

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

RESOLUCIÓ de 14 de novembre de 2022, de la Direcció General d'Indústria, Energia i Mines, per la qual s'atorga a «Fuente Álamo Energía Solar 1, SL», autorització administrativa prèvia i autorització administrativa de construcció per a l'ampliació mitjançant una segona fase de 14,62 MW de potència instal·lada, de la central elèctrica fotovoltaica denominada «CSF Turroneros», fins a una potència instal·lada final de 49,438 MW, així com de la seua infraestructura d'interconnexió, composta per tres centres de transformació interiors a aquesta i la línia subterrània de 30 kV que els connecta entre si i amb la subestació transformadora de 30/132 kV, denominada «ST CSF Turroneros», i es desestima la sol·licitud de declaració d'utilitat pública, en concret, d'aquesta línia. Ubicació: parcel·la 57, del polígon 13, i parcel·les 274 i 275, del polígon 9, al terme municipal de Xixona, província d'Alacant. Expedient ATREGI/2019/27/03. [2022/11887]

Antecedents de fet

Fuente Álamo Energía Solar 1, SL, a través de representant degudament acreditat, va presentar instància davant el Registre Telemàtic de la Generalitat Valenciana amb data 18.07.2019, amb núm. de registre GVRTE/2019/478324, en la qual sol·licita autorització administrativa prèvia i autorització administrativa de construcció d'una central elèctrica fotovoltaica, denominada CSF Turroneros II, i de la seua infraestructura d'evacuació. Aquesta sol·licitud ha sigut tramitada pel Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant (d'ara en avant, STIEMA) en l'expedient ATREGI/2019/27/03.

Aquesta instal·lació se sol·licita com a ampliació a la fase I de la instal·lació denominada CSF Turroneros, de 34,818 MW, amb la qual compartirà infraestructures d'evacuació. L'esmentada fase I de la instal·lació disposa de les autoritzacions següents, que constitueixen els antecedents de la instal·lació que s'autoritza:

– Resolució de la Direcció General d'Indústria i Energia, de 19.02.2019, per la qual s'atorga a Fuente Álamo Energía Solar 1, SL autorització administrativa prèvia i autorització administrativa de construcció d'una central elèctrica fotovoltaica, de potència instal·lada 34,818 MW, denominada CSF Turroneros i de la seua infraestructura d'evacuació, composta per 12 centres de transformació interiors a aquesta, tres línies subterrànies de 30 kV que els connecten, una subestació transformadora de 30/132 kV, denominada ST CSF Turroneros i la línia mixta aereosubterrània en 132 kV, entre aquesta subestació i la subestació de distribució ST Jijona, i es declara, en concret, la utilitat pública d'aquesta línia mixta [expedients ATREGI/2018/7/03, ATASCT/2018/69/03, ATLINE/2018/107, ATASCT/2018/73/03 a l'ATASCT/2018/82 i ATLINE/2018/111/03].

– Resolució del Servei Territorial d'Indústria i Energia d'Alacant, de data 21.01.2021, d'autorització d'explotació de central elèctrica fotovoltaica, titularitat de Fuente Álamo Energía Solar 1, SL, denominada CSF Turroneros, de 34,818 MW, i de la seua infraestructura d'evacuació, composta per 7 centres de transformació interiors a aquesta, dues línies subterrànies de 30 kV que els connecten, una subestació transformadora de 30/132 kV, denominada ST CSF Turroneros i la línia mixta aereosubterrània de simple circuit i 132 kV, entre aquesta subestació i la subestació de distribució ST Jijona, al terme municipal de Xixona, província d'Alacant. (Fase I) [expedients ATREGI/2018/7/03, ATASCT/2018/69/03, ATLINE/2018/107, ATASCT/2018/73/03 a l'ATASCT/2018/82 i ATLINE/2018/111/03].

– Resolució de la Direcció General d'Indústria, Energia i Mines, de 17.02.2022, per la qual s'atorga inscripció definitiva número 5892 en el Registre d'Instal·lacions de Producció d'Energia Elèctrica en Règim Especial de la Comunitat Valenciana, a la instal·lació de producció d'energia elèctrica titularitat de Fuente Álamo Energía Solar 1, SL, de tecnologia fotovoltaica de 34,818 MW, de potència instal·lada, denominada CSF Turroneros (fase I), radicada a Xixona (Alacant).

Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo

RESOLUCIÓN de 14 de noviembre de 2022, de la Dirección General de Industria, Energía y Minas, por la que se otorga a «Fuente Álamo Energía Solar 1, SL», autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción para la ampliación mediante una segunda fase de 14,62 MW de potencia instalada, de la central eléctrica fotovoltaica denominada «CSF Turroneros» hasta una potencia instalada final de 49,438 MW, así como de su infraestructura de interconexión, compuesta por tres centros de transformación interiores a la misma y la línea subterránea de 30 kV que los conecta entre sí y con la subestación transformadora de 30/132 kV, denominada «ST CSF Turroneros», y se desestima la solicitud de declaración de utilidad pública, en concreto, de dicha línea. Ubicación: parcela 57 del polígono 13 y parcelas 274 y 275 del polígono 9 en el término municipal de Jijona, provincia de Alicante. Expediente ATREGI/2019/27/03. [2022/11887]

Antecedentes de hecho

Fuente Álamo Energía Solar 1, SL, a través de representante debidamente acreditado, presentó instancia ante el registro telemático de la Generalitat Valenciana en fecha 18.07.2019, con núm. de registro GVRTE/2019/478324, en la que solicita autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción de una central eléctrica fotovoltaica, denominada «CSF Turroneros II», y de su infraestructura de evacuación. Dicha solicitud ha sido tramitada por el Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante (en adelante STIEMA) en el expediente ATREGI/2019/27/03.

Esta instalación se solicita como ampliación a la fase I de la instalación denominada «CSF Turroneros», de 34,818 MW, con la que compartirá infraestructuras de evacuación. La citada fase I de la instalación dispone de las siguientes autorizaciones, que constituyen los antecedentes de la instalación que se autoriza:

– Resolución de la Dirección General de Industria y Energía, de 19.02.2019, por la que se otorga a FUENTE ÁLAMO ENERGÍA SOLAR 1, SL. autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción de una central eléctrica fotovoltaica, de potencia instalada 34,818 MW, denominada «CSF Turroneros» y de su infraestructura de evacuación, compuesta por 12 centros de transformación interiores a la misma, tres líneas subterráneas de 30 kV que los conectan, una subestación transformadora de 30/132 kV, denominada «ST CSF Turroneros» y la línea mixta aéreo-subterránea en 132 kV, entre dicha subestación y la subestación de distribución «ST Jijona», y se declara, en concreto, la utilidad pública de dicha línea mixta [Expedientes ATREGI/2018/7/03, ATASCT/2018/69/03, ATLINE/2018/107, ATASCT/2018/73/03 al ATASCT/2018/82 y ATLINE/2018/111/03].

– Resolución del Servicio Territorial de Industria y Energía de Alicante, de fecha 21.01.2021, de autorización de explotación de central eléctrica fotovoltaica, titularidad de FUENTE ÁLAMO ENERGÍA SOLAR 1, SL., denominada «CSF Turroneros», de 34,818 MW, y de su infraestructura de evacuación, compuesta por 7 centros de transformación interiores a la misma, dos líneas subterráneas de 30 kV que los conectan, una subestación transformadora de 30/132 kV, denominada «ST CSF Turroneros» y la línea mixta aéreo-subterránea de simple circuito y 132 kV, entre dicha subestación y la subestación de distribución «ST Jijona», en el término municipal de Jijona, provincia de Alicante. (FASE I) [Expedientes ATREGI/2018/7/03, ATASCT/2018/69/03, ATLINE/2018/107, ATASCT/2018/73/03 al ATASCT/2018/82 y ATLINE/2018/111/03].

