica con la sexta elevación; conformidad con el cruce de la Séptima elevación en las condiciones propuestas, es decir, por encima del canal; caso de no ser posible el cruce por arriba y debiendo de realizarse por debajo del canal, deberá incluirse como condición que la Comunidad quedará exenta de responsabilidad ante posibles afecciones que pudieran producirse por fugas en el canal y que afecten o dañen a la línea eléctrica.

El titular aporta escrito el 8 de septiembre de 2021 donde muestra expresamente su conformidad con el informe y condicionado recibido por el citado organismo.

– Mancomunidad de los Canales del Taibilla: en fecha 20 de septiembre de 2021 se recibe informe técnico (CSV: OIP_6EGZWNFTK2RUCNSVX9DUQMSTBL2V, <https://www.pap.hacienda.gob.es>) de este organismo en el cual se declara Conformidad a este Proyecto, según lo reflejado en el apartado de Consideraciones, donde la LSAT que afecta a este Organismo es objeto de otro Proyecto ya aprobado, mediante informe favorable con clave MCT ER2021/109.02 (CSV: OIP_3HVT-FYYLNMODUDJSX9DT7J4XB344, <https://www.pap.hacienda.gob.es>), con número de referencia del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante ATALFE/2021/72.

El titular aporta voluntariamente nueva documentación (nueva separata para la Mancomunidad junto con un anexo de modificación de la línea de evacuación) el 1 de septiembre de 2021, y el 23 de septiembre de 2021 aporta escrito donde muestra expresamente su conformidad con el informe y condicionado recibido por el citado organismo.

– Ayuntamiento de Elche: en fecha 13 de octubre de 2021 se recibe informe técnico (CSV de validación: 13523611241221014324, <https://sede.elche.es>) de este organismo en el cual se concluye que no existe inconveniente para que el Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante emita su autorización administrativa previa.

El titular aporta escrito el 19 de octubre de 2021 donde muestra expresamente su conformidad con el informe y condicionado recibido por el citado organismo.

– Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental de la Conselleria d'Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica: en fecha 12 de enero de 2022 se recibe informe, con referencia C-211/2021 (URL de validación: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=FIH2FAPI:835J1YBP:EKH2II6A>) de los diferentes Servicios afectados (Servicio de Caza y Pesca, Servicio de Vida Silvestre, Servicio de Gestión de Espacios Naturales Protegi-



denació i Gestió Forestal) de la Subdirecció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental. En aquest informe s'estableix el següent:

– Encara que les parcel·les on es pretén realitzar les actuacions estan afectades per terreny forestal, les instal·lacions de la planta fotovoltaica queden excloses d'aquesta afecció. La infraestructura d'evacuació subterrània discorre per un camí asfaltat existent i afecta puntualment sòl forestal estratègic, segons el PATFOR. Per la qual cosa, en la fase d'execució ha de tindre's en compte el Decret 7/2004, de 23 de gener, del Consell de la Generalitat Valenciana, sobre mesures de seguretat i prevenció en incendis forestals a observar en l'execució d'obres i treballs que es realitzen en terrenys forestals o voltants.

– No hi ha existència de vies pecuàries afectades per la planta fotovoltaica. Quant a la línia subterrània d'evacuació de la central fotovoltaica, sí que afecta una via pecuària en el seu traçat, per a la qual serà necessari sol·licitar l'autorització d'ocupació necessàries segons la Llei 3/2014, d'11 de juliol, de la Generalitat, de vies pecuàries de la Comunitat Valenciana.

– La planta s'instal·larà en una superfície que actualment forma part dels vedats de caça A-10419 (La Mina) i A-10413 (Els Cremats); en conseqüència, es recomana informar els seus titulars del canvi d'ús del sòl, de l'activitat que s'hi desenvoluparà i de les implicacions que puga tindre a l'efecte de l'article 39 de la Llei 13/2014, de 27 de desembre, de caça de la Comunitat Valenciana.

– Atés que Elx forma part de la llista de termes municipals afectats per la sobre població de conills, el moviment de terres en la fase d'obres i la instal·lació en si, podrien fomentar o agreujar els danys que es puguen produir en camps o infraestructures, i en aquest cas, s'hauran d'adoptar les mesures de control que disposa l'Ordre de l'11 de juny de 2009, de les directrius extraordinàries per a l'aprofitament, gestió i control del conill de muntanya, amb consideració especialment de l'article 14.

– La central fotovoltaica no afecta cap espai de la Xarxa Natura 2000.

– El clos perimetral previst per a la instal·lació s'haurà d'ajustar al que es disposa en l'article 3.2.a del Decret 178/2005, de 18 de novembre, del Consell de la Generalitat, pel qual s'estableixen les condicions dels closos en el medi natural i dels tancaments cinegètics.

– La central fotovoltaica (planta i línia d'evacuació) afecta l'àrea prioritària de protecció d'avifauna per línies elèctriques inclosa en la Resolució de 6 de juliol de 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. S'hauran de complir les prescripcions tècniques i mesures de prevenció descrites en l'article 6 i 7 d'establides en 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.

– No hi ha hàbitats protegits, ni microreserves de flora en l'àmbit de la central fotovoltaica, i tampoc hi ha cap espècie prioritària afectada per aquesta.

El titular aporta un escrit, el 13 de gener de 2022, en què mostra expressament la seua conformitat amb l'informe i condicionat rebut pel mencionat organisme.

– Servei de Gestió Territorial de la Direcció General de Política Territorial i Paisatge de la Conselleria de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat: en data 29 de setembre de 2021 es rep un informe per part d'aquest organisme amb referència 21413_03065_003_ANAR FTV (URL de validació: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=gp6gsryj:PG9PA119:UICF773S>), respecte a les incidències sobre l'ordenació del territori de la implantació de la planta solar fotovoltaica «FV Polo Norte» al terme municipal d'Elx (Alacant)

En aquest informe es conclou que la instal·lació de la planta solar «FV Polo Norte», al municipi d'Elx (Alacant), es troba afectada per risc d'inundació i altres qüestions de caràcter territorial i es considera no compatible fins que es justifiquen els aspectes determinats en els apartats anteriors, segons les consideracions exposades, atenent les determinacions normatives del Pla d'Acció Territorial de caràcter sectorial sobre prevenció del Risc d'Inundació a la Comunitat Valenciana i de les

dos y Servicio de Ordenación y Gestión Forestal) de la Subdirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental. En dicho informe se establece lo siguiente:

– Aunque las parcelas donde se pretende realizar las actuaciones están afectadas por terreno forestal, las instalaciones de la planta fotovoltaica quedan excluidas de dicha afección. La infraestructura de evacuación subterránea discurre por un camino asfaltado existente y afecta puntualmente a suelo forestal Estratégico según el PATFOR. Por lo que, en la fase de ejecución debe tenerse en cuenta el Decreto 7/2004, de 23 de enero, del Consell de la Generalitat Valenciana sobre medidas de seguridad y prevención en incendios forestales a observar en la ejecución de obras y trabajos que se realicen en terrenos forestales o inmediaciones.

– No hay existencia de vías pecuarias afectadas por la planta fotovoltaica. En cuanto a la línea subterránea de evacuación de la central fotovoltaica, sí que afecta a una vía pecuaria en su trazado, para la que será necesario solicitar la autorización de ocupación necesarias según la Ley 3/2014, de 11 de julio, de la Generalitat, de vías pecuarias de la Comunitat Valenciana.

– La planta se instalará en una superficie que actualmente forma parte de los cotos de caza A-10419 (La Mina) y A-10413 (Els Cremats), en consecuencia, se recomienda informar a sus titulares del cambio de uso del suelo, de la actividad que se va a desarrollar y de las implicaciones que pueda tener a los efectos del artículo 39 de la Ley 13/2014, de 27 de diciembre, de caza de la Comunitat Valenciana.

– Dado que Elche forma parte de la lista de términos municipales afectados por la sobre población de conejos, el movimiento de tierras en la fase de obras y la instalación en sí, podrían fomentar o agravar los daños que se pudieran producir en campos o infraestructuras, y en ese caso, se deberán adoptar las medidas de control que dispone la Orden del 11 de junio de 2009, de las directrices extraordinarias para el aprovechamiento, gestión y control del conejo de montaña, teniendo especial consideración del artículo 14.

– La central fotovoltaica no afecta a ningún espacio de la Red Natura 2000.

– El vallado perimetral previsto para la instalación se deberá ajustar a lo dispuesto en el artículo 3.2.a del Decreto 178/2005, de 18 de noviembre, del Consell de la Generalitat, por el que se establecen las condiciones de los vallados en el medio natural y de los cerramientos cinegéticos.

– La central fotovoltaica (planta y línea de evacuación) afecta al área prioritaria de protección de avifauna por líneas eléctricas incluida en la Resolució de 6 de julio de 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 electrocució. Se deberá cumplir con las prescripciones técnicas y medidas de prevención descritos en el artículo 6 y 7 de establecidas en el Real decreto 1432/2008, de 29 de agosto, por el que se establecen medidas para la protección de la avifauna contra la colisión y la electrocució en líneas eléctricas de alta tensión.

– No se encuentran hábitats protegidos, ni Microreservas de Flora en el ámbito de la central fotovoltaica, y tampoco existe ninguna especie prioritaria afectada por la misma.

El titular aporta escrito el 13 de enero de 2022 donde muestra expresamente su conformidad con el informe y condicionado recibido por el citado organismo.

– Servicio de Gestión Territorial de la Dirección General de Política Territorial y Paisaje de la Conselleria de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad: en fecha 29 de septiembre de 2021 se recibe informe por parte de este organismo con referencia 21413_03065_003_IR FTV (URL de validación: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=GP6GSRJ:PG9PA119:UICF773S>), respecto a las incidencias sobre la ordenación del territorio de la implantación de la planta solar fotovoltaica «FV POLO NORTE» en el término municipal de Elche (Alicante)

En dicho informe se concluye que la instalación de la planta solar «FV Polo Norte», en el municipio de Elche (Alicante), se encuentra afectada por riesgo de inundación y otras cuestiones de carácter territorial y se considera no compatible hasta que se justifiquen los aspectos determinados en los apartados anteriores, según las consideraciones expuestas, atendiendo las determinaciones normativas del Plan de Acción Territorial de carácter sectorial sobre prevención del Riesgo

cartografies d'ordenació del territori. Entre altres, respecte a les qüestions exposades en la valoració del risc d'inundació, i vist que la cartografia d'inundabilitat determina risc d'inundació de nivell geomorfològic, es considera imprescindible la realització d'un estudi d'inundabilitat que avalué el risc generat per la instal·lació en la conca de drenatge, d'acord amb els articles 11, 12 i 13 de la Normativa del PATRICOVA. Adicionalment, s'hauran de plantejar mesures correctores que incidisquen sobre la infiltració i la minimització de l'escolament.

En data 4 d'octubre de 2021, el titular aporta nova documentació (incloent-hi l'estudi d'inundabilitat requerit) per a donar resposta a les objeccions i condicionat del primer informe del Servei de Gestió Territorial.

En data 14 d'octubre de 2021, el Servei de Gestió Territorial dona trasllat d'aquesta documentació a la Confederació Hidrogràfica del Xúquer, perquè emeta informe de la Planta Solar Fotovoltaica elèctrica «FV Polo Norte», al TM d'Elx (Alacant).

En data 21 d'octubre de 2021, es rep un escrit (URL de validació: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=zkg4ted8:BS3SFFN2:JI56V7ZP>) per part d'aquest organisme en què indica que l'emissió d'informe en matèria de risc d'inundació, per a concretar-lo, requereix l'informe previ de l'organisme de conca.

En data 6 de juny de 2022, es rep una notificació de la resolució adoptada per part d'aquest organisme amb referència 21413_03065_R_FTV (URL de validació: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=bqckkgs:MZ138P69:ZRA7VXLE>), sobre l'aprovació de l'estudi d'inundabilitat de la instal·lació solar fotovoltaica i la seua infraestructura d'evacuació denominada «FV Polo Norte» a Elx, ja que considera complides les previsions contingudes en el Pla d'Acció Territorial sobre prevenció del risc d'inundació a la Comunitat Valenciana (PATRICOVA)

Aquesta resolució se sustenta en l'informe de la Confederació Hidrogràfica del Xúquer, que conclou que l'estudi presentat conté la documentació mínima exigible en l'article 12 del Pla d'Acció Territorial de caràcter sectorial sobre Prevenció del Risc d'Inundació a la Comunitat Valenciana (PATRICOVA), i s'ha realitzat amb una metodologia aparentment adequada. Per tant, l'estudi d'inundabilitat presentat es considera vàlid, d'acord amb el nivell de detall exigít.

Les mesures correctores de la perillositat d'inundació adoptades en l'estudi d'inundabilitat internalitzen la perillositat d'inundació d'aquestes parcel·les sense produir afecció a tercers.

Així mateix, l'Ajuntament, com a administració responsable dels projectes d'urbanització, condicionarà l'aprovació de la llicència urbanística al correcte disseny i execució de les obres de drenatge. Així mateix, haurà de comprovar el correcte dimensionament i execució d'aquestes infraestructures de drenatge per a no afectar tercers aliens a l'àmbit de l'actuació, als quals haurà de rescabalar dels danys que es produïsquen per aquest motiu, sense perjudici de les autoritzacions pertinents que s'hauran d'obtenir de l'organisme de conca.

Si l'actuació afecta el domini públic hidràulic i/o zona de policia o a la possible incidència en el règim de corrents, haurà d'ajustar-se al que es disposa en la normativa vigent (text refós de la Llei d'aigües i disposicions que el desenvolupen); igualment s'haurà d'obtenir autorització prèvia per a l'abocament de les aigües pluvials, així com si es preveu realitzar captacions d'aigua superficial o subterrània.

El titular aporta un escrit, el 7 de juny de 2022, en què mostra expressament la seua conformitat amb l'informe i condicionat rebut pel mencionat organisme.

– Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge de la Direcció General de Política Territorial i Paisatge de la Conselleria de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat: en data 10 de novembre de 2021 es rep un informe, amb referència EP-2021/349 EC/jms (URL de validació: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=ajge2bvc:AJCPGG21:A73G6AN8>), el qual conclou que l'emissió d'informe favorable en matèria d'infraestructura verda i paisatge que viabilite l'actuació pretesa des del punt de vista de la seua afecció al paisatge requerirà l'esmena dels requeriments exposats en aquest informe, i que s'enumeren a continuació:

– En relació amb el grau d'adaptació als criteris generals de l'article 8.3 en matèria d'infraestructura verda i paisatge, s'indica que l'alter-

de Inundación a la Comunitat Valenciana y de las cartografías de ordenación del territorio. Entre otras, respecto a las cuestiones expuestas en la valoración del riesgo de inundación y visto que la cartografía de inundabilidad determina riesgo de inundación de nivel geomorfológico, se considera imprescindible la realización de un Estudio de Inundabilidad que evalúe el riesgo generado por la instalación en la cuenca de drenaje, de acuerdo con los artículos 11, 12 y 13 de la Normativa del PATRICOVA. Adicionalmente, se deberán plantear medidas correctoras que incidan sobre la infiltración y la minimización de la escorrentía.

En fecha 4 de octubre de 2021, el titular aporta nueva documentación (incluyendo el estudio de inundabilidad requerido) para dar respuesta a los reparos y condicionado del primer informe del Servicio de Gestión Territorial.

En fecha 14 de octubre de 2021, el Servicio de Gestión Territorial da traslado de dicha documentación a la Confederación Hidrográfica del Júcar, para que emita informe de la Planta Solar Fotovoltaica eléctrica «FV Polo Norte», en el T.M. de Elche (Alicante)

En fecha 21 de octubre de 2021, se recibe escrito (URL de validación: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=ZKZ4TED8:BS3SFFN2:JI56V7ZP>) por parte de este organismo indicando que la emisión de informe en materia de riesgo de inundación para la concreción del mismo requiere del informe previo del organismo de Cuenca.

