

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

RESOLUCIÓ d'1 d'octubre de 2021, de la Direcció General d'Indústria, Energia i Mines, per la qual s'atorga a Promonrg Solar Fotovoltaica 2, SL, autorització administrativa prèvia i autorització administrativa de construcció d'una central de producció d'energia elèctrica de tecnologia fotovoltaica, situada a Sant Jordi (Castelló), de potència instal·lada 19.000 kWn (limitada a 17.325 kWn) i 23.009,28 kWp, denominada San Jorge, i de la seua infraestructura d'evacuació, i es declara, en concret, la utilitat pública de part de la línia aèria-subterrània d'evacuació fins a la seua connexió en 20 kV en la subestació elèctrica ST Maestrazgo (expedients ATREGI/2019/76/12, evacuació: ATASCT/2019/51 a 55/12, ATASCT/2020/15/12, ATLINE/2019/144/12). [2021/11314]

Antecedents

En data 3 de desembre de 2019, Promonrg Solar Fotovoltaica 2 SL (NIF: B994) va presentar una sol·licitud d'autorització administrativa prèvia i una autorització administrativa de construcció per a una instal·lació de producció d'energia elèctrica de tecnologia fotovoltaica de 19 MW de potència nominal, subjecta a avaluació d'impacte ambiental simplificada, denominada San Jorge, i de la seua infraestructura d'evacuació. A aquesta sol·licitud acompanya la següent documentació:

– Projectes de la central i les infraestructures d'evacuació (projecte de baixa tensió (planta generadora) de data 2 de desembre de 2019, projectes dels centres de transformació 1 a 5, projecte de centre de protecció i mesura, projecte de línia aèria-subterrània de 20 kV, de data novembre 2019).

– Separates per a l'Ajuntament de Sant Jordi, Confederació Hidrogràfica del Xúquer, OA i Maestrazgo Distribución Eléctrica, SLU.

– Document ambiental i sol·licitud d'avaluació ambiental simplificada.

El 4 de març de 2020 es va presentar el justificant de l'abonament d'una taxa administrativa, la liquidació de la qual va haver de modificar-se per canvis en el projecte d'execució, i se'n va acreditar el pagament el 9 de juliol de 2021.

El 5 de març de 2020 es va sol·licitar la declaració d'utilitat pública, en concret, de la instal·lació i es va adjuntar la relació de béns i drets afectats, així com plans de les afeccions.

S'ha incoat l'expedient ATREGI/2019/76/12 pel llavors Servei Territorial d'Indústria i Energia Castelló, i els expedients ATASCT/2019/51 a 55/12, ATASCT/2020/15/12, ATLINE/2019/144/12 corresponents a les infraestructures d'evacuació, tramitats conjuntament per tractar-se de la mateixa instal·lació de producció d'energia elèctrica.

El projecte de la instal·lació d'evacuació de l'energia elèctrica generada per la central es va sotmetre a tràmit en presentar un traçat concretat, compta entre la seua documentació amb els plans pertinents a escala adequada, està prou detallat i conté una relació concreta i individualitzada dels béns i drets afectats, reuneix les condicions previstes per a la sol·licitud de la seua declaració d'utilitat pública conforme estableix l'article 143 conforme al 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.

Ha sigut realitzada la informació pública a què fa referència l'article 9 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, pel qual s'estableixen els procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat Valenciana, mitjançant els anuncis corresponents, publicats en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* el 20 de juliol de 2020, en el *Bulletí Oficial de la Província de Castelló* el 25 d'agost de 2020, en el periòdic *Mediterráneo* el 3 de setembre de 2020.

Amb la mateixa finalitat, el Servei Territorial va remetre a l'Ajuntament de Sant Jordi, per a la seua exposició en el tauler d'anuncis, la sol·licitud de reconeixement, en concret, d'utilitat pública de la instal·lació, juntament amb la relació concreta i individualitzada dels béns i

Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo

RESOLUCIÓN de 1 de octubre de 2021, de la Dirección General de Industria, Energía y Minas, por la que se otorga a Promonrg Solar Fotovoltaica 2, SL, autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción de una central de producción de energía eléctrica de tecnología fotovoltaica, ubicada en San Jorge (Castellón), de potencia instalada 19.000 kWn (limitada a 17.325 kWn) y 23.009,28 kWp, denominada San Jorge y de su infraestructura de evacuación, y se declara, en concreto, la utilidad pública de parte de la línea aéreo-subterránea de evacuación hasta su conexión en 20 kV en la subestación eléctrica ST Maestrazgo (expedientes ATREGI/2019/76/12, evacuación: ATASCT/2019/51 a 55/12, ATASCT/2020/15/12, ATLINE/2019/144/12). [2021/11314]

Antecedentes

En fecha 3 de diciembre de 2019 se presentó por PROMONRG SOLAR FOTOVOLTAICA 2 SL (NIF: B9****94), solicitud de autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción para una instalación de producción de energía eléctrica de tecnología fotovoltaica de 19 MW de potencia nominal, sujeta a evaluación de impacto ambiental simplificada, denominada «SAN JORGE» y de su infraestructura de evacuación. A esta solicitud acompaña la siguiente documentación:

– Proyectos de la central y las infraestructuras de evacuación (Proyecto de Baja Tensión (planta generadora) de fecha 2 de diciembre de 2019, Proyectos de los centros de transformación 1 a 5, Proyecto de Centro de Protección y Medida, Proyecto de Línea Aéreo-Subterránea de 20 kV, de fecha noviembre 2019).

– Separatas para el Ayuntamiento de San Jorge, Confederación Hidrográfica del Júcar, O.A. y Maestrazgo Distribución Eléctrica, SLU.

– Documento ambiental y solicitud de evaluación ambiental simplificada.

El 4 de marzo de 2020 se presentó el justificante del abono de una tasa administrativa, cuya liquidación hubo de modificarse por cambios en el proyecto de ejecución, acreditándose el pago de esta el 9 de julio de 2021.

El 5 de marzo de 2020 se solicitó la declaración de utilidad pública, en concreto, de la instalación adjuntando la relación de bienes y derechos afectados, así como planos de las afecciones.

Se ha incoado el expediente ATREGI/2019/76/12 por el entonces Servicio Territorial de Industria y Energía Castellón, y los expedientes ATASCT/2019/51 a 55/12, ATASCT/2020/15/12, ATLINE/2019/144/12 correspondientes a las infraestructuras de evacuación, tramitados conjuntamente por tratarse de la misma instalación de producción de energía eléctrica.

El proyecto de la instalación de evacuación de la energía eléctrica generada por la central se sometió a trámite al presentar un trazado concretado, cuenta entre su documentación con los planos pertinentes a escala adecuada, está suficientemente detallado y contiene una relación concreta e individualizada de los bienes y derechos afectados, reuniendo las condiciones previstas para la solicitud de su declaración de utilidad pública conforme establece el artículo 143 conforme al 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.

Ha sido realizada la información pública, a que hace referencia el artículo 9 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, por el que se establecen los procedimientos de autorización de instalaciones de producción, transporte y distribución de energía eléctrica que son competencia de la Generalitat Valenciana, mediante los anuncios correspondientes, publicados en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* el 20 de julio de 2020, en el *Boletín Oficial de la Provincia de Castellón* el 25 de agosto de 2020, en el Periódico *Mediterráneo* el 3 de septiembre de 2020.

Con la misma finalidad, el Servicio Territorial remitió al Ayuntamiento de San Jorge, para su exposición en el tablón de anuncios, la solicitud de reconocimiento, en concreto, de utilidad pública de la instalación, junto con la relación concreta e individualizada de los bienes

drets afectats pel procediment d'expropiació forçosa del ple domini o per a la imposició de servitud de pas d'energia elèctrica, i va requerir d'aquell, una vegada finalitzat el període de publicitat, que li remetera una diligència acreditativa de l'exposició, la qual consta en l'expedient.

No s'han presentat alegacions durant el període d'informació pública.

Durant la instrucció del procediment es van remetre separades als organismes i entitats afectats a fi que presentaren la seua conformitat o oposició, amb el següent resultat:

– Consta resolució de la Confederació Hidrogràfica del Xúquer, O.A., de 29 d'abril de 2020, per la qual autoritza la instal·lació de la línia elèctrica aèria de mitjana tensió sobre llit públic (barranc La Barbiguera), segons separata del Projecte de línia aèria-subterrània d'alta tensió d'abonat. Instal·lació solar fotovoltaica Sant Jordi, al terme municipal de Sant Jordi (Castelló) (CSV: MA00611DB48DC85783AAF-FB1AB1588163796. Adreça de validació:

<https://sede.miteco.gob.es/csv>).

Consta acceptació per part del titular de les condicions de l'autorització.

– Informe de 20 de maig de 2020, de l'Ajuntament de Sant Jordi, relatiu a la compatibilitat de les instal·lacions a realitzar amb el planejament urbanístic municipal, indicant que els mòduls fotovoltaics s'emplaçaran en sòl no urbanitzable comú sense nivell especial de protecció, però el tram aeri de la línia d'evacuació està projectat en part per sòl no urbanitzable comú protegit pel seu interès paisatgístic i part per sòl urbanitzable.

L'informe indica que la instal·lació projectada és conforme amb el planejament urbanístic municipal, si bé, prèviament a la seua execució hauran de tramitar-se i obtindre's les corresponents autoritzacions ambientals i forestals de la Generalitat Valenciana i de la Confederació Hidrogràfica del Xúquer. O.A. objecte del present projecte, així com la corresponent declaració d'interès comunitari.

Aquest informe és accessible en <https://santjordi.sedelectronica.es/> amb codi de validació 7MGE9KM63JQYWXN4ZT9D26YYC.

L'informe va ser remès al promotor en data 1 de juny de 2020, i consta en l'expedient l'acceptació per part del titular en data 2 d'agost de 2021 del condicionat emés.

