

Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme

RESOLUCIÓ de 17 d'octubre de 2023, del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, per la qual s'atorga a SG Iberia 2023, SLU 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 La Romana, de potència instal·lada de 990 kWn i potència dels mòduls fotovoltaics de 990 kW, denominada «PSF La Polseguera». ATALFE/2022/25/03. [2023/10723]

Antecedents

Primer. En data 11 d'abril de 2022 (GVRTE/2022/1124387) SG Iberia 2023, SLU (NIF: B01873322) va presentar una sol·licitud d'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable d'autorització administrativa prèvia, d'autorització administrativa de construcció, així com l'aprovació del pla de desmantellament de la instal·lació i la restauració del terreny i l'entorn afectat, relativa a la instal·lació elèctrica les característiques de la qual s'indiquen a continuació, pel procediment integrat d'autorització de centrals fotovoltaïques que s'hagen d'emplaçar 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 DL 14/2020):

Promotor: SG Iberia 2023, SLU (CIF: B01873322)
Nom de la Instal·lació: PSF La Polseguera
Tecnologia: Fotovoltaica
Grups generadors:
– Potència total (kW_p): 990
– Nre. mòduls: 1.800
– Potència unitària (W_p): 550
– Tipologia: Monofacial
– Sistema subjecció i ancoratge: sistema de subjecció amb estructures fixes metàl·liques i el tipus de fixació al terreny mitjançant el clavament.

Potència nominal de l'inversor (kW) (MÀXIMA): 990
Infraestructures d'evacuació:
– Línia elèctrica subterrània de MT 20 kV de circuit simple i conductor A l'HEPRZ1 12/20 kV 3x1x150 mm², de 5 m de longitud entre l'estació transformadora de 1.000 kVA i el centre de seccionament independent (CSI), més 108 m subterrànies de circuit doble i conductor A l'HEPRZ1 12/20 kV 3x1x240 mm², entre el centre de seccionament independent (CSI) i el nou suport que s'instal·larà en la LAMT Hondones procedent d'ST Novelda, situats en la parcel·la 9005 del polígon 18 del terme municipal de La Romana (Alacant).

Punt de connexió a la xarxa: en el nou suport a instal·lar en la LAMT Hondones procedent d'ST Novelda.

Xarxa a la qual es connecta: xarxa de distribució. i-DE Redes Intel·ligents, SAU.

Ubicació:
– Emplaçament dels grups generadors: parcel·la 24 del polígon 41 del terme municipal de La Romana (Alacant)
– Emplaçament de la infraestructura d'evacuació: parcel·la 24 del polígon 41 del terme municipal de La Romana (Alacant).
– Emplaçament de la infraestructura d'evacuació que seran cedides al gestor de la xarxa, i-DE Redes Intel·ligents, SAU: parcel·la 24 del polígon 41; parcel·la 9005 del polígon 18 del terme municipal de La Romana (Alacant).

Centre geomètric: coordenades UTM ETRS89 (fus 30): X: 683.546 m E; Y: 4.246.820 m 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 990 kW.

Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo

RESOLUCIÓN de 17 de octubre de 2023, del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, por la que se otorga a SG Iberia 2023, SLU, 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 La Romana, de potencia instalada 990 kWn y potencia de los módulos fotovoltaicos de 990 kW, denominada «PSF La Polseguera». ATALFE/2022/25/03. [2023/10723]

Antecedentes

Primero. En fecha 11 de abril de 2022 (GVRTE/2022/1124387) se presentó por SG Iberia 2023, SLU (NIF: B01873322), solicitud de autorización de implantación en suelo no urbanizable, autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción, así como la aprobación del plan de desmantelamiento de la instalación y restauración del terreno y el entorno afectado, 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 climática y la necesidad de la urgente reactivación económica (en adelante DL 14/2020):

Promotor: SG Iberia 2023, SLU (CIF: B01873322)
Nombre instalación: PSF La Polseguera
Tecnología: fotovoltaica
Grupos generadores:
– Potencia total (kW_p): 990
– Núm. módulos: 1.800
– Potencia unitaria (W_p): 550
– Tipología: monofacial
– Sistema sujeción y anclaje: sistema de sujeción con estructuras fija metálicas y el tipo de fijación al terreno mediante hincado.

Potencia nominal del inversor (kW) (máxima): 990
Infraestructuras de evacuación:
– Línea eléctrica subterránea de MT 20 kV de simple circuito y conductor Al HEPRZ1 12/20 kV 3x1x150 mm², de 5 m de longitud entre la estación transformadora de 1.000 kVA y el centro de seccionamiento independiente (CSI), más 108 m subterráneos de doble circuito y conductor Al HEPRZ1 12/20 kV 3x1x240 mm², entre el centro de seccionamiento independiente (CSI) y el nuevo apoyo a instalar en la LAMT Hondones procedente de ST Novelda, situados en la parcela 9005 del polígono 18 del término municipal de La Romana (Alicante).

Punto de conexión a la red: en el nuevo apoyo a instalar en la LAMT Hondones procedente de ST NOVELDA.

Red a la que se conecta: red de distribución. i-DE Redes Eléctricas Intel·ligentes, SAU.

Ubicación:
– Emplazamiento grupos generadores: parcela 24 del polígono 41 del término municipal de La Romana (Alicante)
– Emplazamiento infraestructura de evacuación: parcela 24 del polígono 41 del término municipal de La Romana (Alicante).
– Emplazamiento infraestructura de evacuación que serán cedidas al gestor de la red, i-DE Redes Eléctricas Intel·ligentes, SAU: parcela 24 del polígono 41; parcela 9005 del polígono 18 del término municipal de La Romana (Alicante).

Centro geométrico: coordenadas UTM ETRS89 (huso 30): X: 683.546 m E; Y: 4.246.820 m 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 990 kW.



Aquesta sol·licitud està acompanyada de la documentació següent:
– Projecte de la planta fotovoltaica (data 11.04.2022) visat pel Col·legi Oficial d'Enginyers Industrials de la Comunitat Valenciana (2022/1886).

– Projecte del centre de seccionament (data 11.04.2022) juntament amb la declaració responsable de la persona projectista.

– Projecte de la línia de connexió (data 11.04.2022) juntament amb la declaració responsable de la persona projectista.

– Separates del projecte.

– Memòria del compliment dels criteris establits en el DL 14/2020.

– Informe certificat urbanístic municipal relatiu a la compatibilitat del projecte amb el planejament i les ordenances municipals, en els termes establits 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.

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

– Garantia d'accés (i sol·licitud permisos).

– Documentació per a l'acreditació de la capacitat legal, tècnica i economicofinancera del promotor.

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

Els documents estan referits a la central fotovoltaica en conjunt, inclosos tots els equips i totes les instal·lacions necessaris per al funcionament i l'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.

Segon. El Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant ha incoat l'expedient ATALFE/2022/25/03 per a la tramitació conjunta de la planta fotovoltaica i les seues infraestructures d'evacuació pel procediment integrat d'autorització de centrals fotovoltaïques que hagen d'emplaçar-se sobre sòl no urbanitzable connectades en alta tensió a xarxes de transport o distribució d'energia elèctrica, 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.

Tercer. Segons l'informe certificat urbanístic municipal de data 25 de juliol de 2022 els grups generadors estan situats en sòl no urbanitzable Comú General, que és compatible amb l'ús pretès.

Quart. 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.

Cinquè. Consta l'acord d'admissió a tràmit del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, de data 14 de juliol de 2022, a l'efecte 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.

Sisé. Les taxes administratives corresponents han sigut abonades en data 15 de juliol de 2022 la justificació d'ingrés de les quals consta en aquest expedient en data 15 de juliol de 2022.

Setè. La sol·licitud ha sigut sotmesa al tràmit d'informació pública durant el termini de 15 dies, establert en l'article 23 del DL 14/2020, mitjançant els anuncis corresponents, en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de data 27 de setembre de 2022, en el *Bulletí Oficial de la Província d'Alacant* de data 21 de setembre de 2022 i s'ha remès a l'ajuntament en el terme municipal del qual radicarà la instal·lació perquè l'expose al públic per un període de temps igual. 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/es/web/energia/alacant>, en castellà i <https://cindi.gva.es/va/web/energia/alacant>, en valencià.

Consta el certificat de l'exposició al públic de l'Ajuntament de La Romana (Alacant) del 27 de setembre de 2022 fins al 18 d'octubre de 2022.

Esta solicitud viene acompañada de la siguiente documentación:

– Proyecto de la planta fotovoltaica (fecha 11.04.2022) visado por el Colegio Oficial de Ingenieros Industriales de la Comunitat Valenciana (2022/1886).

– Proyecto del centro de seccionamiento (fecha 11.04.2022) junto con declaración responsable de la persona proyectista.

– Proyecto de la línea de conexión (fecha 11.04.2022) junto con declaración responsable de la persona proyectista.

– Separatas del proyecto.

– Memoria cumplimiento de los criterios establecidos en el DL 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

– 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.

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.

Segundo. Se ha incoado el expediente ATALFE/2022/25/03 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, establecido por el Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell, de medidas para acelerar la implantación de instalaciones para el aprovechamiento de las energías renovables por la emergencia climática y la necesidad de la urgente reactivación económica.

Tercero. Según el informe-certificado urbanístico municipal de fecha 25 de julio de 2022 los grupos generadores se encuentran ubicados en suelo no urbanizable común general, siendo compatible con el uso pretendido.

Cuarto. 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.

Quinto. Consta Acuerdo de Admisión a trámite del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, de fecha 14 de julio de 2022, a los efectos de lo estipulado en el artículo 1 del Real decreto ley 23/2020, de 23 de junio, por el que se aprueban medidas en materia de energía y en otros ámbitos para la reactivación económica.

Sexto. Las tasas administrativas correspondientes han sido abonadas en fecha 15 de julio de 2022 cuya justificación de ingreso consta en dicho expediente en fecha 15 de julio de 2022.

Séptimo. La solicitud ha sido sometida al trámite de información pública durante el plazo de 15 días, establecido en el artículo 23 del DL 14/2020, mediante los anuncios correspondientes, en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de fecha 27 de septiembre de 2022, en el *Boletín Oficial de la Provincia de Alicante* de fecha 21 de septiembre de 2022 y se ha remitido al ayuntamiento 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 La Romana (Alicante) del 27 de septiembre de 2022 hasta el 18 de octubre de 2022.

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

Huité. Durant la instrucció del procediment es van remetre separades a les diferents administracions públiques, organismes o empreses de servei públic o de serveis d'interès general amb béns o drets al seu càrrec afectats per la instal·lació, a fi que en el termini de 15 dies presentaren la conformitat o l'oposició, amb el resultat següent:

– Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental de la Conselleria d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica: en data 13 d'octubre de 2022 es rep un informe, amb referència FV_43/2022, dels diferents serveis afectats (Servei de Caça i Pesca, Servei de Vida Silvestre, Servei de Gestió d'Espais Naturals Protegits i Servei d'Ordenació i Gestió Forestal) de la Subdirecció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental. En aquest informe s'estableix el següent:

- Afecció a espais cinegètics

La planta s'instal·larà en una superfície que actualment forma part del vedat de caça A-10292 (La Romana), en conseqüència, es recomana informar als titulars del canvi d'ús del sòl, de l'activitat que es desenvoluparà i de les implicacions que pugui tindre a l'efecte de l'article 39 de la Llei 13/2014, de 27 de desembre, de caça de la Comunitat Valenciana.

- Tanca perimetral

En el cas que es tanque perimetralment la instal·lació, la tanca haurà d'ajustar-se al que es disposa en el Decret 178/2005, de 18 de novembre, del Consell de la Generalitat, pel qual s'establixen les condicions de les tanques en el medi natural i dels tancaments cinegètics.

Serà necessari que la tanca compte amb mesures anticollisió formades per plaques metàl·liques de color blanc i acabat mat de 25x25 cm que se situaran a la part superior de cada espai entre els suports.

Aquests plaques no han de tindre angles que tallen i s'hauran de subjectar amb fil de filferro llis acerat que evite el desplaçament. S'hauran de revisar de manera quotidiana i reposar les que hagen caigut.

El titular aporta un escrit el 26 d'octubre de 2022 en el qual mostra expressament la seua conformitat amb l'informe.

– 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 7 de novembre de 2022 es rep un informe d'aquest organisme amb referència 22587_03114_R_FTV, en el qual s'especifica el següent:

D'acord amb la capacitat d'acolliment del territori sobre la totalitat de l'SNUC de La Romana, la planta solar fotovoltaica «PSF La Polseguera» representa un percentatge ponderat del 0,05 % del total de l'ocupació del sòl SNUC.