En fecha 6 de junio de 2022 se recibe notificación de Resolución adoptada por parte de este organismo con referencia 21413_03065_R_FTV (URL de validación: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=BQCKKGS:MZ138P69:ZRA7VXLE>), sobre la aprobación del estudio de inundabilidad de la instalación solar fotovoltaica y su infraestructura de evacuación denominada «FV Polo Norte» en Elche, al considerarse cumplidas las previsions contenidas en el Plan de Acción Territorial sobre prevención del Riesgo de Inundación en la Comunidad Valenciana (PATRICOVA)

Dicha Resolución se sustenta en el informe de la Confederación Hidrográfica del Júcar, que concluye considerando que el estudio presentado contiene la documentación mínima exigible en el artículo 12 del Plan de Acción Territorial de carácter sectorial sobre Prevención del Riesgo de Inundación en la Comunidad Valenciana (PATRICOVA) y se ha realizado con una metodología aparentemente adecuada. Por lo tanto, el estudio de inundabilidad presentado se considera válido, de acuerdo con el nivel de detalle exigido.

Las medidas correctoras de la peligrosidad de inundación adoptadas en el estudio de inundabilidad internalizan la peligrosidad de inundación de dichas parcelas sin producir afección a terceros.

Asimismo, el Ayuntamiento, como administración responsable de los proyectos de urbanización, condicionarà la aprobación de la licencia urbanística al correcto diseño y ejecución de las obras de drenaje. Así mismo, tendrá que comprobar el correcto dimensionado y ejecución de estas infraestructuras de drenaje para no afectar a terceros ajenos al ámbito de la actuación, debiendo resarcir de los daños que se produzcan por este motivo, sin perjuicio de las autorizaciones pertinentes que se tendrán que obtener del Organismo de Cuenca.

Si la actuación afecta al dominio público hidráulico y/o zona de policia o a la posible incidencia en el régimen de corrientes, deberá ajustarse a lo dispuesto en la normativa vigente (Texto Refundido de la Ley de Aguas y disposiciones que lo desarrollan); igualmente se deberá obtener autorización previa para el vertido de las aguas pluviales, así como si se prevé realizar captaciones de agua superficial o subterránea.

El titular aporta escrito el 7 de junio de 2022 donde muestra expresamente su conformidad con el informe y condicionado recibido por el citado organismo.

– Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje de la Dirección General de Política Territorial y Paisaje de la Conselleria de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad: en fecha 10 de noviembre de 2021 se recibe informe, con referencia EP-2021/349 EC/jms (URL de validación: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=AJGE2BVC:AJCPGG21:A73G6AN8>), el cual concluye que la emisión de informe favorable en materia de Infraestructura Verde y Paisaje que viabilice la actuación pretendida desde el punto de vista de su afección al paisaje requerirá la subsanación de los requerimientos expuestos en dicho informe, y que se enumeran a continuación:

– En relación al grado de adaptación a los criterios generales del artículo 8.3 en materia de infraestructura verde y paisaje, se indica que



nativa seleccionada se situa en àmbit en el qual existirà afecció a la infraestructura verda a escala regional per estar inclosa part de la PF (concretament les parcel·les 479 i 480 del polígon 163) en corredor territorial tipus terrestre. Per això, es considera que no es compleixen els punts a i b de l'article 8.3, ja que, d'una banda, no es mantenen els valors, l'estructura i la funcionalitat dels processos i serveis de la infraestructura verda del territori i, d'una altra banda, no es garanteixen els valors ambientals, culturals i paisatgístics del territori.

– En relació amb l'article 10.1.a del Decret llei 14/2020, la PF afecta en les parcel·les del polígon 163 el corredor territorial, el qual està definit en l'article 4.1 del text refós de la Llei d'ordenació territorial, urbanisme i paisatge (TRLOTUP), aprovat pel Decret legislatiu 1/2021, de 18 de juny, com a part de la infraestructura verda (IV). Aquestes àrees delimiten connectors i corredors ecològics i funcionals que garanteixen l'adequada connectivitat territorial entre els diferents elements constitutius de la infraestructura verda. La planta fotovoltaica redueix més d'un 10 % l'amplària d'un corredor territorial i es considera que NO compleix el criteri.

– En relació amb l'article 10.1.h del Decret llei 14/2020, l'ordenació interior de la planta no respecta la morfologia del territori tal com es planteja. No obstant això, podria revisar-se aquesta ordenació mitjançant modificacions que en milloren la integració en el territori. D'aquesta manera, el seu compliment queda condicionat a aquesta reordenació.

Una vegada avaluada la proposta de localització en relació amb els criteris de l'article 8 i 10 del Decret llei 14/2020, es considera que la planta fotovoltaica no compleix diversos dels criteris vinculats a la infraestructura verda i el paisatge. Per tant, no es considera adequada la localització triada quant a les parcel·les 479 i 480 del polígon 163, i per això s'emet informe desfavorable a la implantació de la planta fotovoltaica en aquestes localitzacions. No obstant això, és possible el reestudi de la implantació de la PF en parcel·les del polígon 163, sempre que es realitzara una disminució de superfície que justifique el compliment dels articles 8 i 10 del Decret llei 14/2020.

Així mateix, es fan una sèrie de valoracions i condicionats del paisatge de conformitat amb el que s'estableix en l'article 6 del TRLOTUP, entre els quals destaquen: les unitats de paisatge (UP) definides hauran de caracteritzar-se a escala del projecte, en aquest sentit s'observa que part d'aquestes unitats podrien caracteritzar-se com a diverses unitats de paisatge, per la qual cosa seria convenient reestudiar-ne el nombre i la delimitació; s'haurà d'aportar els resultats i justificació del procés de participació pública en relació amb la valoració del paisatge que ha de realitzar-se des de l'origen de l'elaboració de l'estudi d'integració paisatgística; atés que s'estan tramitant els expedients d'altres plantes en la mateixa conca visual, situades en les proximitats de la PF Polo Norte, és necessari valorar la incidència acumulada de les plantes en conjunt, així com d'altres projectes dels quals es tinga coneixement situats en la conca visual, ja que tenint en compte la seua proximitat podrien percebre's com una sola planta contínua; atés que aquesta planta comparteix traçat i canalització de la línia d'evacuació amb PF Salades I, s'hauran d'observar els condicionants indicats en l'informe de la PF Salades I, a fi d'establir mesures d'integració paisatgística que s'adeqüen a la superior escala que aconsegueixen les instal·lacions en conjunt; la implantació general de la instal·lació haurà de justificar-ne l'adaptació al patró parcel·lari preexistent que configuren les fites de les parcel·les i subparcel·les preexistents i, en el cas que no siga possible, es reconfiguraran les fileres dels panells per a una millor adaptació al seu entorn; s'aportaran mesures d'integració dels elements impropis (com construccions preexistents) a fi d'evitar la degradació del paisatge; s'haurà de modificar aquelles zones de clos que no continuen amb els traçats preexistents, principalment el clos situat a la zona sud-oest i oest de l'actuació, així com altres parts del perímetre en les quals es realitzen reculades o girs aliens al patró existent; s'haurà de prestar atenció especialment al terreny resultant respecte al preexistent en l'entorn, siga per les diferències provocades pels moviments de terra per a la construcció de la PF o pel tractament posterior, per a això s'aportará informació sobre aquest últim que justifique la integració dels suports i la recuperació de les espècies arbustives i herbàcies de la zona durant el funcionament de la instal·lació; és necessari evitar les combinacions de colors i textures dels elements auxiliars aliens als presents en l'entorn, per la qual cosa es proposaran i justificaran altres acabats; hauran d'especificar-se mesures d'integració paisatgístiques concretes respecte de l'impacte visual causat per l'inversor central i el transformador *outdoor*

la alternativa seleccionada se ubica en àmbit en el que existirà afecció a la infraestructura verda a escala regional por estar incluida parte de la PF (concretamente las parcelas 479 y 480 del polígono 163) en corredor territorial tipo terrestre. Por ello, se considera que no se cumplen los puntos a y b del art. 8.3 ya que por una parte, no se mantienen los valores, la estructura y la funcionalidad de los procesos y servicios de la infraestructura verde del territorio y, por otra, no se garantizan los valores ambientales, culturales y paisajísticos del territorio.

– En relación al art. 10.1.a del Decreto ley 14/2020, la PF afecta en las parcelas del polígono 163 a corredor territorial, el cual está definido en el artículo 4.1 del texto refundido de la Ley de ordenación territorial, urbanismo y paisaje, (TRLOTUP) aprobado por el Decreto Legislativo 1/2021, de 18 de junio como parte de la Infraestructura Verde (IV). Estas áreas delimitan conectores y corredores ecológicos y funcionales que garantizan la adecuada conectividad territorial entre los diferentes elementos constitutivos de la Infraestructura Verde. La planta fotovoltaica reduce en más de un 10 % la anchura de un corredor territorial y se considera que NO cumple el criterio.

– En relación al art. 10.1.h del Decreto ley 14/2020, la ordenación interior de la planta no respecta la morfología del territorio tal y como se plantea. Sin embargo, podría revisarse dicha ordenación mediante modificaciones que mejoren su integración en el territorio, quedando de este modo condicionado su cumplimiento a dicha reordenación.

Evaluada la propuesta de localización en relación con los criterios del art. 8 y 10 del Decreto ley 14/2020, se considera que la planta fotovoltaica no cumple varios de los criterios vinculados a la infraestructura verde y el paisaje. Por lo tanto, no se considera adecuada la localización elegida en cuanto a las parcelas 479 y 480 del polígono 163, y por ello se informa desfavorablemente la implantación de la planta fotovoltaica en dichas localizaciones. No obstante, es posible el re-estudio de la implantación de la PF en parcelas del polígono 163 siempre que se realizara una disminución de superficie que justifique el cumplimiento del art. 8 y 10 del Decreto ley 14/2020.

Asimismo, se realizan una serie de valoraciones y condicionados del paisaje de conformidad con lo establecido en el Artículo 6 del TRLOTUP, entre los que destacan: las unidades de paisaje (UP) definidas deberán caracterizarse a escala del proyecto, en este sentido se observa que parte de estas unidades podrían caracterizarse como varias unidades de paisaje, por lo que sería conveniente reestudiar el número y delimitación de las mismas; se deberá aportar los resultados y justificación del proceso de participación pública en relación con la valoración del paisaje que debe realizarse desde el origen de la elaboración del estudio de integración paisajística; dado que se están tramitando los expedientes de otras plantas en la misma cuenca visual, ubicadas en las proximidades de la PF Polo Norte, es necesario valorar la incidencia acumulada de las plantas en conjunto, así como de otros proyectos de los que se tenga conocimiento ubicados en la cuenca visual, toda vez que dada su proximidad podrían percibirse como una sola planta continua; dado que esta planta comparte trazado y canalización de la línea de evacuación con PF Saladas I, se deberán observar los condicionantes indicados en el informe de la PF Saladas I, con el objeto de establecer medidas de integración paisajística que se adecuen a la superior escala que alcanzan las instalaciones en conjunto; la implantación general de la instalación deberá justificar su adaptación al patrón parcelario preexistente que configuran los lindes de las parcelas y subparcelas preexistentes y, en el caso de no ser posible, se reconfigurarán las hileras de los paneles para una mejor adaptación a su entorno; se aportarán medidas de integración de los elementos impropios (como construcciones preexistentes) con el objeto de evitar la degradación del paisaje; se deberá modificar aquellas zonas de vallado que no continúen con los trazados preexistentes, principalmente el vallado ubicado en la zona suroeste y oeste de la actuación, así como otras partes del perímetro en las que se realizan retranqueos o giros ajenos al patrón existente; se deberá prestar especial atención al terreno resultante respecto al preexistente en el entorno ya sea por las diferencias provocadas por los movimientos de tierra para la construcción de la PF o por el tratamiento posterior, para lo cual se aportará información sobre este último que justifique la integración de los soportes y la recuperación de las especies arbustivas y herbáceas de la zona durante el funcionamiento de la instalación; es necesario evitar las combinaciones de colores y texturas de los elementos auxiliares ajenos a los presentes en el entorno por lo que se propondrán y justificarán otros acabados; deberán especificarse medidas de integración paisajísticas concretas respecto al impacto visual causado



atesa la proximitat al camí d'accés a la parcel·la; s'haurà d'utilitzar llast provinent d'àrees amb les mateixes característiques d'acabat, i el seu posterior manteniment haurà d'enfocar-se a perseguir un estat similar al preexistent; es requereix justificació de la duplicitat del vial interior de la planta fotovoltaica sense justificació descrita en la memòria de l'EIP i, en cas de no ser necessària, mantindre la zona més pròxima al camí de les Salades en el seu estat preexistent; les zones lliures poden ser susceptibles d'intervenció amb replantació d'espècies arbòries i arbustives presents en l'entorn, que suposen una millora considerable de la seua integració paisatgística, per a la qual cosa s'aportarà un pla d'espais lliures on es concrete la plantació d'aquestes espècies; considerant que el camí de les Salades es troba a major altura que la PF, haurà de realitzar-se un tractament concret i específic d'aquest terraplé de manera que pugui minimitzar-se l'impacte visual de la instal·lació (per exemple, una plantació d'elements vegetals seguint el patró preexistent en l'entorn), i aportar dues seccions esquemàtiques entre el camí de les Salades i la PF a la zona sud-est i nord-est de l'actuació en les quals s'observe la secció topogràfica (diferència d'altura), el tipus i altura de la vegetació a implantar (són possibles altres alternatives justificades adequadament com, per exemple: bri artificial vegetat), els panells fotovoltaics i la seua justificació respecte a la valoració de la integració visual; s'aportaran i ampliaran noves mesures d'integració paisatgística concretes i efectives (detallades en el mencionat informe) per a la correcta integració de l'actuació en el paisatge, ja que les propostes en el projecte són massa generals; aquestes mesures d'integració paisatgística hauran de ser representades gràficament, en la mesura que siga possible; es requereix aportar imatges amb un major grau de detall que justifiquen la correcta integració del projecte; la plantació perimetral haurà de realitzar-se amb un patró de plantació similar a l'entorn, alternant diferents espècies de la zona i considerant el referent a espais lliures i al tractament dels talusos o terraplens associats al camí de les Salades; l'impacte de la línia d'evacuació soterrada, que compartirà canalització amb la línia d'evacuació procedent d'FV Salades I fins a la subestació elèctrica «ST Salades», es produirà durant l'execució d'aquesta, per la qual cosa la zona visible del traçat es retornarà al seu estat original una vegada executada la línia d'evacuació. Finalment, s'indica la necessitat d'adaptar el programa d'implementació, incloent-hi les modificacions enumerades en l'informe segons l'apartat i de l'annex II del TRLOTUP, i es requereix esmenar una sèrie de faltes en el pla de desmantellament de la instal·lació i restauració del terreny i entorn.

El titular aporta nova documentació (un nou estudi d'integració paisatgística juntament amb nova cartografia), el 4 i el 5 de desembre de 2021, per a donar resposta a les objeccions i condicionat del primer informe del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge.