– Informe, de 4 de juny de 2020, de Maestrazgo Distribución Eléctrica, SLU, en el qual s'indica la conformitat amb aquesta i que no generarà cap mena d'afecció sobre les seues instal·lacions elèctriques, però atés que les parcel·les on se situarà la planta fotovoltaica es troben sota una línia aèria de 20 kV propietat de la distribuïdora, s'haurà de complir que els suports de la xarxa de distribució quedaran fora del clos de la planta fotovoltaica, la distància vertical entre el conductor inferior i qualsevol punt de la instal·lació serà de com a mínim 6 m, i que aquesta distància haurà de mantindre's igualment en projecció horitzontal entre els conductors de la línia i els edificis i construccions immediats, que la ubicació dels edificis propietat de la distribuïdora hauran de situar-se en l'exterior de la planta fotovoltaica i ser accessibles des de via pública, tal com figura en el pla adjunt al projecte urbanístic, i que el punt de connexió amb la xarxa de la distribuïdora es realitzarà en la SET Maestrazgo de propietat de la distribuïdora, tal com es va comunicar en les condicions d'accés i connexió inicials.

Aquest informe va ser remès al titular en data 11 de juny de 2020, i consta l'acceptació per part del titular en data 2 d'agost de 2021 del condicionat emés.

Consta l'Acord de 22 de desembre de 2020, de la Direcció General d'Indústria, Energia i Mines d'admissió a tràmit de la sol·licitud d'autorització administrativa prèvia per a la instal·lació de producció d'energia elèctrica de 19.994,52 kWp de potència instal·lada (segons definició vigent en el moment de l'acord) promoguda per Promonrg Solar Fotovoltaica 2, SL, a situar en el municipi de Sant Jordi, província de Castelló, únicament als efectes de l'estipulat en l'article 1 del Reial Decret llei 23/2020, de 23 de juny, pel qual s'aproven mesures en matèria d'energia i en altres àmbits per a la reactivació econòmica. (URL de validació:

y derechos afectados por el procedimiento de expropiación forzosa del pleno dominio o para la imposición de servidumbre de paso de energía eléctrica, requiriendo de aquel, una vez finalizado el período de publicidad, le remitiera diligencia acreditativa de la exposición, la cual consta en el expediente.

No se han presentado alegaciones durante el período de información pública.

Durante la instrucción del procedimiento se remitieron separatas a los organismos y entidades afectados a fin de que presentasen su conformidad u oposición, con el siguiente resultado:

– Consta resolución, de la Confederación Hidrogràfica del Júcar, O.A., de 29 de abril de 2020, autorizando la instalación de línea eléctrica aérea de media tensión sobre cauce público (barranco La Barbiguera), según separata de proyecto «proyecto de línea aérea-subterránea de alta tensión de abonado. Instalación solar fotovoltaica San Jorge» en el término municipal de San Jorge (Castellón) (CSV: MA00611DB48DC85783AAFFB1AB1588163796 Dirección de validación:

<https://sede.miteco.gob.es/csv>).

Consta aceptación por parte del titular de las condiciones de la autorización.

– Informe, de 20 de mayo de 2020, del Ayuntamiento de San Jorge, relativo a la compatibilidad de las instalaciones a realizar con el planeamiento urbanístico municipal, indicando que los módulos fotovoltaicos se emplazarán en suelo no urbanizable común sin nivel especial de protección, pero el tramo aéreo de la línea de evacuación está proyectado en parte por suelo no urbanizable común protegido por su interès paisajístico y parte por suelo urbanizable.

El informe indica que la instalación proyectada es conforme con el planeamiento urbanístico municipal, si bien, previamente a su ejecución deberán tramitarse y obtenerse las correspondientes autorizaciones ambientales y forestales de la Generalitat Valenciana y de la Confederación Hidrogràfica del Júcar. O.A. objeto del presente proyecto, así como la correspondiente Declaración de Interés Comunitario.

Este informe es accesible en <https://santjordi.sedelectronica.es/> con Cód. Validación: 7MGE9KM63JQYWXN4ZT9D26YYC.

El informe fue remitido al promotor en fecha 1 de junio de 2020, constando en el expediente aceptación por parte del titular en fecha 2 de agosto de 2021 del condicionado emitido.

– Informe, de 4 de junio de 2020, de Maestrazgo Distribución Eléctrica, SLU, en el cual se indica la conformidad con la misma y que no generará ningún tipo de afección sobre sus instalaciones eléctricas, pero dado que las parcelas donde se situará la planta fotovoltaica se encuentran bajo una línea aérea de 20 kV propiedad de la distribuïdora, se deberá cumplir que los apoyos de la red de distribución quedarán fuera del vallado de la planta fotovoltaica, la distancia vertical entre el conductor inferior y cualquier punto de la instalación será de como mínimo 6 m, y que esta distancia deberá mantenerse igualmente en proyección horizontal entre los conductores de la línea y los edificios y construcciones inmediatas, que la ubicación de los edificios propiedad de la distribuïdora deberán situarse en el exterior de la planta fotovoltaica y ser accesibles desde vía pública, tal y como figura en el plano adjunto al proyecto urbanístico, y que el punto de conexión con la red de la distribuïdora se realizará en la SET Maestrazgo de propiedad de la distribuïdora, tal y como se comunicó en las condiciones de acceso y conexión iniciales.

Dicho informe fue remitido al titular en fecha 11 de junio de 2020, constando la aceptación por parte del titular en fecha 2 de agosto de 2021 del condicionado emitido.

Consta Acuerdo, de 22 de diciembre de 2020, de la Dirección General de Industria, Energía y Minas de admisión a trámite de la solicitud de autorización administrativa previa para la instalación de producción de energía eléctrica de 19.994,52 kWp de potencia instalada (según definición vigente en el momento del Acuerdo) promovida por Promonrg Solar Fotovoltaica 2, SL, a ubicar en el municipio de San Jorge, provincia de Castellón, a los solos efectos de lo estipulado en el artículo 1 del Real Decreto ley 23/2020, de 23 de junio, por el que se aprueban medidas en materia de energía y en otros ámbitos para la reactivación económica. (URL de validación:

<https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=9V81YNFI-DU9PR7M5-4KT2Y272>).

L'1 de febrer de 2021 el sol·licitant va presentar un annex titulat «Aclariments al document ambiental en el projecte instal·lació solar FV San Jorge i LASAT evacuació en el paratge de Plans del Regne a Sant Jordi (Castelló)», al qual s'adjunta el pla de desmantellament de la instal·lació.

El 22 de març de 2021 el sol·licitant va incorporar a l'expedient modificació no substancial del projecte (en forma d'addenda a aquest, datada el 18 de març de 2021, acompanyada d'una declaració responsable del projectista d'aquesta) inicialment presentat, per canvi de mòduls, que passen de 51.268 mòduls de 390 Wp (19.994,52 kWp) a 44.380 mòduls de 535 Wp (23.743,3 kWp), justificant-se sobre la base de les millores tecnològiques i d'eficiència energètica dels mòduls fotovoltaics disponibles en el mercat. No es modifiquen la resta de característiques principals de la instal·lació ni ocupen major superfície de la inicial.

En data 15 de juny de 2021 el promotor va donar resposta, complementada el 9 de juliol de 2021, al requeriment del Servei Territorial per sobrepassar la potència instal·lada la capacitat d'accés concedida, i presenta una nova addenda i altra documentació (plans i esquema unifilar) en forma d'annexos al projecte, signats el 15 de juny 2021, juntament amb declaració responsable del projectista, on es descriu la instal·lació d'un sistema de control, coordinat per a tots els mòduls de generació, que impedeix que la potència activa que la central elèctrica pugui injectar a la xarxa supere aquesta capacitat d'accés (17,325 MW).

S'ha presentat, en data 22 de juliol de 2021, el document plec general de prevenció d'incendis forestals de la instal·lació solar fotovoltaica San Jorge, situat en les parcel·les 8, 9, 106 i 107 del polígon 20 de Sant Jordi (Castelló) per trobar-se la instal·lació projectada a menys de 500 metres de distància del terreny forestal corresponent al barranc de la Barbiguera, que queda inclòs en el plec de condicions tècniques dels projectes corresponents a la instal·lació projectada, document que haurà d'observar-se durant l'execució de les obres i els treballs que es realitzen en terreny forestal o en els seus voltants.

Després de sengles requeriments documentals per part d'aquest centre directiu, el 3 d'agost de 2021 (complementat el dia 12 següent), i el 20 de setembre de 2021, el promotor va presentar documentació en resposta a aquests, en relació amb:

- La documentació acreditativa de la capacitat tècnica i econòmica del sol·licitant per a dur a terme el projecte. A aquest efecte, s'ha acompanyat, quant a la capacitat tècnica, un contracte de prestació de serveis, durant tres anys, per a l'assistència tècnica per part d'una empresa amb experiència en l'activitat de producció; i pel que fa a la capacitat econòmicofinancera, s'acompanya un informe d'un titulat mercantil col·legiat en què certifica que el sol·licitant de la instal·lació té la solvència econòmica necessària per a escometre el projecte del parc solar presentat.

- Addenda de modificació del projecte, de data 2 d'agost de 2021, per canvi de mòduls passant de 44.380 mòduls de 535 Wp (23.743,3 kWp) a 43.008 mòduls de 535 Wp (23.009,28 kWp).

- En relació amb la declaració d'utilitat pública per a la infraestructura d'evacuació del parc, indica que únicament se sol·licita per al tram de la línia d'evacuació que afecta les parcel·les 25, 102 i 9001 del polígon 19 i les parcel·les 98, 100 i 9005 del polígon 20 de rústica del municipi de Sant Jordi (Castelló), i queda fora el tram que transcorre per les parcel·les 8, 9, 106 i 107 del polígon 20.

- El punt d'accés a la xarxa de distribució atorgat, amb identificació de la instal·lació (ST Maestrazgo, en lloc de ST Panoràmica que s'indica en el projecte) i nivell de tensió (20 kV, en lloc de 110 kV, que s'indicava en la documentació tècnica).

- Acceptació dels condicionats emesos en els informes de l'Ajuntament de Sant Jordi (de 20.05.2020) i l'empresa distribuïdora a la qual es connectarà la central (de 03.06.2020). Quant a això últim, el sol·licitant també aclareix la no afecció de les instal·lacions del parc fotovoltaic a les distàncies de seguretat establides per a la LAAT existent de 20kV de la distribuïdora que discorre per part de les parcel·les de la central projectada.