– Resolución de la Dirección General de Industria, Energía y Minas, de 17.02.2022, por la que se otorga inscripción definitiva número 5892 en el Registro de Instalaciones de Producción de Energía Eléctrica en Régimen Especial de la Comunitat Valenciana, a la instalación de producción de energía eléctrica titularidad de FUENTE ÁLAMO ENERGÍA SOLAR 1, SL. de tecnología fotovoltaica de 34,818 MW, de potencia instalada, denominada «CSF Turroneros» (fase I), radicada en Jijona (Alicante).



La documentació tècnica de la instal·lació, aportada tant en el moment de la sol·licitud com en resposta a requeriments posteriors, és la següent:

– Projecte d'execució de la instal·lació solar fotovoltaica per a la connexió a la xarxa a Xixona (Alacant) CSF Turroneros II. Potència instal·lada total 15,18 MWp, amb modificació posterior d'aquest. Visat núm. 201902281 del corresponent col·legi oficial i declaració responsable signada per projectista competent, de data 04.07.2019, de compliment de la normativa d'aplicació, d'acord amb l'article 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric.

– Separates per a les administracions, organismes i empreses de serveis afectats pel projecte:

- Ajuntament de Xixona.
- Confederació Hidrogràfica del Xúquer.
- Diputació d'Alacant. Àrea de Serveis i Infraestructures, Departament de Carreteres.
- I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.
- Red Eléctrica de España, SAU.

La sol·licitud d'autorització administrativa de la instal·lació, juntament amb el projecte d'execució han sigut objecte d'informació pública durant el termini de trenta dies en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* del 30.01.2020 (DOGV 8729).

D'acord amb la documentació que consta en l'expedient, el 19.02.2020 han sigut presentades al·legacions per part de les mercantils Inversiones Cogar, SL, i Palomas del Mar Inversiones, SL, en considerar que el traçat de la línia elèctrica subterrània que connecta la zona nord i sud de la instal·lació fotovoltaica afecta en part la parcel·la 169 del polígon 9 de Xixona, de la seua propietat. En contestació a aquestes, el promotor s'obliga a obtindre tots els permisos necessaris (ja siguin privats o públics) per al correcte desenvolupament del projecte i execució de les obres, i es reserva el dret de sol·licitar la declaració d'utilitat pública.

Posteriorment, el 03.04.2020, el promotor presenta sol·licitud de declaració d'utilitat pública, en concret, per a un tram de la línia subterrània d'evacuació en 30 kV que connecta la zona nord amb la zona sud de la planta fotovoltaica, acompanyada de la relació concreta i individualitzada dels béns i drets afectats.

Aquesta sol·licitud de declaració d'utilitat pública, en concret, abans esmentada, juntament amb el projecte d'execució han sigut objecte d'informació pública durant el termini de trenta dies en:

- el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* del 17.11.2020 (DOGV 8954),
- el *Butlletí Oficial de la Província d'Alacant* del 18.11.2020 (BOPA núm. 220),
- el diari *Información*, d'Alacant, del 20.11.2020.

Amb la mateixa finalitat, el Servei Territorial d'Indústria i Energia d'Alacant va remetre a l'Ajuntament de Xixona, per a la seua exposició en el tauler d'anuncis, la sol·licitud de reconeixement, en concret, d'utilitat pública esmentada, juntament amb la relació concreta i individualitzada dels béns i drets afectats pel procediment d'expropiació forçosa del ple domini o per a la imposició de servitud de pas d'energia elèctrica, amb el requeriment, una vegada finalitzat el període de publicitat (del 18.11.2020 al 31.12.2020), que li remetiera diligència acreditativa de l'exposició, la qual consta en l'expedient.

Consta en l'expedient la presentació el dia 20.12.2020, dins del termini legalment establert, d'un escrit d'al·legacions a aquesta sol·licitud per part d'aquestes mercantils esmentades anteriorment. En aquest exposa que la instal·lació de la línia elèctrica subterrània, projectada pel camí de la finca de la seua propietat, pot afectar les conduccions de reg existents, per la qual cosa sol·licita un canvi de traçat d'aquesta. Aquesta al·legació va ser resposta pel promotor el 22.01.2021, considerant que el traçat proposat en el projecte és l'opció amb menor afecció ambiental ja que precisament el transcurs soterrat sota camins existent suposa un menor impacte a altres alternatives que comportarien, inevitablement, afecció interna de la parcel·la. En qualsevol cas, indica que tindrà en compte les al·legacions quant a les canonades de reg existents, i es posaran els mitjans tècnics i necessaris per a conservar-lo i no afectar aquestes instal·lacions.

Aquestes al·legacions han sigut contestades a les mercantils interessades per part del STIEMA el 13.09.2022, abans de la proposta de resolució realitzada per l'esmentat servei, de conformitat amb l'article

La documentación técnica de la instalación, aportada tanto en el momento de la solicitud como en respuesta a requerimientos posteriores, es la siguiente:

– «Proyecto de ejecución de la instalación solar fotovoltaica para la conexión a la red en Jijona (Alicante) CSF Turroneros II. Potencia instalada total 15,18 MWp», con modificado posterior del mismo. Visado núm. 201902281 del correspondiente colegio oficial y declaración responsable firmada por proyectista competente, de fecha 04.07.2019, de cumplimiento de la normativa de aplicación, conforme el artículo 53.1b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico.

– Separatas para las administraciones, organismos y empresas de servicios afectados por el proyecto:

- Ayuntamiento de Jijona.
- Confederación Hidrográfica del Júcar.
- Diputación de Alicante. Área de Servicios e Infraestructuras, departamento de carreteras.
- I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.
- Red Eléctrica de España, SAU.

La solicitud de autorización administrativa de la instalación, junto al proyecto de ejecución han sido objeto de información pública durante el plazo de treinta días en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* del 30.01.2020, (DOGV Núm. 8729).

De acuerdo con la documentación que obra en el expediente, el 19.02.2020 han sido presentadas alegaciones por parte de las mercantiles Inversiones Cogar, SL, y Palomas del Mar Inversiones, SL, al considerar que el trazado de la línea eléctrica subterránea que conecta la zona norte y sur de la instalación fotovoltaica afecta en parte a la parcela 169 del polígono 9 de Jijona, de su propiedad. En contestación a las mismas el promotor se obliga a obtener todos los permisos necesarios (ya sean privados o públicos) para el correcto desarrollo del proyecto y ejecución de las obras, reservándose el derecho de solicitar la declaración de utilidad pública.

Posteriormente, el 03.04.2020, el promotor presenta solicitud de declaración de utilidad pública, en concreto, para un tramo de la línea subterránea de evacuación en 30 kV que conecta la zona norte con la zona sur de la planta fotovoltaica, acompañada de la relación concreta e individualizada de los bienes y derechos afectados.

Esta solicitud de declaración de utilidad pública, en concreto, antes mencionada, junto al proyecto de ejecución han sido objeto de información pública durante el plazo de treinta días en:

- el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* del 17.11.2020, (DOGV Núm. 8954),
- el *Boletín Oficial de la Provincia de Alicante* del 18.11.2020, (BOPA Núm. 220),
- el diario *Información*, de Alicante, del 20.11.2020.

Con la misma finalidad, el Servicio Territorial de Industria y Energía de Alicante remitió al Ayuntamiento de Jijona, para su exposición en el tablón de anuncios, la solicitud de reconocimiento, en concreto, de utilidad pública mencionada, junto con la relación concreta e individualizada de los bienes y derechos afectados por el 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 (del 18.11.2020 al 31.12.2020), le remitiera diligencia acreditativa de la exposición, la cual consta en el expediente.