En data 26 de gener de 2022, es rep nou informe del mencionat organisme, amb referència EP 2021-349 EC/jms (URL de validació: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=ma2v59gm:NA9KFFAB:PRSFYCDF>), en el qual es conclou que l'emissió d'informe favorable en matèria d'infraestructura verda i paisatge que viabilitze l'actuació pretesa des del punt de vista de la seua afecció al paisatge requerirà l'esmena dels requeriments exposats en aquest informe. En relació amb els criteris generals de l'article 8 del Decret llei 14/2020, es consideren justificats, ja que se situen en un emplaçament compatible amb el planejament territorial i urbanístic, i es comprova que l'ocupació sobre el corredor territorial en totes les zones de la PF serà menor del 10 % de la seua amplària. En relació amb l'article 10.1h del Decret llei 14/2020, es considera que la nova ordenació interior de la planta requereix modificacions que milloren la seua integració en el territori. Així mateix, es realitzen noves valoracions i condicionats del paisatge de conformitat amb el que s'estableix en l'article 6 del TRLOTUP, entre els quals destaquen: no s'aporta informació d'esmena o justificació del que s'ha requerit anteriorment en relació amb les unitats de paisatge; tot i que l'afecció global en la conca visual de totes les plantes analitzades es considera admissible, es proposa la reducció de la superfície total ocupada pels panells solars; es considera innecessari la duplicitat de clos interior establert a la zona nord-est i est de la PF, així que s'indica gràficament la part de clos a eliminar; no es considera esmenat el que es refereix al tractament del terreny requerit una vegada es produïssa el clavet dels pals; s'haurà de proposar una alternativa per al tractament del terraplé que continue el patró preexistent de l'entorn (per exemple, és possible

por el inversor central y el transformador outdoor dada su proximidad al camino de acceso a la parcela; se deberá utilizar zahorra proveniente de áreas con las mismas características de acabado y su posterior mantenimiento deberá enfocarse a perseguir un estado similar al preexistente; se requiere justificación de la duplicidad del vial interior de la planta fotovoltaica sin justificación descrita en la memoria del EIP y en caso de no ser necesaria, mantener la zona más próxima al camí de les Salades en su estado preexistente; las zonas libres pueden ser susceptibles de intervención con replantación de especies arbóreas y arbustivas presentes en el entorno, suponiendo una mejora considerable de su integración paisajística, para lo que se aportará plano de espacios libres donde se concrete la plantación de dichas especies; considerando que el camí de les Salades se encuentra a mayor altura que la PF, deberá realizarse un tratamiento concreto y específico de este terraplén de forma que pueda minimizarse el impacto visual de la instalación (por ejemplo una plantación de elementos vegetales siguiendo el patrón preexistente en el entorno), aportándose dos secciones esquemáticas entre el camino de les Salades y la PF en la zona sureste y noreste de la actuación en las que se observe la sección topográfica (diferencia de altura), el tipo y altura de la vegetación a implantar (son posibles otras alternativas justificadas adecuadamente como p. ej. mota artificial vegetada), los paneles fotovoltaicos y su justificación respecto a la valoración de la integración visual; se aportarán y ampliarán nuevas medidas de integración paisajística concretas y efectivas (detalladas en el citado informe) para la correcta integración de la actuación en el paisaje, ya que las propuestas en el proyecto son demasiado generales; estas medidas de integración paisajística deberán ser representadas gráficamente, en la medida de lo posible; se requiere aportar imágenes con un mayor grado de detalle que justifiquen la correcta integración del proyecto; la plantación perimetral deberá realizarse con un patrón de plantación similar al entorno, alternando diferentes especies de la zona y considerando lo referente a espacios libres y al tratamiento de los taludes o terraplens asociados al camí de les Salades; el impacto de la línea de evacuación soterrada, que compartirá canalización con la línea de evacuación procedente de FV Saladas I hasta la Subestación Eléctrica «ST Saladas», se producirá durante la ejecución de la misma, por lo que la zona visible del trazado se devolverá a su estado original una vez ejecutada la línea de evacuación. Finalmente, se indica la necesidad de adaptar el programa de implementación incluyendo las modificaciones enumeradas en el informe según el apartado i del anexo II del TRLOTUP y se requiere subsanar una serie de faltes en el Plan de desmantelamiento de la instalación y restauración del terreno y entorno.

El titular aporta nueva documentación (un nuevo estudio de integración paisajística junto con nueva cartografía) el 4 y el 5 de diciembre de 2021 para dar respuesta a los reparos y condicionat del primer informe del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje.

En fecha 26 de enero de 2022, se recibe nuevo informe del citado organismo, con referencia EP 2021-349 EC/jms (URL de validación: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=MA2V59GM:NA9KFFAB:PRSFYCDF>), en el cual se concluye que la emisión de informe favorable en materia de Infraestructura Verde y Paisaje que viabilice la actuación pretendida desde el punto de vista de su afección al paisaje requerirá la subsanación de los requerimientos expuestos en dicho informe. En relación con los criterios generales del art. 8 del Decreto ley 14/2020, se consideran justificadas, al ubicarse en un emplazamiento compatible con el planeamiento territorial y urbanístico, y comprobando que la ocupación sobre el corredor territorial en todas las zonas de la PF será menor del 10 % de su anchura. En relación con el art. 10.1h del Decreto ley 14/2020, se considera que la nueva ordenación interior de la planta requiere modificaciones que mejoren su integración en el territorio. Asimismo, se realizan nuevas valoraciones y condicionados del paisaje de conformidad con lo establecido en el artículo 6 del TRLOTUP, entre los que destacan: no se aporta información de subsanación o justificación de lo requerido anteriormente en relación a las unidades de paisaje; aunque la afección global en la cuenca visual de todas las plantas analizadas se considera admisible, se propone la reducción de la superficie total ocupada por los paneles solares; se considera innecesario la duplicidad de vallado interior establecida en la zona noreste y este de la PF, así que se indica gráficamente la parte de vallado a eliminar; no se considera subsanado lo referido al tratamiento del terreno requerido una vez se produzca el hincado de los postes; se deberá proponer una alternativa para el tratamiento del terraplén que continúe el patrón preexistente del entorno

una plantació arbòria d'oliveres o ametlers en el tram que separa la zona de matoll de timó i romer amb el camí d'accés i en la resta de la divisòria, alternar altres espècies vegetals diferents del xiprer, però sense formar barrera vegetal); també s'haurà de modificar la tanca de xiprer proposat com a alternativa per a la zona est de la parcel·la 392; no s'ha atés el que s'ha requerit sobre el manteniment d'una zona de transició entre el sòl forestal de la Serra Grossa i les parcel·les 2 i 391 del polígon 157; respecte de la parcel·la 392, s'haurà d'especificar una zona de transició al sud d'aquesta, la qual s'ha completat amb panells fotovoltaics en el modificat de projecte. Finalment, s'estableix la necessitat d'afegir les noves modificacions de la instal·lació al programa d'implementació segons l'apartat i de l'annex II del TRL0TUP, i es reitera l'esmena d'uns certs requeriments establits en l'anterior informe respecte al Pla de desmantellament de la central fotovoltaica, i afegir-los com a partides o capítols independents amb el cost corresponent.

El titular aporta nova documentació (nou estudi d'integració paisatgística i nou pla de desmantellament) el 7 de febrer de 2022 per a donar resposta a les objeccions i condicionat del segon informe del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge.

En data 2 de març de 2022, es rep nou informe del mencionat organisme, amb referència EP-2021/349 EC/jms (URL de validació: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=vmheu5jd:DCJ3IABA:1C5H2U6T>); en el qual es conclou que s'emet un informe favorable en matèria d'infraestructura verda i paisatge, sempre que es duguen a terme les mesures d'integració paisatgístiques indicades en els punts descrits en aquest informe i es complisquen les mesures addicionals establides.

El titular aporta un escrit, el 4 de març de 2022, en què mostra expressament la seua conformitat amb l'informe i condicionat rebut pel mencionat organisme. Es compromet a dur a terme les mesures d'integració paisatgística indicades en els punts descrits en l'informe, incloent-hi les mesures addicionals indicades.

– Red Eléctrica de España: en data 15 de març de 2022, es rep un informe d'aquest organisme sobre la separata rebuda, en què s'informa que quant a la planta solar fotovoltaica «FV POLO NORTE», Red Eléctrica de España no hi presenta oposició perquè compleix les distàncies reglamentàries a la línia elèctrica aèria a 220 kV D/C Salades – T de Monforte del Cid / Novelda – Salades 1, propietat de Red Eléctrica de España. A més, s'hi aporten documents annexos i s'estableixen una sèrie de requisits reglamentaris. Quant a les línies internes subterrànies de baixa tensió de la planta, els comuniquem que Red Eléctrica de España no hi presenta oposició perquè compleixen les distàncies reglamentàries a la línia elèctrica aèria a 220 kV D/C Salades – T de Monforte del Cid / Novelda – Salades 1, propietat de Red Eléctrica de España. Finalment, quant a la línia d'evacuació subterrània a 20 kV, els comuniquem que a causa de la proximitat de la canalització al suport 53B de la línia elèctrica aèria a 220 kV D/C Salades – T de Monforte del Cid / Novelda – Salades 1, serà necessari que els treballs en l'entorn d'aquest siguen supervisats per personal de Red Eléctrica de España amb la finalitat d'evitar que es produïsquen afeccions al sistema de posada a terra del suport. En aquest apartat, s'estableixen una sèrie de recomanacions i prescripcions tècniques reglamentàries a l'hora d'executar les actuacions corresponents. Així mateix, s'hauran de posar en contacte amb el corresponent departament d'aquest organisme i amb I-DE REDES ELÉCTRICAS INTELIGENTES amb la finalitat de subscriure el corresponent acord que legitime l'ocupació dels terrenys, del qual són copropietàries totes dues entitats.

El titular aporta un escrit, el 17 de març de 2022, en què mostra expressament la seua conformitat amb l'informe i condicionat rebut pel mencionat organisme.

Consta la Resolució 21413_03065_R_FTV, de data 6 de juny de 2022, del Servei de Gestió Territorial (URL de validació: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=bqckkkggs:MZ138P69:ZRA7VXLE>), i l'informe EP-2021/349 EC/jms, de data 1 de març de 2022, del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge (URL de validació: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=vmheu5jd:DCJ3IABA:1C5H2U6T>), favorables vinculants de l'òrgan competent en matèria d'ordenació del territori i paisatge, establert en l'article 25 del D-L 14/2020, en els quals consten els següents condicionants acceptats pel promotor:

(por ejemplo, es posible una plantación arbórea de olivos o almendros en el tramo que separa la zona de matorral de tomillo y romero con el camino de acceso y en el resto de la divisoria, alternar otras especies vegetales diferentes al ciprés, pero sin formar barrera vegetal); también se deberá modificar el seto de ciprés propuesto como alternativa para la zona este de la parcela 392; no se ha atendido lo requerido sobre el mantenimiento de una zona de transición entre el suelo forestal de la Serra Grossa y las parcelas 2 y 391 del polígono 157; respecto a la parcela 392 se deberá especificar una zona de transición en el sur de la misma, la cual se ha completado con paneles fotovoltaicos en el modificado de proyecto. Finalmente, se establece la necesidad de añadir las nuevas modificaciones de la instalación al programa de implementación según el apartado i del anexo II del TRL0TUP y se reitera la subsanación de ciertos requerimientos establecidos en el anterior informe respecto al Plan de desmantelamiento de la central fotovoltaica, y añadirlos en el mismo como partidas o capítulos independientes con su correspondiente coste.

El titular aporta nueva documentación (nuevo estudio de integración paisajística y nuevo plan de desmantelamiento) el 7 de febrero de 2022 para dar respuesta a los reparos y condicionamiento del segundo informe del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje.

En fecha 2 de marzo de 2022, se recibe nuevo informe del citado organismo, con referencia EP-2021/349 EC/jms (URL de validación: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=VMHEU5JD:DCJ3IABA:1C5H2U6T>); en el cual se concluye que se emite informe favorable en materia de infraestructura verde y paisaje, siempre y cuando se lleven a cabo las medidas de integración paisajísticas indicadas en los puntos descritos en este informe y se cumplan las medidas adicionales establecidas.

El titular aporta escrito el 4 de marzo de 2022 donde muestra expresamente su conformidad con el informe y condicionado recibido por el citado organismo. Se compromete a llevar a cabo las medidas de integración paisajística indicadas en los puntos descritos en el informe e incluyendo las medidas adicionales indicadas.

– Red Eléctrica de España: en fecha 15 de marzo de 2022 se recibe informe de este organismo sobre la separata recibida, donde se informa que en cuanto a la Planta Solar fotovoltaica «FV Polo Norte», Red Eléctrica de España no presenta oposición a la misma al cumplir las distancias reglamentarias a la línea eléctrica aèria a 220 kV D/C Salades – T de Monforte del CID / Novelda – Saladas 1, propiedad de Red Eléctrica de España. Además, se aportan documentos anexos y se establecen una serie de requisitos reglamentarios. En cuanto a las líneas internas subterráneas de baja tensión de la planta, les comunicamos que Red Eléctrica de España no presenta oposición a las mismas al cumplir las distancias reglamentarias a la línea eléctrica aèria a 220 kV D/C Salades – T de Monforte del Cid / Novelda – Saladas 1, propiedad de Red Eléctrica de España. Por último, en cuanto a la línea de evacuación subterrànea a 20 kV, les comunicamos que debido a la proximidad de la canalización al apoyo 53B de la línea eléctrica aèria a 220 kV D/C Salades – T de Monforte del Cid / Novelda – Saladas 1, será necesario que los trabajos en el entorno del mismo sean supervisados por personal de Red Eléctrica de España con el fin de evitar que se produzcan afecciones al sistema de puesta tierra del apoyo. En este apartado, se establecen una serie de recomendaciones y prescripciones técnicas reglamentarias a la hora de ejecutar las actuaciones correspondientes. Asimismo, se deberán poner en contacto con el correspondiente Departamento de este organismo y con I-DE Redes Eléctricas Inteligentes con el fin de suscribir el correspondiente acuerdo que legitime la ocupación de los terrenos, del que son copropietarias ambas entidades.

El titular aporta escrito el 17 de marzo de 2022 donde muestra expresamente su conformidad con el informe y condicionado recibido por el citado organismo.

Consta la Resolució 21413_03065_R_FTV, de fecha 6 de junio de 2022, del Servicio de Gestión Territorial (URL de validación: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=BQCKKKGGS:MZ138P69:ZRA7VXLE>), y el informe EP-2021/349 EC/jms, de fecha 1 de marzo de 2022, del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje (URL de validación: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=VMHEU5JD:DCJ3IABA:1C5H2U6T>), favorables vinculantes del órgano competente en materia de ordenación del territorio y paisaje, establecido en el artículo 25 del D-L 14/2020, en los que constan los siguientes condicionantes aceptados por el promotor:

En relació a la Resolució del Servei de Gestió Territorial, destaquen les següents consideracions en l'àmbit d'actuació:

– Les mesures correctores proposades en l'estudi d'inundabilitat elaborat consisteixen bàsicament en canals (nord i sud), cunetes interceptores i canal de desguàs per a donar continuïtat a l'escolament superficial i interceptar fluxos dispersos.

– Les mesures correctores de la perillositat d'inundació adoptades en l'estudi d'inundabilitat internalitzen la perillositat d'inundació d'aquestes parcel·les sense produir afecció a tercers

– L'Ajuntament, com a administració responsable dels projectes d'urbanització, condicionarà l'aprovació de la llicència urbanística al correcte disseny i execució de les obres de drenatge. Així mateix, haurà de comprovar el correcte dimensionament i execució d'aquestes infraestructures de drenatge per a no afectar tercers aliens a l'àmbit de l'actuació, i haurà de rescabalar dels danys que es produïsquen per aquest motiu, sense perjudici de les autoritzacions pertinents que s'hauran d'obtenir de l'organisme de conca.

– Si l'actuació afecta el domini públic hidràulic i/o zona de policia o la possible incidència en el règim de corrents, haurà d'ajustar-se al que es disposa en la normativa vigent (text refós de la Llei d'aigües i disposicions que el desenvolupen); igualment s'haurà d'obtenir autorització prèvia per a l'abocament de les aigües pluvials, així com si es preveu realitzar captacions d'aigua superficial o subterrània.

En relació amb l'informe del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, s'estableix el compliment de les següents mesures d'integració paisatgística (MIP), vinculants per a l'actuació i que seran recollides, per tant, en el seu projecte, i que es resumeixen a continuació:

a. En relació amb el planejament general (disseny conjunt de les instal·lacions):

– La disposició de la planta fotovoltaica mantindrà l'orografia del terreny, de tal manera que no hi haja moviment de terres més enllà del desbrossament necessari. Els abancalaments hauran de mantindre la morfologia actual.

– S'implantaràn els panells solars en àrees que es troben al mateix nivell, respectant els salts de nivell.

– Es crearà una zona de transició entre el sòl forestal de la Serra Grossa i les parcel·les 2 i 391 del polígon 157 amb les característiques següents. En aquesta zona s'executarà, d'una banda, plantació de matoll de timó i romer (*Thymus vulgaris* i *Rosmarinus officinalis*) i, d'altra banda, introducció de plantacions arbòries d'ametler i olivera. Tot això segons es descriu en el Pla de mesures correctores.

– Es mantindrà la zona de cultiu existent a la zona oest de la planta, situats concretament en la zona confrontant amb la Serra Grossa.

b. En relació amb l'impacte visual:

– Les edificacions se situaran allunyades dels vials i de les zones de major visibilitat.

c. En relació amb el tractament del terreny i la vegetació de la PF:

– Es mantindran els exemplars d'antics usos agrícoles, com fruiters de secà, segons el Pla de mesures correctores.

– Es plantarà superfícies de matoll (timó-romer) en els espais lliures de la planta, no ocupats per instal·lacions, vials o construccions.

– S'executaran plantacions de fruiteres de secà, olivera i ametlers formant xicotets bosquets, segons el Pla de mesures correctores. S'executarà la mateixa solució en la zona entre el camí d'accés de les Salades i la parcel·la 479.

