

Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme

RESOLUCIÓ de 27 de maig de 2024, del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, per la qual s'atorga a Clean SPC 15, SL, l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, autorització administrativa prèvia, autorització administrativa de construcció i aprovació del pla de desmantellament i restauració del terreny i l'entorn afectat per a una central fotovoltaica situada a Novelda, de potència instal·lada de 0,98658 MW, denominada PSF Salinetes III. Expedient ATALFE 2020/126. [2024/5916]

Antecedents

Primer. Sol·licitud

Clean SPC 15, SL, mitjançant un representant degudament acreditat, va presentar una instància davant del registre telemàtic de la Generalitat Valenciana en data 2 de desembre de 2020, amb núm. de registre GVRTE/2020/1859017, en la qual sol·licita autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, autorització administrativa prèvia, autorització administrativa de construcció i l'aprovació del pla de desmantellament i restauració del terreny i l'entorn afectat, relatius a una central de producció d'energia elèctrica de tecnologia fotovoltaica, denominada PSF Salinetes III, de potència nominal 0,925 MWn i potència dels mòduls fotovoltaics de 0,98658 MWp, que se situarà en el terme municipal de Novelda (Alacant), inclosa la seua infraestructura d'evacuació exclusiva.

Posteriorment, mitjançant una instància de data 24 de març de 2021 (número de registre GVRTE/2021/769680), sol·licita la declaració d'utilitat pública, en concret, de la part de la infraestructura d'evacuació.

D'acord amb les característiques i la ubicació de la instal·lació sol·licitada, està sotmesa al procediment integrat d'autorització de centrals fotovoltaïques que han d'emplaçar-se sobre sòl no urbanitzable establert pel Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, de mesures per a accelerar la implantació d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables per l'emergència climàtica i la necessitat de la reactivació econòmica urgent (d'ara en avant, Decret llei 14/2020). Per a la tramitació d'esta s'incoa per part del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant l'expedient ATALFE/2020/126.

Consta en l'expedient la justificació de l'ingrés de la taxa administrativa corresponent en data 15 de març de 2021, que cobrix el pressupost del projecte de la instal·lació que finalment s'ha sotmés a autorització.

Amb data 12 de març de 2021, en vista de la documentació presentada, s'acorda l'admissió a tràmit pel servei territorial esmentat de la sol·licitud d'autorització per a la instal·lació de producció d'energia elèctrica de 875 kW de potència instal·lada, segons definició vigent en eixe moment, promoguda per Clean SPC 15, que se situarà en el municipi de Novelda, província d'Alacant, únicament als efectes del que estipula l'article 1.1 del Reial Decret llei 23/2020, de 23 de juny, pel qual s'aproven mesures en matèria d'energia i en altres àmbits per a la reactivació econòmica.

Segon. Informació pública

La sol·licitud d'autorització administrativa de la instal·lació i la sol·licitud de declaració d'utilitat pública, en concret, juntament amb la documentació presentada, han sigut objecte d'informació pública durant el termini de trenta (30) dies, als efectes que preveu l'article 23 del Decret llei 14/2020; l'article 144 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, pel qual es regulen les activitats de transport, distribució, comercialització, subministrament i procediments d'autorització d'instal·lacions d'energia elèctrica; l'article 36 de la Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental, i els articles 20 i 31 del Decret 162/1990, de 15 d'octubre, pel qual s'aprova el Reglament per a l'execució de la Llei 2/1989, de 3 de març, d'impacte ambiental, en els mitjans següents:

Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo

RESOLUCIÓN de 27 de mayo de 2024, del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, por la que se otorga a Clean SPC 15, SL, la autorización de implantación en suelo no urbanizable, autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción y aprobación del plan de desmantelamiento y restauración del terreno y el entorno afectado para una central fotovoltaica ubicada en Novelda, de potencia instalada de 0,98658 MW, denominada PSF Salinetes III. Expediente ATALFE/2020/126. [2024/5916]

Antecedentes

Primero. Solicitud

Clean SPC 15 SL., mediante representante debidamente acreditado, presentó instancia ante el registro telemático de la Generalitat Valenciana en fecha 2 de diciembre de 2020, con número de registro GVRTE/2020/1859017, en la que solicita autorización de implantación en suelo no urbanizable, autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción y la aprobación del plan de desmantelamiento y restauración del terreno y el entorno afectado, relativos a una central de producción de energía eléctrica de tecnología fotovoltaica, denominada PSF Salinetes III, de potencia nominal 0,925 MWn y potencia de los módulos fotovoltaicos de 0,98658 MWp, a ubicar en el término municipal de Novelda (Alicante), incluida su infraestructura de evacuación exclusiva.

Posteriormente, mediante instancia de fecha 24 de marzo de 2021 (Número de registro GVRTE/2021/769680), solicita declaración de utilidad pública, en concreto, de la parte de la infraestructura de evacuación.

Conforme a las características y ubicación de la instalación solicitada, esta está sometida al 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 Decreto ley 14/2020). Para la tramitación de la misma se incoa por parte del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante el expediente ATALFE/2020/126.

Consta en el expediente la justificación del ingreso de la tasa administrativa correspondiente en fecha 15 de marzo de 2021, que cubre el presupuesto del proyecto de la instalación que finalmente se ha sometido a autorización.

Con fecha 12 de marzo de 2021, en vista de la documentación presentada, se acuerda la admisión a trámite por el citado Servicio Territorial de la solicitud de autorización para la instalación de producción de energía eléctrica de 875 kW de potencia instalada, según definición vigente en ese momento, promovida por Clean SPC 15 a ubicar en el municipio de Novelda, provincia de Alicante, a los solos efectos de lo estipulado en el artículo 1.1 del Real decreto ley 23/2020, de 23 de junio, por el que se aprueban medidas en materia de energía y en otros ámbitos para la reactivación económica.

Segundo. Información pública

La solicitud de autorización administrativa de la instalación y la solicitud de declaración de utilidad pública, en concreto, junto con la documentación presentada han sido objeto de información pública durante el plazo de treinta (30) días, a los efectos previstos en el artículo 23 del Decreto ley 14/2020, en el artículo 144 del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, por el que se regulan las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de energía eléctrica, en el artículo 36 de la Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental, así como en los artículos 20 y 31 del Decreto 162/1990, de 15 de octubre, por el que se aprueba el Reglamento para la ejecución de la Ley 2/1989, de 3 de marzo, de impacto ambiental, en los siguientes medios:

– el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de data 6 de juliol de 2022 (DOGV 9376),

– el *Butlletí Oficial de la Província d'Alacant* de data 3 de juny de 2022 (BOP núm. 105) i

– el diari *Información* de data 8 de juliol de 2022.

L'STIEMA, en virtut de l'article 23 del Decret llei 14/2020, va remetre a l'Ajuntament de Novelda, perquè les exposara en el tauler d'anuncis, pel mateix període de temps, la sol·licitud d'autorització i la de reconeixement, en concret, d'utilitat pública esmentada, juntament amb la llista concreta i individualitzada dels béns i drets afectats pel projecte a l'efecte de poder iniciar posteriorment el procediment d'expropiació forçosa del ple domini o per a la imposició de servitud de pas d'energia elèctrica, amb el requeriment que se li remetera una diligència acreditativa de l'exposició una vegada finalitzat el termini corresponent, les quals consten en l'expedient. L'anunci ha sigut publicat en el tauler de la seu electrònica de l'Ajuntament de Novelda des del 7 de juliol de 2022 fins al dia 23 d'agost de 2022.

De la mateixa manera, es va traslladar esta sol·licitud de reconeixement, en concret, d'utilitat pública, a les persones que consten com a titulars dels béns i els drets afectats.

Així mateix, la documentació es posa a la disposició del públic en general en la seu electrònica de la Generalitat, en el lloc web <https://cindi.gva.es/va/web/energia/informacion-publica> (en valencià) i <https://cindi.gva.es/es/web/energia/informacion-publica> (en castellà).

La documentació aportada, que es va sotmetre a informació pública, és la següent:

– Projecte. Denominació: «Instal·lació de planta solar fotovoltaica Salinetes III de 986,58 kW connectada a xarxa».

– Projecte infraestructura d'evacuació. Denominació: Centre de seccionament per a la PSFV Salinetes III de 986,58 kWp.

– Estudi d'integració paisatgística.

– Memòria justificativa del compliment dels criteris del Decret llei 14/2020.

– Pla de desmantellament i restitució del terreny i l'entorn afectat.

– Plec general de normes de seguretat en prevenció d'incendis forestals.

– Separates dirigides a: i-DE, Ajuntament de Novelda, CHX, Conselleria d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica, Conselleria de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat.

– Llista de béns i drets afectats.

Tercer. Al·legacions

D'acord amb la documentació que hi ha en l'expedient, durant el tràmit d'informació pública es va presentar una al·legació per part de la Comunitat de Propietaris Salinetas de Novelda.

Esta al·legació s'ha contestat per escrit i s'ha notificat a l'al·legant en data 15 de gener de 2024, de conformitat amb l'article 83 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, siga interessat en el procediment o no.

Quart. Condicionats

Segons el procediment establert reglamentàriament, a fi que en el termini de trenta (30) dies presentaren la conformitat o l'oposició a l'autorització sol·licitada i emeteren, si fora procedent, els condicionants tècnics oportuns al projecte tècnic de la instal·lació, es van remetre les separates corresponents del projecte a les administracions, els organismes i les empreses de servici públic o d'interés general amb béns o drets a càrrec seu que pogueren ser afectats per esta; es van rebre els informes següents, amb el resultat que, en síntesi, es detalla:

1. Informe favorable del Departament d'Urbanisme, Activitats i Disciplina de l'Ajuntament de Novelda de data 12 de juliol de 2022.

El promotor mostra la seua conformitat amb l'informe en data 30 d'agost de 2022.

2. Resolució de la Confederació Hidrogràfica del Xúquer d'autorització per a la instal·lació de planta solar fotovoltaica Salinetas III de 986,58kw, en zona de policia de llit públic, en el terme municipal de

– el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de fecha 6 de julio de 2022, (DOGV 9376),

– el *Boletín Oficial de la Provincia* de Alicante de fecha 3 de junio de 2022, (BOP número 105) y

– el diario *Información* de fecha 8 de julio de 2022.

El STIEMA, en virtud del artículo 23 del Decreto ley 14/2020, remitió al Ayuntamiento de Novelda para su exposición en el tablón de anuncios, por igual período de tiempo, la solicitud de autorización y la de reconocimiento, en concreto, de utilidad pública mencionada, junto con la relación concreta e individualizada de los bienes y derechos afectados por el proyecto a los efectos de poder iniciar posteriormente el procedimiento de expropiación forzosa del pleno dominio o para la imposición de servidumbre de paso de energía eléctrica, requiriendo de aquellos le remitiera diligencia acreditativa de la exposición una vez finalizado el plazo correspondiente, las cuales constan en el expediente. El anuncio ha sido publicado en el tablón de la sede electrónica del Ayuntamiento de Novelda desde el 7 de julio de 2022 hasta el día 23 de agosto de 2022.

De igual forma, se trasladó esta solicitud de reconocimiento, en concreto, de utilidad pública a las personas que constan como titulares de los bienes y derechos afectados.

Asimismo, se pone la documentación a disposición del público en general en la sede electrónica de la Generalitat, en el sitio web <https://cindi.gva.es/es/web/energia/informacion-publica> (en castellano) y <https://cindi.gva.es/va/web/energia/informacion-publica> (en valenciano).

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

– Proyecto. Denominación: «Instalación de planta solar fotovoltaica Salinetes III de 986,58 kW conectada a red».

– Proyecto infraestructura evacuación. Denominación: «Centro de seccionamiento para la PSFV Salinetas III de 986,58 kWp».

– Estudio de Integración Paisajística.

– Memoria justificativa del cumplimiento de los criterios del Decreto ley 14/2020.

– Plan de desmantelamiento y restitución del terreno y entorno afectado.

– Pliego general de normas de seguridad en prevención de incendios forestales.

– Separatas dirigidas a: i-DE, Ayuntamiento de Novelda, CHJ, Conselleria de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica, Conselleria de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad.

– Relación de bienes y derechos afectados

Tercero. Alegaciones

De acuerdo con la documentación que obra en el expediente, durante el trámite de información pública se presentó una alegación por parte de la Comunidad de propietarios Salinetas de Novelda.

Dicha alegación ha sido contestada por escrito y notificada en fecha 15 de enero de 2024, de conformidad con el artículo 83 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas, al alegante siendo o no interesado en el procedimiento.

Cuarto. Condicionados

Conforme al procedimiento reglamentariamente establecido, al objeto de que en el plazo de treinta (30) días presentaran su conformidad u oposición a la autorización solicitada y emitieran, si procedía, los oportunos condicionados técnicos al proyecto técnico de la instalación, se remitieron las separatas correspondientes del proyecto a las administraciones, organismos y empresas de servicio público o de interés general, cuyos bienes o derechos a su cargo, pudieran ser afectados por la misma, recibiendo los siguientes informes, con el resultado que, en síntesis, se detalla:

1. Informe favorable del Departamento de Urbanismo, Actividades y Disciplina del Ayuntamiento de Novelda de fecha 12 de julio de 2022.

El promotor muestra su conformidad con el informe en fecha 30 de agosto de 2022.

2. Resolución de la Confederación Hidrogràfica del Júcar de autorización para la instalación de planta solar fotovoltaica Salinetas III de 986,58kw, en zona de policía de cauce público, en el término municipal de

Novelda (Alacant), de data 4 de setembre de 2023 amb el condicionat següent:

1. Els treballs hauran de ser supervisats pel Servei de Policia d'Aigües i Llits Públics d'esta Confederació Hidrogràfica del Xúquer, amb la qual haurà de contactar prèviament.