La línia d'evacuació, consistent en una línia subterrània d'una longitud aproximada de 108 metres, que s'ha de realitzar entre la planta fotovoltaica i un nou suport de la línia aèria de mitjana tensió 20kV Hondones procedent de l'ST Novelda, es considera compatible.

Respecte a les qüestions de la valoració del risc d'inundació i altres afeccions territorials, es determina perillositat d'inundació de caràcter geomorfològic en el bord sud al costat del camí Real. Segons el PATRICOVA que estableix en l'article 18.2 una relació d'usos i activitats prohibits, i que entre altres hi figuren els centres de producció d'energia, en principi, la instal·lació solar fotovoltaica no resultaria autoritzable en la part afectada per perillositat d'inundació. No obstant això, vist que la distribució dels mòduls dins de la parcel·la quedarà lliure, serà mínima l'afecció. A més, es recomana la reubicació dels centres de transformació i de seccionament a una cota superior de la parcel·la, per estar situats molt pròxims a l'afecció de perillositat.

La implantació de la planta solar «PSF La Polseguera» no té afecció per pendents majors a 25 % ni per ocupació de sòls de molt alta capacitat agrològica.

El subsòl on es localitza la instal·lació se situa en àrees per millorar per a la recàrrega estratègica d'aqüífers. No obstant això, s'hauran de plantejar mesures correctores que incidisquen sobre la infiltració i la minimització de l'escolament i que se centren bàsicament en els aspectes següents:

- S'hauran de mantindre les condicions d'infiltració amb els canvis de pendent, i comptar amb una estratificació en forma de taules del

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

Octavo. 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 15 días presentasen su conformidad u oposición, con el siguiente resultado:

– Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental de la Conselleria de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica: en fecha 13 de octubre de 2022 se recibe informe, con referencia FV_43/2022 de los diferentes Servicios afectados (Servicio de Caza y Pesca, Servicio de Vida Silvestre, Servicio de Gestión de Espacios Naturales Protegidos y Servicio de Ordenación y Gestión Forestal) de la Subdirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental. En dicho informe se establece lo siguiente:

- Afección a espacios cinegéticos.

La planta se instalará en una superficie que actualmente forma parte del coto de caza A-10292 (La Romana), 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.

- Vallado perimetral.

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

Será necesario que el vallado cuente con medidas anticollisió formadas por placas metálicas de color blanco y acabado mate de 25x25 cm que se situarán a la parte superior de cada espacio entre los soportes.

Estas placas no deben de tener ángulos que corten y se sujetarán con hilo de alambre liso acerado que evite el desplazamiento. Se revisarán de forma cotidiana y se repondrán las que se hayan caído.

El titular aporta escrito el 26 de octubre de 2022 donde muestra expresamente su conformidad con el informe.

– 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 7 de noviembre de 2022 se recibe informe por parte de este organismo con referencia 22587_03114_R_FTV, donde se especifica lo siguiente:

De acuerdo con la capacidad de acogida del territorio sobre la totalidad del SNUC de La Romana, la planta solar fotovoltaica «PSF La Polseguera» representa un porcentaje ponderado del 0,05 % del total de la ocupación del suelo SNUC.

La línea de evacuación, consistente en una línea subterránea de una longitud aproximada de 108 metros, a realizar entre la planta fotovoltaica y un nuevo apoyo de la línea aèria de media tensió 20kV Hondones procedente de la ST Novelda, se considera compatible.

Respecto a las cuestiones de la valoración del riesgo de inundación y otras afecciones territoriales, se determina peligrosidad de inundación de carácter geomorfológico en el borde sur junto al Camí Real. Según el PATRICOVA establece en el artículo 18.2 de la normativa, una relación de usos y actividades prohibidas, figurando, entre otras los centros de producción de energía, por lo cual, en principio, la instalación solar fotovoltaica no resultaría autorizable en la parte afectada por peligrosidad de inundación. No obstante, visto que la distribución de los módulos dentro de la parcela quedará libre, siendo mínima la afección. Además, se recomienda la reubicación de los centros de transformación y de seccionamiento a una cota superior de la parcela, al situarse muy próximos a la afección de peligrosidad.

La implantación de la planta solar «PSF La Polseguera» no tiene afección por pendientes mayores a 25 % ni por ocupación de suelos de muy alta capacidad agrològica.

El subsuelo donde se localiza la instalación se sitúa en áreas a mejorar para la recarga estratègica de acuíferos. No obstante, se deberán plantear medidas correctoras que incidan sobre la infiltración y la minimización de la escorrentía y que se centren básicamente en los siguientes aspectos:

- Se mantendrán las condiciones de infiltración con los cambios de pendientes, contando con una estratificació en forma de tablas del

terreny (nivells de topografia) entre zones de plaques solars i zones de pas, realitzades en sentit transversal al pendent que disminuisquen l'escolament i augmenten la infiltració. És a dir, la disposició de les plaques solars haurà d'acompanyar les corbes de nivell.

- S'hauran de plantar i conservar zones de vegetació en els estrats herbacis, arbustius i arboris que servisquen de tamís de la pluja i generen condicions favorables per a la infiltració i disminuisquen els escolements.

- S'hauran de fer labors del sòl que en mantinguen la textura esponjosa perquè es facilite la infiltració o, si és el cas, desenvolupar tasques agrícoles com a activitats complementàries.

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

Aquest informe es realitza sense avaluar els efectes acumulatius que pogueren generar unes altres instal·lacions veïnes o pròximes, l'existència de les quals implicaria una avaluació més precisa a conseqüència dels efectes acumulatius i secundaris que es pogueren derivar per l'àmplia ocupació de superfície generada i que podrien comportar majors repercussions i efectes negatius sobre el territori.

I conclou:

Per tot el que s'ha exposat, la instal·lació de la planta solar «PSF La Polseguera» i la seua línia d'evacuació, en el municipi de La Romana (Alacant), no es troben afectades per perillositat d'inundabilitat ni per altres afeccions territorials, i es consideren compatibles, tenint en compte les consideracions finals esmentades, ateses les determinacions normatives aplicables i les cartografies oficials d'ordenació del territori.

El titular aporta un escrit el 8 de novembre de 2022 en el qual mostra expressament la conformitat amb l'informe.

– 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 22 de febrer de 2023 es rep un informe, amb referència EP 2022/549, en el qual s'indica que:

Compliment dels criteris generals article 8 del Decret llei

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, independentment de les consideracions dels apartats que a continuació es desenvoluparan en aquest informe, l'alternativa seleccionada, *a priori*, no té afeccions sobre la infraestructura verda regional. Quant a la IV el municipi de La Romana no compta amb definició de la infraestructura verda a escala municipal. Quant al paisatge, per a poder analitzar correctament que es garanteixen els valors paisatgístics del territori, es requereix l'elaboració d'un instrument de paisatge que acompanye el projecte de la instal·lació de la planta solar, en el qual hauran de recollir-se les mesures que es proposen a partir de les conclusions d'aquest instrument.

Compliment dels criteris de l'article 10 del Decret llei

a) Respecte als valors, processos i servei de la infraestructura verda del territori (art. 10.1. a)

La planta no afecta cap corredor terrestre ni fluvial, tampoc afecta terreny forestal estratègic o zones amb protecció mediambiental. S'aporta anàlisi de la IV. *A priori*, la planta respectaria els valors i processos de la IV.

b) Distància a recursos paisatgístics de primer ordre: BIC, BRL, monuments naturals i paisatges protegits (art. 10.1. b)

La planta dista més de 500 metres de recursos paisatgístics de primer ordre. La planta compleix el criteri.

c) Adaptació a la morfologia del territori i als elements naturals d'interès (art. 10.1. h).

De l'anàlisi que a continuació es realitza sobre el disseny de la planta, podria ser necessari que s'hagen de realitzar uns certs ajustos o modificacions de disseny i distribució i es prenguen algunes mesures addicionals que milloren la integració i la implantació d'aquest en el territori. S'analitzarà en els apartats següents d'aquest informe.

Anàlisi del projecte i de l'estudi d'integració paisatgística

1. Infraestructura verda

La instal·lació fotovoltaica es trobaria dins de l'àmbit del PRR 30. Vinyes d'Alacant (Novelda, el Pinós). Es considera que, atesa la reduïda dimensió de la planta solar, aquesta no resulta incompatible amb els «Objectius de qualitat i instruccions tècniques per a l'ordenació i la gestió dels PRR». (DOGV 8/6/2021).

terreno (niveles de topografía) entre zonas de placas solares y zonas de paso, realizadas en sentido transversal a la pendiente que disminuyan la escorrentía y aumenten la infiltración. Es decir, la disposición de las placas solares deberá acompañar las curvas de nivel.

- Se deberá plantar y conservar zonas de vegetación en los estratos herbáceos, arbustivos y arbóreos que sirvan de tamiz de la lluvia y generan condiciones favorables para la infiltración disminuyendo las escorrentías.

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

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

Este informe se realiza sin evaluar los efectos acumulativos que pudieran generar otras instalaciones vecinas o próximas, la existencia de las cuales implicaría una evaluación más precisa a consecuencia de los efectos acumulativos y secundarios que se pudieran derivar por la amplia ocupación de superficie generada y que podrían comportar mayores repercusiones y efectos negativos sobre el territorio.

Y concluye:

Por lo expuesto, la instalación de la planta solar «PSF La Polseguera» y su línea de evacuación, en el municipio de La Romana (Alicante), no se encuentran afectados por peligrosidad de inundabilidad ni por otras afecciones territoriales, y se consideran compatibles, teniendo en cuenta las consideraciones finales mencionadas, atendiendo las determinaciones normativas de aplicación y las cartografías oficiales de ordenación del territorio.

El titular aporta escrito el 8 de noviembre de 2022 donde muestra expresamente su conformidad con el informe.

– 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 22 de febrero de 2023 se recibe informe, con referencia EP 2022/549, el cual emite informe en el que se indica que:

Cumplimiento criterios generales artículo 8 del Decreto ley

En relación con el grado de adaptación a los criterios generales del artículo 8.3 en materia de infraestructura verde y paisaje, se indica que, independientemente de las consideraciones de los apartados que a continuación se desarrollarán en este informe, la alternativa seleccionada, *a priori*, no tiene afecciones sobre la Infraestructura Verde Regional. En cuanto a la IV el municipio de La Romana no cuenta con definición de la infraestructura verde a escala municipal. En cuanto al paisaje, para poder analizar correctamente que se garantizan los valores paisajísticos del territorio, se requiere la elaboración de instrumento de paisaje que acompañe al proyecto de la instalación de la planta solar, en el cual tendrán que recogerse las medidas que se proponen a partir de las conclusiones de este instrumento.

Cumplimiento criterios artículo 10 del Decreto-ley

a) Respeto a los valores, procesos y servicio de la infraestructura verda del territorio (art. 10.1. a)

La planta no afecta a corredor terrestre ni fluvial, tampoco afecta a terreno forestal estratégico o zonas con protección medioambiental. Se aporta análisis de la IV. *A priori*, la planta respetaría los valores y procesos de la IV.

b) Distancia a recursos paisajísticos de primer orden: BIC, BRL, Monumentos Naturales y Paisajes Protegidos (art. 10.1. b)

La planta dista más de 500 metros de recursos paisajísticos de primer orden. La planta cumple el criterio.

c) Adaptación a la morfología del territorio y a los elementos naturales de interés (Art 10.1. h)

Del análisis que a continuación se realiza sobre el diseño de la planta, podría ser necesario que se deban realizar ciertos ajustes o modificaciones de diseño y distribución y se tomen algunas medidas adicionales que mejoren la integración y la implantación de este en el territorio. Se analizará en los siguientes apartados de este informe.

Análisis del proyecto y del estudio de integración paisajística

1. Infraestructura verde

La instalación fotovoltaica se encontraría dentro del ámbito del PRR 30. Viñas de Alicante (Novelda, El Pinoso). Se considera que, dado el reducido tamaño de la planta solar, esta no resulta incompatible con los «Objetivos de calidad e instrucciones técnicas para la ordenación y la gestión de los PRR». (DOGV, 8/6/2021).



Quant a la IV local, el municipi de La Romana no compta amb definició de la infraestructura verda a escala municipal. No existeix cap instrument de paisatge en tramitació en l'àmbit de l'actuació que estude la IV a escala local.

2. Estudi d'integració paisatgística

El paisatge condicionarà la implantació d'usos, activitats i infraestructures, mitjançant la incorporació en els seus plans i projectes de condicionants, criteris o instruments de paisatge. En aquest cas, s'aporta un estudi d'integració paisatgística (EIP) de data agost de 2022.

En general, vista la dimensió reduïda de la instal·lació, la no implantació de noves línies elèctriques aèries, i la ubicació sobre una parcel·la sense cultius, l'impacte paisatgístic de la planta serà baix.