– La circulació en la planta se cenyirà únicament als camins d'accés a aquesta.

– Els vials interns s'executaran amb un acabat de llast.

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

– Es restaurarà la caseta preexistent per a ús magatzem mitjançant acabats que s'assemblen a les masies rurals de voltant.

– En relació amb els materials del centre de protecció i mesura (CPM), caseta de comunicacions i caseta d'emmagatzematge, els materials d'aquestes construccions respectaran els cromatismes de les edificacions presents a l'entorn de la caseta a rehabilitar. Les cobertes es resoldran mitjançant panells que imiten les teulades tradicionals ondulades.

– No s'instal·larà il·luminació en la planta, més que a l'interior d'algunes casetes.

En relación a la Resolución del Servicio de Gestión Territorial, destacan las siguientes consideraciones en el ámbito de actuación:

– Las medidas correctoras propuestas en el Estudio de Inundabilidad elaborado consisten básicamente en canales (norte y sur), cunetas interceptoras y canal de desagüe para dar continuidad a la escorrentía superficial e interceptar flujos dispersos.

– Las medidas correctoras de la peligrosidad de inundación adoptadas en el estudio de inundabilidad internalizan la peligrosidad de inundación de dichas parcelas sin producir afección a terceros

– El Ayuntamiento, como administración responsable de los proyectos de urbanización, condicionará la aprobación de la licencia urbanística al correcto diseño y ejecución de las obras de drenaje. Así mismo, tendrá que comprobar el correcto dimensionado y ejecución de estas infraestructuras de drenaje para no afectar a terceros ajenos al ámbito de la actuación, debiendo resarcir de los daños que se produzcan por este motivo, sin perjuicio de las autorizaciones pertinentes que se tendrán que obtener del Organismo de Cuenca.

– Si la actuación afecta al dominio público hidráulico y/o zona de policía o a la posible incidencia en el régimen de corrientes, deberá ajustarse a lo dispuesto en la normativa vigente (texto refundido de la Ley de aguas y disposiciones que lo desarrollan); igualmente se deberá obtener autorización previa para el vertido de las aguas pluviales, así como si se prevé realizar captaciones de agua superficial o subterránea.

En relación al informe del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje, se establece el cumplimiento de las siguientes Medidas de Integración Paisajística (MIP), vinculantes para la actuación y que serán recogidas, por tanto, en su proyecto, y que se resumen a continuación:

a. En relación con el planeamiento general (diseño conjunto de las instalaciones):

– La disposición de la planta fotovoltaica mantendrá la orografía del terreno, de tal forma que no haya movimiento de tierras más allá del desbroce necesario, manteniendo los abancalamientos y morfología actual.

– Se implantarán los paneles solares en áreas que se encuentren al mismo nivel, respetando los saltos de nivel.

– Se creará una zona de transición entre el suelo forestal de la Serra Grossa y las parcelas 2 y 391 del polígono 157 con las siguientes características. En esta zona se ejecutará, por un lado, plantación de matorral de tomillo y romero (*Thymus vulgaris* i *Rosmarinus officinalis*) y, por otro lado, introducción de plantaciones arbóreas de almendro y olivo. Todo ello según se describe en plano de medidas correctoras.

– Se mantendrá la zona de cultivo existente en la zona oeste de la planta, situados concretament en la zona colindante con la Serra Grossa.

b. En relación con el impacto visual:

– Las edificaciones se ubicarán alejadas de los viales y de las zonas de mayor visibilidad.

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

– Se mantendrán los ejemplares de antiguos usos agrícolas como frutales de secano, según plano de Medidas Correctoras.

– Se plantará superficies de matorral (tomillo-romero) en los espacios libres de la planta, no ocupados por instalaciones, viales o construcciones.

– Se ejecutarán plantaciones de frutales de secano, olivo y almendros formando pequeños bosquetes según plano de medidas correctoras. Se ejecutará la misma solución en la zona entre el camino de acceso de «Les Salades» y la parcela 479.

– La circulación en la planta se ceñirá únicamente a los caminos de acceso a la misma.

– Los viales internos se ejecutarán con un acabado de zahorra.

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

– Se restaurará la caseta preexistente para uso almacén mediante acabados que se asemejen a las masías rurales de alrededor.

– En relación con los materiales del Centro de Protección y Medida (CPM), Caseta de comunicaciones y Caseta de almacenamiento, los materiales de estas construcciones respetarán los cromatismos de las edificaciones presentes en el entorno de la caseta a rehabilitar. Las cubiertas se resolverán mediante paneles que imiten los tejados tradicionales ondulados.

– No se instalará iluminación en la planta, más que en el interior de algunas casetas.



– El clos a instal·lar serà de tipus cinegètic, que haurà de comptar amb l'obertura d'un buit inferior de dimensions suficients per a permetre el pas d'un animal.

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

– En relació a les espècies agrícoles a implantar, s'haurà d'evitar l'alineació homogènia i seriada dels elements introduïts amb la finalitat de no generar una imatge excessivament antropitzada.

– Els panells instal·lats en la parcel·la 392 respectaran una zona de transició, tal com es reflecteix en el plànol núm. 5 «Mesures Correctores» de l'Estudi d'Integració Paisatgística (febrer de 2022), i concretament en la zona sud de la parcel·la aquesta tindrà, almenys, 20 m d'amplària lliure d'instal·lació de panells.

– Quant a la línia d'evacuació, una vegada executada, la zona visible es retornarà al seu estat original, per la qual cosa no es considera necessari introduir mesures d'integració específiques.

– En relació amb el pla de desmantellament de la instal·lació i restauració del terreny i entorn, inclourà les actuacions següents:

– Una vegada conclosa l'explotació, es procedirà a la realització dels moviments de terra per a configurar de nou les terrasses existents. Es restabliran les divisòries formades per talussos perimetrals.

– S'extrauran tots aquells elements aliens al paisatge (desmuntatge mòduls solars, estructures, obertura de rases i retirada de la xarxa elèctrica subterrània, retirada elements auxiliars, eliminació d'infraestructures i fonamentacions, desmuntatge de tancament perimetral...).

A causa d'aquests condicionats establits pel Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge i pel Servei de Gestió Territorial, el promotor, en data 8 de juny de 2022, presenta davant d'aquest Servei Territorial el projecte refòs de la planta generadora, que inclou els canvis no substancials a realitzar que han sigut justificats per a modificar, en la mínima mesura possible, el projecte de generació inicialment presentat, per a evitar així la necessitat de nous estudis i informes.

Així mateix, en data 19 de juliol de 2022, es va presentar el projecte refòs de la línia subterrània d'evacuació a causa del condicionat tècnic imposat per la Mancomunidad de los Canales del Taibilla, per a evitar canvis significatius que requerisquen nous estudis i informes (el traçat modificat no afig afeccions addicionals ni ocupa parcel·les cadastrals diferents) A continuació, es detallen els canvis realitzats respecte als primers projectes presentats:

Modificacions en el projecte d'evacuació:

– Es modifica el traçat de la línia elèctrica d'evacuació únicament en l'encreuament amb les conduccions pertanyents a la Mancomunidad de los Canales del Taibilla, amb l'objectiu de realitzar l'encreuament de manera perpendicular a aquestes conduccions.

– Es respecta una distància mínima de 50 centímetres entre la conducció d'aigua i el prisma de formigó de la rasa d'evacuació. A més, es té en compte que el prisma ha de ser armat en tota la longitud de l'encreuament.

Modificacions en el projecte de generació:

– S'han canviat el model i la potència dels mòduls fotovoltaics a emprar a causa de la no existència en el mercat dels mòduls que es van proposar en el projecte inicial, amb la qual cosa s'ha variat la potència unitària de 520 Wp a 560 Wp per mòdul fotovoltaic. Així mateix, s'ha reduït el nombre d'unitats per a facilitar l'adaptació de les mesures correctores i indicacions dels informes rebuts, que disminueix la potència pic total del parc fotovoltaic en un 0,59 %.

– S'ha canviat el model i la potència dels inversors a causa de la no existència dels inversors en el mercat que es van proposar en el projecte inicial. S'han utilitzat dos inversors que sumen una potència màxima de 4.890 kW. Per a mantindre la potència instal·lada de 4.840 kW tramitada, es limitarà electrònicament de fàbrica l'inversor de 2.935 kW a 2.885 kW.

– S'ha modificat el clos perimetral després dels diversos informes. Aquests canvis impliquen un descens en la superfície ocupada del parc fotovoltaic respecte al projecte inicial. El clos ha patit les següents modificacions: a la part nord-est del parc, el clos ja no inclou la parcel·la 480 del polígon 163 del terme d'Elx; en la parcel·la 479 del polígon 163, el clos es recula de tota la zona nord-nord-est i segueix les fites de la parcel·la a la zona sud i sud-oest; s'inclou dins del clos la parcel·la 392 del polígon 157, que anteriorment es trobava en l'àmbit del projecte, però no s'utilitzava; a la part central del parc fotovoltaic, el clos s'ajusta a les fites de les parcel·les per a

– El vallado a instal·lar serà de tipus cinegètic contant amb la apertura de un hueco inferior de dimensiones suficientes para permitir el paso de un animal.

e. Como medidas adicionales se indican las siguientes:

– En relación a las especies agrícolas a implantar, se deberá evitar la alineación homogénea y seriada de los elementos introducidos con el fin de no generar una imagen excesivamente antropizada.

– Los paneles instalados en la parcela 392 respetarán una zona de transición tal como se refleja en el plano núm. 5 «Medidas Correctoras» del Estudio de Integración Paisajística (febrero de 2022) y concretamente en la zona sur de la parcela esta tendrá, al menos, 20m de anchura libre de instalación de paneles.

– En cuanto a la línea de evacuación, una vez ejecutada, la zona visible se devolverá a su estado original por lo que no se considera necesario introducir medidas de integración específicas.

– Con relación al plan de desmantelamiento de la instalación y restauración del terreno y entorno, incluirá las siguientes actuaciones:

– Una vez concluida la explotación, se procederá a la realización de los movimientos de tierra para configurar de nuevo las terrazas existentes. Se restablecerán las divisorias formadas por taludes perimetrales.

– Se extraerán todos aquellos elementos ajenos al paisaje (desmontaje módulos solares, estructuras, apertura de zanjas y retirada de la red eléctrica subterránea, retirada elementos auxiliares, eliminación infraestructuras y cimentaciones, desmontaje de cerramiento perimetral...)

Debido a estos condicionados establecidos por el Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje y por el Servicio de Gestión Territorial, el promotor, en fecha 8 de junio de 2022, presenta ante este Servicio Territorial proyecto refundido de la planta generadora incluyendo los cambios no sustanciales a realizar que han sido justificados para modificar, en la mínima medida posible, el proyecto de generación inicialmente presentado, evitando así la necesidad de nuevos estudios e informes.

Asimismo, en fecha 19 de julio de 2022, se presentó el proyecto refundido de la línea subterránea de evacuación debido al condicionamiento técnico impuesto por la Mancomunidad de los Canales del Taibilla, evitando cambios significativos que requieran nuevos estudios e informes (el trazado modificado no añade afecciones adicionales ni ocupa parcelas catastrales distintas) A continuación, se detallan los cambios realizados respecto a los primeros proyectos presentados:

Modificaciones en el proyecto de evacuación:

– Se modifica el trazado de la línea eléctrica de evacuación únicamente en el cruce con las conducciones pertenecientes a la Mancomunidad de los Canales del Taibilla, con el objetivo de realizar el cruzamiento de forma perpendicular a dichas conducciones.

– Se respeta una distancia mínima de 50 centímetros entre la conducción de agua y el prisma de hormigón de la zanja de evacuación. Además, se tiene en cuenta que el prisma debe ser armado en toda la longitud del cruce.

Modificaciones en el proyecto de generación:

– Se han cambiado el modelo y la potencia de los módulos fotovoltaicos a emplear debido a la no existencia en el mercado de los módulos que se propusieron en el proyecto inicial, variando así la potencia unitaria de 520 Wp a 560 Wp por módulo fotovoltaico. Asimismo, se ha reducido el número de unidades para facilitar la adaptación de las medidas correctoras e indicaciones de los informes recibidos, disminuyendo la potencia pico total del parque fotovoltaico en un 0,59 %.

– Se ha cambiado el modelo y la potencia de los inversores debido a la no existencia de los inversores en el mercado que se propusieron en el proyecto inicial. Se han utilizado dos inversores que suman una potencia máxima de 4.890 kW. Para mantener la potencia instalada de 4.840 kW tramitada, se limitará electrònicamente de fàbrica el inversor de 2.935 kW a 2.885 kW.

– Se ha modificado el vallado perimetral tras los diversos informes. Estos cambios implican un descenso en la superficie ocupada del parque fotovoltaico respecto al proyecto inicial. El vallado ha sufrido las siguientes modificaciones: en la parte noreste del parque, el vallado ya no incluye la parcela 480 del polígono 163 del término de Elche; en la parcela 479 del polígono 163, el vallado se retraquea de toda la zona norte-noreste y sigue los lindes de la parcela en la zona sur y suroeste; se incluye dentro del vallado la parcela 392 del polígono 157, que anteriormente se encontraba en el ámbito del proyecto, pero no se utilizaba; en la parte central del parque fotovoltaico, el vallado se ajusta a los linderos de las parcelas para



no generar línies rectes horitzontals o verticals que resulten artificials al terreny existent.

– S'ha canviat la disposició dels mòduls solars, que passen d'estar sobre seguidors solars a estructures fixes. Això implica una reducció en la producció a canvi d'un millor ús del sòl i adaptació al terreny existent. Així mateix, s'han reordenat la resta dels elements del parc fotovoltaic, de manera que s'ha respectat la topografia existent i s'han mantingut els salts de nivell i abancalaments, amb la introducció de les mesures correctores i compensatòries incloses en els informes rebuts per la Direcció General de Política Territorial i Paisatge.

– S'ha establert una distància d'aproximadament 20 metres entre el sud de la parcel·la 392 del polígon 157 i els mòduls solars per a deixar una zona de transició que s'ocuparà amb una plantació de matoll de timó i romer.

– S'ha restaurat i reutilitzat la caseta de ferramentes, situada al cantó sud de la parcel·la 2 del polígon 157, com a magatzem amb acabats tradicionals similars a edificacions de la zona.

– S'ha canviat la coloració de les edificacions dins del perímetre de la parcel·la tancada.

– S'ha mantingut la zona de cultiu a l'oest de la planta, així com els exemplars de vegetació existents en la parcel·la. Alguns exemplars preexistents, a causa de la seua interferència amb la xarxa de drenatge projectada en l'estudi d'inundabilitat, seran trasplantats a zones properes de la parcel·la. Dins del manteniment de la planta, s'inclourà un control d'altura de la vegetació existent i plantejada que es trobe prop dels mòduls solars.

– S'ha previst la plantació d'exemplars d'ametlers i oliveres, amb una altura mínima entre 80 i 100 centímetres, dispersos per les fites de la parcel·la i les zones interiors no ocupades per estructures solars. A més, en les zones centrals lliures també es realitzaran plantacions de romer i timó com a complement a la vegetació existent i els ametlers i oliveres esmentades. En les zones no ocupades per mòduls, s'ha mantingut la vegetació existent quan n'hi ha.

– S'ha plantejat una xarxa de drenatge a través de les parcel·les objecte del projecte per a recollir l'aigua d'escolament superficial i canalitzar-la.

– S'ha actualitzat el pressupost en l'annex de desmantellament per a adaptar-lo als canvis realitzats en la superfície i les instal·lacions del parc fotovoltaic, i s'hi ha afegit un apartat on es detalla la restitució del sòl al seu estat original després del desmantellament de la planta.

Onzé. Així mateix, el promotor ha acreditat la capacitat legal, tècnica i econòmica per a dur a terme el projecte, així com que disposa de manera efectiva de recursos econòmics i financers necessaris per a materialitzar el projecte d'execució sol·licitat.

Dotzé. El promotor ha justificat que disposa dels terrenys on s'implantarà la instal·lació.