2. Esta autorització no suposa cap pronunciament sobre la no inundabilitat de les obres que s'autoritzen, ja que el seu objectiu específic és protegir el règim de corrents en avingudes i no incrementar el risc de producció de danys en persones i béns. La conveniència d'implantar l'ús objecte d'autorització en una zona amb un possible risc d'inundació haurà de ser analitzada per l'administració competent en matèria d'urbanisme.

L'autoritzat haurà de complir el que estableix l'article 14.bis (o 9 bis, 9 ter) del Reglament de domini públic hidràulic, així com el que indica la normativa PATRICOVA (o de la comunitat autònoma) a este efecte. Hauran d'adoptar-se, si cal, mesures per a la disminució de la vulnerabilitat i autoprotecció davant del risc d'inundació.

3. Esta autorització fa referència exclusivament a les obres descrites i, si és el cas, al tancat de la parcel·la. Per tant, no es pressuposa la disponibilitat de recurs hídric, ni autorització per a abocament de productes o aigües residuals o pluvials a llit públic o al subsol. Qualsevol actuació accessòria que es trobe en el domini públic hidràulic o a menys de 100 m del llit (zona de policia) haurà d'estar també autoritzada per este organisme de conca.

4. Les obres hauran de quedar acabades, com a màxim, en el termini de díhuit mesos, comptats a partir de la data de notificació de la present autorització, i el llit ha d'estar, en tot moment, en perfectes condicions de policia.

5. L'autoritzat queda obligat a respectar, al llarg del marge, la zona de servitud de 5 metres d'amplària per a ús públic, que ha de quedar apta i practicable, de conformitat amb el Reglament del domini públic hidràulic (Reial decret 849/1986, d'11 d'abril).

6. Esta autorització no exclou ni pressuposa les que poden ser necessàries d'altres organismes de l'Administració central, autonòmica o local.

7. La present autorització no prejutja els límits dels terrenys de domini públic confrontants, sobre els quals el peticionari no podrà alegar cap dret sense el previ expedient de delimitació.

8. Esta autorització s'atorga sense perjudi de tercers, de manera que deixa fora de perill el dret de propietat, sense que per si sola faculte per a executar obres en zona de servitud alienes a la competència exclusiva de la Confederació Hidrogràfica del Xúquer. És responsable l'autoritzat de tots els danys i perjudis que puguen ocasionar-se en els béns de domini públic o privat i tercers a conseqüència de les obres realitzades, i queda obligat a la seua indemnització i a l'execució, a la seua costa, de les obres complementàries que es consideren necessàries per a evitar que es produïsquen o per a restabliment del que s'ha danyat o perjudicat.

9. Esta Confederació Hidrogràfica del Xúquer no respon de qualsevol afecció provocada per causa de crescudes, tant ordinàries com extraordinàries.

10. S'advertix que l'incompliment de qualsevol de les condicions podria suposar la iniciació de procediment sancionador, segons el que estableix l'article 116.3.c del text refós de la llei d'aigües (Rd legislatiu 1/2001, de 20 de juliol). I això, sense perjudi que es pugua recordar la iniciació del procediment de caducitat o revocació de l'autorització.

S'aporta esta resolució favorable mitjançant una declaració responsable (DEREINFA) en data 8 de novembre de 2023.

3. Informe favorable de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental de data 13 de juliol de 2022, amb el condicionat següent:

– Pel fet que la planta solar es disposarà sobre un sòl amb un alt nivell erosiu, de manera genèrica, no es permetrà la destrucció de bancals. S'hauran de respectar els bancals i ribassos que hi ha sense retirar la terra fèrtil del sòl.

– Es farà el mínim moviment de terres i compactació de sòl amb la finalitat de disminuir les afeccions a este. Per això, es requerix usar seguidors que s'adapten al terreny, amb clavament directe sense fonamentacions, sempre que la geologia ho permeta, i que no requeris-

de Novelda (Alicante), de fecha 4 de septiembre de 2023 con el siguiente condicionado:

1. Los trabajos deberán ser supervisados por el Servicio de Policia de Aguas y Cauces Públicos de esta Confederación Hidrogràfica del Júcar, con quien deberá contactar previamente.

2. Esta autorización no supone pronunciamiento sobre la no inundabilidad de las obras que se autorizan, siendo su objeto específico de proteger el régimen de corrientes en avenidas y no incrementar el riesgo de producción de daños en personas y bienes. La conveniencia de implantar el uso objeto de autorización en una zona con un posible riesgo de inundación, deberá ser analizada por la administración competente en materia de urbanismo.

El autorizado deberá cumplir con lo establecido en el artículo 14.bis (o 9 bis, 9ter) del Reglamento de Dominio Público Hidráulico, así como lo indicado en la normativa PATRICOVA (o de la comunidad autónoma) al efecto. Deberán adoptarse – en caso necesario – medidas para la disminución de la vulnerabilidad y autoprotección frente al riesgo de inundación.

3. Esta autorización hace referencia exclusivamente a las obras descritas y, en su caso, vallado de la parcela, no presuponiendo por tanto disponibilidad de recurso hídrico, ni autorización para vertido de productos o aguas residuales o pluviales a cauce público o al subsuelo. Cualquier actuación accesoria que se encuentre en el dominio público hidràulico o a menos de 100 m. del cauce (zona de policia), deberá ser también autorizada por este Organismo de Cuenca.

4. Las obras deberán quedar terminadas, como máximo, en el plazo de dieciocho meses, contados a partir de la fecha de notificación de la presente autorización, debiendo estar el cauce, en todo momento, en perfectas condiciones de policia.

5. El autorizado queda obligado a respetar a lo largo de la margen, que ha de quedar apta y practicable, la zona de servidumbre de 5 metros de anchura para uso público, de conformidad con el Reglamento del Dominio Público Hidráulico (Real decreto 849/1986, de 11 de abril).

6. Esta autorización no excluye ni presupone las que pueden ser necesarias de otros organismos de la Administración Central, Autonómica o Local.

7. La presente autorización no prejuzga los límites de los terrenos de dominio público colindantes, sobre los cuales el peticionario no podrá alegar derecho alguno sin el previo expediente de deslinde.

8. Esta autorización se otorga sin perjuicio de terceros, dejando a salvo el derecho de propiedad, y sin que por sí sola faculte para ejecutar obras en zona de servidumbre ajenas a la competencia exclusiva de la Confederación Hidrogràfica del Júcar, siendo responsable el autorizado de cuantos daños y perjuicios puedan ocasionarse en los bienes de dominio público o privado y terceros como consecuencia de las obras realizadas, quedando obligado a su indemnización y a la ejecución, a su costa, de las obras complementarias que se consideren necesarias para evitar que se produzcan o para restablecimiento de lo dañado o perjudicado.

9. Esta Confederación Hidrogràfica del Júcar no responde de cualquier afección provocada por causa de crecidas, tanto ordinarias como extraordinarias.

10. Se advierte que el incumplimiento de cualquiera de las condiciones podría suponer la iniciación de procedimiento sancionador, según lo establecido en el artículo 116.3.c del Texto Refundido de la Ley de aguas (Real decreto legislativo 1/2001, de 20 de julio). Y ello, sin perjuicio de que se pueda acordar la iniciación del procedimiento de caducidad o revocación de la autorización.

Se aporta dicha resolución favorable mediante Declaración responsable (DEREINFA) en fecha 8 de noviembre de 2023.

3. Informe favorable de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental de fecha 13 de julio de 2022, con el siguiente condicionado:

– Debido a que la planta solar se dispondrá sobre un suelo con un alto nivel erosivo, de forma genérica, no se permitirá la destrucción de bancales. Se deberán respetar los bancales y ribazos existentes sin retirar la tierra fértil del suelo.

– Deberá realizar el mínimo movimiento de tierras y compactado de suelo con la finalidad de disminuir las afecciones al mismo. Por ello, se requiere el uso de seguidores que se adapten al terreno, con hincado directo sin cimentaciones, siempre que la geología lo permita, y que



quen anivellament, desmunt, condicionament topogràfic o explanació d'este.

– Es tenen en compte els efectes de l'escolament de les plaques sobre el sòl, produït tant per la pluja com per la neteja, que podria provocar l'aparició de solcs o regalls d'erosió sota les línies d'estes. S'haurà de fer una canalització que arreplegue estes aigües i les deposite de manera més dispersa o bé les acumule o les redirigisca per a usar-les posteriorment. Si és el cas, es podrà mantindre una capa de *mulch* amb restes de vegetació o palla, de manera que es dissipe l'energia cinètica de les gotes de pluja i s'evite l'erosió per esguitada i erosió laminar.

– 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 manera que se'n garantisquen els usos anteriors al canvi d'ús del sòl.

– S'ha 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, la qual cosa es pot combinar amb l'apicultura o l'agrovoltaica.

– Per a mantindre o limitar el creixement de vegetació en la planta solar, no es podran emprar herbicides, i és recomanable la ramaderia extensiva o el desbrossament selectiu mecanitzat d'esta.

– Es considera adequat utilitzar tres caixes niu per a quiròpters i aus.

– Per a atraure la presència de rapinyadores nocturnes a la zona de les obres, es proposa instal·lar dos talaies distribuïdes a la planta.

El promotor mostra la seua conformitat amb l'informe en data 25 de juliol de 2022.

4. Informe del Servei de Gestió Territorial de data 29 de juny de 2023, en el qual es considera viable condicionada a adoptar les mesures correctores per a la reducció de l'escolament, d'acord amb les determinacions normatives del Pla d'acció territorial de caràcter sectorial sobre prevenció del risc d'inundació a la Comunitat Valenciana i la resta de normativa aplicable que s'ha tingut en compte en l'elaboració de l'informe.

Les conclusions més significatives són les següents:

– s'haurà de mantindre l'estructura dels bancals, per a la qual cosa els mòduls hauran d'estar clavats dins d'estos, sense modificar el terreny. Per tant, es considera que la distribució actual s'haurà d'ajustar i adaptar a la morfologia resultant.

– es considera necessari mantindre el tapís vegetal de tota la parcel·la per a facilitar la infiltració i no provocar increment dels calats i velocitats.

– deixar la zona més baixa de la parcel·la com a àrea de laminació de les possibles acumulacions de l'aigua que es puguen generar.

El promotor mostra la seua conformitat amb l'informe en data 1 d'agost de 2023.

5. Informe del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge de data 10 de maig de 2023 favorable a la planta fotovoltaica en matèria d'infraestructura verda i paisatge, condicionat al fet que es duguen a terme les mesures d'integració paisatgística següents:

– S'harmonitzaran les construccions amb l'entorn, per a la qual cosa es deixarà l'acabat del material (prefabricat de formigó) o es pintarà d'un color terrós d'acord amb el terreny circumdant.

– S'utilitzaran saorres de tonalitat semblant a la dels terrenys circumdants per a la realització de vials interiors.

– En la zona de transició de 15 m es plantaran alguns bosquets de coníferes, vegetació existent en les parcel·les de l'entorn, juntament amb *Salvia rosmarinus*. A més, es podran introduir algunes fileres d'oliveres, ja que s'ha detectat este antic cultiu en la parcel·la.

La introducció de vegetació va encaminada a ajudar a minimitzar la visibilitat de la planta fotovoltaica i integrar-la en el paisatge. Ha de tindre un caràcter natural, per la qual cosa s'han de triar poques espècies de les existents en les parcel·les de l'entorn i fugir del disseny plantejat amb un patró reglat geomètric, que s'assembla a un jardí urbà.

El promotor mostra la seua conformitat amb l'informe en data 17 de maig de 2023.

Informe del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge de data 9 d'agost de 2023 favorable respecte de les correccions del pla de desmantellament.

El promotor mostra la seua conformitat amb l'informe en data 10 d'agost de 2023.

no requieran un nivelado, desmorte, acondicionamiento topográfico, explanación o nivelado de este.

– Tenido en cuenta los efectos de la escorrentía de las placas sobre el suelo, producida tanto por la lluvia como por la limpieza, que podría provocar la aparición de surcos o cárcavas de erosión bajo las líneas de estas. Se deberá realizar una canalización que recoja estas aguas y las deposite de manera más dispersa o bien las acumule/redirija para su uso posterior. En su caso, podrá mantener una capa de *mulch* con restos de vegetación o paja, de modo que se disipe la energía cinética de las gotas de lluvia y se evite la erosión por salpicadura y erosión laminar.

– 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.

– 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.

– Para mantener o limitar el crecimiento de vegetación en la planta solar, no se podrán emplear herbicidas, siendo recomendable la ganadería extensiva o el desbroce selectivo mecanizado de la misma.

– Se considera adecuada la utilización de 3 cajas nido para quirópteros y aves.

– Para atraer la presencia de rapaces nocturnas en la zona de las obras, se propone la instalación 2 oteaderos distribuidos en la planta.

El promotor muestra su conformidad con el informe en fecha 25 de julio de 2022.

4. Informe del Servicio de Gestión Territorial de fecha 29 de junio de 2023 en el que se considera viable condicionada a adoptar las medidas correctoras para la reducción de la escorrentía, conforme a las determinaciones normativas del Plan de Acción Territorial de carácter sectorial sobre Prevención del Riesgo de Inundación en la Comunitat Valenciana y el resto de normativa de aplicación tenida en cuenta en la elaboración del informe.

Las conclusiones más significativas son las siguientes:

– se deberá mantener la estructura de los bancales, y por ello, los módulos, deberán estar hincados dentro de ellos, sin modificar el terreno. Por tanto, se considera que la distribución actual, se deberá ajustar y adaptar a la morfología resultante.

– se considera necesario mantener el tapiz vegetal de toda la parcela, para facilitar la infiltración y no provocar incremento de los calados y velocidades.