Constan en el expediente la presentación el día 20.12.2020, dentro del plazo legalmente establecido, de escrito de alegaciones a dicha solicitud por parte de las mismas mercantiles referenciadas anteriormente. En él expone que la instalación de la línea eléctrica subterránea, proyectada por el camino de la finca de su propiedad, puede afectar a las conducciones de riego existentes, por lo que solicita un cambio de trazado de esta. Dicha alegación fue respondida por el promotor el 22.01.2021, considerando que el trazado propuesto en el proyecto es la opción con menor afección ambiental por cuanto que precisamente el transcurso soterrado bajo caminos existente supone un menor impacto a otras alternativas que conllevarían, inevitablemente, afección interna de la parcela. En cualquier caso, indica que tendrá en cuenta las alegaciones en cuanto a las tuberías de riego existentes, y se pondrán los medios técnicos y necesarios para conservar y no afectar a dichas instalaciones.

Dichas alegaciones han sido contestadas a las mercantiles interesadas por parte del STIEMA el 13.09.2022, antes de la propuesta de resolución realizada por el citado servicio, de conformidad con el artículo



83 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques. En aquesta contestació es recullen les respostes a aquesta incloses en els escrits del promotor i de l'Ajuntament de Xixona de data 20.10.2020 i en la declaració d'interés comunitari adoptada per acord de la Comissió Territorial d'Urbanisme d'Alacant de 13.12.2021.

Posteriorment, mitjançant escrit del STIEMA remès el 07.10.2022, s'informa l'empresa promotora que no s'aprecien les condicions necessàries per a atorgar la declaració d'utilitat pública de la línia d'interconnexió entre parts de la instal·lació fotovoltaica projectada sobre les parcel·les esmentades en les alegacions. En aquest escrit es dona tràmit d'audiència perquè al·legue i present els documents i justificacions que estime pertinents.

En data 31.10.2022, es rep escrit d'alegacions de l'empresa promotora, al qual acompanya títol de constitució de la servitud de pas de la línia soterrada elèctrica d'interconnexió signat amb les persones propietàries de les parcel·les 174 i 279 del polígon 9 del terme municipal de Xixona (Alacant). En aquest escrit s'indica que no ha sigut possible encara arribar a un acord amb el propietari de l'única parcel·la pendent (núm. 169 d'aquest polígon), per la qual cosa sol·licita de nou l'atorgament de la declaració d'utilitat pública, en concret, de la part de la instal·lació projectada sobre aquesta. Igualment indica que, si no fora atesa la seua sol·licitud, entén que no caldria exigir l'acord amb el propietari de la parcel·la com a requisit per a atorgar autorització administrativa prèvia i autorització administrativa de construcció d'aquesta instal·lació, ja que es tracta de terrenys necessaris per a la línia d'interconnexió, i no per a la instal·lació.

D'acord amb el procediment reglamentàriament establert, a fi que en el termini de vint dies presentaren la seua conformitat o oposició a l'autorització sol·licitada i emeteren, si pertocava, els oportuns condicionats tècnics al projecte tècnic de la instal·lació, es va remetre separada del projecte de la instal·lació solar fotovoltaica i la línia elèctrica subterrània d'evacuació fins a la subestació transformadora ST CSF Turroneros, referida a la corresponent part de la instal·lació, a les següents administracions, organismes i empreses de servei públic o d'interés general, els béns o els drets de les quals al seu càrrec, pogueren ser afectats per aquesta, amb el resultat que, en síntesi, es detalla:

– Ajuntament de Xixona. Creuament de la línia subterrània del camí públic entre la parcel·la 275 del polígon 9 i la parcel·la 57 del polígon 13. Consta en l'expedient el certificat del secretari general de l'Ajuntament sobre l'acord adoptat per la Junta de Govern Local de l'Ajuntament de Xixona en la sessió ordinària de 31.12.2019, pel qual s'assumeix l'acord de conformitat per part de l'Ajuntament de Xixona de data 04.11.2019, sobre l'autorització d'aquest creuament, sempre que l'execució de les obres se subjecte a les condicions tècniques establides en aquest. Consta igualment acceptació de les condicions exposades per part de l'interessat.

– Confederació Hidrogràfica del Xúquer (d'ara en avant, CHX). Afecció de la instal·lació fotovoltaica a la zona de policia de llit públic (barranc de Fondo). Mitjançant escrit de 08.10.2019, la CHX contesta indicant els condicionats a observar en el cas d'afeccions al domini públic hidràulic i/o a la zona de policia d'un llit públic. Consta en l'expedient acceptació de l'informe condicionat per part del promotor i posterior resolució de la CHX, de data 14.09.2020, d'autorització per a instal·lació de central solar fotovoltaica en zona de policia de llit públic (barranc de Fondo), al terme municipal de Xixona (Alacant), amb les condicions recollides en aquesta.

– Diputació d'Alacant. Àrea de Serveis i Infraestructures, Departament de Carreteres. Creuament línia subterrània LSMT 30 kV en el punt quilomètric 8 + 060 de la CV-774. L'organisme afectat remet informe favorable condicionat el 04.12.2019, que és acceptat pel promotor el 12.12.2019. Consta en l'expedient el Decret del Sr. diputat de Carreteres, Vies, Conservació d'Edificis i Instal·lacions i Parc Mòbil núm. 4723, de data 01.12.2021, en el qual s'autoritza la realització de les obres esmentades, amb les condicions tècniques particulars i administratives especificades en aquest.

– Red Eléctrica de España, SAU (d'ara en avant, REE). Afecció a l'obertura 343-344 de la línia a 220 kV Catadau-Xixona. El 15.06.2020, REE presenta informe favorable condicionat, que és acceptat per l'interessat el 07.07.2020.

83 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas. En dicha contestación se recogen las respuestas a la misma incluidas en los escritos del promotor y del Ayuntamiento de Jijona de fecha 20.10.2020 y en la Declaración de Interés Comunitario adoptada por acuerdo de la Comisión Territorial de Urbanismo de Alicante de 13.12.2021.

Posteriormente, mediante escrito del STIEMA remitido el 07.10.2022, se informa a la empresa promotora que no se aprecian las condiciones necesarias para otorgar la declaración de utilidad pública de la línea de interconexión entre partes de la instalación fotovoltaica proyectada sobre las parcelas citadas en las alegaciones. En el mismo escrito se le da trámite de audiencia para que alegue y presente los documentos y justificaciones que estime pertinentes.

En fecha 31.10.2022, se recibe escrito de alegaciones de la empresa promotora, al que acompaña título de constitución de la servidumbre de paso de la línea soterrada eléctrica de interconexión firmado con las personas propietarias de las parcelas 174 y 279 del polígono 9 del término municipal de Jijona (Alicante). En el mismo escrito indica que no ha sido posible todavía llegar a un acuerdo con el propietario de la única parcela pendiente (núm. 169 de dicho polígono), por lo que solicita de nuevo el otorgamiento de la declaración de utilidad pública, en concreto, de la parte de la instalación proyectada sobre ella. Igualmente indica que, si no fuese atendida su solicitud, entiende que no cabría exigir el acuerdo con el propietario de la parcela como requisito para otorgar autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción de esta instalación, ya que se trata de terrenos necesarios para la línea de interconexión, y no para la instalación.