En data 11 de desembre de 2020, la Comissió Territorial d'Urbanisme de Castelló acorda la declaració d'interés comunitari (DIC) per a la instal·lació sol·licitada, amb referència 2020/0132VN TÀCTICA

El 1 de febrero de 2021 el solicitante presentó Anexo titulado «Aclaraciones al documento ambiental en el proyecto instalación solar FV San Jorge i LASAT evacuación en el paraje de Planes del Regne en San Jorge (Castellón)», al que se adjunta el Plan de desmantelamiento de la instalación.

El 22 de marzo de 2021 el solicitante incorporó al expediente modificación no sustancial del proyecto (en forma de adenda a este, fechada el 18 de marzo de 2021, acompañada de declaración responsable del proyectista de la misma) inicialmente presentado, por cambio de módulos pasando de 51.268 módulos de 390 Wp (19.994,52 kWp) a 44.380 módulos de 535 Wp (23.743,3 kWp), justificándose en base a las mejoras tecnológicas y de eficiencia energética de los módulos fotovoltaicos disponibles en el mercado, no modificándose el resto de características principales de la instalación ni ocupando mayor superficie de la inicial.

En fecha 15 de junio de 2021 el promotor dio respuesta, complementada el 9 de julio de 2021, al requerimiento del Servicio Territorial por sobrepassar la potencia instalada la capacidad de acceso concedida, presentando nueva adenda y demás documentación (planos y esquema unifilar) en forma de anexos al proyecto, firmados el 15 de junio 2021, junto con declaración responsable del proyectista, donde se describe la instalación de un sistema de control, coordinado para todos los módulos de generación, que impide que la potencia activa que la central eléctrica pueda inyectar a la red supere dicha capacidad de acceso (17,325 MW).

Se ha presentado, en fecha 22 de julio de 2021, el documento «Pliego General de prevención de incendios forestales de la instalación solar fotovoltaica «San Jorge» ubicado en las parcelas 8, 9, 106 y 107 del polígono 20 de San Jorge (Castellón)» por encontrarse la instalación proyectada a menos de 500 metros de distancia del terreno forestal correspondiente al barranco de la Barbiguera, que queda incluido en el pliego de condiciones técnicas de los proyectos correspondientes a la instalación proyectada, documento que deberá observarse durante la ejecución de las obras y los trabajos que se realicen en terreno forestal o en sus inmediaciones.

Tras sendos requerimientos documentales por parte de este centro directivo, el 3 de agosto de 2021 (complementado el día 12 siguiente), y el 20 de septiembre de 2021, el promotor presentó documentación en respuesta a los mismos, en relación con:

- La documentación acreditativa de la capacidad técnica y económica del solicitante para llevar a cabo el proyecto. A tal efecto, se ha acompañado, en cuanto a la capacidad técnica, un contrato de prestación de servicios, durante tres años, para la asistencia técnica por parte de una empresa con experiencia en la actividad de producción; y en lo atinente a la capacidad económico-financiera, se acompaña informe de titulado mercantil colegiado certificando que el solicitante de la instalación tiene la solvencia económica necesaria para acometer el proyecto de parque solar presentado.

- Adenda de modificació del projecte, de fecha 2 de agosto de 2021, por cambio de módulos pasando de 44.380 módulos de 535 Wp (23.743,3 kWp) a 43.008 módulos de 535 Wp (23.009,28 kWp).

- En relació con la declaració de utilitat pública para la infraestructura de evacuación del parque, indica que únicamente se solicita para el tramo de la línea de evacuación que afecta a las parcelas 25, 102 y 9001 del polígono 19 y a las parcelas 98, 100 y 9005 del polígono 20 de rústica del municipio de San Jorge (Castellón), quedando fuera el tramo que transcurre por las parcelas 8, 9, 106 y 107 del polígono 20.

- El punto de acceso a la red de distribución otorgado, con identificación de la instalación (ST Maestrazgo, en lugar de ST Panoràmica que se indica en el proyecto) y nivel de tensión (20 kV, en lugar de 110 kV que se indicaba en la documentación técnica).

- Aceptación de los condicionados emitidos en los informes del Ayuntamiento de San Jordi (de 20.05.2020) y la empresa distribuïdora a la que se conectará la central (de 03.06.2020). En cuanto a este último, el solicitante también aclara la no afecção de las instalaciones del parque fotovoltaico a las distancias de seguridad establecidas para la LAAT existente de 20kV de la distribuïdora que discurre por parte de las parcelas de la central proyectada.

En fecha 11 de diciembre de 2020 se acuerda la Declaración de Interés Comunitario (DIC) para la instalación solicitada, con referencia 2020/0132VN TÀCTICA 1187885, por la Comisión Territorial de



1187885, amb un termini de vigència de 30 anys, a comptar del moment en què es puga iniciar l'activitat, en haver obtingut la totalitat d'autoritzacions i llicències que són imprescindibles (URL de validació:

<https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=ZS9IED3T-Z4THILQ3-QIPVV414>

A continuació s'assenyalen determinats informes emesos en el si de la tramitació de l'expedient de la DIC:

– Informe favorable del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, de data 11 de novembre de 2020, condicionat al fet que es duguen a terme les mesures d'integració paisatgística proposades en l'estudi d'integració paisatgística de 3 de gener de 2020, així com les proposades en l'ampliació d'aquest de data 30 d'octubre de 2020.

– Resolució de la directora general d'Ordenació del Territori, Urbanisme i Paisatge, de 21 de febrer de 2020, en què aprova l'estudi d'inundabilitat elaborat per a la DES. Conclou que la instal·lació fotovoltaica San Jorge no està afectada per risc d'inundació, sent l'activitat compatible, sempre que es complisquen les consideracions finals d'aquest informe relatives a la línia elèctrica.

– Resolució de 6 de febrer de 2020, de l'Ajuntament de Sant Jordi, en el qual s'acorda concedir la llicència municipal de l'activitat, previ al pagament del cànon estipulat en aquesta resolució, per un termini de trenta anys prorrogable tal com estableix l'article 205 de la Llei 5/2014 d'ordenació del territori, urbanisme i paisatge de la Comunitat Valenciana.

– Informe favorable de Confederació Hidrogràfica del Xúquer, O.A., de 21 de febrer de 2020. Determina que les parcel·les vinculades a la central no estan afectades per risc d'inundació, de manera que l'activitat és compatible, si bé han de situar-se els suports de la línia fora de la zona afectada per perillositat geomorfològica associada al barranc de Barbiguera.

– Informe favorable del servei de Planificació de la Conselleria d'Obres Públiques, Transports i Mobilitat Sostenible referent a infraestructures públiques de transport competència autonòmica i planificació viària, a l'accés a l'activitat pel camí que connecta amb la CV-11 en el PK 16+955 M.D.

En data 20 d'abril de 2021, la Direcció General de Medi natural i d'Avaluació Ambiental emet l'informe d'impacte ambiental, amb referència 48/2020-AIA (URL de validació:

<https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=ZS9IED3T-Z4THILQ3-QIPVV414>

en el qual estima que el projecte no tindrà efectes significatius sobre el medi ambient, de conformitat al seu desenvolupament amb els condicionants ambientals que es detallen en aquest.

Conforme a la Resolució de 15 d'octubre de 2010, del conseller de Medi Ambient, Aigua, Urbanisme i Habitatge i vicepresident tercer del Consell, per la qual s'estableixen les zones de protecció de l'avifauna contra la col·lisió i electrocució, i s'ordenen mesures per a la reducció de la mortalitat d'ocells en línies elèctriques d'alta tensió, el projecte es troba en una zona de protecció d'avifauna contra la col·lisió i electrocució, i consta un informe del Servei de Vida Silvestre, de data 22 de desembre de 2020, en el qual es conclou que atés que l'estudi d'impacte ambiental contempla complir amb el que s'estableix en el Reial decret 1432/2008, de 29 d'agost, pel qual s'estableixen mesures per a la protecció de l'avifauna contra la col·lisió i l'electrocució en línies elèctriques d'alta tensió, la realització del projecte no causarà afeccions negatives a hàbitats ni a espècies protegides en el seu àmbit de competències.

En l'informe d'impacte ambiental s'indica que, d'acord amb el PATFOR, la zona forestal més pròxima es troba en el barranc de Barbiguera, que està catalogat com a sòl forestal rural comú. El sòl forestal estratègic més pròxim es troba a 6,2 km, per la qual cosa resulta per tant d'aplicació el Decret 7/2004, de 23 de gener, pel qual s'aprova el plec general de normes de seguretat en prevenció d'incendis forestals.

Consta en l'expedient que el promotor ha depositat la garantia econòmica exigida per a l'accés a la xarxa, mitjançant tres avals, dos inicials depositats en data 22 de febrer de 2018, un amb número de garantia 462018V244 de 60.000 € i un altre amb número 462018V245 de 40.000 € (amb números de carta de pagament 4695000918746 i

Urbanismo de Castellón, con un plazo de vigencia de 30 años, a contar desde el momento en que se pueda iniciar la actividad, al haber obtenido la totalidad de autorizaciones y licencias que resulten imprescindibles (URL de validación:

A continuación determinados informes emitidos en el seno de la tramitación del expediente de la DIC:

– Informe favorable del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje, de fecha 11 de noviembre de 2020, condicionado a que se lleven a cabo las medidas de integración paisajística propuestas en el Estudio de Integración Paisajística de 3 de enero de 2020 así como las propuestas en la ampliación del mismo de fecha 30 de octubre de 2020.

– Resolución de la directora general de Ordenación del Territorio, Urbanismo y Paisaje, de 21 de febrero de 2020, aprobando el estudio de inundabilidad elaborado para la DIC. Concluye que la instalación fotovoltaica San Jorge, no está afectado por riesgo de inundación, siendo la actividad compatible, siempre que se cumplan las consideraciones finales de dicho informe relativas a la línea eléctrica.

– Resolución de 6 de febrero de 2020, del Ayuntamiento de San Jorge, en el que se acuerda conceder la licencia municipal de la actividad, previo al pago del canon estipulado en dicha resolución, por un plazo de treinta años prorrogable tal y como establece el artículo 205 de la Ley 5/2014 de Ordenación del Territorio, Urbanismo y Paisaje de la Comunitat Valenciana.

– Informe favorable de Confederación Hidrogràfica del Júcar, O.A., de 21 de febrero de 2020. Determina que las parcelas vinculadas a la central no están afectadas por riesgo de inundación, siendo la actividad compatible, si bien deben situarse los apoyos de la línea fuera de la zona afectada por peligrosidad geomorfológica asociada al barranco de Barbiguera.