– dejar la zona más baja de la parcela, como área de laminación de las posibles acumulaciones del agua que se puedan generar.

El promotor muestra su conformidad con el informe en fecha 1 de agosto de 2023.

5. Informe del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje de fecha 10 de mayo de 2023 favorable a la Planta Fotovoltaica en materia de Infraestructura Verde y Paisaje condicionado a que se lleven a cabo las medidas de integración paisajística siguientes:

– Se armonizarán las construcciones con el entorno, dejando el acabado del material (prefabricado de hormigón) o pintándolas de un color terroso en consonancia con el terreno circundante.

– Se utilizará zhorras de tonalidad parecida a la de los terrenos circundantes para la realización de viales interiores.

– En la zona de transición de 15 m se plantarán algunos bosquetes de coníferas, vegetación existente en las parcelas del entorno, junto con *Salvia rosmarinus*. Además, se podrán introducir algunas hileras de oliveras, ya que se ha detectado este antiguo cultivo en la parcela.

La introducción de vegetación va encaminada a ayudar a la minimización de la visibilidad de la planta fotovoltaica y su integración en el paisaje. Debe tener un carácter natural, por lo que se deben escoger pocas especies de las existentes en las parcelas del entorno, debiéndose huir del diseño planteado con un patrón reglado geométrico, que se asemeja a un jardín urbano.

El promotor muestra su conformidad con el informe en fecha 17 de mayo de 2023.

Informe del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje de fecha 9 de agosto de 2023 favorable respecto de las correcciones del plan de desmantelamiento.

El promotor muestra su conformidad con el informe en fecha 10 de agosto de 2023.

Quint. Adaptació a condicionats

El promotor presenta un projecte refós en data 24 de novembre de 2023 amb la transposició de totes les mesures proposades en els informes del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, el Servei de Gestió Territorial i la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental, en què mostra conformitat amb estos informes.

Revisat el projecte refós presentat, s'observa que les modificacions descrites s'han de considerar no substancials. Per tant, d'acord amb l'article 23.5 del Decret llei 14/2020, no serà necessari sotmetre de nou al tràmit d'informació pública estos canvis.

Sext. Modificació del punt d'accés i traçat de la línia d'evacuació

Després de les modificacions efectuades en el projecte pels condicionats imposats, el promotor no ha aconseguit arribar a acords amb els propietaris de la parcel·la a on se situava el punt d'evacuació inicial.

El promotor va acordar amb el gestor de la xarxa un nou punt d'abocament en la mateixa línia de distribució:

El punt inicial se situava en el suport 206006 en l'LMT de 20 kV Novelda de l'ST Petrer.

El punt definitiu se situa en nou suport en la parcel·la 103 del polígon 3, en la mateixa LMT.

A causa de la variació del punt d'abocament i de no disposar dels acords, el promotor ha modificat el traçat de la línia d'evacuació. Les característiques de la nova línia són:

Emplaçament: parcel·les 36, 9007 i 103 del polígon 3 del terme municipal de Novelda (Alacant).

Tensió nominal: 20 kV.

Longitud: 208 m.

Nre. de conductors i secció: HEPRZ1 12/20 kV, Al 3x(1 x 240) mm² H16.

En data 22 d'abril de 2024, el promotor aporta un nou projecte i document sobre nou punt de connexió.

La línia aereosubterrània d'alta tensió des del centre de seccionament, autoritzat en la present resolució, fins a nou suport en la línia aèria de simple circuit Novelda de l'ST Petrer pertanyent a i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, serà cedida a este gestor de la xarxa i la seua autorització administrativa prèvia i de construcció es tramita en l'expedient ATLINE/2024/57/03.

A causa de la modificació del traçat de la infraestructura d'evacuació i la seua ubicació en noves parcel·les, ja no és procedent la declaració d'utilitat pública de la línia original.

Sèptim. Avaluació ambiental

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 d'este procediment no constitueix un projecte sotmés a avaluació d'impacte ambiental.

Octau. Implantació en sòl no urbanitzable

Consta un informe de compatibilitat urbanística municipal favorable emés el 8 de juliol de 2020 per l'Ajuntament de Novelda, en virtut de l'article 22 de la Llei 6/2014, de 25 de juliol, de la Generalitat, de prevenció, qualitat i control ambiental d'activitats a la Comunitat Valenciana, respecte a les parcel·les a on se situaran els grups generadors.

Consten en l'expedient informes favorables del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge i del Servei de Gestió Territorial, de dates 10 de maig de 2023 i 29 de juny de 2023, respectivament, els dos serveis dependents de la Direcció General de Política Territorial i Paisatge. Els condicionats que arregleguen s'indiquen en el punt primer de la part dispositiva d'esta resolució.

Nové. Evacuació i connexió a la xarxa

Consta garantia econòmica per a la tramitació de la sol·licitud d'accés a la xarxa de distribució, depositada en data 18 de febrer de 2021 davant de l'Agència Tributària Valenciana amb número de garantia 462021V208, per a una instal·lació de producció denominada Salinetes III de tecnologia fotovoltaica que s'emplaçarà en el terme municipal

Quinto. Adaptación a condicionados

El promotor presenta proyecto refundido en fecha 24 de noviembre de 2023, con la transposición de todas las medidas propuestas en los informes del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje, Servicio de Gestión Territorial y Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental, mostrando su conformidad a dichos informes.

Revisado el proyecto refundido presentado se observa que las modificaciones descritas se deben considerar como no sustanciales. Por tanto, conforme el artículo 23.5 del Decreto ley 14/2020 no ha sido necesario someter de nuevo al trámite de información pública estos cambios.

Sexto. Modificación del punto de acceso y trazado de la línea de evacuación

Tras las modificaciones efectuadas en el proyecto por los condicionados impuestos, el promotor no ha conseguido llegar a acuerdos con los propietarios de la parcela donde se ubicaba el punto de evacuación inicial.

El promotor acordó con el gestor de la red un nuevo punto de vertido en la misma línea de distribución:

El punto inicial se situaba en el apoyo 206006 en la LMT de 20kV Novelda de la ST Petrel.

El punto definitivo se sitúa en nuevo apoyo en la parcela 103 del polígono 3, en la misma LMT.

Debido a la variación del punto de vertido y de no disponer de los acuerdos, el promotor ha modificado el trazado de la línea de evacuación. Las características de la nueva línea son:

Emplazamiento: parcelas 36, 9007 y 103 del polígono 3 del término municipal de Novelda (Alicante).

Tensión nominal: 20 kV.

Longitud: 208 m.

Número de conductores y sección: HEPRZ1 12/20 kV, Al 3x(1x240) mm² H16.

En fecha 22 de abril de 2024 el promotor aporta nuevo proyecto y documento sobre nuevo punto de conexión.

La línea aéreo-subterránea de alta tensión desde el centro de seccionamiento, autorizado en la presente resolución, hasta nuevo apoyo en la línea aérea de simple circuito Novelda de la S.T. Petrer perteneciente a i-DE Redes Eléctricas Inteligentes SAU., será cedida a dicho gestor de la red y su autorización administrativa previa y de construcción se tramita en el expediente ATLINE/2024/57/03.

Debido a la modificación del trazado de la infraestructura de evacuación y su ubicación en nuevas parcelas, ya no procede la declaración de utilidad pública de la línea original.

Séptimo. Evaluación ambiental

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.

Octavo. Implantación en suelo no urbanizable

Consta informe de compatibilidad urbanística municipal favorable emitido el 8 de julio de 2020 por el Ayuntamiento de Novelda, en virtud del artículo 22 de la Ley 6/2014, de 25 de julio, de la Generalitat, de prevención, calidad y control ambiental de actividades en la Comunitat Valenciana, respecto a las parcelas donde se ubicarán los grupos generadores.

Constan en el expediente informes favorables del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje y del Servicio de Gestión Territorial, de fechas 10 de mayo de 2023 y 29 de junio de 2023, respectivamente, ambos servicios dependientes de la Dirección General de Política Territorial y Paisaje. Los condicionados recogidos en los mismos, se indican en el punto primero de la parte dispositiva de la presente resolución.

Noveno. Evacuación y conexión a la red

Consta garantía económica para la tramitación de la solicitud de acceso a la red de distribución, depositada en fecha 18 de febrero de 2021 ante la Agencia Tributaria Valenciana con número de garantía 462021V208, para una instalación de producción denominada Salinetes III de tecnología fotovoltaica a ubicar en el término municipal de

de Novelda i de 0,99 MW instal·lats, per un import de 39.600 euros (trenta-nou mil sis-cents euros) corresponents a una quantia equivalent a 40 €/kW instal·lats, en virtut de l'article 66 bis del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre.

El promotor disposa dels permisos d'accés i connexió atorgats per l'empresa distribuïdora, de data 6 de juny de 2020 i actualitzats en data 12 d'agost de 2021, relatius a la sol·licitud de la instal·lació FV Salinetes III, amb una potència d'accés concedida de 986,58 kW en l'LMT de 20 kV Novelda de l'ST Petrer.

A la vista del contingut i els pronunciaments d'estos permisos, cal considerar que les instal·lacions no generaran incidències negatives en el sistema.

Dècim. Acreditacions prèvies a la resolució

Consta en l'expedient una justificació dels criteris energètics específics per a la implantació i el disseny de centrals fotovoltaïques, arrelgats en l'article 11 del Decret llei 14/2020.

L'agent promotor acredita els aspectes següents, d'acord amb el que estableix l'article 30.1 del Decret llei 14/2020, de manera prèvia a la resolució del procediment:

– Capacitat legal, tècnica i econòmica per a dur a terme el projecte, així com la disponibilitat efectiva dels recursos econòmics i financers necessaris per a materialitzar el projecte d'execució sol·licitat. El projecte es finançarà amb recursos aportats per soci indirecte del promotor, del qual consta compromís irrevocable i elevat a públic de finançament. En el cas de canvis en la participació dels socis accionistes de l'empresa promotora, caldrà comunicar esta circumstància, i se subrogaran en els compromisos adquirits per a justificar esta capacitat. En cas contrari, es perdrà l'autorització administrativa.

– Disposar dels terrenys a on s'implantarà la instal·lació. El promotor de la instal·lació disposa de contracte d'arrendament degudament legalitzat de la parcel·la a on s'implantarà la instal·lació.

– Disposar dels permisos d'accés i connexió per a la instal·lació que s'han indicat anteriorment.

Consta l'informe preceptiu i no vinculant que estableix l'article 30.2 del Decret llei 14/2020, de l'Ajuntament de Novelda, de data 22 d'agost de 2023, que valora favorablement el projecte amb l'excepció que «D'acord amb l'article 8, el tècnic que subscriu estima que s'incomplix l'apartat 8.1, ja que, amb caràcter general, es procurarà la instal·lació de panells fotovoltaïcs sobre les envolupants de les edificacions davant de l'ocupació de sòls de qualsevol tipus.».

El promotor mostra la seua conformitat amb l'informe en data 18 de setembre de 2023 i argumenta que no existix este incompliment.

Quant al no compliment del criteri general que estableix l'article 8 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, hem d'indicar que es tracta d'un criteri general per a la localització, però que no hi ha una prohibició d'implantar una central generadora en una altra ubicació, cas en què cal assenyalar que s'està valorant un projecte concret de conformitat amb el procediment establert en el capítol II de la norma esmentada, àmpliament regulat en els aspectes de matèria ambiental, territorial i paisatgística, i la sol·licitud del qual està condicionada a la prèvia obtenció del permís d'accés i connexió a la xarxa de distribució i als informes favorables en estos àmbits. A més, no es pot conculcar el principi de llibertat d'empresa que estableix l'article 38 de la Constitució Espanyola i la llibertat de competència que implicarien la imposició d'una ubicació concreta o qualsevol altre criteri que incidira en la seua viabilitat econòmica sense estar fundat en la normativa aplicable.

Onzé. Procediment d'urgència

Com que es tracta d'un projecte amb una potència de generació superior 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.

Dotzé. Instal·lacions cedides al gestor de la xarxa

Consten en l'expedient documents d'acceptació per part del gestor de la xarxa de distribució, I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU,

Novelda y de 0,99 MW instalados, por importe de 39.600 euros (treinta y nueve mil seiscientos euros) correspondientes a una cuantía equivalente a 40 €/kW instalados, en virtud del artículo 66 bis del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre.

El promotor dispone de los permisos de acceso y conexión otorgados por la empresa distribuidora, de fecha 6 de junio de 2020 y actualizados a fecha 12 de agosto de 2021, relativos a la solicitud de la instalación FV Salinetes III, con una potencia de acceso concedida de 986,58 kW en la LMT de 20 kV Novelda de la ST Petrel.

A la vista del contenido y pronunciamientos de dichos permisos, debe considerarse que las instalaciones no generarán incidencias negativas en el sistema.

Décimo. Acreditaciones previas a la resolución

Consta en el expediente justificación de los criterios energéticos específicos para la implantación y diseño de centrales fotovoltaicas, recogidos en el artículo 11 del Decreto ley 14/2020.

El agente promotor acredita los siguientes aspectos, tal y como establece el artículo 30.1 del Decreto ley 14/2020, de forma previa a la resolución del procedimiento:

– Capacidad legal, técnica y económica para llevar a cabo el proyecto, así como la disponibilidad efectiva de recursos económicos y financieros necesarios para materializar el proyecto de ejecución solicitado. El proyecto se financiará con recursos aportados por socio indirecto del promotor, del que consta compromiso irrevocable y elevado a público de financiación. 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.

– Disponer de los terrenos donde se va a implantar la instalación. El promotor de la instalación dispone de contrato de arrendamiento debidamente legalizado de la parcela donde se va a implantar la instalación.