Conforme al procedimiento reglamentariamente establecido, al objeto de que, en el plazo de veinte días presentaran su conformidad u oposición a la autorización solicitada y emitieran, si procedía, los oportunos condicionados técnicos al proyecto técnico de la instalación, se remitió separada del proyecto de la instalación solar fotovoltaica y la línea eléctrica subterránea de evacuación hasta la subestación transformadora «ST CSF Turroneros», referida a la correspondiente parte de la instalación, a las siguientes administraciones, organismos y empresas de servicio público o de interés general, cuyos bienes o derechos a su cargo, pudieran ser afectados por la misma, con el resultado que, en síntesis, se detalla:

– Ayuntamiento de Jijona. Cruzamiento línea subterránea del camino público entre la parcela 275 del polígono 9 y la parcela 57 del polígono 13. Consta en el expediente certificado del secretario general del Ayuntamiento sobre el acuerdo adoptado por la Junta de Gobierno Local del Ayuntamiento de Jijona en la sesión ordinaria de 31.12.2019, por el que se asume el acuerdo de conformidad por parte del Ayuntamiento de Jijona de fecha 04.11.2019, sobre la autorización de dicho cruzamiento, siempre que la ejecución de las obras se sujete a las condiciones técnicas establecidas en el mismo. Consta igualmente aceptación de las condiciones expuestas por parte del interesado.

– Confederación Hidrográfica del Júcar (en adelante, CHJ). Afección de la instalación fotovoltaica a la zona de policía de cauce público (Barranc Hondo). Mediante escrito de 08.10.2019, la CHJ contesta indicando los condicionados a observar en el caso de afecciones al dominio público hidráulico y/o a la zona de policía de un cauce público. Consta en el expediente aceptación del informe condicionado por parte del promotor y posterior resolución de la CHJ, de fecha 14.09.2020, de autorización para instalación de central solar fotovoltaica en zona de policía de cauce público (Barranco Fondo), en el término municipal de Jijona (Alicante), con las condiciones recogidas en la misma.

– Diputación de Alicante. Área de Servicios e Infraestructuras, departamento de carreteras. Cruce línea subterránea LSMT 30 kV en el punto kilométrico 8+060 de la CV-774. El organismo afectado remite informe favorable condicionado el 04.12.2019, que es aceptado por el promotor el 12.12.2019. Consta en el expediente Decreto del Sr. Diputado de Carreteras, Vías, Conservación de Edificios e Instalaciones y Parque Móvil núm. 4723, de fecha 01.12.2021, en el que se autoriza la realización de las obras mencionadas, con las condiciones técnicas particulares y administrativas especificadas en el mismo.

– Red Eléctrica de España, SAU (en adelante, REE). Afección al vano 343-344 de la línea a 220 kV Catadau-Jijona. El 15.06.2020, REE presenta informe favorable condicionado, que es aceptado por el interesado el 07.07.2020.



– I-De Redes Eléctricas Inteligentes, SAU (d'ara en avant, I-DE). Creuaments amb línies de la seua propietat. El 22.06.2020, I-DE presenta informe desfavorable, en considerar que la separata presentada és insuficient. El 27.08.2020, el promotor presenta nova separata, que recull el desviament de la línia de 20 kV afectada, que es troba en tramitació davant I-DE. El 09.09.2022, I-DE presenta nou informe, que és acceptat íntegrament pel promotor, mitjançant escrit de 15.09.2022, i assumeix el compromís de complir en la seua integritat tota la normativa i legislació que siga aplicable en matèria d'afeccions, servitud i seguretat en el traçat de la línia.

Consta en l'expedient l'acord de la Comissió Territorial d'Urbanisme d'Alacant, de 13.12.2021, amb la declaració d'interés comunitari DIC-19/0289 de la sol·licitud formulada per Fuente Álamo Energía Solar 1, SL, per a realitzar una instal·lació de generació d'energia solar fotovoltaica en terrenys classificats com a sòl no urbanitzable rústic normal, del municipi de Xixona (Alacant) al polígon 9, parcel·les 274 i 275 i en el polígon 13, parcel·la 57.

Les instal·lacions disposen d'informe d'impacte ambiental atorgada mitjançant la Resolució de 20.04.2022, de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental (expedient: 11/2020/AIA), publicada en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de data 17.08.2022 (núm. 9406).

Durant la tramitació dels procediments d'avaluació d'impacte ambiental i de la declaració d'interés comunitari, i a causa dels condicionats establits pels diferents organismes i interessats afectats i sobre la base de les millores tecnològiques i d'eficiència energètica dels mòduls fotovoltaics disponibles en el mercat, el promotor de la instal·lació ha realitzat modificacions no substancials respecte al projecte inicialment presentat, i amb aquesta finalitat el 06.07.2022 es presenta un projecte refós denominat «Projecte refós d'execució de la instal·lació solar fotovoltaica per a la connexió a la xarxa a Xixona (Alacant) CSF Turroneros II. Potència pic total 15,148 MWp. Potència instal·lada 14,62 MW», que redueix significativament el nombre de mòduls fotovoltaics i, per tant, la superfície ocupada per aquests. Juntament amb el projecte consta en l'expedient declaració responsable del tècnic competent projectista, de data 29.06.2022, en substitució del visat del projecte atés que aquest visat no és obligatori, de conformitat, així com la declaració responsable, de data 14.11.2022, a la qual fa referència l'article 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, relativa a l'acreditació del compliment de la normativa que li siga aplicable a l'autorització administrativa de construcció.

Amb data 30.01.2019, Iberdrola Distribución Eléctrica, SA Unipersonal (actualment I-De Redes Eléctricas Inteligentes, SAU), titular del punt de connexió de la xarxa de distribució, ST Jijona (en les barres de 132 kV) on la central elèctrica fotovoltaica evacuarà l'energia elèctrica generada, va emetre un escrit en el qual s'indica que la instal·lació disposa de permís d'accés i connexió. Consta en l'expedient l'acceptació per part del sol·licitant, amb data 01.03.2018, de la proposta técnico-econòmica d'Iberdrola Distribución Eléctrica, SA Unipersonal, de 29.01.2018, en la qual es fixen les condicions de connexió de la instal·lació a la seua xarxa de distribució, per a una potència de 49,98 MW. Igualment consta el resguard acreditatiu d'haver depositat una garantia econòmica per una quantia equivalent a l'esmentada potència. Mitjançant escrit de data 26.11.2018, el sol·licitant indica que s'ha plantejat el desenvolupament de la instal·lació en dues fases: la fase 1, de 34,818 MWp, ja autoritzada, i la fase 2, de 15,162 MWp (finalment 15,148 MWp), objecte d'aquesta autorització.

Consta en l'expedient la comunicació de l'operador del sistema (OS), de 14.05.2018, d'acceptabilitat des de la perspectiva de la xarxa de transport per a l'accés a la xarxa de distribució, amb una potència instal·lada de 49,98 MW i una potència nominal de 42,252 MW, de la instal·lació de generació a la fase II de la qual es refereix aquesta resolució, a connectar en el nus de distribució de Xixona en 220 kV. En aquesta comunicació, l'OS informa que en aquest àmbit nodal l'evacuació del contingent d'evacuació de la instal·lació de generació CSF Turroneros resulta viable, d'acord amb l'escenari i els condicionants reflectits en aquesta comunicació.

A la vista del contingut i els pronunciaments dels dos informes, s'ha de considerar que les instal·lacions no generaran incidències negatives en el sistema.

– I-De Redes Eléctricas Inteligentes, SAU. (en adelante I-DE). Cruzamientos con líneas de su propiedad. El 22.06.2020, I-DE presenta informe desfavorable, al considerar que la separata presentada es insuficiente. El 27.08.2020, el promotor presenta nueva separata, que recoge el desvío de la línea de 20 kV afectada, encontrándose en tramitación ante I-DE. El 09.09.2022, I-DE presenta nuevo informe, que es aceptado en su totalidad por el promotor, mediante escrito de 15.09.2022, asumiendo el compromiso de cumplir en su integridad toda la normativa y legislación que sea aplicable en materia de afecciones, servidumbre y seguridad en el trazado de la línea.