Tretzé. La instal·lació disposa dels permisos d'accés i connexió vigents per a la totalitat de la potència instal·lada, en què consten les següents dades en els permisos:

- titular: Fotovoltaica Polo Norte, SL.
- nom de la instal·lació: FV Polo Norte
- tecnologia: fotovoltaica
- potència dels grups generadors (kW): 4.989,600 kWp
- potència instal·lada (kW): 4.500 kWn
- capacitat d'accés concedida (kW): 4,5 MW
- punt de connexió definitiu: el punt de connexió de la central amb la xarxa de distribució s'estableix en les barres de 20 kV de la ST Salades
- data d'emissió dels permisos: 15 de juliol de 2020

Catorzé. El promotor té depositada la garantia econòmica amb número 032019V403.

Quinzé. La instal·lació disposa d'un sistema de control, coordinat per a tots els mòduls de generació, per a garantir que no se supera la capacitat d'accés atorgada, segons el que 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, ja

no generar líneas rectas horizontales o verticales que resultan artificiales al terreno existente.

– Se ha cambiado la disposición de los módulos solares, pasando de estar sobre seguidores solares a estructuras fijas. Esto implica una reducción en la producción a cambio de un mejor uso del suelo y adaptación al terreno existente. Así mismo, se han reordenado el resto de los elementos del parque fotovoltaico, de manera que se ha respetado la topografía existente y se han mantenido los saltos de nivel y abancalamientos, introduciendo las medidas correctoras y compensatorias incluidas en los informes recibidos por la Dirección General de Política Territorial y Paisaje.

– Se ha establecido una distancia de aproximadamente 20 metros entre el sur de la parcela 392 del polígono 157 y los módulos solares para dejar una zona de transición que se ocupará con una plantación de matorral de tomillo y romero.

– Se ha restaurado y reutilizado la caseta de aperos, ubicada en la esquina sur de la parcela 2 del polígono 157, como almacén con acabados tradicionales similares a edificaciones de la zona.

– Se ha cambiado la coloración de las edificaciones dentro del perímetro de la parcela vallada.

– Se ha mantenido la zona de cultivo al oeste de la planta, así como los ejemplares de vegetación existentes en la parcela. Algunos ejemplares preexistentes, debido a su interferencia con la red de drenaje proyectada en el Estudio de Inundabilidad, serán trasplantados a zonas cercanas de la parcela. Dentro del mantenimiento de la planta, se incluirá un control de altura de la vegetación existente y planteada que se encuentre cerca de los módulos solares.

– Se ha previsto la plantación de ejemplares de almendros y olivos, con una altura mínima entre 80 y 100 centímetros, dispersos por los linderos de la parcela y las zonas interiores no ocupadas por estructuras solares. Además, en las zonas centrales libres también se realizarán plantaciones de romero y tomillo como complemento a la vegetación existente y los almendros y olivos mencionados. En las zonas no ocupadas por módulos, se ha mantenido la vegetación existente en caso de haberla.

– Se ha planteado una red de drenaje a través de las parcelas objeto del proyecto para recoger el agua de escorrentía superficial y canalizarla.

– Se ha actualizado el presupuesto en el anexo de Desmantelamiento para adaptarlo a los cambios realizados en la superficie y las instalaciones del parque fotovoltaico, y se ha añadido un apartado donde se detalla la restitución del suelo a su estado original tras el desmantelamiento de la planta.

Undécimo. Así mismo, el promotor ha acreditado la capacidad legal, técnica y económica para llevar a cabo el proyecto, así como que dispone de forma efectiva de recursos económicos y financieros necesarios para materializar el proyecto de ejecución solicitado.

Decimosegundo. El promotor ha justificado que dispone de los terrenos donde se va a implantar la instalación.

Decimotercero. La instalación dispone de los permisos de acceso y conexión vigentes para la totalidad de la potencia instalada, constando los siguientes datos en los permisos:

- titular: Fotovoltaica Polo Norte, SL.
- nombre de la instalación: FV Polo Norte
- tecnología: fotovoltaica
- potencia de los grupos generadores (kW): 4.989,600 kWp
- potencia instalada (kW): 4.500 kWn
- Capacidad de acceso concedida (kW): 4,5 MW
- punto de conexión definitivo: el punto de conexión de la central con la red de distribución se establece en las barras de 20 kV de la ST Saladas.
- fecha de emisión de los permisos: 15 de julio de 2020

Decimocuarto. El promotor tiene depositada la garantía económica con número 032019V403.

Decimoquinto. La instalación dispone de un sistema de control, coordinado para todos los módulos de generación, para garantizar que no se supera la capacidad de acceso otorgada, según lo indicado por la disposición adicional primera del Real decreto 1183/2020, de 29 de diciembre, de acceso y conexión a las redes de transporte y distribución



que la potència total instal·lada supera la capacitat d'accés atorgada en el permís d'accés.

Setzé. Com que es tracta d'un projecte amb una potència de generació menor o igual a 10 MW, en virtut de l'article 33.1 del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, es tramita, des del 23 d'abril de 2022, pel procediment d'urgència d'acord amb la Llei 39/2015, de procediment administratiu comú de les administracions públiques.

Desseté. S'ha sol·licitat l'informe preceptiu i no vinculant establert en l'article 30.2 del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost. En data 8 de juny de 2022 es rep aquest informe (CSV: 14157771410645245027, <https://sede.elche.es>) favorable a l'efecte de l'autorització del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, sobre la instal·lació sol·licitada.

En l'informe-certificat urbanístic municipal esmentat en l'antecedent quart, s'ha omés una de les parcel·les objecte del projecte (polígon 157, parcel·la 392). No obstant això, aquesta parcel·la sí que apareix referenciada en l'informe esmentat més amunt de data 3 de juny de 2022, en el qual es confirma la seua compatibilitat urbanística per a l'ús projectat per estar en sòl no urbanitzable comú de reserva.

En relació amb el que es posa de manifest en l'informe de la corporació local, en què s'assenyala textualment: «Les parcel·les 03065A16300479 i 03065A16300480 estan situades en un corredor territorial terrestre, i no es pot comprovar si el redueix en més d'un 10 %», és necessari aclarir que ha sigut sol·licitat durant la tramitació de l'expedient per part del promotor, tal com es pot confirmar en el segon informe del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge de la Direcció General de Política Territorial i Paisatge, de data 24 de gener de 2022, amb referència EP 2021-349 EC/jms (URL de validació: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=ma2v59gm:NA9KFFA-B:PRSFYCDF>), i que consta en el projecte refós anteriorment esmentat.

Fonaments de dret

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

Conformement amb l'article 53.1 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i l'article 7 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, 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, la construcció de les instal·lacions de producció d'energia elèctrica requereix autorització administrativa prèvia i autorització administrativa de construcció.

El procediment és l'establert en el capítol II del títol II del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, de mesures per a accelerar la implantació d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables per l'emergència climàtica i la necessitat de la urgent reactivació econòmica (D-L 14/2020), per tractar-se d'una central fotovoltaica que s'implantarà en sòl no urbanitzable, tenint en compte el que s'estableix en l'article 7.3 del Decret 88/2005, de 29 d'abril.

D'acord amb el que es disposa en el Decret 88/2005, de 29 d'abril, concordat amb el Decret 175/2020, de 30 d'octubre, del Consell, pel qual s'aprova el Reglament orgànic i funcional de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, així com l'Ordre 1/2021, de 6 d'abril, de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, mitjançant la qual es desenvolupa el mencionat Decret 175/2020, del Consell, correspon al Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant la resolució del present procediment.

Segon. 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 en el seu cas, la transformació d'energia elèctrica.

de energía eléctrica, ya que la potencia total instalada supera la capacidad de acceso otorgada en el permiso de acceso.

Decimosexto. Al tratarse de un proyecto con una potencia de generación menor o igual a 10 MW, en virtud del artículo 33.1 del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, se tramita, desde el 23 de abril de 2022, por el procedimiento de urgencia de acuerdo con la Ley 39/2015, de procedimiento administrativo común de las administraciones públicas.

Decimoséptimo. Se ha solicitado el informe preceptivo y no vinculante establecido en el artículo 30.2 del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto. En fecha 8 de junio de 2022 se recibe dicho informe (CSV: 14157771410645245027, <https://sede.elche.es>) favorable a los efectos de la autorización del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, sobre la instalación solicitada.

En el informe-certificado urbanístico municipal mencionado en el antecedente cuarto, se ha omitido una de las parcelas objeto del proyecto (Polígono 157, Parcela 392). No obstante, dicha parcela sí que aparece referenciada en el informe anteriormente citado de fecha 3 de junio de 2022, en el que se confirma su compatibilidad urbanística para el uso proyectado al estar en suelo no urbanizable común de reserva.

En relación a lo puesto de manifiesto en el informe de la corporación local donde se señala textualmente: «Las parcelas 03065A16300479 y 03065A16300480 están situadas en un corredor territorial terrestre, no pudiendo comprobar si lo reduce en más de un 10 %», es necesario aclarar que ha sido solventado durante la tramitación del expediente por parte del promotor, tal y como se puede confirmar en el segundo informe del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje de la Dirección General de Política Territorial y Paisaje, de fecha 24 de enero de 2022, con referencia EP 2021-349 EC/jms (URL de validación: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=MA2V59GM:NA9KFFA-B:PRSFYCDF>), y que consta en el proyecto refundido anteriormente mencionado.

Fundamentos de derecho

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

Conforme al artículo 53.1 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico y el artículo 7 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, del Consell de la Generalitat, 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, la construcción de las instalaciones de producción de energía eléctrica requiere autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción.

El procedimiento es el establecido en el capítulo II del Título II del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell, de medidas para acelerar la implantación de instalaciones para el aprovechamiento de las energías renovables por la emergencia climática y la necesidad de la urgente reactivación económica (D-L 14/2020), al tratarse de una central fotovoltaica que va a implantarse en suelo no urbanizable, teniendo en cuenta lo establecido en el artículo 7.3 del Decreto 88/2005, de 29 de abril.

De acuerdo con lo dispuesto en el Decreto 88/2005, de 29 de abril, concordado con Decreto 175/2020, de 30 de octubre, del Consell, por el que se aprueba el Reglamento orgánico y funcional de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, así como la Orden 1/2021, de 6 de abril, de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, mediante la que se desarrolla el citado Decreto 175/2020, del Consell, corresponde al Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante la resolución del presente procedimiento.

Segundo. 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.

Tercer. L'article 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, estableix que la Generalitat intervé en l'autorització d'usos i aprofitaments en sòl no urbanitzable, dins dels límits i en les condicions establides en aquest text refós, mitjançant la declaració d'interés comunitari prèvia a la llicència municipal, en concret en el supòsit recollit en l'article 211.1, paràgraf d, generació d'energia renovable, excepte en els supòsits previstos en els articles 217, 218 i 219.

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

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

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

Cinqué. D'acord amb l'article 53.1.a de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, l'autorització administrativa d'instal·lacions de generació no podrà ser atorgada si el seu titular no ha obtingut prèviament els permisos d'accés i connexió a les xarxes de transport o distribució corresponents.

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

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, estableix que les instal·lacions de generació d'electricitat la potència total instal·lada de la qual 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 pugui injectar a la xarxa supere aquesta capacitat d'accés.

Sisé. D'acord amb la redacció vigent de l'article 3 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus, en el cas d'instal·lacions fotovoltaïques la potència instal·lada serà la menor d'entre les dues següents:

a) la suma de les potències màximes unitàries dels mòduls fotovoltaïcs que configuren aquesta instal·lació, mesures en condicions estàndard segons la norma UNE corresponent.

b) la potència màxima de l'inversor o, si escau, la suma de les potències dels inversors que configuren aquesta instal·lació.

Tercero. El artículo 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, establece que la Generalitat interviene en la autorización de usos y aprovechamientos en suelo no urbanizable, dentro de los límites y en las condiciones establecidas en este texto refundido, mediante la declaración de interés comunitario previa a la licencia municipal, en concreto en el supuesto contemplado en el artículo 211.1, párrafo d, generación de energía renovable, excepto en los supuestos previstos en los artículos 217, 218 y 219.

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

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

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

Quinto. De acuerdo con el artículo 53.1.a de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico, la autorización administrativa de instalaciones de generación no podrá ser otorgada si su titular no ha obtenido previamente los permisos de acceso y conexión a las redes de transporte o distribución correspondientes.

De conformidad con el artículo 36.2 del Real decreto 413/2014, de 6 de junio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos, para la obtención de la autorización de la instalación, será un requisito previo indispensable la obtención de los permisos de acceso y conexión a las redes de transporte o distribución correspondientes por la totalidad de la potencia de la instalación, sin perjuicio de que el artículo 53.1 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, dispone que las autorizaciones administrativas de instalaciones de generación se podrán otorgar por una potencia instalada superior a la capacidad de acceso que figure en el permiso de acceso.

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, 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.

Sexto. De acuerdo con la redacción vigente del artículo 3 del Real decreto 413/2014, de 6 de junio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos, en el caso de instalaciones fotovoltaicas la potencia instalada será la menor de entre las dos siguientes:

a) la suma de las potencias máximas unitarias de los módulos fotovoltaicos que configuran dicha instalación, medidas en condiciones estándar según la norma UNE correspondiente.

b) la potencia máxima del inversor o, en su caso, la suma de las potencias de los inversores que configuran dicha instalación.



Seté. Segons la disposició transitòria cinquena del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre, d'accés i connexió a les xarxes de transport i distribució d'energia elèctrica, la nova definició de potència instal·lada introduïda mitjançant la disposició final tercera un tindrà efectes per a aquelles instal·lacions que, havent iniciat la seua tramitació, encara no hagen obtingut l'autorització d'explotació definitiva.

Huité. D'acord amb el que es disposa en l'article 53.4 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, article 131 del Reial decret 1955/2000, d'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 la realització de cadascun dels projectes que presenten, tot això sense perjudici del que es preveu en aquest últim en relació amb l'exempció d'acreditació d'aquestes capacitats que potestativament puga atorgar l'Administració per als que exercisquen l'activitat.

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

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

Onzé. Segons el que s'estableix en el capítol III del D-L 14/2020, la persona titular de la instal·lació està obligada a desmantellar-la completament i restaurar els terrenys i el seu entorn en finalitzar l'activitat, per a la qual cosa haurà de constituir una garantia econòmica a favor de l'òrgan competent en matèria d'energia per a autoritzar la instal·lació, l'import de la qual serà la capitalització del pressupost de desmantellament de la central fotovoltaica i de restauració del terreny i entorn afectat al tipus d'interés legal dels diners, considerant una vida útil de la instal·lació de 30 anys. En cap cas aquest import serà inferior al 5 % del pressupost d'execució material del projecte tècnic. Aquesta garantia serà cancel·lada quan la titular de la instal·lació acredite el compliment de les obligacions a les quals aquella està afectada.

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

Tretzé. De conformitat amb el DL 14/2020, i en relació amb la Llei 3/2014, d'11 de juliol, de vies pecuàries de la Comunitat Valenciana, el projecte es va sotmetre a la preceptiva informació pública per a l'ocupació de la via pecuària anomenada «Assagador dels Mollons de Bru». A partir d'aquesta resolució administrativa, s'alçarà la suspensió acordada per a l'autorització corresponent de la Direcció Territorial d'Alacant de la Conselleria d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica, competent en matèria de vies pecuàries, d'acord amb el que s'especifica en l'antecedent huité de la present resolució.

Per tot això, una vegada complits els requisits i els procediments legals i reglamentaris establits en la legislació vigent aplicable, resolc:

Primer

Atorgar autorització d'implantació en sòl no urbanitzable en les parcel·les següents per a la realització de l'activitat de producció d'energia elèctrica, atés el sentit favorable de l'informe emés per l'òrgan competent en matèria d'ordenació del territori i paisatge:

Séptimo. Según la disposición transitoria quinta del Real decreto 1183/2020, de 29 de diciembre, de acceso y conexión a las redes de transporte y distribución de energía eléctrica, la nueva definición de potencia instalada introducida mediante la disposición final tercera uno tendrá efectos para aquellas instalaciones que, habiendo iniciado su tramitación, aún no hayan obtenido la autorización de explotación definitiva.

Octavo. De acuerdo con lo dispuesto en el artículo 53.4 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, artículo 131 del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, y el artículo 8 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, 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 potestativamente pueda otorgar la Administración para quienes vengan ejerciendo la actividad.

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

Décimo. Conforme al artículo 53.1.b de la Ley 24/2013, del sector eléctrico, para la solicitud de la autorización administrativa de construcción, el promotor presentará un proyecto de ejecución junto con una declaración responsable que acredite el cumplimiento de la normativa que le sea de aplicación.