– Disponer de los permisos de acceso y conexión para la instalación, indicados anteriormente.

Consta el informe preceptivo y no vinculante establecido en el artículo 30.2 del Decreto ley 14/2020, del Ayuntamiento de Novelda de fecha 22 de agosto de 2023 valorando favorablemente el proyecto con la excepción de que «De acuerdo con el artículo 8, el técnico que suscribe estima que se incumple al apartado 8.1, ya que con carácter general se procurará la instalación de paneles fotovoltaicos sobre las envolventes de las edificaciones frente a la ocupación de suelos de cualquier tipo.».

El promotor muestra su conformidad con el informe en fecha 18 de septiembre de 2023, argumentando que no existe dicho incumplimiento.

En cuanto al no cumplimiento del criterio general establecido en el artículo 8 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, debemos indicar, que se trata de un criterio general para la localización pero que no existe una prohibición de la implantación de una central generadora en otra ubicación, cabe señalar que en este caso, se está valorando un proyecto concreto de conformidad con el procedimiento establecido en el Capítulo II de la citada norma, ampliamente regulado y regulado en los aspectos de materia ambiental, territorial y paisajística, y cuya solicitud está condicionada a la previa obtención del permiso de acceso y conexión a la red de distribución y a los informes favorables en estos ámbitos, pero además, no se puede, conculcar el principio de libertad de empresa establecido en el artículo 38 de la Constitución Española y la libertad de competencia que implicarían la imposición de una ubicación concreta o cualquier otro criterio que incidiera en su viabilidad económica sin estar fundado en la normativa aplicable.

Décimo primero. Procedimiento de urgencia

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.

Décimo segundo. Instalaciones cedidas al gestor de la red

Constan en el expediente documento de aceptación por parte del gestor de la red de distribución, I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU., de



dels projectes de les instal·lacions que se cediran després d'executar-les (centre de seccionament i línia d'alta tensió).

Tretzé. Departaments nous

Que les referències realitzades en els diferents informes emesos a departaments del Consell, actualment inexistents, han d'entendre's referides als nous departaments, de conformitat amb les noves competències i l'organització derivades 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 les modificacions realitzades.

Consta en l'expedient la proposta de resolució de la secció tramitadora de l'expedient del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant.

Fonaments de dret

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

Segon. Este servei territorial és competent per a resoldre d'acord amb el que disposa 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 considerant el que estableix l'article 14 de l'Orde 3/2024, de 16 d'abril, de la Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme, mitjançant la qual es desplega el Decret 226/2023, del Consell, de 19 de desembre, pel qual s'aprova el Reglament orgànic i funcional de la Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme.

Tercer. Segons 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, la construcció de les instal·lacions de producció d'energia elèctrica requereix autorització administrativa prèvia i autorització administrativa de construcció, i la tramitació i resolució han de fer-se de manera conjunta, segons estableix l'article 21.1 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.

A més, d'acord amb l'article 21.5 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, formaran part de la instal·lació de producció les 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.

Quart. Com que es tracta d'una central fotovoltaica que s'implantarà en sòl no urbanitzable, tenint en compte el que estableix l'article 7.3 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, és aplicable el procediment que estableix 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 reactivació econòmica urgent.

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 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 es podrà dur a terme esta implantació. Este pronunciament substitueix la intervenció que fa la Generalitat en el procediment d'autorització d'usos i aprofitaments en sòl no urbanitzable que preveu la normativa d'ordenació del territori, urbanisme i paisatge.

Quint. Segons el que indica l'article 25 del Decret llei 14/2020, l'informe en matèria d'ordenació del territori i paisatge tindrà caràcter vinculant i haurà de ser favorable a l'efecte de poder atorgar l'autorització

los proyectos de las instalaciones que van a ser cedidas tras la ejecución de las mismas: centro de seccionamiento y línea de alta tensión.

Décimo tercero. Nuevos departamentos

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.

Consta en el expediente propuesta de resolución de la Sección tramitadora del expediente del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante.

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. Este Servicio Territorial es competente para resolver 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 artículo 14 de la Orden 3/2024, de 16 de abril, de la Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo, mediante la que se desarrolla el Decreto 226/2023, del Consell, de 19 de diciembre, por el cual 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, la construcción de las instalaciones de producción de energía eléctrica requiere autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción, debiendo efectuarse su tramitación y resolución de manera conjunta, según establece el artículo 21.1 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.

Además, 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.

Cuarto. Al tratarse de una central fotovoltaica a implantar en suelo no urbanizable, teniendo en cuenta lo establecido en el artículo 7.3 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, es de aplicación el procedimiento 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.

Según el epígrafe i) del artículo 2 del Decreto ley 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.

Quinto. Según lo indicado en el artículo 25 del Decreto ley 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



ció d'implantació en sòl no urbanitzable de la instal·lació, excepte en els supòsits en els quals l'autorització esmentada no es requereix d'acord amb la legislació d'ordenació del territori, urbanística i del paisatge.

Sext. De conformitat amb l'article 7 de la Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental, i la Llei 2/1989, de 3 de març, de la Generalitat Valenciana, d'impacte ambiental, la instal·lació objecte del present procediment no constitueix un projecte sotmès a avaluació d'impacte ambiental.

Sèptim. Les línies aèries es troben dins d'una zona definida com a àrea prioritària de reproducció, alimentació i dispersió de les aus, en virtut de la Resolució de 6 de juliol de 2021, de la consellera d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica, per la qual s'amplien les zones de protecció de l'avifauna contra la col·lisió i electrocució (DOGV 9138 / 29.07.2021), per la qual cosa es troba en zona de protecció d'avifauna segons article 4.1.c del Reial decret 1432/2008, de 29 d'agost, pel qual s'establixen mesures per a la protecció de l'avifauna contra la col·lisió i l'electrocució en línies elèctriques d'alta tensió. Per tant, li són aplicables les prescripcions tècniques que estableix este reial decret.

Octau. 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 es podrà atorgar si el titular no ha obtingut prèviament els permisos d'accés i connexió a les xarxes de transport o distribució corresponents.

De conformitat amb l'article 36.2 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus, per a obtenir 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 del fet 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.

En este sentit, la disposició addicional primera del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre, d'accés i connexió a les xarxes de transport i distribució d'energia elèctrica, estableix que les instal·lacions de generació d'electricitat amb una potència total instal·lada que supere la capacitat d'accés atorgada en el permís d'accés d'estes hauran de disposar d'un sistema de control coordinat per a tots els mòduls de generació i instal·lacions d'emmagatzematge que les integren, que impedisca que la potència activa que pugua injectar a la xarxa supere esta capacitat d'accés.

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 inferior d'entre les dos següents:

a) la suma de les potències màximes unitàries dels mòduls fotovoltaïcs que configuren esta 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 esta instal·lació.

Esta definició de potència instal·lada tindrà efectes per a les instal·lacions que, una vegada comencen a tramitar-se, encara no hagen obtingut l'autorització d'exploració definitiva, segons la disposició transitòria quinta del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre.

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

ció 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.

Sexto. De conformidad con el artículo 7 de la Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental, y la Ley 2/1989, de 3 de marzo, de la Generalitat Valenciana de impacto ambiental, la instalación objeto del presente procedimiento no constituye un proyecto sometido a evaluación de impacto ambiental.

Séptimo. Las líneas aéreas se encuentran dentro de una zona definida como área prioritaria de reproducción, alimentación y dispersión de las aves, en virtud de la Resolución de 6 de julio de 2021, de la consellera de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica, por la que se amplían las zonas de protección de la avifauna contra la colisión y electrocución (DOGV Número 9138 / 29.07.2021), por lo que se encuentra en zona de protección de avifauna según artículo 4.1.c del Real decreto 1432/2008, de 29 de agosto, por el que se establecen medidas para la protección de la avifauna contra la colisión y la electrocución en líneas eléctricas de alta tensión, siéndole por tanto aplicables las prescripciones técnicas establecidas en este real decreto.

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

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

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

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

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

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

Esta definición de potencia instalada tendrá efectos para aquellas instalaciones que, habiendo iniciado su tramitación, aún no hayan obtenido la autorización de explotación definitiva, según la disposición transitòria quinta del Real decreto 1183/2020, de 29 de diciembre.

Noveno. De acuerdo con lo dispuesto en el artículo 53.4 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico, artículo 131 del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, y el artículo 8 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, las personas solicitantes de autorizaciones de instalaciones de producción de energía eléctrica deben acreditar su capacidad legal, técnica y económico-financiera exigible para la realización de cada uno de los proyectos que presenten, todo ello sin perjuicio de lo previsto en este último en relación con la exención de acreditación de estas capacidades que potestativamente pueda otorgar la Administración para quienes vengan ejerciendo la actividad. En el presente se ha acreditado las mismas.

D'acord amb l'article 30.1 del DL 14/2020, abans de la resolució, el promotor ha d'acreditar la disponibilitat efectiva dels recursos econòmics i financers necessaris per a materialitzar el projecte d'execució sol·licitat. Consta en l'expedient documentació acreditativa del compromís de finançament del projecte amb recursos aportats per soci indirecte del promotor, del qual consta compromís irrevocable i elevat a públic de finançament.

En el cas de canvis i amb la finalitat que es mantinga el compliment del que estableix el precepte indicat anteriorment, qualsevol variació en la forma de finançament del projecte o en la participació dels socis accionistes de l'empresa promotora s'haurà de comunicar, cas en què haurà de constar la subrogació dels nous socis en els compromisos adquirits per a justificar esta capacitat, i serà causa de revocació de l'autorització administrativa en cas contrari, tal com s'indica en les condicions de compliment d'esta resolució.

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

Onzè. 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 presentarà un projecte d'execució amb una declaració responsable que acredite el compliment de la normativa que li siga aplicable.

Dotzè. Segons el que estableix el capítol III del Decret Llei 14/2020, la persona titular de la instal·lació està obligada a desmantellar-la completament i restaurar els terrenys i l'entorn una vegada finalitzada l'activitat, per a la qual cosa 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 l'entorn afectat al tipus d'interés legal dels diners, amb la consideració d'una vida útil de la instal·lació de 30 anys. En cap cas este import serà inferior al 5 % del pressupost d'execució material del projecte tècnic. Esta garantia es cancel·larà quan la persona titular de la instal·lació acredite el compliment de les obligacions a les quals està afectada.

Tretzè. De conformitat amb l'article 24.3 del Decret Llei 14/2020, la tramitació compresa en este article podrà ser objecte de supressió per als supòsits concrets en què l'agent promotor haja presentat, juntament amb la sol·licitud inicial de les autoritzacions, una declaració responsable i de conformitat firmada per ell, en què accepte el condicionat o els informes favorables de les diferents administracions, organismes o, si és el cas, empreses de servici públic o de servicis d'interés econòmic general amb béns o drets a càrrec seu afectats per la instal·lació, i que estos informes han sigut emesos per estes sobre la base d'exactament la mateixa documentació presentada amb la sol·licitud inicial. Amb la declaració responsable i de conformitat, el sol·licitant ha de presentar la còpia dels condicionats i informes esmentats.

Catorzè. 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 este decret llei que afecten la implantació d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables s'aplicaran als procediments en tràmit.

Com que es tracta d'un projecte amb una potència de generació inferior 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, amb la qual cosa es reduïxen a la mitat els terminis establits per al procediment ordinari, excepte els relatius a la presentació de sol·licituds i recursos.

Quinzè. Segons s'indica en l'article 45.4 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, la publicació d'actes i comunicacions que, per disposició

De acuerdo con el artículo 30.1 del Decreto ley 14/2020, previa a la resolución, el promotor debe acreditar la disponibilidad efectiva de recursos económicos y financieros necesarios para materializar el proyecto de ejecución solicitado. Consta en el expediente documentación acreditativa del compromiso de financiación del proyecto con recursos aportados por socio indirecto del promotor, del que consta compromiso irrevocable y elevado a público de financiación.

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 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.

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

Décimo primero. 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.

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

Décimo tercero. De conformidad con el artículo 24.3 del Decreto ley 14/2020, la tramitación comprendida en el citado artículo podrá ser objeto de supresión para aquellos supuestos concretos en que el agente promotor haya presentado, junto con la solicitud inicial de las autorizaciones, una declaración responsable y de conformidad firmada por él, aceptando el condicionado o los informes favorables de las distintas administraciones, 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, y que dichos informes han sido emitidos por estas en base a exactamente la misma documentación presentada con la solicitud inicial. Junto a la declaración responsable y de conformidad, la parte solicitante acompañará copia de los citados condicionados e informes.

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

Al tratarse de un proyecto con una potencia de generación menor o igual a 10 MW, en virtud del artículo 33.1 del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, se tramita, desde el 23 de abril de 2022, por el procedimiento de urgencia de acuerdo con la Ley 39/2015, de Procedimiento administrativo común de las administraciones públicas, reduciéndose a la mitad los plazos establecidos para el procedimiento ordinario, salvo los relativos a la presentación de solicitudes y recursos.

Décimo quinto. Según se indica en el artículo 45.4 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas, la publicación de actos y comunicaciones



legal o reglamentària, haja de practicar-se en tauler d'anuncis o edictes, s'entendrà complida per la seua publicació en el diari oficial corresponent.

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

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

Dihuité. En relació amb la sol·licitud de declaració d'utilitat pública, en concret, de la part de la infraestructura d'evacuació, presentada en data 24 de març de 2021 (número de registre GVRTE/2021/769680), s'ha produït la pèrdua sobrevinguda de l'objecte, ja que s'ha modificat la ubicació i s'està tramitant en l'expedient ATLINE/2024/57/03 una sol·licitud d'autorització administrativa prèvia i de construcció de la infraestructura d'evacuació, en aplicació de l'article 21 Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, relacionat amb els articles 143 i següents 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.