Consta en el expediente el acuerdo de la Comisión Territorial de Urbanismo de Alicante, de 13.12.2021, con la declaración de interés comunitario DIC-19/0289 de la solicitud formulada por Fuente Álamo Energía Solar 1, SL., para realizar una instalación de generación de energía solar fotovoltaica en terrenos clasificados como suelo no urbanizable rústico normal, del municipio de Jijona (Alicante) en el polígono 9, parcela 274 y 275 y en el polígono 13, parcela 57.

Las instalaciones cuentan con Informe de Impacto Ambiental otorgada mediante Resolución, de 20.04.2022, de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental (Expediente: 11/2020/AIA), publicada en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de fecha 17.08.2022 (Núm. 9406).

Durante la tramitación de los procedimientos de Evaluación de Impacto Ambiental y de la Declaración de Interés Comunitario, y debido a los condicionados establecidos por los diferentes organismos e interesados afectados y en base a las mejoras tecnológicas y de eficiencia energética de los módulos fotovoltaicos disponibles en el mercado, el promotor de la instalación ha realizado modificaciones no sustanciales respecto al proyecto inicialmente presentado, y a tal fin el 06.07.2022, se presenta un proyecto refundido denominado «Proyecto refundido de ejecución de la instalación solar fotovoltaica para la conexión a la red en Jijona (Alicante) CSF Turroneros II. Potencia pico total 15,148 MWp. Potencia instalada 14,62 MW», reduciendo significativamente el número de módulos fotovoltaicos y, por tanto, la superficie ocupada por estos. Junto al proyecto consta en el expediente declaración responsable del técnico competente projectista, de fecha 29.06.2022, en sustitución del visado del proyecto al no ser este visado obligatorio, de conformidad, así como la declaración responsable, de fecha 14.11.2022, a la que se refiere el artículo 53.1.b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, relativa a la acreditación del cumplimiento de la normativa que le sea de aplicación a la autorización administrativa de construcción.

Con fecha 30.01.2019, Iberdrola Distribución Eléctrica, SA Unipersonal (actualmente i-De Redes Eléctricas Inteligentes, SAU), titular del punto de conexión de la red de distribución, «ST Jijona» (en las barras de 132 kV) donde la central eléctrica fotovoltaica evacuará la energía eléctrica generada, emitió escrito en el que indica que la instalación dispone de permiso de acceso y conexión. Consta en el expediente la aceptación por parte del solicitante, con fecha 01.03.2018, de la propuesta técnico-económica de Iberdrola Distribución Eléctrica, SA. Unipersonal, de 29.01.2018, en la que se fijan las condiciones de conexión de la instalación a su red de distribución, para una potencia de 49,98 MW. Igualmente consta resguardo acreditativo de haber depositado una garantía económica por una cuantía equivalente a la citada potencia. Mediante escrito de fecha 26.11.2018, el solicitante indica que se ha planteado el desarrollo de la instalación en dos fases: la fase 1, de 34,818 MWp, ya autorizada, y la fase 2, de 15,162 MWp (finalmente 15,148 MWp), objeto de la presente autorización.

Consta en el expediente comunicación del Operador del Sistema (OS), de 14.05.2018, de aceptabilidad desde la perspectiva de la Red de Transporte para el acceso a la red de distribución, con una potencia instalada de 49,98 MW y una potencia nominal de 42,252 MW, de la instalación de generación a cuya fase II se refiere la presente resolución, a conectar en el nudo de distribución de Jijona en 220 kV. En dicha comunicación el OS informa que en dicho ámbito nodal la evacuación del contingente de evacuación de la instalación de generación CSF Turroneros resulta viable, conforme al escenario y condicionantes reflejados en dicha comunicación.

A la vista del contenido y pronunciamientos de ambos informes debe considerarse que las instalaciones no generarán incidencias negativas en el Sistema.



En tractar-se d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica a partir d'energies renovables, amb la seua construcció i posada en marxa es contribuirà al compliment dels objectius energètics i mediambientals, regionals i nacionals, relatius al major aprofitament dels recursos energètics locals, a l'augment del nivell d'autoaproveïment i l'eliminació de les emissions atmosfèriques procedents de centrals de generació elèctrica convencional equivalents a les exposades en aquest procediment.

El sol·licitant ha acreditat degudament la seua capacitat legal, tècnica i econòmica, així com les condicions tècniques i de seguretat de les instal·lacions i de l'equip associat, l'adequat compliment de les condicions de protecció del medi ambient i les característiques de l'emplaçament de la instal·lació.

Consta en l'expedient la proposta de resolució del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, òrgan encarregat de la instrucció de l'expedient. A la vista d'aquesta, la Subdirecció General d'Energia i Mines adscrita a aquest centre directiu ha elevat proposta en els termes que s'hi recullen en la present.

Fonaments de dret

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

D'acord amb el que es disposa en l'article 4.1.a i el punt 2 de la disposició addicional primera del Decret 88/2005, de 29 d'abril, regulador dels procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat, concorde amb el Decret 175/2020, de 30 d'octubre, del Consell, d'aprovació del Reglament orgànic i funcional de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, desenvolupat en l'Ordre 10/2022, de 26 de setembre, de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, correspon a aquesta direcció general la resolució d'aquest procediment.

Segons la disposició transitòria primera del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, de mesures per a accelerar la implantació d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables per l'emergència climàtica i la necessitat de la urgent reactivació econòmica, els procediments regulats en aquest decret llei, en tràmit a la seua entrada en vigor, es regiran per la normativa anterior. Per tant, al procediment objecte de la present és aplicable el Decret 88/2005, de 29 d'abril, en la seua redacció original.

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 escau, la transformació d'energia elèctrica.

D'acord amb l'article 53.1 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i l'article 7 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, la construcció de les instal·lacions de producció d'energia elèctrica requereix autorització administrativa prèvia i autorització administrativa de construcció, i es podrà efectuar la seua tramitació i resolució de manera consecutiva, coetània o conjunta. D'acord amb l'incís a de l'article 3 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, la instal·lació està classificada dins del grup primer.

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 als qui estiguen exercint l'activitat.

D'acord amb l'article 36 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, per a l'obtenció de l'autorització de la instal·lació, serà un requisit previ indispensable l'obtenció dels permisos d'accés i connexió a les xarxes de transport o distribució per la totalitat de la potència de la instal·lació, sense perjudici que l'article 53.1 de la Llei 24/2013, de 26 de desem-

Al tratarse de instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de energías renovables, con su construcción y puesta en marcha se contribuirá al cumplimiento de los objetivos energéticos y medioambientales, regionales y nacionales, relativos al mayor aprovechamiento de los recursos energéticos locales, al aumento del nivel de autoabastecimiento y la eliminación de las emisiones atmosféricas procedentes de centrales de generación eléctrica convencional equivalentes a las interesadas en el presente procedimiento.

El solicitante ha acreditado debidamente su capacidad legal, técnica y económica, así como las condiciones técnicas y de seguridad de las instalaciones y del equipo asociado, el adecuado cumplimiento de las condiciones de protección del medio ambiente y las características del emplazamiento de la instalación.

Consta en el expediente propuesta de resolución del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, órgano encargado de la instrucción del expediente. A la vista de la misma, la Subdirección General de Energía y Minas adscrita a este centro directivo ha elevado propuesta en los términos que se recogen en la presente.