2.1. Àmbit d'estudi i conca visual

L'àmbit d'estudi adoptat fins a 3.000 m de distància es considera adequat.

2.2. Valoració del paisatge i fragilitat

En la valoració del paisatge s'han tingut en compte la valoració tècnica i el coeficient de visibilitat, però no s'ha realitzat un procés participatiu. S'aporta el pla de participació pública, però no justificació d'haver-lo realitzat, ni els resultats. En relació amb aquesta qüestió, no serà necessària l'emissió d'un nou informe per aquest servei, llevat que en el procés que es realitze s'obtinguen resultats que siga necessari valorar per la seua incidència en el valor del paisatge o en la presa de decisions de la proposta.

2.3. Unitats de paisatge

L'EIP identifica fins a 5 unitats de paisatge, i és en la unitat de paisatge «Agrícola Los Pomares» on es troba la instal·lació solar referida; el valor paisatgístic obtingut és molt baix.

2.4. Recursos paisatgístics

S'han identificat diversos recursos paisatgístics dins de l'àmbit de 3.000 m de tipus ambiental i cultural. Segons l'estudi, no existeixen afeccions de la planta sobre aquests.

2.5. Relació de l'actuació amb altres plans, estudis i projectes

• **Planejament municipal vigent:** segons el planejament vigent de La Romana la parcel·la afectada es tracta de sòl no urbanitzable comú.

• **Sinergies:** a uns 300 m, es trobaria la planta solar «Los Pomares», d'1 MW, en tramitació. La dimensió reduïda de totes dues plantes i la distància entre elles no produirà un efecte acumulatiu rellevant.

2.6. Valoració de la integració paisatgística. Disseny de la instal·lació

S'ha d'analitzar la capacitat o fragilitat del paisatge de l'entorn de l'actuació per a acomodar els canvis que aquesta hi produïska i sense que aquest perda el valor o caràcter paisatgístic. S'hauran de prendre les MIP oportunes que s'analitzen en apartats següents d'aquest informe.

2.7. Valoració de la integració visual

S'han analitzat els punts d'observació (4) i recorreguts escènics (4) en l'àmbit. Les vistes més rellevants seran des del camí Real, que transcorre al costat de la planta solar.

2.8. Mesures d'integració paisatgística (MIP) i altres ajustos de disseny de la instal·lació

En general, les mesures adoptades es consideren adequades: s'estableixen distàncies a límits de parcel·la, i la distància dels panells al límit és de 10 m. Es proposa la plantació d'espècies herbàcies i matolls autòctons repartits pels marges de les parcel·les, sobretot en el límit amb el camí Real, per a reduir l'impacte visual. En cap cas s'haurà de realitzar una pantalla vegetal contínua tipus clos impròpia del paisatge del lloc. S'hauran de representar gràficament aquests mesures.

Atés que la tanca serà molt visible (vistes àmplies) es requereix que aquesta siga de tipus cinègic, perquè té un impacte visual menor, i resulta més adequada en un entorn rural, en lloc de la malla galvanitzada electrosoldada proposada.

I conclou:

En conclusió, s'emet un informe favorable en matèria d'infraestructura verda i paisatge, per a la planta solar «PSF La Polseguera», a La Romana (Alacant), condicionat al que s'indica en l'apartat 5.2.8 i a la revisió del pressupost del pla de desmantellament segons l'apartat 7 d'aquest informe.

En aplicació de l'apartat 1. e de l'article 30 del Decret llei 14/2020 del Consell, l'òrgan territorial competent en matèria d'energia aprovarà

En cuanto a la IV local, el municipio de La Romana no cuenta con definición de la infraestructura verde a escala municipal. No existe ningún instrumento de paisaje en tramitación en el ámbito de la actuación que estudio la IV a escala local.

2. Estudio de integración paisajística

El paisaje condicionarà la implantación de usos, actividades e infraestructuras, mediante la incorporación en sus planes y proyectos de condicionantes, criterios o instrumentos de paisaje. En este caso, se aporta Estudio de Integración Paisajística (EIP) de fecha agosto de 2022.

En general, visto el tamaño reducido de la instalación, la no implantación de nuevos tendidos eléctricos aéreos, y la ubicación sobre una parcela sin cultivos, el impacto paisajístico de la planta será bajo.

2.1. Ámbito de estudio y cuenca visual

El ámbito de estudio adoptado hasta 3.000 m. de distancia se considera adecuado.

2.2. Valoración del paisaje y fragilidad

En la valoración del paisaje se ha tenido en cuenta la valoración técnica y el coeficiente de visibilidad, pero no se ha realizado proceso participativo. Se aporta Plan de Participación Pública, pero no justificación de haberlo realizado, ni los resultados. En relación con esta cuestión, no será necesaria la emisión de un nuevo informe por este Servicio, salvo que en el proceso que se realice se obtengan resultados que fuera necesario valorar por su incidencia en el valor del paisaje o en la toma de decisiones de la propuesta.

2.3. Unidades de paisaje

El EIP identifica hasta 5 unidades de paisaje, siendo la unidad de paisaje, «Agrícola Los Pomares» donde se encuentra la instalación solar referida, siendo el valor paisajístico obtenido muy bajo.

2.4. Recursos paisajísticos

Se han identificado varios Recursos Paisajísticos dentro del ámbito de 3.000 m de tipo ambiental y cultural. Según el estudio, no existen afecciones de la planta sobre estos.

2.5. Relación de la actuación con otros planes, estudios y proyectos

• **Planeamiento municipal vigente:** Según el planeamiento vigente de La Romana la parcela afectada se trata de Suelo No Urbanizable Común.

• **Sinergias:** A unos 300 m, se encontraría la planta solar «Los Pomares», de 1 MW, en tramitación. La dimensión reducida de ambas plantas y la distancia entre ellas no producirá un efecto acumulativo relevante.

2.6. Valoración de la integración paisajística. Diseño de la instalación

Se debe analizar la capacidad o fragilidad, del paisaje del entorno de la actuación para acomodar los cambios que esta produzca en el mismo y sin que este pierda su valor o carácter paisajístico. Se tendrán que tomar las MIP oportunas que se analizan en apartados siguientes de este informe.

2.7. Valoración de la integración visual

Se han analizado los puntos de observación (4) y recorridos escénicos (4) en el ámbito. Las vistas más relevantes serán desde el Camino Real, que transcurre junto a la planta solar.

2.8. Medidas de integración paisajística (MIP) y otros ajustes de diseño de la instalación

En general, las medidas adoptadas se consideran adecuadas: se establecen distancias a límites de parcela, siendo la distancia de los paneles al límite de 10 m. Se propone la plantación de especies herbáceas y matorrales autóctonas repartidos por los márgenes de las parcelas, sobre todo en el límite con el Camino real, para reducir el impacto visual. En ningún caso se tendrá que realizar una pantalla vegetal continua tipo «seto» impropia del paisaje del lugar. Se deberán representar gráficamente estas medidas.

Dado que el vallado será muy visible (vistas amplias) se requiere que este sea de tipo cinético, porque tiene menor impacto visual, y resulta más adecuado en un entorno rural, en lugar de la malla galvanizada electrosoldada propuesta.

Y concluye:

En conclusión, se emite informe favorable en materia de Infraestructura Verde y Paisaje, para la planta solar «PSF La Polvareda» en La Romana (Alicante), condicionado a lo indicado en el apartado 5.2.8 y a la revisión del presupuesto del Plan de desmantelamiento según el apartado 7 de este informe.

En aplicación del apartado 1.e del artículo 30 del Decreto ley 14/2020 del Consell, el órgano territorial competente en materia de



el pla de desmantellament i incorporarà a l'aprovació les condicions recollides en aquest informe. En aquest cas, cal corregir el pressupost segons el que s'assenyala en l'apartat 7 d'aquest informe, i justificar les quantitats i els preus unitaris de totes les partides.

Es recorda que perquè les MIP tinguen una aplicació real i efectiva, aquestes hauran de ser concretes i específiques, i s'hauran de traslladar al projecte de construcció corresponent, de manera detallada, en plànols, memòria i pressupost, tal com s'exigix en l'apartat j de l'annex II de la LOTUP.

El titular aporta un escrit el 27 de febrer de 2023 en el qual mostra expressament la conformitat amb l'informe i les condicions rebudes de l'organisme esmentat.

Consten els informes 22587_03114_R_FTV, de data 7 de novembre de 2022, del Servei de Gestió Territorial i EP 2022/549, de data 22 de febrer de 2023, del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, favorables vinculants dels òrgans competents en matèria d'ordenació del territori i paisatge, establits en l'article 25 del DL 14/2020, en els quals consten els condicionants següents acceptats pel promotor que s'exposen en el punt primer.

No s'ha obtingut contestació de l'Ajuntament de La Romana a la consulta de l'article 24.1 del Decret llei 14/2020. Segons l'article esmentat, una vegada transcorregut aquest termini sense que hagen contestat s'entendrà que no existeix cap objecció a les autoritzacions, excepte en els casos en què els informes sol·licitats tinguen caràcter vinculant.

Els condicionants establits pels informes del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge i del Servei de Gestió Territorial són recollits en el projecte refós rebut en aquest servei territorial en data 1 de juny de 2023, juntament amb declaració responsable de la persona tècnica competent projectista del compliment de la normativa d'aplicació, d'acord amb l'article 53.1b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric.

Nové. Consten en l'expedient el document d'acceptació per part del gestor de la xarxa de distribució, I-DE Redes Inteligentes, SAU, dels projectes de les instal·lacions que seran cedides després de l'execució d'aquests. Centre de seccionament i línia d'alta tensió indicades anteriorment).

Desé. 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 dels recursos econòmics i financers necessaris per a materialitzar el projecte d'execució sol·licitat. El projecte es finançarà amb recursos propis d'un soci directe de l'empresa sol·licitant. En el cas de canvis en la participació dels socis accionistes de l'empresa promotora, aquesta circumstància haurà de ser comunicada, i se subrogaran en els compromisos adquirits per a justificar aquesta capacitat; si no és així, perdrà l'autorització administrativa.

Onzé. El promotor ha justificat que disposa dels terrenys on s'implantarà la instal·lació, així com els acords dels terrenys per on discorren les infraestructures d'evacuació.

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

- Titular: SG Iberia 2023, SLU
- Nom de la instal·lació: PSF La Polseguera
- Tecnologia: Fotovoltaica
- Potència dels grups generadors (kW): 990
- Potència instal·lada (kW): 990
- Capacitat d'accés concedida (kW): 990
- Punt de connexió definitiu: en el nou suport que s'instal·larà entre la LAMT 20 kV Hondones i ST Novelda.

Tretzé. Consta en l'expedient que el promotor ha depositat la garantia econòmica exigida per a l'accés a la xarxa, mitjançant UN depòsit en metàl·lic, ingressat en data 21 de juliol de 2021, amb número de garantia 032021M122, de 39.600 € (amb número de carta de pagament 4695001042625) per a abastar la potència instal·lada total sol·licitada, segons la definició de potència instal·lada i quanties vigents en el moment del depòsit de les garanties, així com que la instal·lació té concedit el permís d'accés a la xarxa de distribució, atorgat pel gestor de la xarxa, i-DE Redes Inteligentes, SAU, en data 23 de febrer de 2022.

Es disposa en l'expedient GARALT/2021/137 la resolució de la cap de Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant per la qual es confirma la presentació adequada de la garantia (032021M122),

energía aprobará, el plan de desmantelamiento, incorporando a la aprobación las condiciones recogidas este informe. En este caso, corregir el presupuesto según lo señalado en el apartado 7 de este informe, justificando las cantidades y los precios unitarios de todas las partidas.

Se recuerda que para que las MIP tengan una aplicación real y efectiva, estas tendrán que ser concretas y específicas, y se tendrán que trasladar al correspondiente Proyecto de Construcción, de manera detallada, en planos, memoria y presupuesto, tal como se exige en el apartado j del anexo II de la LOTUP.

El titular aporta escrito el 27 de febrero de 2023 donde muestra expresamente su conformidad con el informe y condicionado recibido por el citado organismo.

Constan los informes 22587_03114_R_FTV, de fecha 7 de noviembre de 2022, del Servicio de Gestión Territorial y EP 2022/549, de fecha 22 de febrero de 2023, del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje favorables vinculantes de los órganos competentes en materia de ordenación del territorio y paisaje, establecido en el artículo 25 del DL 14/2020, en los que constan los siguientes condicionantes aceptados por el promotor que se exponen en el resuelto primero.

No se ha obtenido contestación por parte del Ayto. de La Romana a la consulta del artículo 24.1 del Decreto ley 14/2020. Según el citado artículo, transcurrido dicho plazo sin que hayan contestado se entenderá que no existe objeción alguna a las autorizaciones, excepto en los casos en que los informes solicitados tengan carácter vinculante.