– Informe favorable del servicio de Planificación de la Conselleria de Obras Públicas, Transportes y Movilidad Sostenible, en lo referente a infraestructuras públicas de transporte competencia autonómica y planificación viaria, al acceso a la actividad por el camino que conecta con la CV-11 en el PK 16+955 M.D.

En fecha 20 de abril de 2021, se emite Informe de Impacto Ambiental, con referencia 48/2020-AIA (URL de validación:

por la Dirección General de Medio Natural y de Evaluación Ambiental, estimando que el proyecto no tendrá efectos significativos sobre el medio ambiente, de conformidad a su desarrollo con los condicionantes ambientales que se detallan en el mismo.

Conforme a la Resolució de 15 de octubre de 2010, del conseller de Medio Ambiente, Agua, Urbanismo y Vivienda y vicepresidente tercero del Consell, por la que se establecen las zonas de protección de la avifauna contra la colisión y electrocució, y se ordenan medidas para la reducción de la mortalidad de aves en líneas eléctricas de alta tensión, el proyecto se encuentra en una zona de protección de avifauna contra la colisión y electrocució, constando informe del Servicio de Vida Silvestre, de fecha 22 de diciembre de 2020, en el que se concluye que dado que el estudio de impacto ambiental contempla cumplir con lo establecido en el Real decreto 1432/2008, de 29 de agosto, por el que se establecen medidas para la protección de la avifauna contra la colisión y la electrocució en líneas eléctricas de alta tensión, la realización del proyecto no causará afecciones negativas a hábitats ni a especies protegidas en su ámbito de competencias.

En el informe de Impacto Ambiental se indica que, de acuerdo con el PATFOR, la zona forestal más pròxima se encuentra en el barranco de Barbiguera siendo catalogado como suelo forestal rural común. El suelo forestal estratègic más pròximo se encuentra a 6,2 km, por lo que resulta por tanto de aplicación el Decreto 7/2004, de 23 de enero, por el que se aprueba el pliego general de normas de seguridad en prevención de incendios forestales.

Consta en el expediente que el promotor ha depositado la garantía económica exigida para el acceso a la red, mediante tres avales, dos iniciales depositados en fecha 22 de febrero de 2018, uno con número de garantía 462018V244 de 60.000 € y otro con número 462018V245 de 40.000 € (con números de carta de pago 4695000918746 y



4695000918750, respectivament), i un tercer depositat en data 4 de juliol de 2019, amb número de garantia 462019V876 i 400.000 € (amb número de carta de pagament 4695000962761) per a abastar l'ampliació de potència de la instal·lació definitiva fins a la potència instal·lada total sol·licitada, segons la definició de potència instal·lada (això és 19.994,5 kWp) i quanties vigents en el moment del depòsit de les garanties.

La instal·lació té concedit punt de connexió a xarxa de distribució, atorgat pel gestor d'aquesta xarxa, Maestrazgo Distribución Eléctrica, SLU, en data 8 de novembre de 2018 i acceptat en data 12 de novembre de 2018, en les barres de 20 kV de la subestació elèctrica ES Maestrazgo, situada en la parcel·la 102 del polígon 19 de Sant Jordi. És necessària una ampliació de la citada subestació instal·lant una nova posició de transformador de 110 kV, així com un transformador de 40 MVA, el qual indica la distribuïdora que haurà de ser compatible amb l'actualment existent.

Així mateix, consta un informe favorable d'acceptabilitat per afecció a la xarxa de transport en el nus de Vandellós 400 kV, de Red Eléctrica de España, SAU, de data d'emissió i signatura, 10 de maig de 2019, per a una instal·lació de 19,99 MWins/17,325 MWnom.

Segons l'informe de data 3 de juny de 2021, de Maestrazgo Distribución Eléctrica, SLU, gestor de la xarxa de distribució i titular de la xarxa on connecta la instal·lació proposada, la societat Promonrg Solar Fotovoltaica 2, SL (B98969694) té vigent el permís d'accés i connexió atorgat corresponent a l'expedient ATREGI/2019/76/12, amb una potència nominal de 17,325 MWn i una potència instal·lada de 19,99 MWp.

Fonaments de dret

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

D'acord amb el que es disposa en el Decret 88/2005, de 29 d'abril, regulador dels procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat, concordat amb Decret 175/2020, de 30 d'octubre, del Consell, pel qual s'aprova el Reglament orgànic i funcional de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, correspon a la Direcció General d'Indústria, Energia i Mines d'aquest departament la resolució del present procediment.

D'acord l'Ordre 1/2021, de 6 d'abril, de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, mitjançant la qual es desplega el Decret 175/2020, del Consell, de 30 d'octubre, pel qual s'aprova el Reglament orgànic i funcional de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, correspon al Servei d'Energia (article 6.5.1.f de la citada ordre) formular les propostes de les autoritzacions de les instal·lacions energètiques, quan corresponga la seua resolució a la Direcció General d'Indústria, Energia i Mines, i a la Subdirecció General d'Energia i Mines elevar a aquest centre directiu la dita proposta (article 6.4.b de la citada ordre).

Segons la disposició transitòria primera del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, de mesures per a accelerar la implantació d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables per l'emergència climàtica i la necessitat de la urgent reactivació econòmica, els procediments regulats en aquest decret llei, en tràmit a la seua entrada en vigor es regiran per la normativa anterior.

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

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

De conformitat amb l'article 36.2 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus, per a l'obtenció de l'autorització de la instal·lació serà un requisit previ indispensable

4695000918750, respectivamente), y un tercero depositado en fecha 4 de julio de 2019, con número de garantía 462019V876 y 400.000 € (con número de carta de pago 4695000962761) para abarcar la ampliación de potencia de la instalación definitiva hasta la potencia instalada total solicitada, según la definición de potencia instalada (esto es 19.994,5 kWp) y cuantías vigentes en el momento del depósito de las garantías.

La instalación tiene concedido punto de conexión a red de distribución, otorgado por el gestor de dicha red, Maestrazgo Distribución Eléctrica, SLU, en fecha 8 de noviembre de 2018 y aceptado en fecha 12 de noviembre de 2018, en las barras de 20 kV de la subestación eléctrica SE Maestrazgo, situada en la parcela 102 del polígono 19 de San Jorge, siendo necesaria una ampliación de la citada subestación instalando una nueva posición de transformador de 110 kV, así como un transformador de 40 MVA, el cual se indica por parte de la distribuidora que deberá ser compatible con el actualmente existente.

Asimismo, consta informe favorable de aceptabilidad por afección a la red de transporte en el nudo de Vandellós 400 kV, de Red Eléctrica de España, SAU, de fecha de emisión y firma, 10 de mayo de 2019, para una instalación de 19,99 MWins/17,325 MWnom.

Según informe, de fecha 3 de junio de 2021, de Maestrazgo Distribución Eléctrica, SLU, gestor de la red de distribución y titular de la red donde conecta la instalación propuesta, la sociedad PROMONRG SOLAR FOTOVOLTAICA 2, SL (B98969694) tiene vigente el Permiso de Acceso y Conexión otorgado correspondiente al expediente ATREGI/2019/76/12, con una potencia nominal de 17,325 MWn y una potencia instalada de 19,99 MWp.

Fundamentos de derecho

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

De acuerdo con lo dispuesto en el Decreto 88/2005, de 29 de abril, regulador de los procedimientos de autorización de instalaciones de producción, transporte y distribución de energía eléctrica que son competencia de la Generalitat, concordado con Decreto 175/2020, de 30 de octubre, del Consell, por el que se aprueba el Reglamento orgánico y funcional de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, corresponde a la Dirección General de Industria, Energía y Minas de este departamento la resolución del presente procedimiento.

De acuerdo con la Orden 1/2021, de 6 de abril, de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, mediante la que se desarrolla el Decreto 175/2020, del Consell, de 30 de octubre, por el cual se aprueba el Reglamento orgánico y funcional de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, corresponde al Servicio de Energía (art. 6.5.1.f de la citada Orden) formular las propuestas de las autorizaciones de las instalaciones energéticas, cuando corresponda su resolución a la Dirección General de Industria, Energía y Minas, y a la Subdirección General de Energía y Minas elevar a este centro directivo la referida propuesta (art. 6.4.b de la citada Orden).

Según la disposición transitoria primera del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell, de medidas para acelerar la implantación de instalaciones para el aprovechamiento de las energías renovables por la emergencia climática y la necesidad de la urgente reactivación económica, los procedimientos regulados en este decreto ley, en trámite a su entrada en vigor se regirán por la normativa anterior.

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.

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



l'obtenció dels permisos d'accés i connexió a les xarxes de transport o distribució corresponents per la totalitat de la potència de la instal·lació, sense perjudici que l'article 53.1 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, disposa que les autoritzacions administratives d'instal·lacions de generació es podran atorgar per una potència instal·lada superior a la capacitat d'accés que figure en el permís d'accés.

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

Conforme a l'article 53.1 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric i l'article 7 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, la construcció de les instal·lacions de producció d'energia elèctrica requereix autorització administrativa prèvia i autorització administrativa de construcció. La seua tramitació i resolució pot efectuar-se de manera consecutiva, coetània o conjunta. D'acord amb l'incís a) de l'article 3 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, la instal·lació està classificada dins del grup primer; el procediment és el descrit en el capítol II del dictat decret.

D'acord amb l'article 54 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, les instal·lacions de generació d'energia elèctrica es declaren, amb caràcter general, d'utilitat pública, a l'efecte d'expropiació forçosa dels béns i drets necessaris per al seu establiment i de la imposició i exercici de la servitud de pas. Conforme a l'article 55.1 d'aquesta norma legal, les empreses interessades poden sol·licitar el reconeixement, en concret, de la utilitat pública de les seues instal·lacions. Per a això, han d'incloure una relació concreta i individualitzada dels béns o drets que consideren de necessària expropiació.

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

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

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

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

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 fotovoltaiques la potència instal·lada serà la menor d'entre les dues següents:

requisito previo indispensable la obtención de los permisos de acceso y conexión a las redes de transporte o distribución correspondientes por la totalidad de la potencia de la instalación, sin perjuicio de que el artículo 53.1 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, dispone que las autorizaciones administrativas de instalaciones de generación se podrán otorgar por una potencia instalada superior a la capacidad de acceso que figure en el permiso de acceso.