Fundamentos de derecho

La instrucció i resolució del present procediment administratiu correspon a la Generalitat Valenciana, al estar la instal·lació elèctrica objecte de este radicada íntegrament en territori de la Comunitat Valenciana, y no estar encuadrada en las contempladas en el artículo 3.13 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, que son competencia de la Administración General del Estado.

De acuerdo con lo dispuesto en el artículo 4.1.a y el punto 2 de la disposición adicional primera del Decreto 88/2005, de 29 de abril, regulador de los procedimientos de autorización de instalaciones de producción, transporte y distribución de energía eléctrica que son competencia de la Generalitat, concordado con el Decreto 175/2020, de 30 de octubre, del Consell, de aprobación del Reglamento orgánico y funcional de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, desarrollado en la Orden 10/2022, de 26 de septiembre, de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, corresponde a esta Dirección General la resolución del presente procedimiento.

Según la disposición transitoria primera del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell, de medidas para acelerar la implantación de instalaciones para el aprovechamiento de las energías renovables por la emergencia climática y la necesidad de la urgente reactivación económica, los procedimientos regulados en este decreto ley, en trámite a su entrada en vigor se regirán por la normativa anterior. Por tanto, al procedimiento objeto de la presente le es de aplicación el Decreto 88/2005, de 29 de abril en su redacción original.

De acuerdo con el artículo 21.5 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, formarán parte de la instalación de producción sus infraestructuras de evacuación, que incluyen la conexión con la red de transporte o de distribución, y en su caso, la transformación de energía eléctrica.

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

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.

Conforme el artículo 36 del Real decreto 413/2014, de 6 de junio para la obtención de la autorización de la instalación, será un requisito previo indispensable la obtención de los permisos de acceso y conexión a las redes de transporte o distribución por la totalidad de la potencia de la instalación, sin perjuicio de que el artículo 53.1 de la Ley 24/2013,



bre, disposa que les autoritzacions administratives d'instal·lacions de generació es podran atorgar per una potència instal·lada superior a la capacitat d'accés que figure en el permís d'accés.

D'acord amb 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 entre la suma de les potències màximes unitàries dels mòduls fotovoltaiques que configuren aquesta instal·lació, mesurades en condicions estàndard segons la norma UNE corresponent i la potència màxima de l'inversor o, si escau, 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, aquesta nova definició de potència instal·lada tindrà efectes per a aquelles instal·lacions que han iniciat la seua tramitació, però encara no hagen obtingut l'autorització d'exploració definitiva.

La disposició adicional primera del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre, 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 pugja injectar a la xarxa supere aquesta capacitat d'accés.

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

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

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 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. De conformitat amb 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, i per a això hauran d'incloure una llista 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 part 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, d'acord amb el que preveu la disposició adicional 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 resulte d'aplicació de l'article 162.3 del Reial decret 1955/2000, 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. Comprendrà 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.

Que en relació amb la utilitat pública resulta aplicable l'article 52 de la Llei d'expropiació forçosa, de 16 de desembre, amb l'abast i els efectes 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.

En concret, les referències a la declaració d'utilitat pública que recullen tant la Llei 24/2013, del sector elèctric, com la resta de normativa que, en suport de la seua sol·licitud, presenta la interessada, fan

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.

De acuerdo con el artículo 3 del Real decreto 413/2014, de 6 de junio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos, en el caso de instalaciones fotovoltaias la potencia instalada será la menor de entre la suma de las potencias máximas unitarias de los módulos fotovoltaias que configuran dicha instalación, medidas en condiciones estándar según la norma UNE correspondiente y la potencia máxima del inversor o, en su caso, la suma de las potencias de los inversores que configuran dicha instalación.

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

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

De conformidad con el artículo 7 de la Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental, y la Ley 2/1989, de 3 de marzo, de la Generalitat Valenciana de Impacto Ambiental, la instalación objeto del presente procedimiento constituye un proyecto sometido a evaluación de impacto ambiental.

De acuerdo con los artículos 200 y 202 de la Ley 5/2014, de 25 de julio, de la Generalitat, de ordenación del territorio, urbanismo y paisaje, de la Comunitat Valenciana, vigente durante su tramitación, concordantes con los artículos 214 y 216 del Decreto Legislativo 1/2021, de 18 de junio, del Consell de aprobació del texto refundido de la Ley de ordenación del territorio, urbanismo y paisaje la instalación en cuestión requiere Declaración de Interés Comunitario.

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

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

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

En virtud de lo dispuesto en el artículo 57 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, y en lo que resulte de aplicación del artículo 162.3 del Real decreto 1955/2000, la servidumbre de paso subterráneo comprende la ocupación del subsuelo por los cables conductores, a la profundidad y con las demás características que señale la legislación urbanística aplicable. Comprenderá igualmente el derecho de paso o acceso y la ocupación temporal de terrenos u otros bienes necesarios para construcción, vigilancia, conservación y reparación de las correspondientes instalaciones.

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

En concreto, las referencias a la declaración de utilidad pública que recogen tanto la Ley 24/2013, del Sector Eléctrico, como el resto de normativa que, en apoyo de su solicitud, presenta la interesada, hacen



referència a una potestat que posseeix l'Administració, com a requisit previ i preceptiu a l'expropiació, no a una obligació ni a una declaració genèrica o objectiva, si es prefereix, d'utilitat pública, en el sentit que s'haja de reconèixer aqueixa utilitat per a qualsevol tipus d'instal·lació fotovoltaica que es pretenga construir i posar en marxa, sense tindre en compte altres criteris.

En aquest sentit, la declaració d'utilitat pública s'ha d'interpretar en un sentit restrictiu, en atenció a la seua naturalesa de *causa expropriandi*, i això per afectar de manera directa al dret constitucional a la propietat privada, recollit en l'article 33 de la nostra carta magna, i en aquests casos és regla general en la transmissió voluntària, això és, el negoci jurídic entre el promotor de la instal·lació i els titulars dels drets afectats.

La declaració *ex lege* de la utilitat pública certament limita la discrecionalitat de l'Administració, però no fins al punt de convertir l'acte de concreció de la utilitat pública per als casos concrets en una activitat reglada, com defensa la mercantil, de manera que una mera sol·licitud i una relació de béns o drets a expropiar, siga suficient, sense atendre altres circumstàncies, per a reconèixer la utilitat pública de les instal·lacions.

Entendre-ho d'aqueixa manera aniria en contra de l'esperit de la norma i eliminaria l'activitat administrativa de garantia, en la qual s'inclou l'activitat de policia administrativa, entesa com la reglamentació de la convivència social en sentit ampli, garantint que les activitats dels particulars no entren en conflicte entre si, ni amb l'interés general, incloent-hi totes les mesures que utilitza l'Administració perquè els particulars ajusten la seua activitat a una finalitat d'utilitat pública.

Aqueixa finalitat d'utilitat pública és el que valora l'Administració a través de la resolució per la qual es declara d'utilitat pública una concreta instal·lació, potestat de la qual fa ús emparada en el reconeixement *ex lege* de la utilitat pública que realitza la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric (LSE); potestat que no pot entendre's com una activitat reglada, ni molt menys reduïda a un mer acte burocràtic, automàtic i degut, exempt de valoració, en el qual l'Administració abandone el seu paper com a garant dels interessos de la col·lectivitat i, per tant, desatenga el sentit últim del concepte d'utilitat pública.

Molt al contrari, existeix en aqueix acte de concreció una anàlisi implícita de les raons d'eficiència energètica, tecnològiques o mediambientals (impacte sobre el territori) que justifiquen la utilitat pública de la instal·lació. No té sentit, com defensa la mercantil, que aquestes raons només siguen ateses en el supòsit de substitució per noves instal·lacions o modificació substancial de les existents, i no en la implantació de les instal·lacions, moment inicial i, per tant, crucial, en el qual l'Administració ha d'extremar la seua diligència per a protegir els interessos generals.