Los condicionados establecidos por los informes del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje y del Servicio de Gestión Territorial son recogidos en el proyecto refundido recibido en este Servicio Territorial en fecha 1 de junio de 2023, junto con declaración responsable de la persona técnica competente projectista, de cumplimiento de la normativa de aplicación, conforme el artículo 53.1b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico.

Noveno. Constan en el expediente documento de aceptación por parte del gestor de la red de distribución, I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, de los proyectos de las instalaciones que van a ser cedidas tras la ejecución de las mismas. (centro de seccionamiento y línea de alta tensión indicadas anteriormente).

Décimo. 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. El proyecto se financiará con recursos propios de un socio directo de la empresa solicitante. En el caso de cambios en la participación de los socios accionistas de la empresa promotora, deberá ser comunicada dicha circunstancia, y se subrogarán en los compromisos adquiridos para justificar esta capacidad, perdiendo la autorización administrativa en caso contrario.

Decimoprimer. El promotor ha justificado que dispone de los terrenos donde se va a implantar la instalación, así como los acuerdos de los terrenos por donde discurren las infraestructuras de evacuación.

Decimosegundo. 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: SG Iberia 2023, SLU
- Nombre de la instalación: PSF La Polseguera
- Tecnología: fotovoltaica
- Potencia de los grupos generadores (kW): 990
- Potencia instalada (kW): 990
- Capacidad de acceso concedida (kW): 990
- Punto de conexión definitivo: en el nuevo apoyo a instalar entre la LAMT 20 kV Hondones y ST Novelda.

Decimotercero. Consta en el expediente que el promotor ha depositado la garantía económica exigida para el acceso a la red, mediante depósito en metálico, ingresado en fecha 21 de julio de 2021, con número de garantía 032021M122 de 39.600 € (con número de carta de pago 4695001042625) para abarcar la potencia instalada total solicitada, según la definición de potencia instalada y cuantías vigentes en el momento del depósito de las garantías, así como que la instalación tiene concedido Permiso de Acceso a la red de Distribución, otorgado por el Gestor de dicha red, i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, en fecha 23 de febrero de 2022.

Se dispone en el expediente GARALT/2021/137 de la Resolución de la jefa de Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante por la que se confirma la adecuada presentación de la garantía

constituïda per SG Iberia 2023, SLU, per a la tramitació dels procediments d'accés i connexió de la instal·lació de producció d'energia elèctrica de tecnologia solar fotovoltaica de 990 kW de potència instal·lada, denominada PSF La Polseguera que se situarà en el terme municipal de La Romana (Alacant).

Catorzé. Per tractar-se 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.

Quinzé. En data 21 de setembre de 2022 es va sol·licitar a l'Ajuntament de La Romana l'informe preceptiu i no vinculant establert en l'article 30.2 del Decret llei 14/2020, consta que van accedir a la petició d'informe en data 22 de setembre de 2022, però no consta en l'expedient resposta a aquesta petició. Una vegada transcorregut el termini per a l'emissió d'aquest informe, es continua la tramitació d'acord amb l'article 80 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques en relació amb l'article 22 de la mateixa norma legal.

Setzé. Que en data 17 d'octubre de 2023, el Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant ha emés una proposta de resolució per la qual s'atorga a SG Iberia 2023, SLU 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 La Romana (Alacant), de potència instal·lada 990 kWn i potència dels mòduls fotovoltaics de 990 kWp, denominada «PSF La Polseguera».

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

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 previstes en l'article 3.13 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, que són competència de l'Administració general de l'Estat.

Segon. D'acord amb el que es disposa en l'article 4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, regulador dels procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat, i atés el que s'estableix en el Decret 112/2023, de 25 de juliol, del Consell, pel qual s'estableix l'estructura orgànica bàsica de la Presidència i de les conselleries de la Generalitat; en el Decret 126/2023, de 4 d'agost, del Consell, de modificació de determinats aspectes del Decret 112/2023, de 25 de juliol, del Consell, pel qual s'estableix l'estructura orgànica bàsica de la Presidència i de les conselleries de la Generalitat, i en l'Ordre 10/2022, de 26 de setembre, de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, mitjançant la qual es desplega el Decret 175/2020, del Consell, de 30 d'octubre, pel qual s'aprova el Reglament orgànic i funcional de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, vigent en el que no s'oposa al Decret 112/2023 i al Decret 126/2023, la resolució del procediment és competència del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines de la província. Aquesta ordre continua vigent administrativament en virtut de la disposició transitòria única i la disposició derogatòria del Decret 137/2023, de 10 d'agost de 2023, del Consell, pel qual s'aprova el Reglament orgànic i funcional de la Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme.

Tercer. D'acord amb l'article 53.1 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i l'article 7 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat, pel qual s'establixen els procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat, la construcció de les instal·lacions de producció d'energia elèctrica que-

(032021M122) constituïda por SG Iberia 2023, SLU, para la tramitació de los procedimientos de acceso y conexión de la instalación de producción de energía eléctrica de tecnología solar fotovoltaica de 990 kW de potencia instalada, denominada PSF La Polseguera a ubicar en el término municipal de La Romana (Alicante).

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

Decimoquinto. En fecha 21 de septiembre de 2022 se solicitó al Ayuntamiento de La Romana el informe preceptivo y no vinculante establecido en el artículo 30.2 del Decreto ley 14/2020, constando que fue accedido a la petición de informe en fecha 22 de septiembre de 2022, no constando en el expediente respuesta a dicha petición. Transcurrido el plazo para la emisión de dicho informe, se continua la tramitación conforme al artículo 80 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas en relación con el artículo 22 de la misma norma legal.

Decimosexto. Que se ha emitido en fecha 17 de octubre de 2023 propuesta de resolución del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante por la que se otorga a SG Iberia 2023, SLU, 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 La Romana (Alicante), de potencia instalada 990 kWn y potencia de los módulos fotovoltaicos de 990 kWp, denominada «PSF La Polseguera».

Decimoséptimo. Que las referencias realizadas en los diferentes informes emitidos a departamentos del Consell, actualmente inexistentes, deben entenderse referidas a los nuevos departamentos, de conformidad con las nuevas competencias y organización derivada del Decreto 112/2023, de 25 de julio, del Consell, por el que establece la estructura orgánica básica de la Presidencia y de las consellerias de la Generalitat y sus modificaciones realizadas.

Fundamentos de derecho

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

Segundo. De acuerdo con lo dispuesto en el artículo 4 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, regulador de los procedimientos de autorización de instalaciones de producción, transporte y distribución de energía eléctrica que son competencia de la Generalitat, y considerando lo establecido en el Decreto 112/2023, de 25 de julio, del Consell, por el que establece la estructura orgánica básica de la Presidencia y de las consellerias de la Generalitat; en el Decreto 126/2023, de 4 de agosto, del Consell, de modificación de determinados aspectos del Decreto 112/2023, de 25 de julio, del Consell, por el que establece la estructura orgánica básica de la Presidencia y de las consellerias de la Generalitat; y en la Orden 10/2022, de 26 de septiembre, de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, mediante la que se desarrolla el Decreto 175/2020, del Consell, de 30 de octubre, por el cual se aprueba el Reglamento orgánico y funcional de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, vigente en lo que no se oponga al Decreto 112/2023 y al Decreto 126/2023, la resolución del procedimiento es competencia del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de la provincia. Esta orden sigue vigente a nivel administrativo en virtud de la disposición transitoria única y la disposición derogatoria del Decreto 137/2023, de 10 de agosto de 2023, del Consell, por el que se aprueba el Reglamento orgánico y funcional de la Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo.

Tercero. Conforme al artículo 53.1 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico y el artículo 7 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, del Consell de la Generalitat, 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



reix autorització administrativa prèvia i autorització administrativa de construcció.

Quart. 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 (DL 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.

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

Sisè. 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 recollits en els articles 217, 218 i 219.

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

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

Novè. 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.

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

Onzé. 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 previ indispensable 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.

Dotzé. 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, mesurades en condicions estàndard segons la norma UNE corresponent.

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

requiere autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción.

Cuarto. 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 (DL 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.

Quinto. 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.

Sexto. 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.

Séptimo. Según el epígrafe i) del artículo 2 del DL 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.

Octavo. Según lo indicado en el artículo 25 del DL 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.

Noveno. 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.

Décimo. 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.

Decimoprimer. 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.

Decimosegundo. 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 configuren 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.



Tretzé. 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 tramitació, encara no hagen obtingut l'autorització d'explotació definitiva.

Catorzé. D'acord amb el que es disposa en l'article 53.4 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric; en article 131 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, i en 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 economicofinancera exigible per a la realització de cadascun dels projectes que presenten, tot això sense perjudici del que s'estableix en aquest últim en relació amb l'exempció d'acreditació d'aquestes capacitats que potestativament pugua atorgar l'Administració per als que estiguen exercint l'activitat. En el present projecte s'han acreditat.

A més, quant a l'acreditació de manera efectiva de recursos econòmics i financers per a materialitzar el projecte en compliment del que s'estableix en l'article 30 del Decret llei 14/2020, de 29 de desembre, el projecte, segons consta en l'expedient, es finançarà amb recursos propis d'un soci directe de l'empresa sol·licitant.

En el cas de canvis i amb la finalitat que es mantinga el compliment del que s'estableix en el precepte anteriorment indicat, qualsevol variació en la forma de finançament del projecte o en la participació dels socis accionistes de l'empresa promotora, s'haurà de comunicar i, en el cas d'això últim, haurà de constar la subrogació dels nous socis en els compromisos adquirits per a justificar aquesta capacitat, i si no es comunica serà causa de revocació de l'autorització administrativa, tal com s'indica en les condicions de compliment de la present resolució.

Quinzé. 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.

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

Dessetzé. Segons el que s'estableix en el capítol III del DL 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, i ha de constituir una garantia econòmica a favor de l'òrgan competent en matèria d'energia per a autoritzar la instal·lació, l'import de la qual serà la capitalització del pressupost de desmantellament de la central fotovoltaica i de restauració del terreny i entorn afectat al tipus d'interès 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 estiga afecta.

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

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

Tal com s'ha indicat en l'antecedent quinzé, en data 21 de setembre de 2022 es va sol·licitar a l'Ajuntament de La Romana l'informe preceptiu i no vinculant establert en l'article 30.2 del Decret llei 14/2020, consta que van accedir a la petició d'informe en data 22 de setembre de

Decimotercero. 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.

Decimocuarto. 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. En el presente se ha acreditado las mismas.

Además, en cuanto a la acreditación de forma efectiva de recursos económicos y financieros para materializar el proyecto en cumplimiento de lo establecido en el artículo 30 del Decreto ley 14/2020 de 29 de diciembre, el proyecto según consta en el expediente, se financiará con recursos propios de un socio directo de la empresa solicitante.

En el caso de cambios y con el fin de que se mantenga el cumplimiento de lo establecido en el precepto anteriormente indicado, cualquier variación de la forma de financiación del proyecto variación o en la participación de los socios accionistas de la empresa promotora, deberán ser comunicadas, y en el caso de esto último, deberá constar la subrogación de los nuevos socios en los compromisos adquiridos para justificar esta capacidad, siendo causa de revocación de la autorización administrativa en caso contrario, tal y como se indica en las condiciones de cumplimiento de la presente resolución.

Decimoquinto. 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.

Decimosexto. 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.

Decimoséptimo. Según lo establecido en el capítulo III del DL 14/2020, la persona titular de la instalación está obligada a desmantellarla 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 afecta.

Decimoctavo. En virtud de la disposición transitoria única del Decreto ley 1/2022, de 22 de abril, del Consell, de medidas urgents en respuesta a la emergencia energètica i econòmica originada en la Comunitat Valenciana por la guerra en Ucraïna, las modificaciones establecidas en el dicho decreto ley que afectan a la implantación de instalaciones para el aprovechamiento de las energías renovables se aplicarán a los procedimientos en trámite.

Decimonoveno. Que constan en el expediente administrativo todos los informes preceptivos y vinculantes en materia de territorio y paisaje, así como la compatibilidad urbanística emitida por el Ayuntamiento de La Romana. Y la solicitud de los preceptivos informes de acuerdo con el artículo 24 y 30 del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell, de medidas para acelerar la implantación de instalaciones para el aprovechamiento de las energías renovables por la emergencia climática y la necesidad de la urgente reactivación económica.