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

Conforme al artículo 53.1 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico y el artículo 7 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, la construcción de las instalaciones de producción de energía eléctrica requiere autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción, pudiendo efectuarse su tramitación y resolución de manera consecutiva, coetánea o conjunta. De acuerdo con el inciso a) del artículo 3 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, la instalación está clasificada dentro del grupo primero, siendo el procedimiento el descrito en el capítulo II del dictado Decreto.

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

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

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

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

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

De acuerdo con 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 les potències màximes unitàries dels mòduls fotovoltaics que configuren aquesta instal·lació, mesures en condicions estàndard segons la norma UNE corresponent.

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

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

D'acord amb els articles 200 i 202 de la Llei 5/2014, de 25 de juliol, de la Generalitat, d'ordenació del territori, urbanisme i paisatge, de la Comunitat Valenciana, la instal·lació en qüestió requereix declaració d'interés comunitari (que es corresponen amb els articles 214 i 216 del Decret legislatiu 1/2021, de 18 de juny, del Consell d'aprovació del text refós de la Llei d'ordenació del territori, urbanisme i paisatge).

De conformitat amb la Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental, i la Llei 2/1989, de 3 de març, de la Generalitat Valenciana d'impacte ambiental, la instal·lació objecte del present procediment constitueix un projecte sotmès a avaluació d'impacte ambiental simplificada, en quedar inclòs en l'annex II, epígrafs 4.i, 4.b.

Les línies d'evacuació es troben afectades pel Reial decret 1432/2008, de 29 d'agost, pel qual s'estableixen mesures per a la protecció de l'avifauna contra la col·lisió i l'electrocució en línies elèctriques d'alta tensió.

En consideració de l'anterior, complits els requisits i els procediments legals i reglamentaris establits en la legislació vigent aplicable, resolc

Primer. Autorització administrativa prèvia

Atorgar al peticionari autorització administrativa prèvia de la instal·lació de producció d'energia elèctrica a partir de fonts renovables que s'indica, i les seues infraestructures d'evacuació de l'energia elèctrica generada, segons els projectes, i les seues addendes, presentats i identificats en la part expositiva de la present:

Peticionari: Promonrg Solar Fotovoltaica 2, SL.

Emplaçament de la instal·lació (dels grups convertidors d'energia primària a electricitat): polígon 20, parcel·les 8, 9, 106 i 107, les referències cadastrals de les quals són: 12099A020000080000EY, 12099A020000090000EG, 12099A020001060000EG i 12099A020001070000EQ, respectivament, amb una superfície total d'aquestes de 290.521 m², en terme municipal de Sant Jordi, CP 12320, província de Castelló.

Coordenades geogràfiques: 40° 33' 49,98" N / 0° 22' 25,81"

Coordenades UTM ETRS89 (fus 31): x: 785 614 m E; i: 4 495 845 m N

Projecte denominació: Instal·lació Solar Fotovoltaica Sant Jordi.

Grup de classificació (RD 413/2014): b.1.1 (instal·lacions que únicament utilitzen la radiació solar com a energia primària mitjançant la tecnologia fotovoltaica).

Termini d'execució de les instal·lacions: dotze (12) mesos.

Pressupost: 6.440.198,99 euros.

Principals característiques de la instal·lació:

Instal·lació de producció d'energia elèctrica fotovoltaica sobre sòl, amb mòduls muntats sobre estructures fixes amb una inclinació de 30°, connectada en alta tensió (exp. ATREGI/2019/76/12):

- Superfície de l'àrea barrat: 278.200 m².
- Perímetre barrat: 2.386, 54 m.
- Superfície de l'àrea ocupada pels mòduls fotovoltaics: 266.000 m².

- Perímetre ocupat per mòduls fotovoltaics: 2.381 m.

- Nombre de panells fotovoltaics de 535 Wp: 43.008 unitats

- Tipus de mòdul fotovoltaic: de cèl·lules monocristal·lines (144 cèl·lules per panell: 6x24).

- Rendiment del mòdul fotovoltaic: 20,7 %.

- Dimensiones mòdul fotovoltaic: 2279±2mmx1134±2 mmx35mm±1mm.

- Nombre de taules: 1.536 (28 mòduls fotovoltaics per taula).

- Inclinació de les taules: 30°.

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.

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

De acuerdo con los artículos 200 y 202 de la Ley 5/2014, de 25 de julio, de la Generalitat, de ordenación del territorio, urbanismo y paisaje, de la Comunitat Valenciana, la instal·lació en qüestió requereix Declaración de Interés Comunitario (que se corresponden con los artículos 214 y 216 del Decreto Legislativo 1/2021, de 18 de junio, del Consell de aprobació del text refundido de la Ley de ordenación del territorio, urbanismo y paisaje).

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 constituye un proyecto sometido a evaluación de impacto ambiental simplificada, al quedar incluido en el anexo II, epígrafs 4.i, 4.b.

Las líneas de evacuación se encuentran afectadas por el Real decreto 1432/2008, de 29 de agosto, por el que se establecen medidas para la protección de la avifauna contra la colisión y la electrocució en líneas eléctricas de alta tensión.

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

Primero. Autorización administrativa previa.

Otorgar al peticionario autorización administrativa previa de la instalación de producción de energía eléctrica a partir de fuentes renovables que se indica, y sus infraestructuras de evacuación de la energía eléctrica generada, según los proyectos, y sus adendas, presentados e identificados en la parte expositiva de la presente:

Peticionario: Promonrg Solar Fotovoltaica 2, SL.

Emplazamiento de la instalación (de los grupos convertidores de energía primaria a electricidad): Polígono 20, parcelas 8, 9, 106 y 107, cuyas referencias catastrales son: 12099A020000080000EY, 12099A020000090000EG, 12099A020001060000EG y 12099A020001070000EQ, respectivamente, con una superficie total de estas de 290.521 m², en término municipal de SAN JORGE, CP 12320, provincia de CASTELLÓN.

Coordenadas geográficas: 40° 33' 49,98" N / 0° 22' 25,81"

Coordenadas UTM ETRS89 (huso 31): x: 785 614 m E; y: 4 495 845 m N

Proyecto Denominación: Instalación Solar Fotovoltaica 'San Jorge'.

Grupo de clasificación (RD 413/2014): b.1.1 (instalaciones que únicamente utilicen la radiación solar como energía primaria mediante la tecnología fotovoltaica).

Plazo de ejecución de las instalaciones: doce (12) meses.

Presupuesto: 6.440.198,99 euros.

Principales características de la instalación:

Instalación de producción de energía eléctrica fotovoltaica sobre suelo, con módulos montados sobre estructuras fijas con una inclinación de 30°, conectada en alta tensión (Exp. ATREGI/2019/76/12):

- Superfície del área vallado: 278.200 m².
- Perímetro vallado: 2.386, 54 m.
- Superfície del área ocupada por los módulos fotovoltaicos: 266.000 m².

- Perímetro ocupado por módulos fotovoltaicos: 2.381 m.

- Número de Paneles fotovoltaicos de 535 Wp: 43.008 Uds.

- Tipo de módulo fotovoltaico: de células monocristalinas (144 células por panel: 6x24).

- Rendimiento del módulo fotovoltaico: 20,7 %.

- Dimensiones módulo fotovoltaico: 2279±2mmx1134±2 mmx35mm±1mm.

- Número de mesas: 1.536 (28 módulos fotovoltaicos por mesa).

- Inclinación de las mesas: 30°.



– Azimut: 0°.
– Manera d'instal·lació al terreny: ancorades a aquest mitjançant claus d'acer, amb una profunditat mínima de 1,2 m, i sense formigonada.

– Nombre d'Inversors de 3.800 kW: 5 unitats.
– Un Sistema de Control Coordinat (Power Plant Controller) de regulació de la tensió i la intensitat de la central elèctrica perquè la potència generada no excedisca la potència d'accés a la xarxa concedida en el permís de 17.325 kWn, model Open-PPC-X1 de la marca ISEMAREN, o model similar, certificat segons NTS V2 UE 2016/631 incloent-hi totes les característiques de regulació en potència nominal, activa/reactiva, freqüència i voltatge de la planta d'energia.

– Potència nominal: 19.000 kWn.
– Potència pic: 23.009,28 kWp.
– Potència instal·lada: 19.000 kWn.
– Potència màxima activa que el sistema de control (limitador) instal·lat permet injectar la xarxa: 17.325 kWn.
– Capacitat accés a la xarxa elèctrica atorgada: 17.325 kW.
– Energia anual que s'ha estimat generarà la central solar fotovoltaica de: 37.718 MWh/any.
– Producció específica: 1.589 kWh/(kWp · any).
– Factor de planta = (energia anual) / (Potència pique · 8.760 h) = 18,13 %

Les instal·lacions d'evacuació associades a la planta fotovoltaica següents:

a) Centre de protecció i mesura d'evacuació (expedient associat ATASCT/2020/15/12).

Les característiques principals del centre són: sis cel·les de 20 kV amb aïllament en SF6 (2L+3P+1M), amb transformador de SSAA de 50 kVA.

b) Cinc (5) centres de transformació d'intempèrie amb un transformador de 3.800 kVA (0,69/20 kV), tres cel·les de 20 kV amb aïllament en SF6 en configuració (2L+1P).

CT-1 (expedient associat ATASCT/2019/51/12),
CT-2 (expedient associat ATASCT/2019/52/12),
CT-3 (expedient associat ATASCT/2019/53/12),
CT-4 (expedient associat ATASCT/2019/54/12),
CT-5 (expedient associat ATASCT/2019/55/12).

c) Línia mixta aèria-subterrània d'alta tensió (20 kV). (Expedient associat ATLINE/2019/144/12.)

Longitud total 3.052 m (2.880 m en subterrani i 172 m en aeri), composta per huit trams que discorren dins del terme municipal de Sant Jordi (Castelló), per les parcel·les 8, 9, 98, 100 i 9005 del polígon 20, i també les parcel·les 9001, 25 i 102 del polígon 19:

– Tram 1 (subterrani), dins del clos, des de CT2 a CT5, conductor tipus HEPRZ1 12/20 kV 3 (1x240) mm² K Al + H16 directament enterrat, i longitud d'1 x 356 m.