Denové. 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 Novelda. I la sol·licitud dels informes preceptius, d'acord amb els articles 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 reactivació econòmica urgent.

Tal com s'ha indicat en l'antecedent nové, consta un informe preceptiu i no vinculant establert en l'article 30.2 del Decret llei 14/2020 de l'Ajuntament de Novelda.

En consideració del que s'ha exposat, complits els requisits i els procediments legals i reglamentaris que estableix 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, este Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, en l'àmbit de les competències que té atribuïdes, resol:

Primer

Declarar la pèrdua d'objecte sobrevinguda de la sol·licitud de declaració d'utilitat pública, en concret, de la part de la infraestructura d'evacuació, presentada en data 24 de març de 2021 (núm. de registre GVRTE/2021/769680), ja que s'ha modificat la ubicació i s'està tramitant en l'expedient ATLINE/2024/57/03 la sol·licitud d'autorització administrativa prèvia i de construcció de la infraestructura d'evacuació.

Segon. Autorització d'implantació en sòl no urbanitzable del projecte de central fotovoltaica Salinetes III per a dur a terme l'activitat de producció d'energia elèctrica.

Atés el sentit de l'informe emès per l'òrgan competent en matèria d'ordenació del territori i paisatge, s'atorga l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable a Clean SPC 15, SL, de la central fotovoltaica FV Salinetes III per a la realització de l'activitat de producció d'energia elèctrica en les parcel·les següents:

Municipi: Novelda	Polígon: 3	Parcel·la: 36
Àrea de la superfície ocupada (ha)	1,86	

que, por disposición legal o reglamentaria deba practicarse en tablón de anuncios o edictos, se entenderá cumplida por su publicación en el Diario oficial correspondiente.

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

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

Décimo octavo. En relación con la solicitud de declaración de utilidad pública, en concreto, de la parte de la infraestructura de evacuación, presentada en fecha 24 de marzo de 2021 (número de registro GVRTE/2021/769680), se ha producido la pérdida sobrevenida del objeto ya que se ha modificado la ubicación y se está tramitando en el expediente ATLINE/2024/57/03, solicitud de autorización administrativa previa y de construcción de la infraestructura de evacuación, en aplicación, del artículo 21 Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas relacionado con los artículos 143 y siguientes 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.

Décimo noveno. 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 Novelda. 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 noveno consta informe preceptivo y no vinculante establecido en el artículo 30.2 del Decreto ley 14/2020 del Ayuntamiento de Novelda.

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 de Alicante, en el ámbito de las competencias que tiene atribuidas, resuelve:

Primero

Declarar la pérdida de objeto sobrevenida de la solicitud de declaración de utilidad pública, en concreto, de la parte de la infraestructura de evacuación, presentada en fecha 24 de marzo de 2021 (número de registro GVRTE/2021/769680), ya que se ha modificado la ubicación y se está tramitando en el expediente ATLINE/2024/57/03 solicitud de autorización administrativa previa y de construcción de la infraestructura de evacuación.

Segundo. Autorización de implantación en suelo no urbanizable del proyecto de central fotovoltaica Salinetes III para la realización de la actividad de producción de energía eléctrica.

Atendiendo al sentido del informe emitido por el órgano competente en materia de ordenación del territorio y paisaje, se otorga autorización de implantación en suelo no urbanizable a Clean SPC 15 SL., de la central fotovoltaica Salinetes III para la realización de la actividad de producción de energía eléctrica, en las siguientes parcelas:

Municipio: Novelda	Polígono: 3	Parcela:36
Área de la superficie ocupada (ha)	1,86	



Sotmesa a les condicions següents:

Ordenació del territori

Informe del Servei de Gestió Territorial de data 29 de juny de 2023, en el qual es considera viable condicionada a adoptar les mesures correctores per a la reducció de l'escolament, d'acord amb les determinacions normatives del Pla d'acció territorial de caràcter sectorial sobre prevenció del risc d'inundació a la Comunitat Valenciana i la resta de normativa aplicable que s'ha tingut en compte en l'elaboració de l'informe.

Les conclusions més significatives són les següents:

– S'haurà de mantindre l'estructura dels bancals, per a la qual cosa els mòduls hauran d'estar clavats dins d'estos, sense modificar el terreny. Per tant, es considera que la distribució actual s'haurà d'ajustar i adaptar a la morfologia resultant.

– Es considera necessari mantindre el tapís vegetal de tota la parcel·la per a facilitar la infiltració i no provocar increment dels calats i velocitats.

– Deixar la zona més baixa de la parcel·la com a àrea de laminació de les possibles acumulacions de l'aigua que es puguen generar.

Infraestructura verda i paisatge:

Informe del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge de data 10 de maig de 2023 favorable a la planta fotovoltaica en matèria d'infraestructura verda i paisatge, condicionat al fet que es duguen a terme les mesures d'integració paisatgística següents:

– S'harmonitzaran les construccions amb l'entorn, per a la qual cosa es deixarà l'acabat del material (prefabricat de formigó) o es pintarà d'un color terrós d'acord amb el terreny circumdant.

– S'utilitzaran saorres de tonalitat semblant a la dels terrenys circumdants per a la realització de vials interiors.

– En la zona de transició de 15 m es plantaran alguns bosquets de coníferes, vegetació existent en les parcel·les de l'entorn, juntament amb *Salvia rosmarinus*. A més, es podran introduir algunes fileres d'oliveres, ja que s'ha detectat este antic cultiu en la parcel·la.

La introducció de vegetació va encaminada a ajudar a minimitzar la visibilitat de la planta fotovoltaica i integrar-la en el paisatge. Ha de tindre un caràcter natural, per la qual cosa s'han de triar poques espècies de les existents en les parcel·les de l'entorn i fugir del disseny plantejat amb un patró reglat geomètric, que s'assembla a un jardí urbà.

Direcció General de Medi Natural i d'Avaluació Ambiental:

Informe favorable de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental de data 13 de juliol de 2022, amb el condicionat següent:

– Pel fet que la planta solar es disposarà sobre un sòl amb un alt nivell erosiu, de manera genèrica, no es permetrà la destrucció de bancals. S'hauran de respectar els bancals i ribassos que hi ha sense retirar la terra fèrtil del sòl.

– Es farà el mínim moviment de terres i compactació de sòl amb la finalitat de disminuir les afeccions a este. Per això, es requereix usar seguidors que s'adapten al terreny, amb clavament directe sense fonamentacions, sempre que la geologia ho permeta, i que no requereixen anivellament, desmunt, condicionament topogràfic o esplanació d'este.

– Es tenen en compte els efectes de l'escolament de les plaques sobre el sòl, produït tant per la pluja com per la neteja, que podria provocar l'aparició de solcs o regalls d'erosió sota les línies d'estes. S'haurà de fer una canalització que arplegue estes aigües i les deposite de manera més dispersa o bé les acumule o les redirigisca per a usar-les posteriorment. Si és el cas, es podrà mantindre una capa de *mulch* amb restes de vegetació o palla perquè es dissipe l'energia cinètica de les gotes de pluja i s'evite l'erosió per esguitada i erosió laminar.

– 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 manera que se'n garantisquen els usos anteriors al canvi d'ús del sòl.

– S'ha 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, la qual cosa es pot combinar amb l'apicultura o l'agrovoltaica.

– Per a mantindre o limitar el creixement de vegetació en la planta solar, no es podran emprar herbicides, i és recomanable la ramaderia extensiva o el desbrossament selectiu mecanitzat d'esta.

Sometida a las siguientes condiciones:

Ordenación del territorio

Informe del Servicio de Gestión Territorial de fecha 29 de junio de 2023 en el que se considera viable condicionada a adoptar las medidas correctoras para la reducción de la escorrentía, conforme a las determinaciones normativas del Plan de Acción Territorial de carácter sectorial sobre Prevención del Riesgo de Inundación en la Comunitat Valenciana y el resto de normativa de aplicación tenida en cuenta en la elaboración del informe.

Las conclusiones más significativas son las siguientes:

– Se deberá mantener la estructura de los bancales, y por ello, los módulos, deberán estar hincados dentro de ellos, sin modificar el terreno. Por tanto, se considera que la distribución actual, se deberá ajustar y adaptar a la morfología resultante.

– Se considera necesario mantener el tapiz vegetal de toda la parcela, para facilitar la infiltración y no provocar incremento de los calados y velocidades.

– Dejar la zona más baja de la parcela, como área de laminación de las posibles acumulaciones del agua que se puedan generar.

Infraestructura Verde y Paisaje:

Informe del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje de fecha 10 de mayo de 2023 favorable a la planta fotovoltaica en materia de Infraestructura Verde y Paisaje condicionado a que se lleven a cabo las medidas de integración paisajística siguientes:

– Se armonizarán las construcciones con el entorno, dejando el acabado del material (prefabricado de hormigón) o pintándolas de un color terroso en consonancia con el terreno circundante.

– Se utilizará zahorras de tonalidad parecida a la de los terrenos circundantes para la realización de viales interiores.

– En la zona de transición de 15 m se plantarán algunos bosquetes de coníferas, vegetación existente en las parcelas del entorno, junto con *Salvia rosmarinus*. Además, se podrán introducir algunas hileras de oliveras, ya que se ha detectado este antiguo cultivo en la parcela.

La introducción de vegetación va encaminada a ayudar a la minimización de la visibilidad de la planta fotovoltaica y su integración en el paisaje. Debe tener un carácter natural, por lo que se deben escoger pocas especies de las existentes en las parcelas del entorno, debiéndose huir del diseño planteado con un patrón reglado geométrico, que se asemeja a un jardín urbano.

Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental:

Informe favorable de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental de fecha 13 de julio de 2022, con el siguiente condicionado:

– Debido a que la planta solar se dispondrá sobre un suelo con un alto nivel erosivo, de forma genérica, no se permitirá la destrucción de bancales. Se deberán respetar los bancales y ribazos existentes sin retirar la tierra fértil del suelo.

– Deberá realizar el mínimo movimiento de tierras y compactado de suelo con la finalidad de disminuir las afecciones al mismo. Por ello, se requiere el uso de seguidores que se adapten al terreno, con hincado directo sin cimentaciones, siempre que la geología lo permita, y que no requieran un nivelado, desmunte, acondicionamiento topográfico, explanación o nivelado de este.

– Tenido en cuenta los efectos de la escorrentía de las placas sobre el suelo, producida tanto por la lluvia como por la limpieza, que podría provocar la aparición de surcos o cárcavas de erosión bajo las líneas de estas. Se deberá realizar una canalización que recoja estas aguas y las deposite de manera más dispersa o bien las acumule/redirija para su uso posterior. En su caso, podrá mantener una capa de *mulch* con restos de vegetación o paja, de modo que se disipe la energía cinética de las gotas de lluvia y se evite la erosión por salpicadura y erosión laminar.

– 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.

– 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.

– Para mantener o limitar el crecimiento de vegetación en la planta solar, no se podrán emplear herbicidas, siendo recomendable la ganadería extensiva o el desbroce selectivo mecanizado de la misma.

– Es considera adequat utilitzar tres caixes niu per a quiròpters i aus.

– Per a atraure la presència de rapinyadores nocturnes a la zona de les obres, es proposa instal·lar dos talaies distribuïdes a la planta.

El període de vigència d'esta autorització d'implantació serà de 30 anys, sense perjudi de les possibles pròrrogues que s'atorguen, amb una sol·licitud prèvia per la persona titular amb anterioritat al final del termini esmentat, i que estiguen justificades plenament.

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 persona titular del desmantellament de la instal·lació i de la restauració del terreny i l'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, fet que s'especificarà en l'autorització del tancament.

En l'annex I es reflectixen les coordenades geogràfiques de la zona delimitada per tancat per a l'ocupació pels grups convertidors d'energia solar a electricitat.

Tercer. Autorització administrativa prèvia del projecte de central fotovoltaica Salinetes III, inclosa la part de la seua infraestructura d'evacuació exclusiva fins al centre de seccionament, inclusivament, que se cedirà al gestor de la xarxa de distribució

Atorgar l'autorització administrativa prèvia a:

1) La mercantil Clean SPC 15, SL, per a instal·lar una central fotovoltaica i la infraestructura d'evacuació exclusiva, que a continuació es detalla:

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

Denominació	PSF Salinetes III
Titular	CLEAN SPC 15, SL
Tecnologia	Fotovoltaica
Termes municipals grups (Província)	Novelda (Alacant)
Termes municipals d'evacuació fins al punt de connexió amb la xarxa (província)	Novelda (Alacant)
Potència nominal inversors (Mw)	0,99
Potència pic dels mòduls fotovoltaics (Mw _p)	1,4337
Potència instal·lada (Mw) (segons l'article 3, Rd 413/2014)	0,986580
Capacitat d'accés a la xarxa concedida (Mw)	0,986580
Necessitat de sistema de control coordinat de potència (segons DA 1a, Rd 1183/2020)	No. Requerix limitació d'inversors per fabricant.
Xarxa a la qual es connecta:	Distribució
Punt de connexió amb la xarxa	Nou suport en la línia aèria de simple circuit Novelda de l'ST Petrer que pertany a i-DE Redes Elèctriques Inteligentes, SAU.

Emplaçament de la part de la central amb tancat perimetral

Municipi: Novelda	Polígon: 3	Parcel·la: 36
Nre. de zones	1	
Àrea de la superfície de tancat (m ²)	18.600	
Àrea de la superfície ocupada per mòduls (m ²)	5.022	

– Se considera adecuada la utilización de tres cajas nido para quirópteros y aves.

– Para atraer la presencia de rapaces nocturnas en la zona de las obras, se propone la instalación dos oteaderos distribuidos en la planta.