Tal y como se ha indicado en el antecedente decimoquinto, en fecha 21 de septiembre de 2022 se solicitó al Ayuntamiento de La Romana el informe preceptivo y no vinculante establecido en el artículo 30.2 del Decreto ley 14/2020, constanding que fue accedido a la petición de

2022, però no consta en l'expedient la resposta a aquesta petició. Una vegada transcorregut el termini per a l'emissió d'aquest informe, es continua la tramitació d'acord amb l'article 80 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, en relació amb l'article 22 de la mateixa norma legal.

En consideració de l'anterior, una vegada complits els requisits i els procediments legals i reglamentaris establits en la legislació vigent aplicable, i en concret, d'acord amb la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric; el Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, i el Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, en la redacció vigent en el moment de la sol·licitud, aquest Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines, en l'àmbit de les competències que té atribuïdes, resol:

Primer

Atorgar l'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 dels informes emesos per l'òrgan competent en matèria d'ordenació del territori i paisatge:

Parcel·la 24 del polígon 41, la referència cadastral de la qual és: 03114A041000240000EX, en el terme municipal de La Romana (Alicant)

Consten els informes 22587_03114_R_FTV, de data 7 de novembre de 2022, del Servei de Gestió Territorial, i EP 2022/549, de data 22 de febrer de 2023, del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, favorables vinculants dels òrgans competents en matèria d'ordenació del territori i paisatge, establits en l'article 25 del DL 14/2020, en els quals consten els condicionants següents acceptats pel promotor:

En relació amb l'informe del Servei de Gestió Territorial:

S'hauran de plantejar mesures correctores que incidisquen sobre la infiltració i el drenatge de l'aigua; s'hauran de tindre en compte les següents:

– S'hauran de mantindre les condicions d'infiltració amb els canvis de pendent, i comptar amb una estratificació en forma de taules del terreny (nivells de topografia) entre zones de plaques solars i zones de pas, realitzades en sentit transversal al pendent que disminuïsquen l'escolament i augmenten la infiltració. És a dir, la disposició de les plaques solars haurà d'acompanyar les corbes de nivell tant com es puga.

– S'hauran de plantar i conservar zones de vegetació en els estrats herbacis, arbustius i arboris que servisquen de tamís de la pluja i generen condicions favorables per a la infiltració i disminuïsquen els escolements.

– S'hauran de fer labors del sòl que en mantinguen la textura esponjosa perquè es facilite la infiltració o, si és el cas, desenvolupar tasques agrícoles com a activitats complementàries.

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

En relació amb l'informe del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge:

– S'emet un informe favorable en matèria d'infraestructura verda i paisatge, per a la planta solar «PSF La Polseguera», a La Romana (Alicant), condicionat al que s'indica en l'apartat 5.2.8 i a la revisió del pressupost del pla de desmantellament segons l'apartat 7 d'aquest informe.

– En aplicació de l'apartat 1.e de l'article 30 del Decret llei 14/2020 del Consell, l'òrgan territorial competent en matèria d'energia aprovarà el pla de desmantellament, i incorporarà a l'aprovació les condicions recollides en aquest informe. En aquest cas, corregir el pressupost segons el que s'assenyala en l'apartat 7 d'aquest informe, i justificar les quantitats i els preus unitaris de totes les partides.

– Es recorda que perquè les MIP tinguen una aplicació real i efectiva, aquestes hauran de ser concretes i específiques, i s'hauran de traslladar al projecte de construcció corresponent, de manera detallada, en els plànols, la memòria i el pressupost, tal com s'exigeix en l'apartat j de l'annex II de la LOTUP.

En relació amb l'informe de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental:

– La tanca perimetral prevista 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

informe en fecha 22 de septiembre de 2022, no constando en el expediente respuesta a dicha petición. Transcurrido el plazo para la emisión de dicho informe, se continua la tramitación conforme al artículo 80 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas en relación con el artículo 22 de la misma norma legal.

En consideración de lo anterior, cumplidos los requisitos y los procedimientos legales y reglamentarios establecidos en la legislación vigente aplicable, y en concreto acorde a la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico, al Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre y el Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell en la redacción vigente en el momento de la solicitud, este Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas, en el ámbito de las competencias que tiene atribuidas, resuelve:

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 de los informes emitidos por el órgano competente en materia de ordenación del territorio y paisaje:

Parcela 24 del polígono 41, cuya referencia catastral es: 03114A041000240000EX, en el término municipal de La Romana (Alicante)

Constan los informes 22587_03114_R_FTV, de fecha 7 de noviembre de 2022, del Servicio de Gestión Territorial y EP 2022/549, de fecha 22 de febrero de 2023, del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje favorables vinculantes de los órganos competentes en materia de ordenación del territorio y paisaje, establecido en el artículo 25 del DL 14/2020, en los que constan los siguientes condicionantes aceptados por el promotor:

En relación con el informe del Servicio de Gestión Territorial:

Se deberán plantear medidas correctoras que incidan sobre la infiltración y drenaje del agua considerando las siguientes:

– Se mantendrán las condiciones de infiltración con los cambios de pendientes, contando con una estratificación en forma de tablas del terreno (niveles de topografía) entre zonas de placas solares y zonas de paso, realizadas en sentido transversal a la pendiente que disminuyan la escorrentía y aumenten la infiltración. Es decir, la disposición de las placas solares deberá acompañar las curvas de nivel en todo lo posible.

– Se deberá plantar y conservar zonas de vegetación en los estratos herbáceos, arbustivos y arbóreos que sirvan de tamiz de la lluvia y generan condiciones favorables para la infiltración disminuyendo las escorrentías.

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

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

En relación con el informe del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje:

– Se emite informe favorable en materia de Infraestructura Verde y Paisaje, para la planta solar «PSF La Polseguera», en La Romana (Alicante), condicionado a lo indicado en el apartado 5.2.8 y a la revisión del presupuesto del Plan de desmantelamiento según el apartado 7 de este informe.

– En aplicación del apartado 1.e del artículo 30 del Decreto ley 14/2020 del Consell, el órgano territorial competente en materia de energía aprobará, el plan de desmantelamiento, incorporando a la aprobación las condiciones recogidas este informe. En este caso, corregir el presupuesto según lo señalado en el apartado 7 de este informe, justificando las cantidades y los precios unitarios de todas las partidas.

– Se recuerda que para que las MIP tengan una aplicación real y efectiva, estas tendrán que ser concretas y específicas, y se tendrán que trasladar al correspondiente Proyecto de Construcción, de manera detallada, en planos, memoria y presupuesto, tal como se exige en el apartado j del anexo II de la LOTUP.

En relación con el informe Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental:

– 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

novembre, del Consell de la Generalitat, pel qual s'estableixen les condicions de les tanques en el medi natural i dels tancaments cinètics. Serà necessari que la tanca compte amb mesures anticollisió formades per plaques metàl·liques de color blanc i acabat mat de 25x25 cm que se situaran a la part superior de cada espai entre els suports.

Aquestes plaques no han de tindre angles que tallen i se subjectaran amb filferro llis acerat que evite el desplaçament. Es revisaran de manera quotidiana i es reposaran les que hagen caigut.

– S'haurà de realitzar el moviment mínim de terres i compactat del sòl amb la finalitat de disminuir les afeccions a aquest. Per això, haurà d'usar sistemes de clavament directe sense fonamentacions, sempre que la geologia ho permeta, i que no requerisquen un anivellat, desmunt, condicionament topogràfic, esplanació o anivellat d'aquest.

– S'haurà de mantindre una capa de cultiu herbaci en totes les instal·lacions que afavorisca el manteniment de l'estructura edàfica i, a més, la presència d'insectes pol·linitzadors, i es pot fer possible l'ús combinat amb l'apicultura o l'agrovoltaica.

– En el procés de desmantellament de la planta solar es recorda que no haurà de quedar cap element artificial en l'enclavament i que s'haurà de restaurar el sòl afectat de tal manera que es garantisquen els usos anteriors al canvi d'ús del sòl.

– Segons el que s'estableix en la Directiva 2019/147/CE del Consell, de 21 de maig de 1992, relativa a la conservació de les aus silvestres, i per les fortes pressions que pateix el grup faunístic de les aus, que és el conjunt de vertebrats amb majors afeccions per pèrdua de biodiversitat, s'estableixen les mesures següents per a corregir, en la mesura que siga possible, algunes de les afeccions que les infraestructures de la planta solar originaran en el medi natural.

– Per a augmentar la presència d'aus silvestres, es considera adequada la instal·lació d'una caixa niu per cada 100 metres de tanca perimetral i una caixa per a quiròpters per cada 200 metres de tanca perimetral. Aquestes caixes s'hauran de revisar i netejar periòdicament sobretot en l'època de cria, i realitzar-ne un seguiment de la utilització per a garantir que la instal·lació compleix els objectius.

– Per a mantindre o limitar el creixement de vegetació en la planta solar, no s'aconsella l'ús d'herbicides, i és recomanable la ramaderia extensiva o el desbrossament selectiu mecanitzat. Si el promotor preveu l'ús d'herbicides, haurà de definir la composició, selectivitat, mobilitat, persistència, toxicitat, dosi, forma i freqüència d'aplicació. I atesa la perillositat i capacitat contaminant d'aquests, en fase d'explotació, hi hauria la possibilitat de prohibir l'ús d'herbicides per a protegir els factors aigua, clima, flora i fauna de la planta i el seu entorn.

– S'hauran de construir clapers per a refugiar poblacions de rèptils. Es recomana que en la proximitat dels clapers s'instal·len abeuradors de xicotetes dimensions o punts d'aigua per als rèptils.

– La barrera d'integració paisatgística haurà d'estar composta per diferents espècies de flora pertanyents a la sèrie de vegetació corresponent a la zona natural i els individus s'hauran de disposar en forma de bosquet, i no de manera lineal, per a afavorir el trànsit de fauna a través d'aquesta i la connectivitat de l'ecosistema.

El període de vigència 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 termini esmentat, 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.

De la mateixa manera, en cas de tancament definitiu de la instal·lació, es produirà la caducitat de l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, la qual cosa s'especificarà en l'autorització del tancament.

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

Segon

Atorgar l'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: SG Iberia 2023, SLU (CIF: B01873322)

noviembre, del Consell de la Generalitat, por el que se establecen las condiciones de los vallados en el medio natural y de los cerramientos cinéticos. Será necesario que el vallado cuente con medidas anticollisión formadas por placas metálicas de color blanco y acabado mate de 25x25 cm que se situarán a la parte superior de cada espacio entre los soportes.

Estas placas no deben de tener ángulos que corten y se sujetarán con hilo de alambre liso acerado que evite el desplazamiento. Se revisarán de forma cotidiana y se repondrán las que se hayan caído.

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

– Se deberá mantener una capa de cultivo herbáceo en todas las instalaciones que favorezca el mantenimiento de la estructura edáfica y, además, la presencia de insectos polinizadores, pudiendo hacer posible su uso combinado con la apicultura o la agrovoltaica.

– En el proceso de desmantelamiento de la planta solar se recuerda que no deberá quedar ningún elemento artificial en el enclave y que se deberá restaurar el suelo afectado de tal manera que se garanticen sus usos anteriores al cambio de uso del suelo.

– Según lo establecido en la Directiva 2019/147/CE del Consejo, de 21 de mayo de 1992, relativa a la conservación de las aves silvestres, y por las fuertes presiones que sufre el grupo faunístico de las aves, siendo el conjunto de vertebrados con mayores afecciones por pérdida de biodiversidad, se establecen las siguientes medidas para corregir, en la medida de lo posible, algunas de las afecciones que las infraestructuras de la planta solar originarán en el medio natural.

– Para aumentar la presencia de aves silvestres, se considera adecuada la instalación de una caja nido por cada 100 metros de vallado perimetral y una caja para quirópteros por cada 200 metros de vallado perimetral. Estas cajas se deberán revisar y limpiar periódicamente sobre todo en la época de cría, y realizar un seguimiento de su utilización para garantizar que su instalación cumple con los objetivos.

– Para mantener o limitar el crecimiento de vegetación en la planta solar, no se aconseja el empleo de herbicidas, siendo recomendable la ganadería extensiva o el desbroce selectivo mecanizado de la misma. Si el promotor prevé el uso de herbicidas, deberá definir la composición, selectividad, movilidad, persistencia, toxicidad, dosis, forma y frecuencia de aplicación. Y dada la peligrosidad y capacidad contaminante de estos, en fase de explotación, cabría la posibilidad de prohibir el empleo de herbicidas para proteger a los factores agua, clima, flora y fauna de la planta y su entorno.

– Se construirán majanos para refugiar a poblaciones de reptiles. Se recomienda que en la cercanía de los majanos se instalen bebederos de pequeñas dimensiones o puntos de agua para los reptiles.

– La barrera de integración paisajística deberá estar compuesta por diferentes especies de flora pertenecientes a la serie de vegetación correspondiente a la zona natural y los individuos se dispondrán en forma de bosque, y no de manera lineal, para favorecer el tránsito de fauna a través de la misma y la conectividad del ecosistema.