Cal recordar que tota afectació del dret a la propietat privada, com a dret constitucional, està sotmesa a una doble limitació. D'una banda, el respecte estricte al contingut essencial del dret (article 53.1 CE) i, d'una altra banda, pel principi de proporcionalitat, també conegut com a prohibició d'excés.

Entendre que tot projecte d'instal·lació fotovoltaica és mereixedor d'una declaració d'utilitat pública sense més sobrepassa els dos límits i ens portaria a un escenari on totes les parcel·les afectades per les instal·lacions podrien ser objecte immediat d'incòcació del procediment d'expropiació, amb clar perjudici per als seus propietaris, que patirien clarament indefensió per l'automatisme amb què s'aplicaria la norma en no existir cap valoració de les alegacions que formularen en defensa dels seus drets.

D'altra banda, en l'expedient no es considera motivat l'interés general del projecte, quant a la línia d'interconnexió, ni per raons d'eficiència energètica, tecnològiques o mediambientals que justifiquen la declaració d'utilitat pública, en tractar-se únicament d'una solució tècnica per a unir dues parts diferenciades pertanyents a una mateixa planta solar fotovoltaica amb un mateix permís d'accés i connexió per un disseny decidit pel promotor. En resum, es tracta d'una línia interconnexió de la mercantil promotora que pertany a la planta i no a línia d'evacuació. A més, s'ha d'assenyalar com a antecedent que, en congruència amb el que s'ha exposat, en l'expedient ATREGI/2018/7/03 CSF Turroneros es va declarar la utilitat pública únicament de la LAT S/C 132 kV I ST 132/30 kV CSF Turroneros, tram comprés en la línia d'evacuació i no de línia d'interconnexió, i no les línies interiors d'interconnexió entre

referencia a una potestad que ostenta la Administración, como requisito previo y preceptivo a la expropiación, no a una obligación ni a una declaración genérica u objetiva, si se prefiere, de utilidad pública, en el sentido de que se deba reconocer esa utilidad para cualquier tipo de instalación fotovoltaica que se pretenda construir y poner en marcha, sin tener en cuenta otros criterios.

En este sentido, la declaración de utilidad pública se ha de interpretar en un sentido restrictivo, en atención a su naturaleza de *causa expropriandi*, y ello por afectar de manera directa al derecho constitucional a la propiedad privada, recogido en el artículo 33 de nuestra Carta Magna, siendo regla general en estos casos la transmisión voluntaria, esto es, el negocio jurídico entre el promotor de la instalación y los titulares de los derechos afectados.

La declaración *ex lege* de la utilidad pública ciertamente limita la discrecionalidad de la Administración, pero no hasta el punto de convertir el acto de concreción de la utilidad pública para los casos concretos en una actividad reglada, como defiende la mercantil, de manera que una mera solicitud y una relación de bienes o derechos a expropiar, sea suficiente, sin atender a otras circunstancias, para reconocer la utilidad pública de las instalaciones.

Entenderlo de esa manera iría en contra del espíritu de la norma y eliminaría la actividad administrativa de garantía, en la que se incluye la actividad de policia administrativa, entendida como la reglamentación de la convivencia social en sentido amplio, garantizando que las actividades de los particulares no entren en conflicto entre sí, ni con el interés general, incluyendo todas las medidas que utiliza la Administración para que los particulares ajusten su actividad a un fin de utilidad pública.

Ese fin de utilidad pública es el que valora la Administración a través de la resolución por la que se declara de utilidad pública una concreta instalación, potestad de la que hace uso amparada en el reconocimiento *ex lege* de la utilidad pública que realiza la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico (LSE); potestad que no puede entenderse como una actividad reglada, ni mucho menos reducida a un mero acto burocrático, automático y debido, exento de valoración, en el que la Administración abandone su papel como garante de los intereses de la colectividad y, por tanto, desatienda el sentido último del concepto de utilidad pública.

Muy al contrario, existe en ese acto de concreción un análisis implícito de las razones de eficiencia energética, tecnológicas o medioambientales (impacto sobre el territorio) que justifican la utilidad pública de la instalación. No tiene sentido, como defiende la mercantil, que esas razones solo sean atendidas en el supuesto de sustitución por nuevas instalaciones o modificación sustancial de las existentes, y no en la implantación de las instalaciones, momento inicial, y por tanto crucial, en el que la Administración ha de extremar su diligencia para proteger los intereses generales.

Hay que recordar que toda afectación del derecho a la propiedad privada, como derecho constitucional, está sometida a una doble limitación. Por un lado, el respeto estricto al contenido esencial del derecho (art. 53.1 CE) y por otro, el principio de proporcionalidad, también conocido como prohibición de exceso.

Entender que todo proyecto de instalación fotovoltaica es merecedor de una declaración de utilidad pública sin más sobrepassa ambos límites y nos llevaría a un escenario donde todas las parcelas afectadas por las instalaciones podrían ser objeto inmediato de incoación del procedimiento de expropiación, con claro perjuicio para sus propietarios, que sufrirían claramente indefensión por el automatismo con que se aplicaría la norma al no existir valoración alguna de las alegaciones que formularan en defensa de sus derechos.

Por otro lado, en el expediente no se considera motivado el interés general del proyecto, en cuanto a la línea de interconexión, ni por razones de eficiencia energética, tecnológicas o medioambientales que justifiquen la declaración de utilidad pública, al tratarse únicamente de una solución técnica para unir dos partes diferenciadas pertenecientes a una misma planta solar fotovoltaica con un mismo permiso de acceso y conexión por un diseño decidido por el promotor. En resumen, se trata de una línea interconexión de la mercantil promotora que pertenece a la planta y no a línea de evacuación. Además, debe señalarse como antecedente que, en congruencia con lo expuesto, en el expediente ATREGI/2018/7/03 CSF Turroneros, se declaró la utilidad pública únicamente de la LAT S/C 132 kV I ST 132/30 kV CSF TURRONEROS, tramo comprendido en la línea de evacuación y no de línea de interconexión,

elements de la central que compleixen funcions d'evacuació pròpia-ment.

Per descomptat, és del tot inexacte l'argument que dona la promotora en el seu escrit de 31.10.2022, quan tracta de donar a entendre que la línia d'interconnexió no és la instal·lació, com si aquesta no formara part de la instal·lació de producció (generació), quan és indubtable que és part d'aquesta d'acord amb l'article 21.5 de la Llei 24/2013. És més, de la configuració de disseny decidida per la promotora de la central elèctrica en dues àrees diferenciades (la sud i la nord), que han donat lloc a dues fases (I i II, respectivament), es dedueix clarament que funcionalment la línia d'interconnexió és de tipus interior (com les tres línies de mitjana tensió anàlogues que es van autoritzar, el 19.02.2019, per resolució de la llavors Direcció General d'Indústria i Energia, sense declaració d'utilitat pública, o les línies de baixa tensió interiors que uneixen entre si els mòduls i aquests amb els centres de transformació o repartiment) d'haver-se fet un disseny sota una mateixa poligonal de la central, i no d'evacuació comuna per a connectar la central amb la xarxa de distribució de la zona (ST Jijona).

Per damunt de la concreta regulació sectorial que ens ocupa, l'institut de l'expropiació forçosa exigeix la plena justificació de la finalitat de la *causa expropiandi* concurrent en cada cas d'expropiació. La seua definició i control administratiu són una exigència inexcusable, derivada del caràcter medial de l'expropiació com a instrument al servei de fins públics substantius, que la procura material correspon a l'Administració.