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

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

Decimotercero. De conformidad con el DL 14/2020, y en relación con la Ley 3/2014, de 11 de julio, de Vías Pecuarias de la Comunitat Valenciana, el proyecto se sometió a la preceptiva información pública para la ocupación de la vía pecuaria llamada «Assagador dels Mollons de Bru». A partir de esta resolución administrativa, se levantará la suspensión acordada para la autorización correspondiente de la Dirección Territorial de Alicante de la Conselleria de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica, competente en materia de vías pecuarias, de acuerdo con lo especificado en el antecedente octavo de la presente resolución.

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

Primero

Otorgar autorización de implantación en suelo no urbanizable en las parcelas siguientes para la realización de la actividad de producción de energía eléctrica, atendiendo al sentido favorable del informe emitido por el órgano competente en materia de ordenación del territorio y paisaje:



Polígon 163, parcel·les 479 (referència cadastral, RC: 03065A163004790000YJ) i 9036 (RC: 03065A163090360000YB); Polígon 157, parcel·les 2 (RC: 03065A157000020000YR), 9 (RC: 03065A157000090000YZ), 391 (RC: 03065A157003910000YX), 392 (RC: 03065A157003920000YI) i 9028 (RC: 03065A157090280000YX) del terme municipal d'Elx (Alacant)

Amb els següents condicionats inclosos en la Resolució 21413_03065_R_FTV, de data 6 de juny de 2022, del Servei de Gestió Territorial (URL de validació: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=bqckkqgs:MZ138P69:ZRA7VXLE>), i en l'informe EP-2021/349 EC/jms, de data 1 de març de 2022, del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge (URL de validació: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=vmheu5jd:DCJ3IABA:1C5H2U6T>):

En relació a la resolució del Servei de Gestió Territorial, destaquen les següents consideracions en l'àmbit d'actuació:

– Les mesures correctores proposades en l'estudi d'inundabilitat elaborat consisteixen bàsicament en canals (nord i sud), cunetes interceptores i canal de desguàs per a donar continuïtat a l'escolament superficial i interceptar fluxos dispersos.

– Les mesures correctores de la perillositat d'inundació adoptades en l'estudi d'inundabilitat internalitzen la perillositat d'inundació d'aquestes parcel·les sense produir afecció a tercers.

– L'Ajuntament, com a administració responsable dels projectes d'urbanització, condicionarà l'aprovació de la llicència urbanística al correcte disseny i execució de les obres de drenatge. Així mateix, haurà de comprovar el correcte dimensionament i execució d'aquestes infraestructures de drenatge per a no afectar tercers aliens a l'àmbit de l'actuació, als quals haurà de rescabalar dels danys que es produïsquen per aquest motiu, sense perjudici de les autoritzacions pertinents que s'hauran d'obtenir de l'organisme de conca.

– Si l'actuació afecta el domini públic hidràulic i/o zona de policia o la possible incidència en el règim de corrents, haurà d'ajustar-se al que es disposa en la normativa vigent (text refós de la Llei d'aigües i disposicions que el desenvolupen); igualment s'haurà d'obtenir autorització prèvia per a l'abocament de les aigües pluvials, així com si es preveu realitzar captacions d'aigua superficial o subterrània.

En relació amb l'informe del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, s'estableix el compliment de les següents mesures d'integració paisatgística (MIP), vinculants per a l'actuació i que seran recollides, per tant, en el seu projecte, i que es resumeixen a continuació:

a. En relació amb el planejament general (disseny conjunt de les instal·lacions):

– La disposició de la planta fotovoltaica mantindrà l'orografia del terreny, de manera que no hi haja moviment de terres més enllà del desbrossament necessari, i els abancalaments i la morfologia actual.

– S'implantarán els panells solars en àrees que es troben al mateix nivell, respectant els salts de nivell.

– Es crearà una zona de transició entre el sòl forestal de la Serra Grossa i les parcel·les 2 i 391 del polígon 157 amb les següents característiques. En aquesta zona s'executarà, d'una banda, plantació de matoll de timó i romer (*Thymus vulgaris* i *Rosmarinus officinalis*) i, d'altra banda, introducció de plantacions arbòries d'ametler i olivera. Tot això segons es descriu en Pla de mesures correctores.

– Es mantindrà la zona de cultiu existent a la zona oest de la planta, situada concretament en la zona confrontant amb la Serra Grossa.

b. En relació amb l'impacte visual:

– Les edificacions se situaran allunyades dels vials i de les zones de major visibilitat.

c. En relació amb el tractament del terreny i la vegetació de la PF:

– Es mantindran els exemplars d'antics usos agrícoles com fruiters de secà, segons Pla de mesures correctores.

– Es plantarà superfícies de matoll (timó-romer) en els espais lliures de la planta, no ocupats per instal·lacions, vials o construccions.

– S'executaran plantacions de fruiteres de secà, olivera i ametlers formant xicotets bosquets segons el Pla de mesures correctores. S'executarà la mateixa solució en la zona entre el camí d'accés de les Salades i la parcel·la 479.

Polígono 163, parcelas 479 (referencia catastral, RC: 03065A163004790000YJ) y 9036 (RC: 03065A163090360000YB); Polígono 157, parcelas 2 (RC: 03065A157000020000YR), 9 (RC: 03065A157000090000YZ), 391 (RC: 03065A157003910000YX), 392 (RC: 03065A157003920000YI) y 9028 (RC: 03065A157090280000YX) del término municipal de Elche (Alicante)

Con los siguientes condicionados incluidos en la Resolución 21413_03065_R_FTV, de fecha 6 de junio de 2022, del Servicio de Gestión Territorial (URL de validación: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=BQCKKQGS:MZ138P69:ZRA7VXLE>), y en el informe EP-2021/349 EC/jms, de fecha 1 de marzo de 2022, del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje (URL de validación: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=VMHEU5JD:DCJ3IABA:1C5H2U6T>):

En relación a la Resolución del Servicio de Gestión Territorial, destacan las siguientes consideraciones en el ámbito de actuación:

– Las medidas correctoras propuestas en el Estudio de Inundabilidad elaborado consisten básicamente en canales (norte y sur), cunetas interceptoras y canal de desagüe para dar continuidad a la escorrentía superficial e interceptar flujos dispersos.

– Las medidas correctoras de la peligrosidad de inundación adoptadas en el estudio de inundabilidad internalizan la peligrosidad de inundación de dichas parcelas sin producir afección a terceros

– El Ayuntamiento, como administración responsable de los proyectos de urbanización, condicionará la aprobación de la licencia urbanística al correcto diseño y ejecución de las obras de drenaje. Así mismo, tendrá que comprobar el correcto dimensionado y ejecución de estas infraestructuras de drenaje para no afectar a terceros ajenos al ámbito de la actuación, debiendo resarcir de los daños que se produzcan por este motivo, sin perjuicio de las autorizaciones pertinentes que se tendrán que obtener del Organismo de Cuenca.

– Si la actuación afecta al dominio público hidráulico y/o zona de policía o a la posible incidencia en el régimen de corrientes, deberá ajustarse a lo dispuesto en la normativa vigente (texto refundido de la Ley de aguas y disposiciones que lo desarrollan); igualmente se deberá obtener autorización previa para el vertido de las aguas pluviales, así como si se prevé realizar captaciones de agua superficial o subterránea.

En relación al informe del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje, se establece el cumplimiento de las siguientes Medidas de Integración Paisajística (MIP), vinculantes para la actuación y que serán recogidas, por tanto, en su proyecto, y que se resumen a continuación:

a. En relación con el planeamiento general (diseño conjunto de las instalaciones):

– La disposición de la planta fotovoltaica mantendrá la orografía del terreno, de tal forma que no haya movimiento de tierras más allá del desbroce necesario, manteniendo los abancalamientos y morfología actual.

– Se implantarán los paneles solares en áreas que se encuentren al mismo nivel, respetando los saltos de nivel.

– Se creará una zona de transición entre el suelo forestal de la Serra Grossa y las parcelas 2 y 391 del polígono 157 con las siguientes características. En esta zona se ejecutará, por un lado, plantación de matorral de tomillo y romero (*thymus vulgaris* y *Salvia rosmarinus*) y, por otro lado, introducción de plantaciones arbóreas de almendro y olivo. Todo ello según se describe en plano de Medidas Correctoras.

– Se mantendrá la zona de cultivo existente en la zona oeste de la planta, situados concretamente en la zona colindante con la Serra Grossa.

b. En relación con el impacto visual:

– Las edificaciones se ubicarán alejadas de los viales y de las zonas de mayor visibilidad.

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

– Se mantendrán los ejemplares de antiguos usos agrícolas como frutales de secano, según plano de Medidas Correctoras.

– Se plantará superficies de matorral (tomillo-romero) en los espacios libres de la planta, no ocupados por instalaciones, viales o construcciones.

– Se ejecutarán plantaciones de frutales de secano, olivo y almendros formando pequeños bosquetes según plano de medidas correctoras. Se ejecutará la misma solución en la zona entre el camino de acceso de «Les Salades» y la parcela 479.



– La circulació en la planta se cenyirà únicament als camins d'accés a aquesta.

– Els vials interns s'executaran amb un acabat de llast.

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

– Es restaurarà la caseta preexistent per a ús magatzem mitjançant acabats que s'assemblen a les masies rurals de voltant.

– En relació amb els materials del centre de protecció i mesura (CPM), caseta de comunicacions i caseta d'emmagatzematge, els materials d'aquestes construccions respectaran els cromatismes de les edificacions presents a l'entorn de la caseta a rehabilitar. Les cobertes es resoldran mitjançant panells que imiten les teulades tradicionals ondulades.

– No s'instal·larà il·luminació en la planta, més que a l'interior d'algunes casetes.

– El clos a instal·lar serà de tipus cinegètic, que comptarà amb l'obertura d'un buit inferior de dimensions suficients per a permetre el pas d'un animal.

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

– En relació a les espècies agrícoles a implantar, s'haurà d'evitar l'alineació homogènia i seriada dels elements introduïts amb la finalitat de no generar una imatge excessivament antropitzada.

– Els panells instal·lats en la parcel·la 392 respectaran una zona de transició tal com es reflecteix en el plànol núm. 5 «Mesures Correctores» de l'estudi d'integració paisatgística (febrer de 2022), i concretament a la zona sud de la parcel·la aquesta tindrà, almenys, 20 m d'amplària lliure d'instal·lació de panells.

– Quant a la línia d'evacuació, una vegada executada, la zona visible es retornarà al seu estat original, per la qual cosa no es considera necessari introduir mesures d'integració específiques.

– En relació amb el pla de desmantellament de la instal·lació i restauració del terreny i entorn, inclourà les següents actuacions:

– Una vegada conculsa l'explotació, es procedirà a la realització dels moviments de terra per a configurar de nou les terrasses existents. Es restabliran les divisòries formades per talussos perimetrals.

– S'extrauran tots aquells elements aliens al paisatge (desmuntatge mòduls solars, estructures, obertura de rases i retirada de la xarxa elèctrica subterrània, retirada elements auxiliars, eliminació d'infraestructures i fonamentacions, desmuntatge de tancament perimetral...).

El període de vigència d'aquesta serà de 30 anys, sense perjudici de les possibles pròrrogues que s'atorguen, amb la sol·licitud prèvia per la titular amb anterioritat a la fi del mencionat termini, i que estiguen plenament justificades.

La caducitat de l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable suposarà la caducitat de les autoritzacions energètiques concedides i l'obligació per part de la titular del desmantellament de la instal·lació i de restauració del terreny i entorn afectat.

Segon

Atorgar autorització administrativa prèvia de la instal·lació de producció d'energia elèctrica a partir de fonts renovables que s'indica, i les seues infraestructures d'evacuació de l'energia elèctrica generada:

Promotor: Fotovoltaica Polo Norte, SL (NIF B16347411)

Nom instal·lació: FV Polo Norte

Tecnologia: Fotovoltaica

Grups generadors:

– Potència Total (kW): 4.954,88

– Nre. mòduls: 8.848p

– Potència unitària (W): 560

– Tipologia: monofaciada

– Sistema subjecció i ancoratge: sistema de subjecció amb estructures fixes bípals i el tipus de fixació al terreny mitjançant clavats.

Potència nominal de l'inversor (kW) (màxima): 4.890, amb 1 inversor de 2.935 (limitat de fàbrica) i 1 inversor de 1.955.

Limitador: l'inversor de 2.935 kW vindrà limitat de fàbrica a 2.885 kW, amb la qual cosa la potència instal·lada total de la planta serà de 4.840 kW i, a més, es disposarà un sistema de control coordinat per a garantir que no se supera la capacitat d'accés atorgada de 4,5 MW.

Infraestructures d'evacuació:

– Centre de protecció i mesura prefabricat tipus PFU-5/20

– La circulación en la planta se ceñirá únicamente a los caminos de acceso a la misma.

– Los viales internos se ejecutarán con un acabado de zahorra.

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

– Se restaurará la caseta preexistente para uso almacén mediante acabados que se asemejen a las masías rurales de alrededor.

– En relación con los materiales del Centro de Protección y Medida (CPM), Caseta de comunicaciones y Caseta de almacenamiento, los materiales de estas construcciones respetarán los cromatismos de las edificaciones presentes en el entorno de la caseta a rehabilitar. Las cubiertas se resolverán mediante paneles que imiten los tejados tradicionales ondulados.

– No se instalará iluminación en la planta, más que en el interior de algunas casetas.

– El vallado a instalar será de tipo cinegético contando con la apertura de un hueco inferior de dimensiones suficientes para permitir el paso de un animal.

e. Como medidas adicionales se indican las siguientes:

– En relación a las especies agrícolas a implantar, se deberá evitar la alineación homogénea y seriada de los elementos introducidos con el fin de no generar una imagen excesivamente antropizada.

– Los paneles instalados en la parcela 392 respetarán una zona de transición tal como se refleja en el plano núm. 5 «Medidas Correctoras» del Estudio de Integración Paisajística (febrero de 2022) y concretamente en la zona sur de la parcela esta tendrá, al menos, 20m de anchura libre de instalación de paneles.

– En cuanto a la línea de evacuación, una vez ejecutada, la zona visible se devolverá a su estado original por lo que no se considera necesario introducir medidas de integración específicas.

– Con relación al plan de desmantelamiento de la instalación y restauración del terreno y entorno, incluirá las siguientes actuaciones:

– Una vez concluida la explotación, se procederá a la realización de los movimientos de tierra para configurar de nuevo las terrazas existentes. Se restablecerán las divisorias formadas por taludes perimetrales.

– Se extraerán todos aquellos elementos ajenos al paisaje (desmontaje módulos solares, estructuras, apertura de zanjas y retirada de la red eléctrica subterránea, retirada elementos auxiliares, eliminación infraestructuras y cimentaciones, desmontaje de cerramiento perimetral...)

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

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

Segundo

Otorgar autorización administrativa previa de la instalación de producción de energía eléctrica a partir de fuentes renovables que se indica, y sus infraestructuras de evacuación de la energía eléctrica generada:

Promotor: Fotovoltaica Polo Norte, SL. (NIF B16347411)

Nombre instalación: FV Polo Norte

Tecnología: Fotovoltaica

Grupos generadores:

– Potencia total (kW): 4.954,88

– Núm. módulos: 8.848

– Potencia unitaria (W): 560

– Tipología: monofaciada

– Sistema sujeción y anclaje: sistema de sujeción con estructuras fijas bípales y el tipo de fijación al terreno mediante hincado.