El periodo de vigencia de esta autorización de implantación será de 30 años, sin perjuicio de las posibles prórrogas que se otorguen, previa solicitud por la persona 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 persona 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 anexo I se reflejan las coordenadas geográficas de la zona delimitada por el vallado para ocupación por los grupos conversores de energía solar a electricidad.

Tercero. Autorización administrativa previa del proyecto de central fotovoltaica Salinetes III, incluida la parte de su infraestructura de evacuación exclusiva de esta hasta el centro de seccionamiento, inclusive, a ceder al gestor de la red de distribución

Otorgar autorización administrativa previa a:

1) La mercantil Clean SPC 15 SL., para la instalación de una central fotovoltaica, y de la infraestructura de evacuación exclusiva, que a continuación se detalla:

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

Denominación	PSF Salinetes III
Titular	Clean SPC 15 SL.
Tecnología	Fotovoltaica
Términos municipales grupos (provincia)	Novelda (Alicante)
Términos municipales evacuación hasta punto de conexión con la red (provincia)	Novelda (Alicante)
Potencia nominal inversores (MW)	0,99
Potencia pico módulos fotovoltaicos (MW _p)	1,4337
Potencia instalada (MW) [según art 3 Rd 413/2014]	0,986580
Capacidad de acceso a la red concedida (MW)	0,986580
Necesidad de sistema de control coordinado de potencia [según DA 1ª Rd 1183/2020)	No. Requiere limitación de inversores por fabricante.
Red a la que se conecta:	Distribución
Punto de conexión con la red	Nuevo apoyo en la línea aérea de simple circuito Novelda de la S.T. Petrer perteneciente a i-DE Redes Eléctricas Inteligentes SAU.

Emplazamiento de la parte de la central con vallado perimetral

Municipio: Novelda	Polígono: 3	Parcela: 36
Número zonas	1	
Área de la superficie de vallado (m ²)	18.600	
Área de la superficie ocupada por módulos (m ²)	5.022	

*Característiques elèctriques de la central fotovoltaica dins del tan-
cat*

CAMP GENERADOR	
Nre. de mòduls FV	1.944
Àrea unitària del mòdul (m ²)	2.278 x 1.134 x 0,03
Potència unitària màxima (Wp)	737,5 (590 + guany 25 %)
Potència total mòdul (MWp)	1,4337
Tipus de cèl·lules	Silici monocristal·lí
Cares actives dels mòduls	Bifacial
Orientació	Fixa
Ancoratge de l'estructura al terreny	Clavament directe al terreny, sense fonamentació

INVERSORS	
Nre. inversors	3
Potència unitària nominal (kWn)	330 (limitació per fabricant requerida)
Potència total nominal (kWn)	0,99 (limitació per fabricant a 0,98658 requerida)

CONNEXIÓ MÒDULS – INVERSORS	
Nre. inversors	3
Nre. mòduls/string	27
Nre. strings/inversors	24
Cablejat	1 x 6 mm ² Cu

CENTRES DE TRANSFORMACIÓ	
Nre. total	2
CT	
Nre.	1
Potència (kVA) ONAN	1.000
Tensió nominal (kV)	0,8/20
Tipologia	Cel·les SF ₆
CT servicis auxiliars	
Nre.	1
Potència (kVA) ONAN	10
Tensió nominal (kV)	20/0,42
Tipologia	Cel·les SM ₆

*Infraestructura d'evacuació d'ús exclusiu fins al centre de seccio-
nament*

Municipi: Novelda	Polígon: 3	Parcel·les: 36
Nre. línies (cable) evacuació	2	
Origen	Des del centre de transformació	
Final	Centre de seccionament	
Longitud total línia 1 (m)	143 (entre el centre de transformació i el centre de seccionament)	
Tensions nominals cable (U ₀ /U _n) kV	12/20	
Tipus de cable	Línia 1: 3x(1 x 150)mm ² Al HEPRZ1 12/20 kV	

*Características eléctricas de la central fotovoltaica dentro del
vallado*

CAMPO GENERADOR	
Número módulos FV	1.944
Área unitaria del módulo (m ²)	2.278 x 1.134 x 0,03
Potencia unitaria máxima (Wp)	737,5 (590 + ganancia 25 %)
Potencia total módulo (MWp)	1,4337
Tipo de células	Silicio monocristalino
Caras activas módulos	Bifacial
Orientación	Fija
Anclaje estructura al terreno	Hincado directo al terreno, sin cimentación

INVERSORES	
Número inversores	3
Potencia unitaria nominal (kWn)	330 (limitación por fabricante requerida)
Potencia total nominal (kWn)	0,99 (limitación por fabricante a 0,98658 requerida)

CONEXIONADO MÓDULOS – INVERSORES	
Número Inversores	3
Número módulos/string	27
Número strings/inversor	24
Cableado	1 x 6 mm ² Cu

CENTROS DE TRANSFORMACIÓN	
Número total	2
CCTT	
Número	1
Potencia (kVA) ONAN	1.000
Tensiones nominales (kV)	0,8/20
Tipología	Celdas SF ₆
CCTT servicios auxiliares	
Número	1
Potencia (kVA) ONAN	10
Tensiones nominales (kV)	20/0,42
Tipología	Celdas SM ₆

*Infraestructura de evacuación de uso exclusivo hasta el centro de
seccionamiento*

Municipio: Novelda	Polígono: 3	Parcelas: 36
Número líneas (cable) evacuación	2	
Origen	Desde el centro de transformación	
Final	Centro de seccionamiento	
Longitud total línea 1 (m)	143 (entre el centro de transformación y el centro de seccionamiento)	
Tensiones nominales cable (U ₀ /U _n) kV	12/20	
Tipus de cable	Línea 1: 3x(1X150)mm ² Al HEPRZ1 12/20 kV	

Infraestructura d'evacuació que se cedirà al gestor de la xarxa de distribució:

1. Centre de seccionament (autoritzat mitjançant la present resolució):

Emplaçament: parcel·la 36, polígon 3 del terme municipal de Novelda (Alicant).

El centre de maniobra i seccionament de maniobra exterior està dissenyat segons UNE-EN 62271-202, del tipus EPSSI-24 compost per:

- Envolupant prefabricada monobloc de formigó vibrat tipus HA-45/P/12/IIa, amb grau de penetració de cossos estranys IP23D i grau de protecció mecànica IK10.

- Coberta prefabricada de formigó

- Porta d'accés

- Pre-trencats per a entrada i eixida de cables en la part frontal i posterior

- Enllumenat i servicis auxiliars

2. La línia aerosubterrània d'alta tensió en 20 kV des de l'esmentat centre de seccionament fins al punt d'entroncament amb la xarxa de distribució: nou suport en la línia aèria de simple circuit Novelda de l'ST Petrer pertanyent a i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, amb les característiques següents:

Emplaçament: parcel·les 36, 9007 i 103 del polígon 3 del terme municipal de Novelda (Alicant).

Tensió nominal: 20 kV.

Longitud: 208 m.

Nre. de conductors i secció: HEPRZ1 12/20 kV, Al 3x(1 x 240) mm² H16.

Serà cedida a este gestor de la xarxa i la seua autorització administrativa prèvia i de construcció es tramita en l'expedient ATLINE/2024/57/03.

Després de l'execució de l'obra i l'emissió del corresponent certificat final d'obra, 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 Eléctricas Inteligentes, SAU, de manera que esta part de la infraestructura d'evacuació estaria a nom de la distribuïdora en la realització de posada en marxa de la instal·lació.

Pressupostos de les instal·lacions

Pressupost global d'execució (€)	457.919,51
Pressupost de desmantellament i restauració (€)	66.385,58

Les autoritzacions indicades s'atorguen condicionades al compliment de les determinacions que preveuen els condicionants imposats per les diferents administracions i organismes, i que han acceptat els titulars d'esta autorització.

La persona titular de la present autorització tindrà els drets, els deures i les obligacions que arrecplega el títol IV de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i el desplegament reglamentari d'esta; en particular, els que estableixen els articles 6 i 7 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus. En tot cas, la mercantil ha d'observar els preceptes, les mesures i les condicions que estableix la legislació aplicable en cada moment a l'activitat de producció d'energia elèctrica.

L'incompliment de les condicions i els requisits que estableix l'autorització o la variació substancial dels pressupostos que han determinat que s'atorgue podran ocasionar que es revoque.

D'acord amb el paràgraf segon de l'article 53.6 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i l'article 6.4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat, pel qual s'estableixen els procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat, esta autorització s'atorga, sense perjudi de les concessions, les autoritzacions, les llicències i els permisos, tant públics com privats, que haja d'obtenir necessàriament la part titular, d'acord amb altres disposicions que resulten aplicables, i, especialment, les relatives a l'ordenació del territori i al medi ambient. En tot cas, esta autorització s'emet sense perjudi de tercers i no afecta els drets particulars.

Infraestructura de evacuación que se cederá al gestor de la red de distribución:

1. Centro de seccionamiento (autorizado mediante la presente resolución):

Emplazamiento: parcela 36, polígono 3 del término municipal de Novelda (Alicante).

El centro de maniobra y seccionamiento de maniobra exterior está diseñado según UNE-EN 62271-202, del tipo EPSSI-24 compuesto por:

- Envolvente prefabricada monobloque de hormigón vibrado tipo HA-45/P/12/IIa, con grado de penetración de cuerpos extraños IP23D y grado de protección mecánica IK10.

- Cubierta prefabricada de hormigón

- Puerta de acceso

- Pre-rotos para entrada y salida de cables en la parte frontal y trasera

- Alumbrado y servicios auxiliares

2. La línea aéreo-subterránea de alta tensión en 20 kV desde el citado centro de seccionamiento hasta el punto de entronque con la red de distribución: nuevo apoyo en la línea aérea de simple circuito Novelda de la S.T. Petrer perteneciente a i-DE Redes Eléctricas Inteligentes SAU, con las siguientes características:

Emplazamiento: parcelas 36, 9007 y 103 del polígono 3 del término municipal de Novelda (Alicante).

Tensió nominal: 20 kV.

Longitud: 208 m.

Número de conductores y sección: HEPRZ1 12/20 kV, Al 3x(1x240) mm² H16.

Será cedida a dicho gestor de la red y su autorización administrativa previa y de construcción se tramita en el expediente ATLINE/2024/57/03.

Tras la ejecución de la obra y emisión del 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 distribuidora, I-DE Redes Eléctricas Inteligentes SAU., de forma que esta parte de la infraestructura de evacuación estaría a nombre de la distribuidora en la realización de puesta en marcha de la instalación.

Presupuestos de las instalaciones

Presupuesto global de ejecución (€)	457.919,51
Presupuesto de desmantelamiento y restauración (€)	66.385,58

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

La persona titular de la 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 mercantil 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 autorización o la variación sustancial de los presupuestos que han determinado su otorgamiento podrán dar lugar a su revocación.

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



Per als treballs que es realitzen en terreny forestal o a una distància inferior o igual a 100 metres d'este, o hi haja una continuïtat de combustible susceptible de propagar el foc fins a terreny forestal, serà necessari presentar davant de la direcció territorial de la conselleria competent en matèria de prevenció d'incendis forestals, amb 20 dies naturals d'antelació a l'inici dels treballs, una declaració responsable, acompanyada de la documentació indicada en l'article 144 del Decret 91/2023, de 22 de juny, del Consell, pel qual s'aprova el Reglament de la Llei 3/1993, de 9 de desembre, forestal de la Comunitat Valenciana.

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

En l'annex II es reflectix la disposició dels mòduls fotovoltaics, així com la infraestructura d'evacuació aprovada en la present resolució.

Quart. Autoritzacions administratives de construcció de les instal·lacions autoritzades en el punt segon

Atorgar les autoritzacions administratives de construcció per a les instal·lacions descrites en el punt segon d'esta resolució, sobre la base dels projectes d'execució i els annexos que es detallen a continuació i que consten en l'expedient instruït:

– Projecte de desenvolupament refòs: Instal·lació de planta solar fotovoltaica Salinetes III de 990 kW connectada a xarxa, de data 12 d'abril de 2024, firmat per tècnic projectista, declaració responsable de la persona tècnica competent projectista, de compliment de la normativa aplicable, d'acord amb l'article 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i visat pel Col·legi Oficial d'Enginyers Industrials de Burgos i Palència en data 12 d'abril de 2024 i núm. PA230390.

Els condicionats que establixen els informes del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge i del Servei de Gestió Territorial s'arreglegen en el projecte refòs que s'ha esmentat en el paràgraf anterior.

Esta autorització habilita les persones titulars d'esta a construir les instal·lacions, sempre que complisquen els requisits tècnics exigibles i d'acord amb les condicions següents:

1. Les instal·lacions s'han d'executar segons el projecte o els projectes presentats, els annexos, si és el cas, i d'acord amb els condicionants tècnics establits per les administracions públiques, els organismes i les empreses de servei públic o d'interés general afectats per les instal·lacions presents i que ha acceptat la part sol·licitant. En cas que, per a fer-ho, siga necessari introduir modificacions en la instal·lació respecte de la documentació presentada, la persona titular d'esta autorització ha de sol·licitar a este òrgan l'autorització corresponent prèviament a l'execució, llevat que es tracte de modificacions no substancials.

2. Les instal·lacions que s'executaran han de complir, en tot cas, el que estableix el Reial decret 223/2008, de 15 de febrer, pel qual s'aproven el Reglament sobre condicions tècniques i garanties de seguretat en línies elèctriques d'alta tensió i les instruccions tècniques complementàries ITC-LAT 01 a 09; el Reial decret 337/2014, de 9 de maig, pel qual s'aproven el Reglament sobre condicions tècniques i garanties de seguretat en instal·lacions elèctriques d'alta tensió i les instruccions tècniques complementàries ITC-RAT 01 a 23, i el Reial decret 842/2002, de 2 d'agost, pel qual s'aproven el Reglament electrotècnic per a baixa tensió i les instruccions tècniques complementàries. Així mateix, el Reial decret 1432/2008, de 29 d'agost, pel qual s'establixen mesures per a la protecció de l'avifauna contra la col·lisió i l'electrocució en les línies elèctriques d'alta tensió.