– Tram 2 (subterrani), dins del clos, de CT5 a CT4, conductor tipus HEPRZ1 12/20 kV 3 (1x240) mm² K Al + H16 directament enterrat, i longitud d'1 x 605 m.

– Tram 3 (subterrani), dins del clos, de CT4 a CT3, conductor tipus HEPRZ1 12/20 kV 3(1x400) mm² K Al + H16 directament enterrat, i longitud d'1 x 130 m.

– Tram 4 (subterrani), dins del clos, CT3 a CT1, conductor tipus HEPRZ1 12/20 kV 3(1x400) mm² K Al + H16 directament enterrat, i longitud d'1 x 192 m.

– Tram 5 (subterrani), dins del clos, de CT1 a centre de protecció i mesura, conductor tipus HEPRZ1 12/20 kV 3 (1x630) mm² K Al + H16 directament enterrat, i longitud d'1 x 242 m.

– Tram 6 (subterrani) de centre de protecció i mesura a connexió suport núm. 1 connexió A/S (tipus 12C-9000), conductor tipus HEPRZ1 12/20 kV 3(1x630) mm² K Al + H16 directament enterrat, i longitud d'1 x 1.310 m.

– Tram 7 (aeri) de suport núm. 1 (a emplaçar en X: 277237,15; I: 4493082,33) al suport núm. 2 (a emplaçar en X: 277358,87; I:4493205,30), els dos d'entroncament aeri-subterrani, tipus 12C-900, amb tres cadenes d'amarrament, amb aïlladors dobles de protecció d'avifauna, conductor tipus 242-AL1/39-ST1A (LA-280), longitud 172 m, i inclouran les seues respectives terminacions per als cables subterranis, així com parallamps tipus POM-P.

– Tram 8 (subterrani), des del suport núm. 2 connexió A/S a la cel·la de línia de la subestació panoràmica, titularitat de l'empresa dis-

– Acimut: 0°.
– Modo de instalación al terreno: ancladas al mismo mediante hincas de acero, con una profundidad mínima de 1,2 m, y sin hormigonado.

– Número de Inversores de 3.800 kW: 5 Uds.
– Un Sistema de Control Coordinado (Power Plant Controller) de regulación de la tensión y la intensidad de la central eléctrica para que la potencia generada no exceda de la potencia de acceso a la red concedida en el permiso de 17.325 kWn, modelo Open-PPC-X1 de la marca ISEMAREN, o modelo similar, certificado según NTS V2 UE 2016/631 incluyendo todas las características de regulación en potencia nominal, activa/reactiva, frecuencia y voltaje de la planta de energía.

– Potencia nominal: 19.000 kWn.
– Potencia pico: 23.009,28 kWp.
– Potencia instalada: 19.000 kWn.
– Potencia máxima activa que el sistema de control (limitador) instalado permite inyectar la red: 17.325 kWn.
– Capacidad acceso a la red eléctrica otorgada: 17.325 kW.
– Energía anual que se ha estimado generará la central solar fotovoltaica de: 37.718 MWh/año.
– Producción específica: 1.589 kWh/(kWp · año).
– Factor de planta = (energía anual) / (Potencia pico · 8.760 h) = 18,13 %

Las instalaciones de evacuación asociadas a la planta fotovoltaica siguientes:

a) Centro de protección y medida de evacuación (Expediente asociado ATASCT/2020/15/12).

Las características principales del Centro son: Seis celdas de 20 kV con aislamiento en SF6 (2L+3P+1M), con transformador de SSAA de 50 kVA.

b) Cinco (5) centros de transformación de intemperie con un transformador de 3.800 kVA (0,69/20 kV), tres celdas de 20 kV con aislamiento en SF6 en configuración (2L+1P).

CT-1 (Expediente asociado ATASCT/2019/51/12),
CT-2 (Expediente asociado ATASCT/2019/52/12),
CT-3 (Expediente asociado ATASCT/2019/53/12),
CT-4 (Expediente asociado ATASCT/2019/54/12),
CT-5 (Expediente asociado ATASCT/2019/55/12).

c) Línea mixta aereo-subterránea de alta tensión (20 kV). (Expediente asociado ATLINE/2019/144/12).

Longitud total 3.052 m (2.880 m en subterráneo y 172 m en aéreo), compuesta por 8 tramos que discurren dentro del término municipal de San Jorge (Castellón), por las parcelas 8, 9, 98, 100 y 9005 del polígono 20, y también las parcelas 9001, 25 y 102 del polígono 19:

– Tramo 1 (subterráneo), dentro del vallado, desde CT2 a CT5, conductor tipo HEPRZ1 12/20 kV 3(1x240) mm² K Al + H16 directamente enterrado, y longitud de 1 x 356 m.

– Tramo 2 (subterráneo), dentro del vallado, de CT5 a CT4, conductor tipo HEPRZ1 12/20 kV 3(1x240) mm² K Al + H16 directamente enterrado, y longitud de 1 x 605 m.

– Tramo 3 (subterráneo), dentro del vallado, de CT4 a CT3, conductor tipo HEPRZ1 12/20 kV 3(1x400) mm² K Al + H16 directamente enterrado, y longitud de 1 x 130 m.

– Tramo 4 (subterráneo), dentro del vallado, CT3 a CT1, conductor tipo HEPRZ1 12/20 kV 3(1x400) mm² K Al + H16 directamente enterrado, y longitud de 1 x 192 m.

– Tramo 5 (subterráneo), dentro del vallado, de CT1 a Centro de protección y medida, conductor tipo HEPRZ1 12/20 kV 3(1x630) mm² K Al + H16 directamente enterrado, y longitud de 1 x 242 m.

– Tramo 6 (subterráneo) de Centro de protección y medida a entronque apoyo núm. 1 entronque A/S (tipo 12C-9000), conductor tipo HEPRZ1 12/20 kV 3(1x630) mm² K Al + H16 directamente enterrado, y longitud de 1 x 1.310 m.

– Tramo 7 (aéreo) de apoyo núm. 1 (a emplazar en X: 277237,15; Y: 4493082,33) al apoyo núm. 2 (a emplazar en X: 277358,87; Y:4493205,30), ambos de entronque aereo-subterráneo, tipo 12C-900, con 3 cadenas de amarre, con aisladores dobles de protección de avifauna, conductor tipo 242-AL1/39-ST1A (LA-280), longitud 172 m, e incluirán sus respectivas terminaciones para los cables subterráneos, así como pararrayos tipo POM-P.

– Tramo 8 (subterráneo), desde el apoyo núm. 2 entronque A/S a la celda de línea de la Subestación Panoràmica, titularidad de la empresa



tribuidora Maestrazgo Distribución Eléctrica SLO. El traçat discorrerà sota canalització entubada i formigonada, amb conductor tipus HEPR 12/20 kV 3 (1x630) mm² Cu +H16, de longitud 45 m.

En resum, les característiques principals de la línia són: corrent altern trifàsic, tensió de 20 kV, amb una longitud de 2.880 m subterrànies, i una longitud en aeri de 172 m.

El pressupost de l'evacuació ascendeix a 1.314.379,66 euros.

El pressupost total de la central, incloent-hi evacuació, ascendeix a 7.754.578,65 euros.

La present autorització s'atorga condicionada al compliment de les determinacions reflectides en l'Acord d'11 de desembre de 2020, de la Comissió Territorial d'Urbanisme de Castelló, (accessible en la URL de validació:

<https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=ZS9IED3T-Z4THILQ3-QIPVV414>),

pel qual es declara d'interés comunitari l'activitat de generació d'energia renovable ací descrita, en particular les recollides en el punt primer d'aquest relatiu a l'ús, aprofitament urbanístic (superfície de parcel·les afectades per l'actuació; superfície ocupada per les plaques solars, altres construccions i vials interiors; altura màxima de les instal·lacions; separació mínima a bogues i vials públics), termini de vigència i compliment de totes i cadascuna de les condicions dels informes que figuren en aquest i que van motivar aquell. En particular haurà d'observar les següents condicions:

a) Obtindre, prèviament a l'execució de l'actuació objecte de l'expedient, la llicència municipal d'obres i aquelles altres llicències, autoritzacions o permisos necessaris per al lícit exercici de l'activitat.

b) Donar compliment a totes i cadascuna de les condicions que figuren en els diferents informes emesos que obren en l'expedient, especialment els de fonament de dret seté, que seran assumits pel promotor.

c) Inscriure en el Registre de la Propietat la vinculació del terreny a l'ús i aprofitament autoritzat, amb els altres compromisos i condicions establides en la llei i en la resolució, que inclouen el pagament del corresponent cànon urbanístic i el cessament de l'ús i aprofitament amb demolició de les construccions (si escau), desmantellament de la instal·lació i reposició dels terrenys al seu estat anterior en expirar el termini de vigència de la declaració. Caldrà d'aportar davant l'Ajuntament de Sant Jordi i el Servei Territorial d'Urbanisme de Castelló de la Conselleria de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat la documentació acreditativa d'haver realitzat la preceptiva inscripció registral.

d) Complir amb el pla de reposició del sòl al seu estat original o, si és el cas, amb el que es disposa en l'article 205.3 de la LOTUP.

El compliment d'aquests condicionants serà verificat per a l'Ajuntament en la tramitació de les oportunes llicències urbanístiques.

Així mateix, aquesta autorització estarà condicionada al compliment de les determinacions que reflecteix l'informe d'impacte ambiental de les instal·lacions en qüestió (expedient: 48/2020-AIA, DOGV núm. 9173/14.09.2021):

1. Els equips transformadors disposaran de sistemes de contenció de vessaments de l'oli mineral.

2. S'executaran les mesures d'integració paisatgística en les condicions establides per l'òrgan competent en la matèria i es disposaran els mitjans per al seu manteniment.

3. Els suports del tram aeri de la línia elèctrica d'evacuació se situaran fora de l'àmbit afectat per perillositat geomorfològica d'inundació, conforme als informes emesos pels organismes competents en la matèria.

4. Donada la proximitat a sòl forestal, durant les obres i els treballs d'explotació i manteniment se seguiran les prescripcions de prevenció d'incendis establides en el Decret 7/2004, de 23 de gener, del Consell de la Generalitat; pel qual s'aprova el plec general de normes de seguretat en prevenció d'incendis forestals a observar en l'execució d'obres i treballs que es realitzen en terreny forestal o en els seus voltants.