El periodo de vigencia de esta 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.

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

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

Segundo.

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: SG Iberia 2023, S.L.U. (CIF: B01873322)



Nom de la Instal·lació: PSF La Polseguera

Tecnologia: fotovoltaica

Grups Generadors:

– Potència total (kW_p): 990

– Nre. Mòduls: 1.800

– Potència unitària (W_p): 550

– Tipologia: Monofacial

– Sistema subjecció i ancoratge: sistema de subjecció amb estructures fixes metàl·liques i el tipus de fixació al terreny mitjançant clauvament.

Potència nominal de L'inversor (kW) (Màxima): 990

Infraestructures d'evacuació:

– Línia elèctrica subterrània d'MT 20 kV de circuit simple i conductor A l'HEPRZ1 12/20 kV 3x1x150 mm², de 5 m de longitud entre l'estació transformadora de 1.000 kVA i el centre de seccionament independent (CSI), més 108 m subterranis de doble circuit i conductor A l'HEPRZ1 12/20 kV 3x1x240 mm², entre el centre de seccionament independent (CSI) i el nou suport que s'instal·larà en la LAMT Hondones procedent d'ST Novelda, situats en la parcel·la 9005 del polígon 18 del terme municipal de La Romana (Alacant).

Ubicació:

– Emplaçament dels grups generadors: parcel·la 24 del polígon 41 del terme municipal de La Romana (Alacant).

– Emplaçament de la infraestructura d'evacuació: parcel·la 24 del polígon 41 del terme municipal de La Romana (Alacant).

– Emplaçament de la infraestructura d'evacuació que serà cedida al gestor de la xarxa, i-DE Redes Inteligentes, SAU: parcel·la 24 del polígon 41; parcel·la 9005 del polígon 18 del terme municipal de La Romana (Alacant).

Centre geomètric (coordenades UTM) i Línia poligonal:

Coordenades UTM ETRS89 (fus 30): X: 683.546 m E; Y: 4.246.820 m

Característiques de la central fotovoltaica:

La central fotovoltaica denominada «PSF La Polseguera» de potència màxima total de mòduls fotovoltaics (PIC) de 990 kW_p i de potència nominal d'inversors d'1 MW està composta per un camp generador de 1.800 mòduls fotovoltaics de 550 W_p, muntats sobre estructures fixes metàl·liques. Aquests mòduls fotovoltaics es connecten amb 4 inversors de 250 kW. Això suposa una potència nominal d'inversors d'1 MW. 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 seccionament prefabricat situat en la parcel·la 24 del polígon 41 del terme municipal de La Romana (Alacant).

D'aquest centre de seccionament partirà la línia elèctrica de 20 kV, amb un tram de 108 m subterranis de doble circuit i conductor A l'HEPRZ1 12/20 kV 3x1x240 mm², entre el CS el nou suport que s'instal·larà en la LAMT Hondones procedent d'ST Novelda, situat en la parcel·la 9005 del polígon 18 del terme municipal de La Romana (Alacant).

Segons els projectes i la documentació que consta en l'expedient:

– Projecte de la planta fotovoltaica (data 25.10.2022) visat pel Col·legi Oficial d'Enginyers Industrials de la Comunitat Valenciana (2022/5443).

– Projecte del centre de seccionament (data 11.04.2022) juntament amb la declaració responsable de la persona projectista.

– Projecte de la línia de connexió (data 11.04.2022) juntament amb la declaració responsable de la persona projectista.

Pressupost global de la instal·lació: 812.521,15 € (huit-cents dotze mil cinc-cents vint-i-un amb quinze euros).

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

Forma part de la infraestructura d'evacuació de la planta el centre de seccionament i el ramal fins a la línia de l'empresa distribuïdora i estableix connexió en nou suport amb la línia LAMT Hondones procedent de l'ST Novelda. No obstant això, després de l'execució de l'obra, després d'emetre el certificat final d'obra corresponent, abans de l'autorització d'explotació, està prevista la cessió de l'esmentat centre de seccionament i la derivació a favor de la distribuïdora, I-DE Redes Elèctriques Inteligentes, SAU, de manera que aquesta part de la infraestructura d'evacuació estaria a nom de la distribuïdora en la realització de posada en marxa de la instal·lació.

Nombre instal·lació: PSF La Polseguera

Tecnologia: fotovoltaica

Grupos generadores:

– Potencia total (kW_p): 990

– Núm. módulos: 1.800

– Potencia unitaria (W_p): 550

– Tipología: monofacial

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

Potencia nominal del inversor (kW) (máxima): 990

Infraestructuras de evacuación:

– Línea eléctrica subterránea de MT 20 kV de simple circuito y conductor Al HEPRZ1 12/20 kV 3x1x150 mm², de 5 m de longitud entre la estación transformadora de 1.000 kVA y el centro de seccionamiento independiente (CSI), más 108 m subterráneos de doble circuito y conductor Al HEPRZ1 12/20 kV 3x1x240 mm², entre el centro de seccionamiento independiente (CSI) y el nuevo apoyo a instalar en la LAMT Hondones procedente de ST Novelda, situados en la parcela 9005 del polígono 18 del término municipal de La Romana (Alicante).

Ubicación:

– Emplazamiento grupos generadores: parcela 24 del polígono 41 del término municipal de La Romana (Alicante)

– Emplazamiento infraestructura de evacuación: parcela 24 del polígono 41 del término municipal de La Romana (Alicante).

– Emplazamiento infraestructura de evacuación que serán cedidas al gestor de la red, i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU: parcela 24 del polígono 41; parcela 9005 del polígono 18 del término municipal de La Romana (Alicante).

Centro Geométrico (coordenadas UTM) y línea poligonal:

Coordenadas UTM ETRS89 (huso 30): X: 683.546 m E; Y: 4.246.820 m

Características de la central fotovoltaica:

La central fotovoltaica denominada «PSF La Polseguera» de potencia máxima total de módulos fotovoltaicos (pico) de 990 kW_p y de potencia nominal de inversores de 1 MW está compuesta por un campo generador de 1.800 módulos fotovoltaicos de 550 W_p, montados sobre estructuras fijas metálicas. Estos módulos fotovoltaicos se conectan con 4 inversores de 250 kW. Esto supone una potencia nominal de inversores de 1 MW. 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 seccionamiento prefabricado que, situado en la parcela 24 del polígono 41 del término municipal de La Romana (Alicante).

De dicho centro de seccionamiento partirá la línea eléctrica de 20 kV, con un tramo de 108 m subterráneos de doble circuito y conductor Al HEPRZ1 12/20 kV 3x1x240 mm², entre el CS el nuevo apoyo a instalar en la LAMT Hondones procedente de ST Novelda, situados en la parcela 9005 del polígono 18 del término municipal de La Romana (Alicante).

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

– Proyecto de la planta fotovoltaica (fecha 25.10.2022) visado por el Colegio Oficial de Ingenieros Industriales de la Comunitat Valenciana (2022/5443).

– Proyecto del centro de seccionamiento (fecha 11.04.2022) junto con declaración responsable de la persona projectista.

– Proyecto de la línea de conexión (fecha 11.04.2022) junto con declaración responsable de la persona projectista.

Presupuesto global de la instalación: 812.521,15 € (ochocientos doce mil quinientos veintiuno con quince euros).

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

Forma parte de la infraestructura de evacuación de la planta el centro de seccionamiento y el ramal hasta la línea de la empresa distribuïdora conexionando en nuevo apoyo con la línea LAMT Hondones procedente de la ST Novelda. No obstante, tras la ejecución de la obra, tras emitir el correspondiente certificado final de obra, antes de la Autorización de Explotación, está prevista la cesión del mencionado centro de seccionamiento y la derivación a favor de la distribuïdora, I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, de forma que esta parte de la infraestructura de evacuación estaría a nombre de la distribuïdora en la realización de puesta en marcha de la instalación.

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 anteriorment en els antecedents.

La persona titular de la present autorització tindrà els drets, els deures i les obligacions recollits en el títol IV de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric i el desplegament reglamentari d'aquesta llei, 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 dels requisits establits en la present autorització o la variació substancial dels pressupostos que han determinat l'atorgament podran donar lloc a la revocació.

Aquesta autorització s'emet sense perjudici de tercers, i deixant a banda els drets particulars.

Tercer

Atorgar a la persona peticionària l'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, respecte al projecte:

– «Projecte refós d'instal·lació solar fotovoltaica La Polseguera», visat pel Col·legi Oficial d'Enginyers Industrials de la Comunitat Valenciana amb número de visat 2022/5443 de data 25 d'octubre de 2022, i declaració responsable del compliment de la normativa que li és aplicable (art. 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric), signada pel tècnic projectista de data 11 d'abril de 2022.

– «Projecte de centre de seccionament independent de maniobra exterior per a planta solar fotovoltaica de 990 kWp en La Polseguera», de data 11 d'abril de 2022, juntament amb la declaració responsable del tècnic projectista (que posseeix la titulació indicada, no està inhabilitat i que compleix els requisits legals per a l'exercici de la professió), i declaració responsable del compliment de la normativa que li és aplicable (art. 53.1. b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric), signada pel tècnic projectista de data 5 de setembre de 2023.

– «Projecte de línia subterrània de 20 kV per a instal·lació d'evacuació per a planta solar fotovoltaica de 990 kWp en La Polseguera», de data 11 d'abril de 2022, juntament amb la declaració responsable del tècnic projectista (que posseeix la titulació indicada, no està inhabilitat i que compleix els requisits legals per a l'exercici de la professió), i declaració responsable del compliment de la normativa que li és aplicable (art. 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric), signada pel tècnic projectista de data 5 de setembre de 2023.

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

1. Les instal·lacions hauran d'executar-se segons el projecte/s presentat/s, els annexos, si és el cas, i amb els condicionants 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 l'autorització corresponent prèviament a l'execució, llevat que es tracte de modificacions no substancials.

2. Les instal·lacions que s'executen han de complir, en tot cas, el que s'estableix en el Reial decret 223/2008, de 15 de febrer, pel qual s'aproven el Reglament sobre condicions tècniques i garanties de seguretat en línies elèctriques d'alta tensió i les seues instruccions tècniques complementàries ITC-LAT 01 a 09; el Reial decret 337/2014, de 9 de maig, pel qual s'aproven el Reglament sobre condicions tècniques i

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, respecto al proyecto:

– «Proyecto refundido de instalación solar fotovoltaica «La Polseguera», visado por el Colegio Oficial de Ingenieros Industriales de la Comunitat Valenciana con número de visado 2022/5443 de fecha 25 de octubre de 2022, y declaración responsable del cumplimiento de la normativa que le es de aplicación (art. 53.1.b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico), firmada por el técnico proyectista de fecha 11 de abril de 2022.

– «Proyecto de centro de seccionamiento Independiente de maniobra exterior para Planta Solar fotovoltaica de 990 kWp en La Polseguera», de fecha 11 de abril de 2022, junto con la declaración responsable del técnico proyectista (que posee la titulación indicada, no está inhabilitado y que cumple los requisitos legales para el ejercicio de la profesión), y declaración responsable del cumplimiento de la normativa que le es de aplicación (art. 53.1.b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico), firmada por el técnico proyectista de fecha 5 de septiembre de 2023.

– «Proyecto de Línea Subterránea de 20 kV para Instalación de Evacuación para Planta Solar Fotovoltaica de 990 kWp en La Polseguera», de fecha 11 de abril de 2022, junto con la declaración responsable del técnico proyectista (que posee la titulación indicada, no está inhabilitado y que cumple los requisitos legales para el ejercicio de la profesión), y declaración responsable del cumplimiento de la normativa que le es de aplicación (art. 53.1.b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico), firmada por el técnico proyectista de fecha 5 de septiembre de 2023.

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



garanties de seguretat en instal·lacions elèctriques d'alta tensió i les instruccions tècniques complementàries ITC-RAT 01 a 23, i el Reial decret 842/2002, de 2 d'agost, pel qual s'aprova el Reglament electrotècnic per a baixa tensió i les seues instruccions tècniques complementàries.

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

4. És una condició el pagament l'impost sobre transmissions patrimonials oneroses i actes jurídics documentats, davant de l'Agència Tributària Valenciana, en relació amb el contracte subscrit per a la disponibilitat dels terrenys, que 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 de l'endemà de la notificació de la present resolució. No obstant això, amb anterioritat a la finalització podrà sol·licitar-se una ampliació concreta, mitjançant una sol·licitud motivada davant d'aquest òrgan, i haurà d'aportar a aquest efecte la documentació justificativa de la demora i del cronograma de treballs previstos per al nou termini sol·licitat.