Potencia nominal del inversor (kW) (màxima): 4.890, con 1 inversor de 2.935 (limitado de fàbrica) y 1 inversor de 1.955

Limitador: el inversor de 2.935 kW vendrà limitat de fàbrica a 2.885 kW, con lo cual la potencia instalada total de la planta será de 4.840 kW y, además, se dispondrá un sistema de control coordinado para garantizar que no se supera la capacidad de acceso otorgada de 4,5 MW

Infraestructuras de evacuación:

– Centro de protección y medida prefabricado tipo PFU-5/20

– Línia elèctrica subterrània d’MT 20 kV de simple circuit i conductor HERPZ1 12/20 kV 3x(1x240) mm² i HERPZ1(AS) 12/20 kV 3x(1x240) mm², de capacitat 8,26 MVA, de 2.259 m de longitud, que parteix del centre de protecció i mesura (CPM) fins a les barres de 20 kV de la SET Salades de la xarxa de distribució situada al terme municipal d’Elx (Alacant)

Ubicació:

– Emplaçament grups generadors: polígon 163, parcel·les 479, 9036; polígon 157, parcel·les 2, 9, 391, 392 i 9028, del terme municipal d’Elx (Alacant)

– Emplaçament infraestructura d’evacuació: polígon 157, parcel·la 2; polígon 159, parcel·la 124; polígon 163, parcel·les 9009, 9011, 9053, 9012, 9036, 9017, 9050 i 9090, del terme municipal d’Elx (Alacant)

Centre geomètric (coordenades UTM) i línia poligonal

Coordenades UTM (ETRS89) 00° 37' 44" W 38° 18' 36" N; X: 707.304 Y: 4.242.876

– Línea eléctrica subterránea de MT 20 kV de simple circuito y conductor HERPZ1 12/20 kV 3x(1x240) mm² y HERPZ1(AS) 12/20 kV 3x(1x240) mm², de capacidad 8,26 MVA, de 2.259 m de longitud, que parte del centro de protección y medida (CPM) hasta las barras de 20 kV de la SET Saladas de la red de distribución ubicada en el término municipal de Elche (Alicante)

Ubicación:

– Emplazamiento grupos generadores: Polígono 163, parcelas 479, 9036; Polígono 157, parcelas 2, 9, 391, 392 y 9028, del término municipal de Elche (Alicante)

– Emplazamiento infraestructura de evacuación: Polígono 157, Parcela 2; Polígono 159, Parcela 124; Polígono 163, parcelas 9009, 9011, 9053, 9012, 9036, 9017, 9050 y 9090, del término municipal de Elche (Alicante)

Centro geométrico (coordenadas UTM) y línea poligonal

Coordenadas UTM (ETRS89) 00° 37' 44" W 38° 18' 36" N; X: 707.304 Y: 4.242.876

COORDENADAS VALLADO NORTE			
PUNTO	COORDENADAS ETRS UTM Zona		Zona
	Este (X)	Norte (Y)	
1	707319.5611	4242953.5853	
2	707341.9688	4242909.2103	
3	707348.8730	4242891.8734	
4	707353.4234	4242895.0809	
5	707349.6989	4242928.2386	
6	707403.8568	4242938.4756	
7	707406.8722	4242939.1568	
8	707401.2719	4242953.1265	
9	707391.6603	4242981.0093	
10	707391.6603	4243029.1838	
11	707397.4346	4243034.2406	
12	707405.4345	4243044.2283	
13	707411.3673	4243014.0643	
14	707392.7445	4243086.2423	
15	707299.4252	4243118.2099	
16	707203.9781	4243149.7236	
17	707174.3094	4243140.9977	
18	707181.0138	4243134.0176	
19	707192.8799	4243122.3254	
20	707202.6723	4243109.2905	
21	707215.8226	4243091.9210	
22	707229.1311	4243074.3592	
23	707245.1997	4243054.1103	
24	707254.8287	4243054.1103	
25	707263.4540	4243045.0316	
26	707263.3111	4243033.5511	
27	707267.7678	4243028.6329	
28	707279.8912	4243013.1394	
29	707287.3319	4243003.7940	
30	707315.0181	4242961.0944	
31	707316.5160	4242958.3690	

COORDENADAS VALLADO CENTRO					
PUNTO	COORDENADAS ETRS UTM Zona		PUNTO	COORDENADAS ETRS UTM Zona	
	Este (X)	Norte (Y)		Este (X)	Norte (Y)
32	707322.9043	4242921.7763	60	707408.7888	4242730.1184
33	707328.8773	4242913.7428	61	707406.8751	4242729.3819
34	707332.3967	4242905.1691	62	707392.7555	4242732.9610
35	707338.4945	4242888.2366	63	707383.4388	4242733.2026
36	707344.6439	4242874.6357	64	707377.2426	4242731.9675
37	707350.5552	4242870.4140	65	707370.9621	4242730.9997
38	707357.4107	4242867.2079	66	707363.9918	4242730.1854
39	707372.3843	4242865.5122	67	707355.4279	4242729.9942
40	707390.5712	4242867.9719	68	707345.1970	4242728.2380
41	707401.8612	4242870.3243	69	707320.4199	4242722.2770
42	707411.1915	4242867.9938	70	707314.8190	4242721.0313
43	707438.5764	4242841.9889	71	707275.5605	4242712.3922
44	707443.5990	4242838.0972	72	707227.0583	4242805.9996
45	707447.3689	4242835.4583	73	707223.1885	4242813.4692
46	707455.4544	4242830.3995	74	707220.2382	4242820.1405
47	707477.5244	4242814.6824	75	707187.9191	4242851.0356
48	707485.5048	4242808.1328	76	707162.5996	4242880.7426
49	707494.6696	4242801.5831	77	707139.3836	4242907.4475
50	707500.3023	4242798.0212	78	707149.3031	4242921.6339
51	707505.9350	4242795.3939	79	707151.2582	4242924.4354
52	707509.5746	4242793.6895	80	707163.3890	4242938.6409
53	707505.0883	4242791.3180	81	707186.5820	4242963.7062
54	707486.6038	4242780.8918	82	707253.2954	4242918.2260
55	707458.7354	4242769.0086	83	707301.3274	4242944.3656
56	707436.0732	4242755.9370	84	707309.1536	4242927.6110
57	707421.9844	4242746.9637	85	707318.3210	4242932.0391
58	707413.5450	4242739.3389	86	707320.4576	4242927.2548
59	707409.6777	4242732.2202			

COORDENADAS VALLADO SUR			
PUNTO	COORDENADAS ETRS UTM Zona		Zona
	Este (X)	Norte (Y)	
87	707362.0157	4242631.3998	
88	707363.8458	4242721.9611	
89	707374.7289	4242723.5327	
90	707382.0867	4242724.8438	
91	707389.8451	4242724.6830	
92	707395.7427	4242723.0917	
93	707400.8551	4242721.3871	
94	707407.9711	4242720.2682	
95	707413.4616	4242722.7604	
96	707418.1157	4242720.7577	
97	707422.7646	4242716.8240	
98	707429.5999	4242709.9876	
99	707436.0710	4242704.2867	
100	707439.5294	4242700.8373	
101	707440.4882	4242698.2806	
102	707441.1874	4242695.8243	
103	707442.2086	4242688.4089	
104	707440.3790	4242683.5859	
105	707423.5312	4242639.1743	
106	707414.4469	4242637.7603	
107	707388.1881	4242634.9031	

Característiques de la central fotovoltaica:

La central fotovoltaica denominada «FV Polo Norte» de potencia máxima total de mòduls fotovoltaics (pic) de 4,95488 MWp i de potència nominal d’inversors de 4,84 MW està composta per un camp generador de 8.848 mòduls fotovoltaics de 560 Wp, muntats sobre estructures fixes bipal. Aquests mòduls fotovoltaics es connecten amb 2 estacions, formades una d’elles per 1 inversor de 2.935 kW a 40°C (limitat electrònicament de fàbrica a 2.885 kW) i 1 transformador 0,615/20 kV de 3.000 kVA i l’altra composta d’1 inversor de 1.955 kW a 40°C i 1 transformador 0,615/20 kV de 2.000kVA. Això suposa una potència nominal d’inversors de 4,84 MW, limitada a la capacitat d’accés concedida de 4,5 MW mitjançant un sistema de control extern (PPC). Al seu torn, els inversors es connecten amb la part de baixa tensió del transformador per a elevar la tensió i cel·les de mitjana tensió fins a un centre de protecció i mesura prefabricat situat en la parcel·la 2 del polígon 157 del terme municipal d’Elx (Alacant)

D’aquest centre de protecció i mesura partirà la línia elèctrica subterrània d’MT 20 kV de simple circuit i conductor HERPZ1 12/20 kV 3x(1x240) mm² i HERPZ1(AS) 12/20 kV 3x(1x240) mm², de capacitat 8,26MVA, de 2.729 m de longitud, fins a les barres de 20 kV de la SET Salades de la xarxa de distribució situada al terme municipal d’Elx (Alacant)

D’acord amb els projectes i documentació que obra en l’expedient:

– Projecte d’instal·lació solar fotovoltaica «FV Polo Norte» de 4,84 MW (potència instal·lada) en estructura fixa (data 7 de juny de 2022, VISAT MU2201840, 08.06.2022)

Característiques de la central fotovoltaica:

La central fotovoltaica denominada «FV Polo Norte» de potencia máxima total de mòduls fotovoltaics (pico) de 4,95488 MWp y de potencia nominal de inversores de 4,84 MW está compuesta por un campo generador de 8.848 módulos fotovoltaicos de 560 Wp, montados sobre estructuras fijas biposte. Estos módulos fotovoltaicos se conectan con 2 estaciones, formadas una de ellas por 1 inversor de 2.935 kW a 40°C (limitado electrónicamente de fábrica a 2.885 kW) y 1 transformador 0,615/20 kV de 3.000 kVA y la otra compuesta de 1 inversor de 1.955 kW a 40°C y 1 transformador 0,615/20 kV de 2.000 kVA. Esto supone una potencia nominal de inversores de 4,84 MW, limitada a la capacidad de acceso concedida de 4,5 MW mediante un sistema de control externo (PPC) A su vez los inversores se conectan con la parte de baja tensión del transformador para elevar la tensión y celdas de media tensión hasta un centro de protección y medida prefabricado situado en la parcela 2 del polígono 157 del término municipal de Elche (Alicante)

De dicho centro de protección y medida partirá la línea eléctrica subterránea de MT 20 kV de simple circuito y conductor HERPZ1 12/20 kV 3x(1x240) mm² y HERPZ1(AS) 12/20 kV 3x(1x240) mm², de capacidad 8,26 MVA, de 2.729 m de longitud, hasta las barras de 20 kV de la SET Saladas de la red de distribución ubicada en el término municipal de Elche (Alicante)

Acorde a los proyectos y documentación que obra en el expediente:

– Proyecto de Instalación Solar Fotovoltaica «FV Polo Norte» de 4,84 MW (potencia instalada) en estructura fija (fecha 7 de junio de 2022, VISADO MU2201840, 08.06.2022)



– Nova línia subterrània de mitjana tensió 20 kV SC per a evacuació d'electricitat procedent de PFV Polo Norte fins a ST salades. Terme municipal d'Elx (Alacant) (data 19.07.2022)

Pressupost global de la instal·lació: 2.022.707,75 € (dos milions vint-i-dos mil set-cents set euros amb setanta-cinc cèntims, dels quals 79.613,23 €, setanta-nou mil sis centenars tretze euros amb vint-i-tres cèntims, corresponen a la línia subterrània d'evacuació).

La present autorització s'atorga condicionada al compliment de les determinacions reflectides en els diferents informes emesos i que han sigut acceptats pel promotor de la instal·lació, i que succintament han sigut indicats en els antecedents.

La persona titular de la present autorització tindrà els drets, deures i obligacions recollits en el títol IV de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i el seu desenvolupament reglamentari, i en particular els establits en els articles 6 i 7 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus. En tot cas, la titular haurà d'observar els preceptes, mesures i 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 requisits establits en la present autorització o la variació substancial dels pressupostos que han determinat el seu atorgament podran donar lloc a la seua revocació.

Aquesta autorització s'emet sense perjudici de tercers, i salvant-ne els drets particulars.

Tercer

Atorgar a la persona peticionària autorització administrativa de construcció de la instal·lació de producció d'energia elèctrica a partir de fonts renovables i les seues infraestructures d'evacuació de l'energia elèctrica generada que disposa d'autorització prèvia per la present resolució.

En l'execució del projecte es tindran en compte les condicions establides en els informes de les diferents administracions públiques, organismes o, si escau, empreses de servei públic o de serveis d'interés econòmic general amb béns o drets a càrrec seu afectats per la instal·lació, a més específicament s'haurà de complir les següents:

1. Les instal·lacions hauran d'executar-se segons els projectes presentats, els seus annexos, si escau, i amb els condicionats tècnics establits per les administracions públiques, organismes i empreses de servei públic o d'interés general afectats per les presents instal·lacions i que han sigut acceptats pel sol·licitant. En cas que per a això fora necessari introduir modificacions en la instal·lació respecte de la documentació presentada, la persona titular de la present autorització haurà de sol·licitar a aquest òrgan la corresponent autorització prèviament a la seua execució, llevat que es tracte de modificacions no substancials.

2. Les instal·lacions a executar compliran, en tot cas, el que s'estableix en el Reial decret 223/2008, de 15 de febrer, pel qual s'aproven el Reglament sobre condicions tècniques i garanties de seguretat en línies elèctriques d'alta tensió i les seues instruccions tècniques complementàries ITC-LAT 01 a 09, el Reial decret 337/2014, de 9 de maig, pel qual s'aproven el Reglament sobre condicions tècniques i garanties de seguretat en instal·lacions elèctriques d'alta tensió i les seues instruccions tècniques complementàries ITC-RAT 01 a 23, i el Reial decret 842/2002, de 2 d'agost, pel qual s'aprova el Reglament electrotècnic per a baixa tensió i les seues instruccions tècniques complementàries.

Com que la potència total instal·lada i autoritzada (4,84 MWn) és superior a la capacitat d'accés a la xarxa concedida (4,5 MWn) haurà d'instal·lar-se el sistema de control coordinat autoritzat en el punt primer d'aquesta resolució (segons el projecte d'execució de la planta fotovoltaica de data 07.06.2022) per a tots els mòduls de generació autoritzats per la present (no s'autoritzen instal·lacions d'emmagatzematge) que impedisca que la potència activa que la instal·lació pugui injectar a la xarxa supere la mencionada capacitat d'accés. Amb la sol·licitud d'autorització d'explotació provisional serà requisit imprescindible per a atorgar-la que la titular de la instal·lació presente, juntament amb la resta de documentació preceptiva, un certificat acreditatiu del fabricant d'un dels inversors de la planta fotovoltaica amb la corresponent limitació electrònica de fàbrica (a 2.885 kW) així com de la instal·lació del referit sistema de control, acompanyat de la documentació justificativa

– Nueva Línea Subterránea de Media Tensión 20 kV S.C. para Evacuación de Electricidad procedente de PFV Polo Norte hasta ST Saladas. Término Municipal de Elche (Alicante) (fecha 19.07.2022)

Presupuesto global de la instalación: 2.022.707,75 € (dos millones veintidós mil setecientos siete euros con setenta y cinco céntimos, de los cuales 79.613,23 €, setenta y nueve mil seis cientos trece euros con veintitrés céntimos, corresponden a la línea subterránea de evacuación)

La presente autorización se otorga condicionada al cumplimiento de las determinaciones reflejadas en los diferentes informes emitidos y que han sido aceptados por el promotor de la instalación y que sucintamente han sido indicados anteriormente en los antecedentes.

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

Esta autorización se emite sin perjuicio de terceros, y dejando a salvo los derechos particulares.

Tercero

Otorgar a la persona peticionaria autorización administrativa de construcción de la instalación de producción de energía eléctrica a partir de fuentes renovables y sus infraestructuras de evacuación de la energía eléctrica generada que dispone de autorización previa por la presente resolución.

En la ejecución del proyecto se tendrán en cuenta las condiciones establecidas en los informes de las distintas administraciones públicas, organismos o, en su caso, empresas de servicio público o de servicios de interés económico general con bienes o derechos a su cargo afectados por la instalación, además específicamente se deberá cumplir las siguientes:

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

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

Puesto que la potencia total instalada y autorizada (4,84 MWn) es superior a la capacidad de acceso a la red concedida (4,5 MWn) deberá instalarse el sistema de control coordinado autorizado en el punto primero de esta resolución (según Proyecto de ejecución de la planta fotovoltaica de fecha 07.06.2022) para todos los módulos de generación autorizados por la presente (no se autorizan instalaciones de almacenamiento) que impida que la potencia activa que la instalación pueda inyectar a la red supere la citada capacidad de acceso. 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 del fabricante de uno de los inversores de la planta fotovoltaica con la correspondiente limitación electrónica de fábrica (a 2.885 kW) así como de la instalación del referido sistema de control, acompañado de



del fabricant de les característiques del mencionat sistema i del compliment per aquest de la funcionalitat limitadora que en cap règim de funcionament de la central s'injectarà una potència activa a la xarxa elèctrica superior a la capacitat d'accés atorgada.