3. Com que la potència total instal·lada i autoritzada (0,99 MW) és superior a la capacitat d'accés a la xarxa concedida (0,98658 MW), el fabricant haurà de limitar la potència dels inversors. Respecte de la sol·licitud d'autorització d'explotació provisional, serà un requisit imprescindible per a atorgar-la que la persona titular de la instal·lació presente, juntament amb la resta de documentació preceptiva, un certificat del fabricant de l'equip acreditatiu de la referida limitació del fet que no podrà injectar una potència activa a la xarxa elèctrica superior a la capacitat d'accés atorgada.

Para los trabajos que se realicen en terreno forestal o a distancia menor o igual a 100 metros de este, o exista una continuidad de combustible susceptible de propagar el fuego hasta terreno forestal, será necesario presentar ante la dirección territorial de la conselleria competente en materia de prevención de incendios forestales, con 20 días naturales de antelación al inicio de los trabajos, una declaración responsable, acompañada de la documentación indicada en el artículo 144 del Decreto 91/2023, de 22 de junio, del Consell, por el que se aprueba el Reglamento de la Ley 3/1993, de 9 de diciembre, forestal de la Comunidad Valenciana.

Las instalaciones de producción de energía eléctrica autorizadas deberán inscribirse en el Registro Administrativo de Instalaciones de Producción de Energía Eléctrica, previa acreditación del cumplimiento de los requisitos y conforme al procedimiento establecido reglamentariamente.

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

Cuarto. Autorizaciones administrativas de construcción de las instalaciones autorizadas en el punto segundo

Otorgar las autorizaciones administrativas de construcción para las instalaciones descritas en el punto segundo de la presente resolución, en base a los proyectos de ejecución, y anexos a estos, que se relacionan a continuación y constan en el expediente instruido:

– Proyecto de desarrollo refundido: Instalación de planta solar fotovoltaica Salinetes III de 990 kW conectada a red, de fecha 12 de abril de 2024, firmado por técnico projectista, 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 y visado por el colegio Oficial de Ingenieros Industriales de Burgos y Palencia en fecha 12 de abril de 2024 y Número PA230390.

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 citado en el párrafo anterior.

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

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 la parte solicitante. En caso de que para ello fuera necesario introducir modificaciones en la instalación respecto de la documentación presentada, la persona titular de la presente autorización deberá solicitar a este órgano la correspondiente autorización previamente a su ejecución, salvo que se trate de modificaciones no sustanciales.

2. Las instalaciones a ejecutar cumplirán, en todo caso, lo establecido en el Real decreto 223/2008, de 15 de febrero, por el que se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en líneas eléctricas de alta tensión y sus instrucciones técnicas complementarias ITC-LAT 01 a 09, el Real decreto 337/2014, de 9 de mayo, por el que se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en instalaciones eléctricas de alta tensión y sus Instrucciones Técnicas Complementarias ITC-RAT 01 a 23 y el Real decreto 842/2002, de 2 de agosto, por el que se aprueba el Reglamento electrotécnico para baja tensión y sus instrucciones técnicas complementarias. Asimismo, el Real decreto 1432/2008, de 29 de agosto, por el que se establecen medidas para la protección de la avifauna contra la colisión y la electrocución en líneas eléctricas de alta tensión.

3. Puesto que la potencia total instalada y autorizada (0,99 MW) es superior a la capacidad de acceso a la red concedida (0,98658 MW) deberá limitarse la potencia de los inversores por el fabricante. Con la solicitud de autorización de explotación provisional será requisito imprescindible para otorgar esta que la persona titular de la instalación presente, junto con el resto de documentación preceptiva, un certificado del fabricante del equipo acreditativo de la referida limitación, que no podrá inyectar una potencia activa a la red eléctrica superior a la capacidad de acceso otorgada.



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

5. Pagament de l'Impost sobre Transmissions Patrimonials Oneroses i Actes Jurídics Documentats, davant de l'Agència Tributària Valenciana, en relació amb els contractes subscrits per a la disponibilitat dels terrenys, que hauran de presentar-se en este servici territorial en el termini d'1 mes des de la notificació d'esta resolució.

6. 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 díhuit (18) mesos, que es comptarà des de l'endemà de la notificació de la present resolució. No obstant això, abans que finalitze, se'n podrà sol·licitar una ampliació concreta amb una sol·licitud motivada davant d'este òrgan, que s'haurà d'acompanyar, a este efecte, amb la documentació justificativa de la demora i del cronograma de treballs previstos per al nou termini sol·licitat.

Les pròrrogues de dates o ampliacions de terminis s'atorgaran quan estiguen degudament motivats tant els retards produïts, sempre que no siguen 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 es podran atorgar pròrrogues o ampliacions de termini que vagen més enllà de les dates de caducitat dels permisos d'accés i de connexió a la xarxa, de les declaracions o els informes d'impacte ambiental per a l'inici de les obres o imposades per actes de selecció en els diferents procediments en concurrència competitiva que estableix la regulació del sector elèctric.

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

Segons la documentació presentada per a acreditar la capacitat econòmicofinancera de l'empresa sol·licitant i de la viabilitat del projecte, basada en el finançament del 100 % del pressupost d'execució amb fons propis dels socis que s'han declarat en el procediment, haurà de justificar-se a este centre directiu en el termini màxim d'un (1) mes que els socis esmentats han posat estos fons a la disposició de la titular de la present autorització. La present resolució quedarà revocada, amb un 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 un compromís aprovat per l'òrgan d'administració/govern de l'empresa, qualsevol canvi en relació amb els membres o socis directes o indirectes de la mercantil s'haurà de comunicar a este òrgan substantiu en el termini màxim de deu dies des que es produïska la variació, comunicació en la qual haurà de constar que els nous socis s'han subrogat en les obligacions i els compromisos del titular anterior, ja que d'una altra manera no es complirà el que estableix l'article 30.1 del Decret llei 14/2020, fet que 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 s'hagen atorgat i la necessitat d'obindre'n noves per a les mateixes instal·lacions, sense perjudi que puguen convalidar-se certs tràmits, que només es podran tornar a atorgar després de l'obtenció dels nous permisos d'accés i connexió per part dels agents gestors i titulars, respectivament, de les xarxes.

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

En tot cas, s'ha de complir el termini establert per a acreditar l'obtenció de l'autorització d'exploració definitiva que arreu l'article 1

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

5. Pago del impuesto sobre Transmisiones Patrimoniales Onerosas y Actos Jurídicos Documentados, ante la Agencia Tributaria Valenciana, en relación con los contratos suscritos para la disponibilidad de los terrenos, que deberán presentarse en este Servicio Territorial en el plazo de 1 mes desde la notificación de esta resolución.

6. 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 dieciocho (18) 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 financiera exigida para su realización o la entrada en funcionamiento de la instalación se considere no debe aplazarse por afectar a la garantía de suministro, a las necesidades de 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 diez 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 artículo 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.

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



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.

7. La persona titular d'esta resolució estarà obligada a comunicar, pel registre electrònic i amb la diligència adequada, les incidències dignes d'esment que es produïsquen durant l'execució, tant a esta direcció general com al Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant.

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

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

10. Finalitzades les obres de construcció de les instal·lacions, la titular, en el termini màxim de deu dies hàbils, ha de sol·licitar l'autorització d'explotació provisional per a proves segons el Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus, i en els termes que estableix l'article 12 del Decret 88/2005, de 29 d'abril.

11. Amb esta sol·licitud s'han de presentar els certificats de direcció i final d'obra subscrits per una persona facultativa competent, que acrediten que s'adeqüen als reglaments tècnics en la matèria segons el que estableix la normativa vigent per als projectes d'instal·lacions elèctriques i, igualment, respecte de 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'acompanyaran de la declaració responsable oportuna, segons indica la Resolució de 22 d'octubre de 2010, de la Direcció General d'Energia, publicada en el DOGV núm. 6389, de 3 de novembre de 2010.

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

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

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

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

13. D'acord amb l'article 28 del Reial Decret llei 8/2023, de 27 de desembre, pel qual s'adopten mesures per a afrontar les conseqüències econòmiques i socials derivades dels conflictes a Ucraïna i Orient Pròxim, així com per a pal·liar els efectes de la sequera, el promotor podrà sol·licitar, en un termini no superior a 3 mesos des de l'obtenció d'esta autorització administrativa de construcció, l'extensió del termini per a complir la fita que arreu l'article 1.1.b 5t del Reial Decret llei 23/2020, de 23 de juny, d'obtenció de l'autorització d'explotació definitiva, sense que en cap cas el termini total per a disposar de l'autorització

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.

7. La persona titular de la presente resolución vendrá obligada a comunicar por el registro electrónico y con la adecuada diligencia, las incidencias dignas de mención que se produzcan durante la ejecución, tanto a esta dirección general como al Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante.

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

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

10. Finalizadas las obras de construcción de las instalaciones, la persona 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.

11. 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 vengan 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 Número 6389 de fecha 3 de noviembre de 2010.

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

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

Se justificará documentalment que el proyecto ejecutado se ajusta a los condicionados impuestos en esta resolución. Antes de emitir el informe previo a la autorización de explotación, el Servicio Territorial solicitará de las Administraciones y organismos que han emitidos aquellos su conformidad de la obra ejecutada respecto a los mismos.

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

13. Conforme al artículo 28 del Real decreto ley 8/2023, de 27 de diciembre, por el que se adoptan medidas para afrontar las consecuencias económicas y sociales derivadas de los conflictos en Ucrania y Oriente Próximo, así como para paliar los efectos de la sequía, el promotor podrá solicitar, en un plazo no superior a tres meses desde la obtención de la presente autorización administrativa de construcción, la extensión del plazo para cumplir con el hito recogido en el artículo 1.1.b 5.º del Real decreto ley 23/2020, de 23 de junio, junio, de obtención de la autorización de explotación definitiva, sin que en ningún caso el



administrativa d'exploració supere els huit anys. En esta sol·licitud s'ha d'indicar, almenys:

1. el semestre de l'any natural en què la instal·lació obtindrà l'autorització administrativa d'exploració i

2. el compromís d'acceptació expressa de la impossibilitat d'obtenció de l'autorització administrativa d'exploració provisional o definitiva, ni de la inscripció prèvia o definitiva en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica amb anterioritat a l'inici del semestre indicat.

14. La persona titular té l'obligació de constituir una garantia econòmica per a complir l'obligació de desmantellament de la instal·lació i restauració dels terrenys i el seu entorn, per un import de 173.266,36 € (cent setanta-tres mil dos-cents seixanta-sis euros i trenta-sis cèntims), i ha d'acreditar la seua deguda constitució (aportant la carta de pagament corresponent) amb la sol·licitud d'autorització d'exploració provisional de la instal·lació, la qual cosa és un requisit indispensable per a atorgar-la.

La garantia haurà de depositar-se en l'Agència Tributària Valenciana, a favor de l'òrgan competent en matèria d'energia que atorga les autoritzacions administratives, i hauran de constar les dades de la instal·lació (nom de la instal·lació, potència instal·lada, municipis a on se situen els grups generadors) i que es deposita per a complir l'obligació de desmantellament de la instal·lació i restauració dels terrenys i el seu entorn.

Esta garantia es cancel·larà quan la persona titular de la instal·lació acredite el compliment de les obligacions a les quals està afectada.

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

16. Una vegada obtinguda l'autorització d'exploració provisional, la persona titular ha de sol·licitar la inscripció prèvia en el Registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica, per a la qual cosa ha de presentar la documentació pertinent segons l'article 39 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny. Es tindrà en compte el que indica l'article 41 pel que fa a la caducitat i a la cancel·lació d'esta inscripció.

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

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

18. Una vegada obtinguda l'autorització d'exploració definitiva, la persona titular sol·licitarà la inscripció definitiva en el Registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica, per a la qual cosa ha de presentar la documentació pertinent segons l'article 40 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny. No sol·licitar les autoritzacions d'exploració dins del termini podrà suposar la caducitat de les autoritzacions concedides.

19. S'advertix que, si en el transcurs de l'execució del projecte i per a la connexió de la infraestructura d'evacuació de la planta solar fotovoltaica a una infraestructura titularitat i en servei propietat d'IDE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, és necessari tramitar una modificació de les instal·lacions de la xarxa de distribució, haurà d'iniciar-se l'expedient administratiu corresponent i serà l'empresa distribuïdora la que haurà de presentar la sol·licitud corresponent com a titular de la instal·lació.

20. La persona titular de la instal·lació té l'obligació de desmantellar la instal·lació i restituir els terrenys i l'entorn afectats una vegada caducades les autoritzacions o pel tancament definitiu de la instal·lació. Ha d'obtenir l'autorització de tancament definitiu de la instal·lació, segons el que indica l'article 53.5 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, així com per al tancament temporal.

21. La transmissió o el canvi de titularitat, les modificacions substancials de la instal·lació i el tancament temporal o definitiu de la ins-

plazo total para disponer de la autorización administrativa de explotación supere los 8 años. En dicha solicitud se deberá indicar, al menos:

1. el semestre del año natural en que la instalación obtendrá la autorización administrativa de explotación y

2. el compromiso de aceptación expresa de la imposibilidad de obtención de la autorización administrativa de explotación provisional o definitiva, ni de la inscripción previa o definitiva en el registro administrativo de instalaciones de producción de energía eléctrica con anterioridad al inicio del semestre indicado

14. 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 173.266,36 € (ciento setenta y tres mil doscientos sesenta y seis euros y treinta y seis céntimos), 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, a favor del órgano competente en materia de energía que otorga las autorizaciones administrativas, debiendo constar los datos de la instalación (nombre de la instalación, potencia instalada, municipios donde se ubican los grupos generadores) y que se deposita para el cumplimiento de la obligación de desmantelamiento de la instalación y restauración de los terrenos y su entorno.