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

En cap cas podran atorgar-se pròrrogues o ampliacions de terminis que vagen més enllà de les dates de caducitat dels permisos d'accés i connexió a la xarxa, de les declaracions o informes d'impacte ambiental per a l'inici de les obres o imposades per actes de selecció en els diferents procediments en concurrència competitiva establits en la regulació del sector elèctric.

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

Atesa la documentació presentada per a acreditar la capacitat economicofinancera de l'empresa sol·licitant i de la viabilitat del projecte, basada en el finançament del 100 % del seu pressupost d'execució amb fons propis dels socis d'aquella que s'han declarat en el procediment, haurà de justificar-se a aquest centre directiu en el termini màxim d'un (1) mes que aquests socis els han posat a la disposició de la titular de la present autorització. La present resolució quedarà revocada, amb el tràmit d'audiència previ, en cas contrari.

Tenint en compte que s'ha acreditat la disposició de manera efectiva de recursos econòmics i financers necessaris per a materialitzar el projecte d'execució mitjançant el compromís aprovat per l'òrgan d'administració/govern de l'empresa, qualsevol canvi en relació als membres o socis directes o indirectes de la mercantil haurà de ser comunicat a aquest òrgan substantiu en el termini màxim de 10 dies des que es produïska la variació, i que conste en la comunicació que els nous socis s'han subrogat en les obligacions i els compromisos de l'anterior titular, ja que d'una altra forma no es complirà el que s'estableix en l'article 30.1 Decret llei 14/2020, i podrà ser causa de revocació de la resolució.

La caducitat dels permisos d'accés i connexió a la xarxa suposarà la caducitat de les autoritzacions administratives previstes en la legislació del sector elèctric que hagueren sigut atorgades, i la necessitat d'obtenir d'altres noves per a les mateixes instal·lacions, sense perjudici que pugen convalidar-se uns certs tràmits, les quals només podran tornar a ser atorgades després de l'obtenció dels nous permisos d'accés i connexió per part dels agents gestors i titulars, respectivament, de les xarxes.

de seguridad en instalaciones eléctricas de alta tensión y sus Instrucciones Técnicas Complementarias ITC-RAT 01 a 23 y el Real decreto 842/2002, de 2 de agosto, por el que se aprueba el Reglamento electrotécnico para baja tensión y sus instrucciones técnicas complementarias.

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

4. Condicionado pago del impuesto sobre Transmisiones Patrimoniales Onerosas y Actos Jurídicos Documentados, ante la Agencia Tributaria Valenciana, en relación con el contrato suscrito para la disponibilidad de los terrenos, que deberá 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.

Las prórrogas de fechas o ampliaciones de plazos se otorgarán cuando estén debidamente motivados tanto los retrasos incurridos, siempre que no sean imputables a la persona titular de la autorización, como las nuevas fechas o plazos que se soliciten, y no se perjudique a terceros.

En ningún caso podrán otorgarse prórrogas o ampliaciones de plazo que vayan más allá de las fechas de caducidad de los permisos de acceso y conexión a la red, de las declaraciones o informes de impacto ambiental para el inicio de las obras o impuestas por actos de selección en los distintos procedimientos en concurrència competitiva establecidos en la regulación del sector eléctrico.

Tampoco cabrá otorgarlas cuando la parte peticionaria pretenda demorar la presentación del proyecto técnico o la ejecución y puesta en marcha de este por no haber dispuesto o mantenido la capacidad economicofinancera exigida para su realización o la entrada en funcionamiento de la instalación se considere no debe aplazarse por afectar a la garantía de suministro, a las necesidades de las personas consumidoras o al correcto funcionamiento del sistema eléctrico.

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

Teniendo en cuenta que se ha acreditado la disposición de forma efectiva de recursos económicos y financieros necesarios para materializar el proyecto de ejecución mediante compromiso aprobado por el órgano de administración/gobierno de la empresa, cualquier cambio en relación a los miembros o socios directos o indirectos de la mercantil deberá ser comunicada a este órgano sustantivo en el plazo máximo de 10 días desde que se produzca la variación, constanding en dicha comunicación que los nuevos socios se han subrogado en las obligaciones y compromisos del anterior titular, ya que de otra forma no se cumplirá con lo establecido en el art. 30.1 Decreto ley 14/2020, y podrá ser causa de revocación de la resolución.

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



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

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

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

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

8. Sense perjudici del que s'estableix 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, haurà de sol·licitar l'autorització d'exploració provisional per a proves, d'acord amb el Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus i en els termes establerts en l'article 12 del Decret 88/2005, de 29 d'abril.

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

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

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

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 97.968,93 € (noranta-set mil nou-cents seixanta-huit amb noranta-tres euros), i ha d'acreditar-ne la constitució (aportant la carta de pagament corresponent) amb la sol·licitud d'autorització d'exploració provisional de la instal·lació, i és requisit indispensable per a poder atorgar-la. La garantia haurà de depositar-se en l'Agència Tributària Valenciana, i serà beneficiari aquest Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines; han 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.

13. L'autorització d'exploració 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'exploració, de manera que l'entrada en servei de la central elèctrica pugui ser efectiva.

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

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

6. La 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.

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

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 97.968,93 € (noventa y siete mil novecientos sesenta y ocho con noventa y tres euros), 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.

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



14. Una vegada obtinguda l'autorització d'explotació provisional, la titular haurà de sol·licitar la inscripció prèvia en el Registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica, i adjuntar 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.

Segons el que s'indica en article 39.6 del Reial decret 413/2014, abans esmentat, la inscripció de la instal·lació en el Registre d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica amb caràcter previ permetrà el funcionament en proves d'aquesta.

15. Una vegada finalitzades les proves de les instal·lacions amb resultat favorable, la titular, en el termini màxim de deu dies hàbils haurà de sol·licitar 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 el Decret 88/2005, de 29 d'abril. S'hauran d'adjuntar els certificats pertinents segons el que s'ha indicat en punts anteriors.

16. Una vegada obtinguda l'autorització d'explotació definitiva, la titular haurà de sol·licitar la inscripció definitiva en el Registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica, i aportar la documentació pertinent segons l'article 40 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny. No sol·licitar les autoritzacions d'explotació en termini podrà suposar la caducitat de les autoritzacions concedides.

17. 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, d'acord amb el que s'indica en l'article 53.5 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, així com per al tancament temporal.

18. S'informa que la transmissió o el canvi de titularitat, les modificacions substancials de la instal·lació i el tancament temporal o definitiu de la instal·lació autoritzada per la present resolució requereixen autorització administrativa prèvia segons 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.

19. Tal com s'indica en l'article 38 del DL 14/2020, la concessió de la llicència urbanística municipal obligarà a 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 cànon d'ús i aprofitament en sòl no urbanitzable corresponent i a complir la resta de compromisos assumits i determinats en la llicència corresponent.

El cànon d'ús i aprofitament, l'establirà l'ajuntament en la llicència corresponent, per una quantia equivalent al 2 % dels costos estimats de les obres d'edificació i de les obres necessàries per a la implantació de la instal·lació (el pressupost d'execució material del total de la instal·lació puja a 703.203,72 € (set-cents tres mil dos-cents tres amb setanta-dos euros). El cànon es generarà d'una sola vegada en ocasió de l'atorgament de la llicència urbanística, i podrà l'ajuntament acordar, a sol·licitud de l'interessat, el fraccionament o l'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.

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

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 esta.

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. No solicitar las autorizaciones de explotación en plazo podrá suponer la caducidad de las autorizaciones concedidas.

17. 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.

18. 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.

19. Tal y como se indica en el artículo 38 del DL 14/2020, la concesión de la licencia urbanística municipal obligará a la persona titular o propietaria de la instalación, sin perjuicio de la exacción de los tributos que legalmente corresponda por la prestación del servicio municipal o por la ejecución de construcciones, instalaciones y obras, a pagar el correspondiente canon de uso y aprovechamiento en suelo no urbanizable y a cumplir los restantes compromisos asumidos y determinados en la correspondiente licencia.

El respectivo canon de uso y aprovechamiento se establecerá por el ayuntamiento en la correspondiente licencia, por cuantía equivalente al 2 % de los costes estimados de las obras de edificación y de las obras necesarias para la implantación de la instalación (ascendiendo el presupuesto de ejecución material del total de la instalación a 703.203,72 € (setecientos tres mil doscientos tres con setenta y dos euros). 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.

20. 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.



21. Quant al finançament del projecte, qualsevol variació de la forma de finançament del projecte o en la participació dels socis accionistes de l'empresa promotora, s'haurà de comunicar a aquest òrgan en el termini de 10 dies des de la modificació; serà causa de revocació de l'autorització administrativa en cas contrari.

Quart

Aprovar el pla de desmantellament de la instal·lació i de restauració del terreny i entorn afectat, el pressupost del qual ascendeix a 37.530,69 € (trenta-set mil cinc-cents trenta amb seixanta-nou euros) i amb l'abast següent, en atenció als informes favorables emesos pel Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge de data 7 de febrer de 2023:

La metodologia que s'ha de seguir per al desmantellament de les instal·lacions de la planta solar són les següents:

a) S'identifiquen les diferents fases de desmantellament i restauració.

b) Posteriorment, es defineixen les labors específiques de cada àrea i s'han de justificar i valorar econòmicament els mesuraments realitzats.

c) A continuació, es desenvolupa el pla de restauració, amb la valoració econòmica d'aquesta.

d) Finalment, es quantifiquen i es valoren els residus generats en els treballs de desmantellament.

Considerant totes les instal·lacions i infraestructures pertanyents al projecte, es diferencien les següents fases:

Fase 1: Desmantellament de les instal·lacions del projecte (en acabar la concessió administrativa)

- Desmantellament dels panells solars, els centres de transformació i la tanca perimetral

- Retirada del cablejat subterrani i aeri i restauració de les rases de la línia

Fase 2: Recuperació del sòl ocupat (al mes d'acabar els treballs de desmantellament)

- Restitució del sòl

- Labors de revegetació

Fase 3: Reciclatge de materials i gestió de residus (durant el procés de desmantellament com a procés paral·lel).

La persona titular haurà de constituir la garantia econòmica que es detalla en l'autorització de construcció prèviament a la sol·licitud d'autorització d'exploració provisional, segons el que s'indica en el DL 14/2020.

Cinqué

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

- La publicació de la present resolució en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* i en el *Bulletí 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>, en castellà i <https://cindi.gva.es/va/web/energia/alacant>, 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'interés 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 paràgraf segon 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 públics com privats, que necessàriament haja d'obtenir el sol·licitant per a l'execució i la posada en marxa de la instal·lació a la qual fa referència la present

21. En cuanto a la financiación del proyecto, cualquier variación de la forma de financiación del proyecto o en la participación de los socios accionistas de la empresa promotora, deberán ser comunicadas, a este órgano en el plazo de 10 días desde su modificación, siendo causa de revocación de la autorización administrativa en caso contrario.

Cuarto

Aprobar el plan de desmantelamiento de la instalación y de restauración del terreno y entorno afectado, cuyo presupuesto asciende a 37.530,69 € (treinta y siete mil quinientos treinta con sesenta y nueve euros) y con el alcance siguiente, en atención a los informes favorables emitidos por el Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje de fechas 7 de febrero de 2023:

La metodología que se va a seguir para el desmantelamiento de las instalaciones de la planta solar son las siguientes:

a) Se identificarán las diferentes fases de desmantelamiento y restauración.

b) Posteriormente, se definen las labores específicas de cada área justificándose y valorándose económicamente las mediciones realizadas.

c) A continuación, se desarrolla el Plan de restauración, con la valoración económica de la misma.

d) Por último, se cuantifica y se valoran los residuos generados en los trabajos de desmantelamiento.

Considerando todas las instalaciones e infraestructuras pertenecientes al proyecto, se diferencian las siguientes fases:

Fase 1: Desmantelamiento de las instalaciones del proyecto (al terminar la concesión administrativa)

- Desmantelamiento de los paneles solares, los centros de transformación y el vallado perimetral

- Retirada del cableado subterráneo y aéreo y restauración de las zanjas de la línea

Fase 2: Recuperación del suelo ocupado (al mes de terminar los trabajos de desmantelamiento)

- Restitución del suelo

- Labores de revegetación

Fase 3: Reciclaje de materiales y gestión de residuos (durante el proceso de desmantelamiento como proceso paralelo).

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 DL 14/2020.

Quinto

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

- 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>, en castellano y <https://cindi.gva.es/va/web/energia/alacant>, 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 concessions, 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



resolució, d'acord amb la resta de disposicions que siguen aplicables, i especialment les relatives a l'ordenació del territori i al medi ambient. En tot cas, aquesta autorització s'emet sense perjudici de tercers, i deixant de banda els drets particulars.