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

4. Condicionat pagament de l'impost sobre transmissions patrimonials oneroses i actes jurídics documentats, davant de l'Agència Tributària Valenciana, en relació amb el contracte subscrit per a la disponibilitat dels terrenys, i que haurà de presentar-se en aquest Servei Territorial en el termini d'1 mes des de la notificació d'aquesta resolució.

5. D'acord amb l'article 131 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, pel qual es regulen les activitats de transport, distribució, comercialització, subministrament i procediments d'autorització d'instal·lacions d'energia elèctrica, el període d'execució de les instal·lacions no serà superior a dotze (12) mesos, el qual es comptarà des de l'endemà de la notificació de la present resolució. No obstant això, amb anterioritat a la finalització, se'n podrà sol·licitar una ampliació concreta mitjançant sol·licitud motivada davant d'aquest òrgan, adjuntant a aquest efecte la documentació justificativa de la demora i del cronograma de treballs previstos per al nou termini sol·licitat.

La pròrroga de l'autorització no podrà concedir-se si excedeix de la data de caducitat dels permisos d'accés i connexió a la xarxa elèctrica corresponents a la instal·lació.

6. La titular de la present resolució vindrà obligada a comunicar a aquest òrgan, per registre electrònic, amb l'adequada diligència les incidències dignes d'esment que es produïsquen durant l'execució.

7. La titular de la present resolució haurà de complir els deures i obligacions derivats de la legislació de prevenció de riscos laborals vigent durant la construcció.

8. Sense perjudici del que es preveu en l'article 12.4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, personal tècnic en la matèria adscrit a aquest Servei Territorial o a la direcció general amb competències en matèria d'energia podran realitzar les comprovacions i les proves que consideren 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.

9. Una vegada finalitzades les obres de construcció de les instal·lacions, la titular, en el termini màxim de deu 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 establits en l'article 12 del Decret 88/2005, de 29 d'abril.

10. A aquesta sol·licitud s'adjuntaran els certificats de direcció i final d'obra, subscrits per persona facultativa competent, que acrediten que són conformes als reglaments tècnics en la matèria, segons s'estableix en la normativa vigent per als projectes d'instal·lacions elèctriques i igualment respecte a la present autorització administrativa prèvia i de construcció. Quan els esmentats certificats de direcció i final d'obra no estiguen visats pel corresponent col·legi professional, s'hi adjuntarà l'oportuna declaració responsable d'acord amb el que s'ha indicat en la Resolució de 22 d'octubre de 2010, de la Direcció General d'Energia, publicada en el DOGV Núm. 6389 de data 3 de novembre de 2010.

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

la documentació justificativa del fabricant 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.

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

4. Condicionado pago del impuesto sobre Transmisiones Patrimoniales Onerosas y Actos Jurídicos Documentados, ante la Agencia Tributaria Valenciana, en relación con el contrato suscrito para la disponibilidad de los terrenos, y que deberá presentarse en este Servicio Territorial en el plazo de 1 mes desde la notificación de esta resolución.

5. Acorde al artículo 131 del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, por el que se regulan las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de energía eléctrica, el período de ejecución de las instalaciones no será superior a doce (12) meses, el cual se contará desde el día siguiente al de la notificación de la presente resolución. No obstante, con anterioridad a su finalización, podrá solicitarse una ampliación concreta del mismo mediante solicitud motivada ante este órgano, acompañando a tal efecto la documentación justificativa de la demora y del cronograma de trabajos previstos para el nuevo plazo solicitado.

La pròrroga de la autorització no podrà concedir-se si excedeix de la/ fecha/s de caducitat de los permisos de acceso y conexión a la red eléctrica correspondientes a la instalación.

6. La titular de la presente resolución vendrá obligada a comunicar a este órgano, por registro electrónico, con la adecuada diligencia las incidencias dignas de mención que se produzcan durante la ejecución.

7. La titular de la presente resolución deberá cumplir los deberes y obligaciones derivados de la legislación de prevención de riesgos laborales vigente durante la construcción.

8. Sin perjuicio de lo previsto en el artículo 12.4 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, personal técnico en la materia adscrito a este Servicio Territorial o a la dirección general con competencias en materia de Energía podrán realizar las comprobaciones y las pruebas que consideren necesarias durante las obras y cuando finalicen estas en relación con la adecuación de esta a la documentación técnica presentada y al cumplimiento de la legislación vigente y de las condiciones de esta resolución.

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

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

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



Així mateix, s'acompanyarà de la cartografia de la instal·lació executada, en el format establert per l'òrgan substantiu.

12. La persona titular té l'obligació de constituir una garantia econòmica per al compliment de l'obligació de desmantellament de la instal·lació i restauració dels terrenys i el seu entorn, per un import de 101.135,39 € (cent un mil cent trenta-cinc euros amb trenta-nou cèntims), que es correspon amb el 5 % del pressupost d'execució material del projecte tècnic (superior a la capitalització del pressupost de desmantellament aportat). La seua deguda constitució haurà d'acreditar-se (aportant la carta de pagament corresponent) amb la sol·licitud d'autorització d'explotació provisional de la instal·lació, que és requisit indispensable perquè es pugui atorgar.

La garantia haurà de depositar-se en l'Agència Tributària Valenciana, el beneficiari de la qual és aquest Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines, en què hauran de constar les dades de la instal·lació (nom de la instal·lació, potència instal·lada, municipis on se situen els grups generadors) i que es deposita per al compliment de l'obligació de desmantellament de la instal·lació i restauració dels terrenys i el seu entorn.

Aquesta garantia serà cancel·lada quan la titular de la instal·lació acredite el compliment de les obligacions a les quals aquella està afectada.

13. L'autorització d'explotació provisional no podrà concedir-se si les instal·lacions de connexió a la xarxa de distribució o transport no es troben finalitzades i sol·licitada l'autorització d'explotació, de manera que l'entrada en servei de la central elèctrica pugui ser efectiva.

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

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

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

16. 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, juntament amb la documentació pertinent, segons l'article 40 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny.

17. El fet de no sol·licitar les autoritzacions d'explotació en termini suposarà la caducitat de les autoritzacions concedides, amb la resolució prèvia.

18. El titular d'instal·lació té l'obligació de desmantellar la instal·lació i restituir els terrenys i l'entorn afectat una vegada caducades les autoritzacions, o pel tancament definitiu de la instal·lació. Haurà d'obtenir autorització de tancament definitiu de la instal·lació, conformement amb 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.

S'informa que la transmissió o canvi de titularitat, modificacions substancials de la instal·lació i el tancament temporal o definitiu de la instal·lació autoritzada per la present resolució requereixen autorització administrativa prèvia conformement amb el que s'estableix en el 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. Així mateix, no podran transmetre's les autoritzacions concedides mentre la central no es trobe completament executada i haja obtingut l'autorització d'explotació.

Tal com s'indica en l'article 38 del D-L 14/2020, la concessió de la llicència urbanística municipal obligarà la persona titular o propietària de la instal·lació, sense perjudici de l'exacció dels tributs que legalment corresponga per la prestació del servei municipal o per l'execució de construccions, instal·lacions i obres, a pagar el corresponent cànon d'ús

Asimismo, se acompañará de la cartografía de la instalación ejecutada, en el formato establecido por el órgano sustantivo.

12. La persona titular tiene la obligación de constituir una garantía económica para el cumplimiento de la obligación de desmantelamiento de la instalación y restauración de los terrenos y su entorno, por un importe de 101.135,39 € (ciento un mil ciento treinta y cinco euros con treinta y nueve céntimos), que se corresponde con el 5 % del presupuesto de ejecución material del proyecto técnico (superior a la capitalización del presupuesto de desmantelamiento aportado), debiendo acreditarse su debida constitución (aportando la carta de pago correspondiente) con la solicitud de autorización de explotación provisional de la instalación, siendo requisito indispensable para poder otorgarse esta.

La garantía deberá depositarse en la Agencia Tributaria Valenciana, siendo beneficiario este Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas, debiendo constar los datos de la instalación (nombre de la instalación, potencia instalada, municipios donde se ubican los grupos generadores) y que se deposita para el cumplimiento de la obligación de desmantelamiento de la instalación y restauración de los terrenos y su entorno.

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

13. La autorización de explotación provisional no podrá concederse si las instalaciones de conexión a la red de distribución o transporte no se encontraran finalizadas y solicitada la autorización de explotación, de modo que la entrada en servicio de la central eléctrica pueda ser efectiva.

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

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

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

16. Una vez obtenida la autorización de explotación definitiva, la 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.

17. No solicitar las autorizaciones de explotación en plazo supondrá la caducidad de las autorizaciones concedidas, previa resolución.

18. El titular de instalación tiene la obligación de desmantelar la instalación y restituir los terrenos y el entorno afectado una vez caducadas las autorizaciones, o por el cierre definitivo de la instalación. Deberá obtener autorización de cierre definitivo de la instalación, conforme a lo indicado en el artículo 53.5 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, así como para el cierre temporal.

Se informa que la transmisión o cambio de titularidad, modificaciones sustanciales de la instalación y el cierre temporal o definitivo de la instalación autorizada por la presente resolución requieren autorización administrativa previa conforme a lo establecido en el Decreto 88/2005, de 29 de abril, del Consell de la Generalitat, por el que se establecen los procedimientos de autorización de instalaciones de producción, transporte y distribución de energía eléctrica que son competencia de la Generalitat. Asimismo, no podrán transmitirse las autorizaciones concedidas en tanto en cuanto la central no se encuentre completamente ejecutada y haya obtenido la autorización de explotación.

Tal y como se indica en el artículo 38 del D-L 14/2020, la concesión de la licencia urbanística municipal obligará a la persona titular o propietaria de la instalación, sin perjuicio de la exacción de los tributos que legalmente corresponda por la prestación del servicio municipal o por la ejecución de construcciones, instalaciones y obras, a pagar el

i aprofitament en sòl no urbanitzable i a complir els restants compromisos assumits i determinats en la llicència corresponent.

L'Ajuntament establirà el respectiu cànon d'ús i aprofitament en la llicència corresponent, per quantia equivalent al 2 % dels costos estimats de les obres d'edificació i de les obres necessàries per a la implantació de la instal·lació (el pressupost d'execució material del total de la instal·lació ascendeix a 2.022.707,75 € (dos milions vint-i-dos mil set-cents set euros amb setanta-cinc cèntims)). El cànon es reportarà d'una sola vegada en ocasió de l'atorgament de la llicència urbanística. L'Ajuntament pot acordar, a sol·licitud de l'interessat, el fraccionament o ajornament del pagament, sempre dins del termini de vigència concedit. L'atorgament de pròrroga del termini no comportarà un nou cànon urbanístic.

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

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

Quart

Aprovar el pla de desmantellament de la instal·lació i de restauració del terreny i entorn afectat, el pressupost del qual ascendeix a 64.430,98 € (seixanta mil quatre-cents trenta euros amb noranta-huit cèntims) i amb l'abast següent:

Des del punt de vista de l'estudi de desmantellament, la planta fotovoltaica es compon dels següents elements:

- Estructures metàl·liques fixades mitjançant clavats per a la col·locació dels mòduls solars.
- Mòduls fotovoltaics.
- Instal·lació elèctrica subterrània en canalització mitjançant tubs.
- Equips electrònics per a la conversió de corrent continu a altern.

- Equips elèctrics de mesura i protecció.
- Casetes prefabricades per a albergar els equips de conversió i transformació.

- Clos perimetral.
- Sistema de seguretat.

Per a executar el desmantellament de la instal·lació connectada a xarxa, s'han de realitzar les següents obres i restauració del terreny i de l'entorn afectat:

- Desconnexió de la xarxa elèctrica.
- Desmuntatge i retirada dels mòduls fotovoltaics.
- Desmuntatge i retirada de les estructures metàl·liques de suport d'aquests mòduls.

- Obertura de rases i retirada de xarxa elèctrica subterrània.
- Retirada de les estacions, casetes de magatzematge i comunicació i el CPM.

- Desinstal·lació dels sistemes de seguretat, vigilància, control, mesura i enllumenat.

- Demolició de les fonamentacions.
- Retirada del tancament perimetral.
- Eliminació de vials d'accés, interiors i perimetrals.
- Possible reutilització dels elements i materials resultants del desmantellament de la planta solar fotovoltaica, no generant-se residus tòxics o perillosos.

- Restitució final.

La persona titular constituirà la garantia econòmica que se detalla en l'autorització de construcció prèviament a la sol·licitud d'autorització d'explotació provisional, segons el que s'indica en el D-L 14/2020.

Cinquè

De conformitat amb el que es disposa en l'article 31 del D-L 14/2020, ordenar:

correspondiente canon de uso y aprovechamiento en suelo no urbanizable y a cumplir los restantes compromisos asumidos y determinados en la correspondiente licencia.

El respectivo canon de uso y aprovechamiento se establecerá por el ayuntamiento en la correspondiente licencia, por cuantía equivalente al 2 % de los costes estimados de las obras de edificación y de las obras necesarias para la implantación de la instalación (ascendiendo el presupuesto de ejecución material del total de la instalación a 2.022.707,75 € (dos millones veintidós mil setecientos siete euros con setenta y cinco céntimos)) El canon se devengará de una sola vez con ocasión del otorgamiento de la licencia urbanística, pudiendo el ayuntamiento acordar, a solicitud del interesado, el fraccionamiento o aplazamiento del pago, siempre dentro del plazo de vigencia concedido. El otorgamiento de prórroga del plazo no comportará un nuevo canon urbanístico.

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

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

Aprobar el plan de desmantelamiento de la instalación y de restauración del terreno y entorno afectado, cuyo presupuesto asciende a 64.430,98 € (sesenta mil cuatrocientos treinta euros con noventa y ocho céntimos) y con el alcance siguiente:

Desde el punto de vista del estudio de desmantelamiento, la planta fotovoltaica se compone de los siguientes elementos:

- Estructuras metálicas fijadas mediante hincado para la colocación de los módulos solares.

- Módulos fotovoltaicos.
- Instalación eléctrica subterránea en canalización mediante tubos.
- Equipos electrónicos para la conversión de corriente continua a alterna.

- Equipos eléctricos de medida y protección.
- Casetas prefabricadas para albergar los equipos de conversión y transformación.

- Vallado perimetral.
- Sistema de seguridad.

Para ejecutar el desmantelamiento de la instalación conectada a red, se debe proceder a realizar las siguientes obras y restauración del terreno y del entorno afectado:

- Desconexión de la red eléctrica
- Desmontaje y retirada de los módulos fotovoltaicos.
- Desmontaje y retirada de las estructuras metálicas de apoyo de dichos módulos.

- Apertura de zanjas y retirada de red eléctrica subterránea.
- Retirada de las estaciones, casetas de almacén y comunicación y el CPM.

- Desinstalación de los sistemas de seguridad, vigilancia, control, medida y alumbrado.

- Demolición de las cimentaciones.
- Retirada del cerramiento perimetral.
- Eliminación de viales de acceso, interiores y perimetrales.
- Posible reutilización de los elementos y materiales resultantes del desmantelamiento de la planta solar fotovoltaica, no generándose residuos tóxicos o peligrosos.

- Restitución final.

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

Quinto

De conformidad con lo dispuesto en el artículo 31 del D-L 14/2020, ordenar:



– La publicació de la present resolució en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* i en el *Butlletí Oficial de la Província d'Alacant*.

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

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

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

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

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

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

Alacant, 22 de juliol de 2022.– La cap del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant: Rosa María Aragonés Pomares.

– La publicación de la presente resolución en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* y en el *Boletín Oficial de la Provincia de Alicante*.

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

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

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

De conformidad con el segundo párrafo del artículo 53.6 de Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, y el artículo 6.4 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, del Consell de la Generalitat por el que se establecen los procedimientos de autorización de instalaciones de producción, transporte y distribución de energía eléctrica que son competencia de la Generalitat, esta autorización se otorga, sin perjuicio de las concesiones, autorizaciones, licencias y permisos, tanto públicas como privadas, que sean necesarias obtener por 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 Dirección General de Industria, Energía y Minas en el plazo de un mes, contado a partir del día siguiente a aquel en que tenga lugar la notificación de la presente, de conformidad con lo dispuesto en los artículos 121 y 122 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del régimen jurídico de las administraciones públicas y del procedimiento administrativo común.

Alicante, 22 de julio de 2022.– La jefa del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante: Rosa María Aragonés Pomares.