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

15. La autorización de explotación provisional no podrá concederse si la totalidad de las instalaciones de evacuación, incluidas las compartidas, así como las instalaciones de conexión a la red de transporte, no se encontrarán finalizadas y con autorización de explotación, de modo que la entrada en servicio de la central eléctrica pueda ser efectiva.

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

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

17. Finalizadas las pruebas de las instalaciones con resultado favorable, la persona titular, en el plazo máximo de diez días hábiles solicitará la autorización de explotación definitiva 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.

18. Una vez obtenida la autorización de explotación definitiva, la persona titular solicitará la inscripción definitiva en el Registro Administrativo de Instalaciones de Producción de Energía Eléctrica, acompañando la documentación pertinente según el artículo 40 del Real decreto 413/2014, de 6 de junio. No solicitar las autorizaciones de explotación en plazo podrá suponer la caducidad de las autorizaciones concedidas.

19. Se advierte que si en el transcurso de la ejecución del proyecto y para la conexión de la infraestructura de evacuación de la planta solar fotovoltaica a una infraestructura titularidad y en servicio propiedad de IDE Redes Eléctricas Inteligentes, SA, fuera necesario la tramitación de una modificación de las instalaciones de la red de distribución, deberá iniciarse el correspondiente expediente administrativo y será la empresa distribuïdora la que deberá presentar la correspondiente solicitud como titular de la instalación.

20. La persona 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.

21. La transmisión o cambio de titularidad, modificaciones sustanciales de la instalación y el cierre temporal o definitivo de la instalación

tal·lació autoritzada per la resolució actual requereixen una autorització administrativa prèvia, d'acord amb el que preveu el 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. Així mateix, no es podran transmetre les autoritzacions concedides mentre la central no estiga completament executada i haja obtingut l'autorització d'explotació.

22. Tal com indica l'article 38 del Decret llei 14/2020, la concessió de la llicència urbanística municipal obligarà la persona titular o propietària de la instal·lació, sense perjudici de l'exacció dels tributs que corresponga legalment per la prestació del servei municipal o per l'execució de construccions, instal·lacions i obres, a pagar el corresponent cànon d'ús i aprofitament en sòl no urbanitzable i a complir la resta de compromisos assumits i determinats en la llicència corresponent.

L'ajuntament establirà el respectiu cànon d'ús i aprofitament 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 (pressupost d'execució material del total de la instal·lació que ascendirà a 457.919,51 € [quatre-cents cinquanta-set mil nou-cents deu euros i cinquanta-un cèntims]). El cànon es pagarà d'una sola vegada en ocasió de l'atorgament de la llicència urbanística i l'ajuntament podrà acordar, a sol·licitud de la part interessada, el fraccionament o l'ajornament del pagament, sempre dins del termini de vigència concedit. L'atorgament d'una pròrroga del termini no comportarà un cànon urbanístic nou.

L'ajuntament podrà acordar la reducció de 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 este concepte s'integraran en el patrimoni municipal del sòl.

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

Quint. Aprovació del pla de desmantellament de la instal·lació autoritzada i de restauració del terreny i l'entorn afectat.

Aprovar el pla de desmantellament i de restauració del terreny i entorn afectat referit a la instal·lació descrita en l'apartat segon, el pressupost del qual ascendeix a 66.385,58 € (seixanta-sis mil tres-cents vuitanta-cinc euros i cinquanta-huit cèntims) i amb l'abast següent, en atenció a l'informe favorable emés pel Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge de data 9 d'agost de 2023.

La remoció i la restitució dels terrenys comprendran les actuacions següents:

- 1) Desmantellament de la instal·lació elèctrica BT.
- 2) Desmantellament dels mòduls fotovoltaics.
- 3) Desmantellament de l'estructura suport dels mòduls i els seus motors.
- 4) Desmantellament d'LSAT, bàcules i casetes.
- 5) Desmantellament de la instal·lació elèctrica aèria d'AT.
- 6) Desmantellament del tancat perimetral.
- 7) Restitució dels nous vials interns i les seues cunetes.
- 8) Restauració de les rases.
- 9) Restauració paisatgística i vegetal.

Es compliran les condicions que arrecplega l'informe de l'òrgan competent en medi ambient, en concret, l'informe de referència FV_17/2022, de data 13 de juliol de 2022, de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental, que estableix que:

«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 manera que se'n garantisquen els usos anteriors al canvi d'ús del sòl.»

La persona titular constituirà la garantia econòmica que es detalla en l'autorització de construcció prèviament a la sol·licitud d'auto-

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.

22. Tal y como se indica en el artículo 38 del Decreto ley 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 de 457.919,51 € (cuatrocientos cincuenta y siete mil novecientos diecinueve euros y cincuenta y un céntimos)). El canon se devengará de una sola vez con ocasión del otorgamiento de la licencia urbanística, pudiendo el ayuntamiento acordar, a solicitud de la parte interesada, 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.

23. 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 persona titular de la instalación distintas del cierre temporal, cese el vertido de energía a la red por un periodo superior a tres años.

Quinto. Aprobación del plan de desmantelamiento de la instalación autorizada y de restauración del terreno y entorno afectado.

Aprobar el plan de desmantelamiento y de restauración del terreno y entorno afectado referido a la instalación descrita en el apartado segundo, cuyo presupuesto asciende a 66.385,58 € (sesenta y seis mil trescientos ochenta y cinco euros y cincuenta y ocho céntimos) y con el alcance siguiente, en atención al informe favorable emitido por el Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje de fecha 9 de agosto de 2023.

La remoción y restitución de los terrenos comprenderá las siguientes actuaciones:

- 1) Desmantelamiento de la instalación eléctrica BT.
- 2) Desmantelamiento de los módulos fotovoltaicos.
- 3) Desmantelamiento de la estructura soporte de los módulos y sus motores.
- 4) Desmantelamiento de LSATs, báculas y casetas.
- 5) Desmantelamiento de la instalación eléctrica aérea de AT.
- 6) Desmantelamiento del vallado perimetral.
- 7) Restitución de los nuevos viales internos y sus cunetas.
- 8) Restauración de las zanjas.
- 9) Restauración paisajística y vegetal.

Se cumplirán las condiciones recogidas por el informe del órgano competente en medio ambiente, en concreto, el informe de referencia FV_17/2022 de fecha 13 de julio de 2022 de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental, que establece que:

«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.»

La persona titular constituirá la garantía económica que se detalla en la autorización de construcción prèviament a la sol·licitud de autori-

rització d'exploració provisional, segons el que indica el Decret Llei 14/2020.

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

Ordenar, de conformitat amb el que disposa l'article 31 del Decret Llei 14/2020:

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

– La publicació en el lloc d'internet de la Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme, en l'apartat Energia <https://cindi.gva.es/va/web/energia/instal-lacions-autoritzades> en valencià, i <https://cindi.gva.es/es/web/energia/instal-lacions-autoritzades> en castellà.

– La notificació/comunicació de la present resolució a la persona titular i a totes les administracions públiques o organismes i empreses de servicis públics o servicis d'interés general que han intervingut, o han hagut d'intervindre, en el procediment d'autorització; les que han emés, o hagueren d'emetre, un condicionat tècnic al projecte d'execució, a les persones titulars de béns i drets afectats i a la resta de parts interessades en l'expedient.

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

De conformitat amb el segon paràgraf de l'article 53.6 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i l'article 6.4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat, pel qual s'establixen els procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat, esta autorització s'atorga, sense perjudi de les concessions, autoritzacions, llicències i permisos, tant públiques com privades, que siguen necessàries obtindre per part del sol·licitant per a l'execució i posada en marxa de la instal·lació a la qual es referix la present resolució, d'acord amb altres disposicions que resulten aplicables i, especialment, les relatives a l'ordenació del territori i al medi ambient. En tot cas, esta autorització s'emete sense perjudi de tercers i no afecta els drets particulars.

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

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

Alacant, 27 de maig de 2024.– La cap del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant: Rosa María Aragonés Pomares.

ANNEX II

zación de explotación provisional, según lo indicado en el Decreto ley 14/2020.

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

Ordenar, de conformidad con lo dispuesto en el artículo 31 del Decreto ley 14/2020:

– La publicación de la presente resolución en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* y en el *Boletín Oficial de la Provincia de Alicante*, significándose que la publicación de la misma se realizará igualmente a los efectos que determina el artículo 44 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas, de notificación de la presente Resolución a las personas titulares desconocidas o con domicilio ignorado o a aquellos en que, intentada la notificación, no se hubiese podido practicar.

– La publicación en el sitio de internet de la Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo, en el apartado de Energía (<https://cindi.gva.es/es/web/energia/instal-lacions-autoritzades> en castellano y <https://cindi.gva.es/va/web/energia/instal-lacions-autoritzades> en valenciano).

– La notificación/comunicación de la presente resolución a la persona 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, a las personas titulares de bienes y derechos afectados, así como a las restantes partes interesadas en el expediente.

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

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

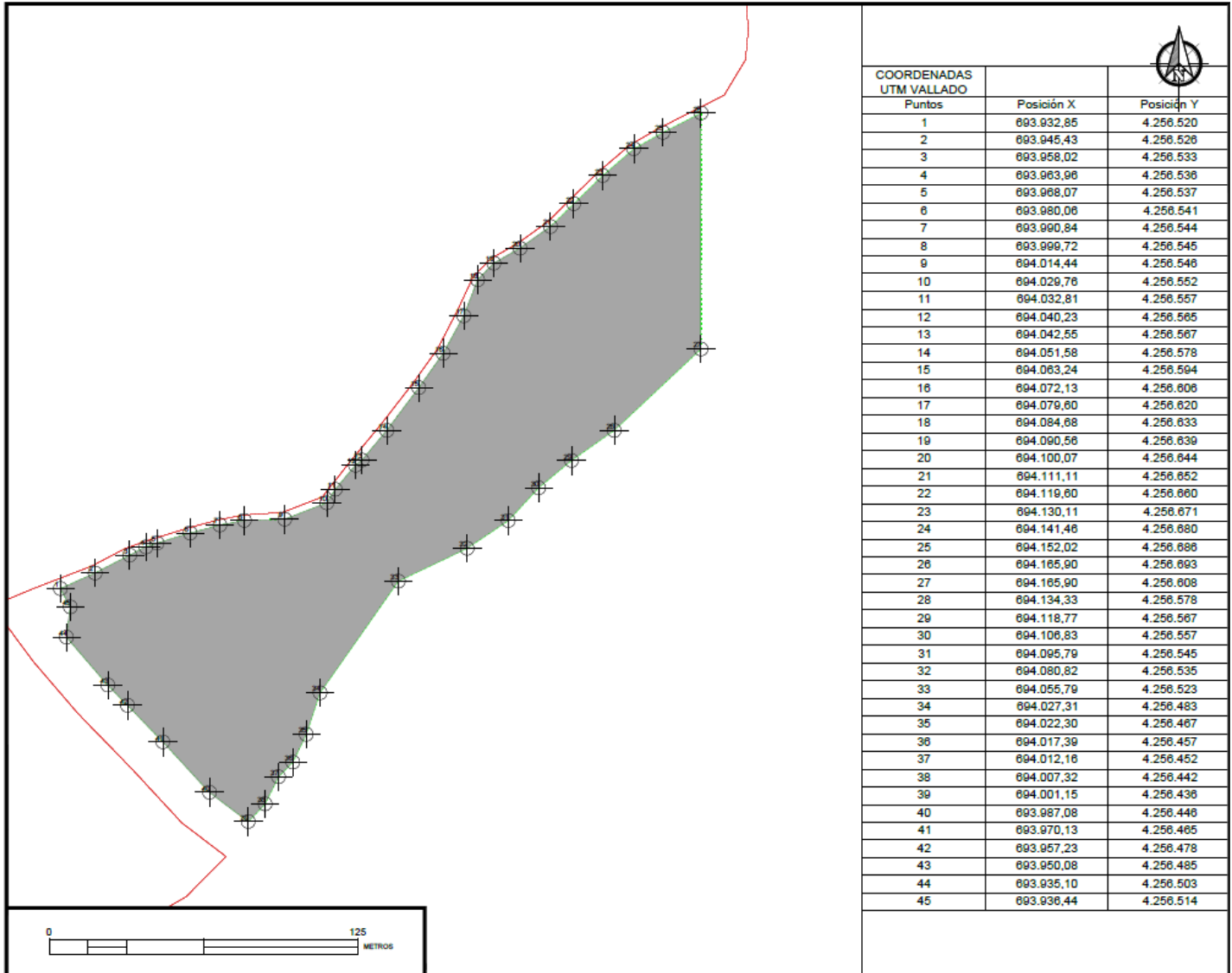
Será causa de revocación de esta resolución, previo trámite del oportuno procedimiento, el incumplimiento o inobservancia de las condiciones expresadas en la misma, la variación sustancial de las características descritas en la documentación presentada o el incumplimiento o no mantenimiento de los presupuestos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

Contra esta resolución, que no pone fin a la vía administrativa, cabe recurso de alzada ante la Dirección General de 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, 27 de mayo de 2024.– La jefa del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante: Rosa María Aragonés Pomares.

ANEXO II

ANNEX I / ANEXO I
Tancat / Vallado



ANNEX II / ANEXO II