5. Finalitzada la vida útil de la instal·lació o, si és el cas, la vigència de la DIC (el que abans ocorrega), el promotor quedarà obligat al seu

distribuidora Maestrazgo Distribución Eléctrica SL.U. El trazado discurrirá bajo canalización entubada y hormigonada, con conductor tipo HEPR 12/20 kV 3(1x630) mm² Cu +H16, de longitud 45 m.

En resumen, las características principales de la línea son: corriente alterna trifásica, tensión de 20 kV, con una longitud de 2.880 m subterráneos, y una longitud en aéreo de 172 m.

El presupuesto de la evacuación asciende a 1.314.379,66 euros.

El presupuesto total de la central, incluida evacuación, asciende a 7.754.578,65 euros.

La presente autorización se otorga condicionada al cumplimiento de las determinaciones reflejadas en el Acuerdo, de 11 de diciembre de 2020, de la Comisión Territorial de Urbanismo de Castellón, (accesible en la URL de validación:

por el que se declara de interés comunitario la actividad de generación de energía renovable aquí descrita, en particular las recogidas en el punto Primero del mismo atinentes al uso, aprovechamiento urbanístico (superficie de parcelas afectadas por la actuación; superficie ocupada por las placas solares, otras construcciones y viales interiores; altura máxima de las instalaciones; separación mínima a lindes y viales públicos), plazo de vigencia y cumplimiento de todas y cada una de las condiciones de los informes que en él figuran y que motivaron aquel. En particular deberá observar las siguientes condiciones:

a) Obtener, previamente a la ejecución de la actuación objeto del expediente, la licencia municipal de obras y aquellas otras licencias, autorizaciones o permisos necesarios para el lícito ejercicio de la actividad.

b) Dar cumplimiento a todas y cada una de las condiciones que figuran en los distintos informes emitidos que obran en el expediente, en especial los de fundamento de derecho séptimo, que serán asumidos por el promotor.

c) Inscribir en el Registro de la Propiedad la vinculación del terreno al uso y aprovechamiento autorizado, con los demás compromisos y condiciones establecidas en la ley y en la resolución, que incluyen el pago del correspondiente canon urbanístico y el cese del uso y aprovechamiento con demolición de las construcciones (si procede), desmantelamiento de la instalación y reposición de los terrenos a su estado anterior al expirar el plazo de vigencia de la declaración, debiendo aportarse ante el Ayuntamiento de San Jorge y el Servicio Territorial de Urbanismo de Castellón de la Conselleria de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad, documentación acreditativa de haber realizado la preceptiva inscripción registral.

d) Cumplir con el plan de reposición del suelo a su estado original o, en su caso, con lo dispuesto en el artículo 205.3 de la LOTUP.

El cumplimiento de estos condicionantes será verificado por el Ayuntamiento en la Tramitación de las oportunas licencias urbanísticas.

Así mismo, esta autorización estará condicionada al cumplimiento de las determinaciones que refleja el Informe de Impacto Ambiental de las instalaciones en cuestión (Expediente: 48/2020-AIA, DOGV Núm. 9173 / 14.09.2021):

1. Los equipos transformadores, dispondrán de sistemas de contención de derrames del aceite mineral.

2. Se ejecutarán las medidas de integración paisajística en las condiciones establecidas por el órgano competente en la materia y se dispondrán los medios para su mantenimiento.

3. Los apoyos del tramo aéreo de la línea eléctrica de evacuación se situarán fuera del ámbito afectado por peligrosidad geomorfológica de inundación, conforme a los informes emitidos por los organismos competentes en la materia.

4. Dada la proximidad a suelo forestal, durante las obras y los trabajos de explotación y mantenimiento, se seguirán las prescripciones de prevención de incendios establecidas en el Decreto 7/2004, de 23 de enero, del Consell de la Generalitat; por el que se aprueba el pliego general de normas de seguridad en prevención de incendios forestales a observar en la ejecución de obras y trabajos que se realicen en terreno forestal o en sus inmediaciones.

5. Finalizada la vida útil de la instalación o en su caso, la vigencia de la DIC (lo que antes ocurra), el promotor quedará obligado a su des-

desmantellament i a la restauració dels terrenys al seu estat anterior, d'acord amb el projecte presentat.

6. Les accions incloses en el Programa de vigilància i seguiment ambiental hauran de documentar-se, a l'efecte d'acreditar l'adopció i execució de les mesures preventives i correctores proposades i la comprovació de la seua eficàcia.

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

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

Segon. Autorització administrativa de construcció

Atorgar autorització administrativa de construcció de la instal·lació de producció d'energia elèctrica a partir de fonts renovables i les seues infraestructures d'evacuació de l'energia elèctrica generada descrita en el punt primer de la present resolució.

En l'execució del projecte es tindran en compte les següents condicions:

1. Sense perjudici del que es disposa en el punt primer de la present resolució en relació amb les determinacions de l'informe d'impacte ambiental i de la declaració d'interés comunitari citades, les instal·lacions hauran d'executar-se segons el projecte presentat els seus annexos, i amb els condicionats tècnics establits per les administracions, organismes i empreses de servei públic o d'interés general afectats per les presents instal·lacions i que han sigut acceptats pel titular d'aquesta. En cas que per a això siga necessari introduir modificacions respecte de la documentació presentada i aprovada, el titular de la present resolució haurà de sol·licitar prèviament a aquesta direcció general la corresponent autorització.

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

Com que la potència total instal·lada i autoritzada (19.000 kWn) és superior a la capacitat d'accés a la xarxa concedida (17.325 kWn), haurà d'instal·lar-se el sistema de control coordinat autoritzat en el punt primer d'aquesta resolució (segons l'addenda a la memòria del projecte de baixa tensió de juny de 2021, i declaració responsable de 4 de juny de 2021, del projectista) per a tots els mòduls de generació autoritzats per la present (no s'autoritzen instal·lacions d'emmagatzematge) que impedisca que la potència activa que la instal·lació pugja injectar a la xarxa supere la citada capacitat d'accés. Amb la sol·licitud d'autorització d'explotació provisional serà requisit imprescindible per a atorgar aquesta que el titular de la instal·lació presente, juntament amb la resta de documentació preceptiva, un certificat acreditatiu de la instal·lació del referit sistema de control, acompanyat de la documentació justificativa del fabricant de les característiques del citat sistema i del compliment per aquest de la funcionalitat limitadora que en cap règim de funcionament de la central s'injectarà una potència activa a la xarxa elèctrica superior a la capacitat d'accés atorgada.

3. La central elèctrica objecte d'aquesta resolució, d'acord amb la potència instal·lada d'aquesta, haurà de complir les prescripcions tècniques i equipament que sobre aquest tema estableix l'article 7 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, i altra normativa de desplegament, sobre requisits de resposta enfront de buits de tensió, adscripció a un centre de

mantelamiento y a la restauración de los terrenos a su estado anterior, de acuerdo con el proyecto presentado.

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

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

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

Segundo. Autorización administrativa de construcción

Otorgar autorización administrativa de construcción de la instalación de producción de energía eléctrica a partir de fuentes renovables y sus infraestructuras de evacuación de la energía eléctrica generada descrita en el punto Primero de la presente resolución.

En la ejecución del proyecto se tendrán en cuenta las siguientes condiciones:

1. Sin perjuicio de lo dispuesto en el punto Primero de la presente resolución en relación con las determinaciones del Informe de Impacto Ambiental y de la Declaración de Interés Comunitario citadas, las instalaciones deberán ejecutarse según el proyecto presentado, sus anexos, y con los condicionados técnicos establecidos por las administraciones, organismos y empresas de servicio público o de interés general afectados por las presentes instalaciones y que han sido aceptados por el titular de la misma. En caso de que para ello fuera necesario introducir modificaciones respecto de la documentación presentada y aprobada, el titular de la presente resolución deberá solicitar previamente a esta dirección general la correspondiente autorización.

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.

Puesto que la potencia total instalada y autorizada (19.000 kWn) es superior a la capacidad de acceso a la red concedida (17.325 kWn) deberá instalarse el sistema de control coordinado autorizado en el punto primero de esta resolución (según la Adenda a la memoria del proyecto de baja tensión de junio de 2021, y declaración responsable de 4 de junio de 2021, del proyectista) para todos los módulos de generación autorizados por la presente (no se autorizan instalaciones de almacenamiento) que impida que la potencia activa que la instalación pueda inyectar a la red supere la citada capacidad de acceso. Con la solicitud de autorización de explotación provisional será requisito imprescindible para otorgar esta que el titular de la instalación presente, junto con el resto de documentación preceptiva, un certificado acreditativo de la instalación del referido sistema de control, acompañado de la documentación justificativa del fabricante de las características del citado sistema y del cumplimiento por este de la funcionalidad limitadora de que en ningún régimen de funcionamiento de la central se inyectará una potencia activa a la red eléctrica superior a la capacidad de acceso otorgada.

3. La central eléctrica objeto de esta resolución, de acuerdo a la potencia instalada de esta deberá cumplir las prescripciones técnicas y equipamiento que al respecto establece el artículo 7 del Real decreto 413/2014, de 6 de junio, y demás normativa de desarrollo, sobre requisitos de respuesta frente a huecos de tensión, adscripción a un centro de



control de generació, telemesura en temps real i la resta d'obligacions establides per la regulació del sector elèctric per a la mena d'instal·lacions en què s'enquadren les presents.

4. El període d'execució de les instal·lacions no serà superior a dotze (12) mesos, el qual es comptarà des de l'endemà de la notificació de la present resolució. No obstant això, amb anterioritat a la seua finalització, podrà sol·licitar-se una ampliació concreta d'aquest mitjançant una sol·licitud motivada davant aquest òrgan directiu. Caldrà acompanyar a aquest efecte la documentació justificativa de la demora i del cronograma de treballs previstos per al nou termini sol·licitat.

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

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

6. El titular de la present resolució estarà obligat a complir els deures i obligacions derivats de la legislació de prevenció de riscos laborals vigent durant la construcció.