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

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

Alacant, 17 d'octubre de 2023.– La cap del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant: Rosa María Aragonés Pomares.

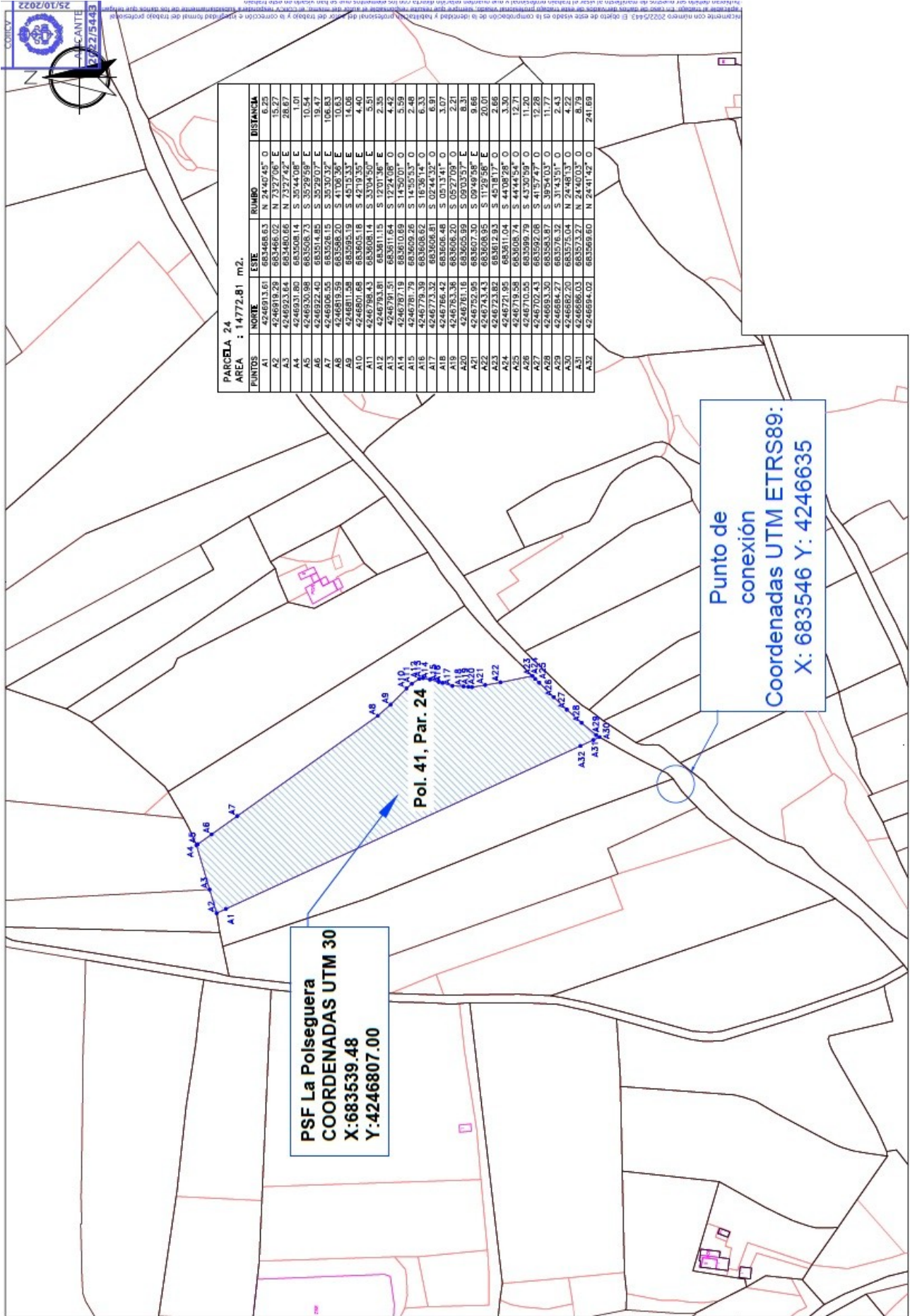
refiere la presente resolución, de acuerdo con otras disposiciones que resulten aplicables, y en especial las relativas a la ordenación del territorio y al medio ambiente. En todo caso, esta autorización se emite sin perjuicio de terceros, y dejando a salvo los derechos particulares.

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

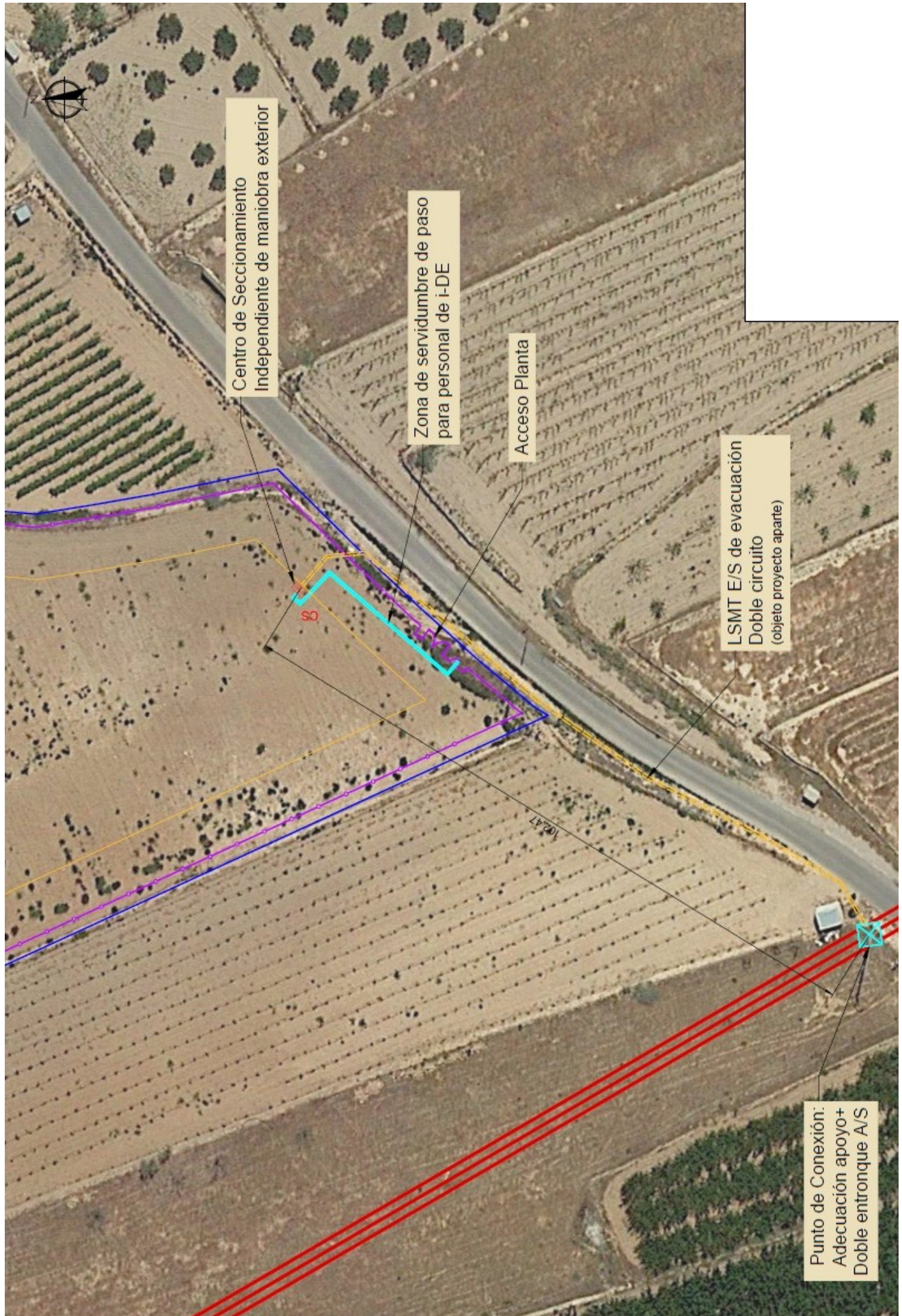
Contra esta resolución, que no pone fin a la vía administrativa, cabe recurso de alzada ante la Dirección General de Energía y Minas en el plazo de un mes, contado a partir del día siguiente a aquel en que tenga lugar la notificación de la presente, de conformidad con lo dispuesto en los artículos 121 y 122 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del régimen jurídico de las administraciones públicas y del procedimiento administrativo común.

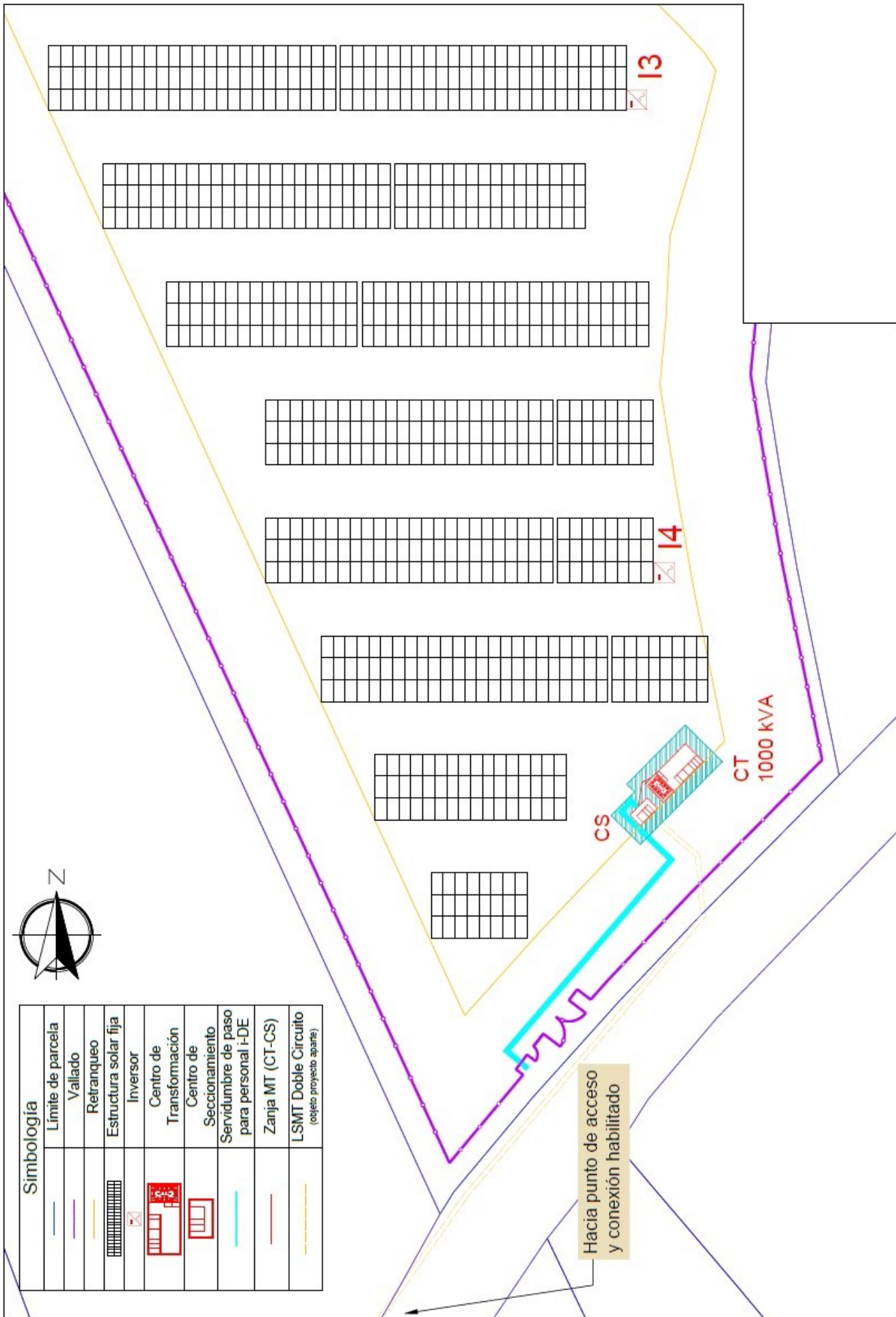
Alicante, 17 de octubre de 2023.– La jefa del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante: Rosa María Aragonés Pomares.

ANNEX I / ANEXO I



ANNEX II / ANEXO II





Simbología	
	Límite de parcela
	Vallado
	Retranqueo
	Estructura solar fija
	Inversor
	Centro de Transformación
	Centro de Seccionamiento
	Servidumbre de paso para personal i-DE
	Zanja MT (CT-CS)
	LSMT Doble Circuito (objeto proyecto aparte)