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

8. Finalitzades les obres de construcció de les instal·lacions, el titular, en el termini màxim de deu dies hàbils sol·licitarà l'autorització d'explotació provisional per a proves conforme al Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus i segons en el Decret 88/2005, de 29 d'abril.

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

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

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

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

10. Finalitzades les proves de les instal·lacions amb resultat favorable, el titular, en el termini màxim de deu dies hàbils, sol·licitarà l'autorització d'explotació definitiva conforme al Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus, i segons en el Decret 88/2005, de 29 d'abril. S'adjuntaran els certificats pertinents segons l'indicat en els números 2 i 8 anteriors.

control de generación, telemesura en tiempo real y resto de obligaciones establecidas por la regulación del sector eléctrico para el tipo de instalaciones en que se encuadran las presentes.

4. El período de ejecución de las instalaciones no será superior a doce (12) meses, el cual se contará desde el día siguiente al de la notificación de la presente resolución. No obstante, con anterioridad a su finalización, podrá solicitarse una ampliación concreta del mismo mediante solicitud motivada ante este órgano directivo, acompañando a tal efecto la documentación justificativa de la demora y del cronograma de trabajos previstos para el nuevo plazo solicitado.

La prórroga de la autorización no podrá concederse si excede de la/ fecha/s de caducidad de los permisos de acceso y conexión a la red eléctrica correspondientes a la instalación.

5. El titular de la presente resolución vendrá obligado a comunicar por escrito 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 Castellón.

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

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

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

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 prèvia y de construcción. Cuando los mencionados certificados de dirección y final de obra no vengán visados por el correspondiente colegio profesional, se acompañarán de la oportuna declaración responsable conforme lo indicado en la Resolución de 22 de octubre de 2010, de la Dirección General de Energía, publicada en el DOGV Núm. 6389 de fecha 3 de noviembre de 2010.

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

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

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

10. Finalizadas las pruebas de las instalaciones con resultado favorable, el titular, en el plazo máximo de diez días hábiles solicitará la autorización de explotación definitiva conforme al Real decreto 413/2014, de 6 de junio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos y según en el Decreto 88/2005, de 29 de abril. Se adjuntarán los certificados pertinentes según lo indicado en los números 2 y 8 anteriores.



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

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

Tercer. Declaració d'utilitat pública, en concret, de part de la línia elèctrica d'evacuació per a la seua connexió amb la xarxa de distribució

Declarar, en concret, la utilitat pública dels trams de la línia elèctrica d'evacuació autoritzada en el punt primer de la present resolució, la qual cosa porta implícita la necessitat d'ocupació de béns i drets afectats i implica la urgent ocupació d'aquets a l'efecte de l'article 52 de la Llei d'expropiació forçosa, de 16 de desembre, que es concreta en una afecció a les finques particulars, incloses en la relació que figura en l'annex, amb l'abast i els efectes previstos en el títol IX de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric i de les seccions 2a i 3a del capítol v del títol VII del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre.

Aquesta declaració porta implícita, en tot cas, la necessitat d'ocupació dels béns o d'adquisició dels drets afectats i implicarà la urgent ocupació a l'efecte de l'article 52 de la Llei, de 16 de desembre de 1954, sobre expropiació forçosa, de manera que el titular adquireix la condició de beneficiari en l'expedient expropiatori.

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

Quart. Publicació en periòdics oficials i notificacions

De conformitat amb el que es disposa en els articles 10 i 11.3 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 i amb en l'article 148.2 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, ordene:

– La publicació de la present resolució en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* i en el *Butlletí Oficial de la Província de Castelló*. La publicació d'aquesta es realitzarà igualment als efectes que determina l'article 44 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, de notificació de la present resolució als titulars desconeguts o amb domicili ignorat o a aquells en què, intentada la notificació, no s'haja pogut realitzar.

– La notificació de la present resolució al titular i a totes les administracions o organismes públics i empreses de serveis públics o serveis d'interès general que han intervingut, o han d'intervindre, en el procediment d'autorització, les que han emés, o han d'emetre, algun condicionament tècnic al projecte d'execució, a les persones titulars de béns i drets afectats, així com a la resta de persones interessades en l'expedient.

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

11. Una vez obtenida la autorización de explotación definitiva, el titular solicitará la inscripción definitiva en el Registro Administrativo de Instalaciones de Producción de Energía Eléctrica, acompañando la documentación pertinente según el artículo 40 del Real decreto 413/2014, de 6 de junio.

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

Tercero. Declaración de utilidad pública, en concreto, de parte de la línea eléctrica de evacuación para su conexión con la red de distribución

Declarar, en concreto, la utilidad pública de los tramos de la línea eléctrica de evacuación autorizada en el punto primero de la presente resolución, lo que lleva implícita la necesidad de ocupación de bienes y derechos afectados e implica la urgente ocupación de los mismos a los efectos del artículo 52 de la Ley de Expropiación Forzosa, de 16 de diciembre, concretándose en una afección a las fincas particulares, incluidas en la relación que figura en el anexo, con el alcance y los efectos previstos en el Título IX de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico y de las Secciones 2ª y 3ª del Capítulo V del Título VII del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre.

Esta declaración lleva implícita, en todo caso, la necesidad de ocupación de los bienes o de adquisición de los derechos afectados e implicará la urgente ocupación a los efectos del artículo 52 de la Ley, de 16 de diciembre de 1954, sobre expropiación forzosa, adquiriendo el titular la condición de beneficiario en el expediente expropiatorio.

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

Cuarto. Publicación en periódicos oficiales y notificaciones

De conformidad con lo dispuesto en los artículos 10 y 11.3 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 y con en el artículo 148.2 del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, ordenar:

– La publicación de la presente resolución en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* y en el *Boletín Oficial de la Provincia de Castellón*, 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 los titulares desconocidos o con domicilio ignorado o a aquellos en que, intentada la notificación, no se hubiese podido practicar.

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

De conformidad con el segundo párrafo del artículo 53.6 de Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, y el artículo 6.4 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, del Consell de la Generalitat por el que se establecen los procedimientos de autorización de instalaciones de producción, transporte y distribución de energía eléctrica que son competencia de la Generalitat, esta autorización se otorga, sin perjuicio de las concessions, autorizaciones, licencias y permisos, tanto públicas como privadas, que sean necesarias obtener por parte del solicitante para la ejecución y puesta en marcha de la instalación de la que se 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.



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

Contra la present resolució, que no posa fi a la via administrativa, podrà interposar-se un recurs d'alçada davant la Secretaria Autònoma d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Consum d'aquesta conselleria en el termini d'un mes, comptat des de l'endemà de la notificació, d'acord amb el que s'estableix en l'article 122 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques.

València, 1 d'octubre de 2021. La directora general d'Indústria, Energia i Mines: Maria Empar Martínez Bonafé.

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 la presente resolución, que no pone fin a la vía administrativa, podrá interponerse recurso de alzada ante la Secretaría Autonómica de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Consumo de esta Conselleria en el plazo de un mes, contado desde el día siguiente al de su notificación, de acuerdo con lo establecido en el artículo 122 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas.

València, 1 de octubre de 2021.— La directora general de Industria, Energía y Minas: Maria Empar Martínez Bonafé.

ANNEX

Relació concreta i individualitzada de béns i drets afectats per servitud de pas del projecte de línia aèria-subterrània d'alta tensió en instal·lació solar fotovoltaica

PROVÍNCIA: CASTELLÓ

MUNICIPI: SANT JORDI

Finca n ^o	Titular	AFECCIÓ										DADES CADASTRALES			
		L.A.A.T. vol (ml)	L.S.A.T. traça (ml)	S.P. (m ²)	Ap. n ^o m.	Tipus	m ² fonamentació/voreira perimetral	Ocupació temporal (m ²)	Polígon	Parcel·la	Naturalesa	Terme municipal			
1	Isabel Sancho Reverter		123,73	371,19				494,91	20	100	Rústica	Sant Jordi			
2	Isabel Sancho Reverter	184,89	67,47	1311,77	1		14,06	739,66	20	98	Rústica	Sant Jordi			
3	Confederació Hidrogràfica del Júcar, O.A. (M. d'Agricultura, Pesca, Alimentació i M. Ambient)	4,06		24,38				8,13	20	9005	Rústica	Sant Jordi			
4	Confederació Hidrogràfica del Júcar, O.A. (M. d'Agricultura, Pesca, Alimentació i M. Ambient)	12,41		74,47				24,82	19	9001	Rústica	Sant Jordi			
5	Soc. de Gestió d'Actius Procedents de la Reestructuració Bancària, SA.	81,53		489,18				163,06	19	25	Rústica	Sant Jordi			
6	Maestrazgo Distribución Eléctrica, SL.	6,76	44,63	174,47	1		14,06	292,04	19	102	Rústica	Sant Jordi			

ANEXO

Relación concreta e individualizada de bienes y derechos afectados por servidumbre de paso proyecto de línea aéreo-subterránea de alta tensión en instalación solar fotovoltaica

PROVINCIA: CASTELLÓN

MUNICIPIO: SAN JORGE

Finca n ^o	Titular	AFECCIÓN										DATOS CATASTRALES			
		L.A.A.T. Vuelo (ml)	L.S.A.T. Traza (ml)	S.P. (m ²)	Ap. n ^o m.	Tipo	m ² cimentación/acera perimetral	Ocupación Temporal (m ²)	Polígono	Parcela	Naturaliza	Término municipal			
1	Isabel Sancho Reverter		123,73	371,19				494,91	20	100	Rústica	San Jorge			
2	Isabel Sancho Reverter	184,89	67,47	1311,77	1		14,06	739,66	20	98	Rústica	San Jorge			
3	Confederación Hidrográfica del Júcar, O.A. (M. de Agricultura, Pesca, Alimentación y M. Ambiente)	4,06		24,38				8,13	20	9005	Rústica	San Jorge			
4	Confederación Hidrográfica del Júcar, O.A. (M. de Agricultura, Pesca, Alimentación y M. Ambiente)	12,41		74,47				24,82	19	9001	Rústica	San Jorge			
5	Sdad. de Gestión de Activos Procedentes de la Reestructuración Bancaria, SA.	81,53		489,18				163,06	19	25	Rústica	San Jorge			
6	Maestrazgo Distribución Eléctrica, SL.	6,76	44,63	174,47	1		14,06	292,04	19	102	Rústica	San Jorge			