En definitiva, el reconeixement *ex lege* que realitza l'LSE és la necessària norma legal habilitant que estableix el supòsit d'utilitat pública o interès social que legitima la privació forçosa de béns o drets patrimonials dels particulars en benefici de la col·lectivitat, però que no la imposa com un supòsit taxat per a tots els casos que entren en la seua categoria. Així, la doctrina del Tribunal Constitucional (STC 37/1987, FJ 2 i 6, ja va posar de manifest que: «l'expropiació forçosa no és una institució unitària que, en allò que ara interessa, constitucionalment quede circumscrita a fins taxats prèviament i anticipadament dins dels quals, en principi, poden englobar-se en les genèriques categories d'utilitat pública o interès social, ja que justament amb el seu caràcter instrumental -i no finalista- no és sinó conseqüència de la variabilitat i contingència del que, a cada moment, reclama la utilitat pública o l'interès social d'acord amb la dimensió social de la propietat privada i amb els principis establits i interessos tutelats per la Constitució».

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

Primer

Atorgar autorització administrativa prèvia a Fuente Álamo Energía Solar 1, SL per a l'ampliació de la instal·lació de producció d'energia elèctrica mitjançant tecnologia solar fotovoltaica denominada CSF Turroneros, mitjançant una segona fase, de potència instal·lada de 14,62 MW i de la seua infraestructura d'interconnexió, composta per tres centres de transformació interiors a aquesta i la línia elèctrica subterrània de 30 kV que els connecta entre si i amb la subestació transformadora de 30/132 kV, denominada ST CSF Turroneros, a situar al terme municipal de Xixona, a la província d'Alacant.

Aquesta autorització fa referència a les instal·lacions i equips següents:

- Instal·lació de producció d'energia elèctrica
- Emplaçament:
 - coordenades UTM ETRS89 centre geomètric (instal·lacions objecte ampliació o fase II): X= 720510 m E, Y= 4266006 m N, zona= 30S.
 - parcel·les: 274 i 275 del polígon 9 i 57 del polígon 13.
 - superfície total de la implantació: 219.400 m².
 - terme municipal: Xixona (Alacant).
- Central elèctrica fotovoltaica CSF Turroneros, fase II:
 - 68 inversors DC/AC de potència nominal 215 kVA.
 - 15.624 mòduls de 540 Wp i 12.544 mòduls de 535 Wp, els dos bifacials, amb un factor bifacial (relació entre l'eficiència nominal en la part posterior i la de la part davantera) del 70 ± 5 %. Aquests mòduls estan agrupats en línies en paral·lel o *strings* de 28 mòduls en sèrie cadascuna.

y no las líneas interiores de interconexión entre elementos de la central que cumplen funciones de evacuación propiamente.

Desde luego es del todo inexacto el argumento que da la promotora en su escrito de 31.10.2022, cuando trata de dar a entender que la línea de interconexión no es la instalación, como si esta no formara parte de la instalación de producción (generación), cuando es indudable que es parte de ella a tenor del artículo 21.5 de la Ley 24/2013. Es más, de la configuración de diseño decidida por la promotora de la central eléctrica en dos áreas diferenciadas (la sur y la norte), que han dado lugar a dos fases (I y II, respectivamente), se deduce claramente que funcionalmente la línea de interconexión es de tipo interior (como las tres líneas de media tensión análogas que se autorizaron, el 19.02.2019, por resolución de la entonces Dirección General de Industria y Energía, sin declaración de utilidad pública, o las líneas de baja tensión interiores que unen entre sí los módulos y estos con los centros de transformación o reparto) de haberse hecho un diseño bajo una misma poligonal de la central, y no de evacuación común para conectar la central con la red de distribución de la zona («ST Jijona»).

Por encima de la concreta regulación sectorial que nos ocupa, el instituto de la expropiación forzosa exige la plena justificación de la finalidad de la *causa expropiandi* concurrente en cada supuesto de expropiación. Su definición y control administrativo son una exigencia inexcusable, derivada del carácter medial de la expropiación como instrumento al servicio de fines públicos sustantivos, cuya procura material corresponde a la Administración.

En definitiva, el reconocimiento *ex lege* que realitza la LSE es la necesaria norma legal habilitante que establece el supuesto de utilidad pública o interès social que legitima la privación forzosa de bienes o derechos patrimoniales de los particulares en beneficio de la colectividad, pero que no la impone como un supuesto tasado para todos los casos que entren en su categoría. Así, la doctrina del Tribunal Constitucional (STC 37/1987, FFJJ 2 y 6), ya puso de manifiesto que: «la expropiación forzosa no es una institución unitaria que, en lo que ahora interesa, constitucionalmente quede circumscrita a fines previa y anticipadamente tasados dentro de los que, en principio, pueden englobarse en las genéricas categorías de utilidad pública o interès social, ya que justamente con su carácter instrumental -y no finalista- no es sino consecuencia de la variabilidad y contingencia de lo que, en cada momento, reclama la utilidad pública o el interès social de acuerdo con la dimensión social de la propiedad privada y con los principios establecidos e intereses tutelados por la Constitución».

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

Primero

Otorgar autorización administrativa previa a FUENTE ÁLAMO ENERGÍA SOLAR 1, SL. para la ampliación de la instalación de producción de energía eléctrica mediante tecnología solar fotovoltaica denominada «CSF Turroneros», mediante una segunda fase, de potencia instalada de 14,62 MW y de su infraestructura de interconexión, compuesta por tres centros de transformación interiores a la misma y la línea eléctrica subterránea de 30 kV que los conecta entre sí y con la subestación transformadora de 30/132 kV, denominada 'ST CSF Turroneros', a ubicar en el término municipal de Jijona, en la provincia de Alicante.

Esta autorización se refiera a las siguientes instalaciones y equipos:

- Instalación de producción de energía eléctrica
- Emplazamiento:
 - coordenadas UTM ETRS89 centro geométrico (instalaciones objeto ampliación o Fase II): X= 720510 m E, Y= 4266006 m N, zona= 30S.
 - parcelas: 274 y 275 del polígono 9 y 57 del polígono 13.
 - superficie total de la implantación: 219.400 m².
 - Término municipal: Jijona (Alicante).
- Central eléctrica fotovoltaica 'CSF Turroneros', Fase II:
 - 68 inversores DC/AC de potencia nominal 215 kVA.
 - 15.624 módulos de 540 Wp y 12.544 módulos de 535 Wp, ambos bifaciales, con un factor bifacial (relación entre la eficiencia nominal en la parte trasera y la de la parte delantera) del 70 ± 5 %. Estos módulos se encuentran agrupados en líneas en paralelo o strings de 28 módulos en serie cada una.



• 290 estructures tipus seguidor bifila a un eix horitzontal (77 del tipus 2 x 1V x 28 i 213 del tipus 4 x 1V x 56). Cada seguidor tindrà 56/112 mòduls, segons el model.

– Dos (2) centres de transformació sota envoltant metàl·lica, CT-01 i CT-02, compostos per:

• Dos quadres de baixa tensió de corrent altern que concentren les connexions provinents dels inversors.

• Quadre de baixa tensió de serveis auxiliars i transformador associat de 5 kVA, amb relació de transformació 0,8/0,4 kV.

• Transformador de 6.500 kVA ONAN, amb relació de transformació 0,8/30 kV i grup de connexió Dyn11-yn11.

• Sistema de cel·les modulars d'alta tensió sota envoltant metàl·lica d'aïllament integral en gas SF6 per a instal·lació interior, tensió assignada de 36 kV i intensitat 630 A, composta per dues cel·les de línia i una de protecció.

– Un (1) centre de transformació sota envoltant metàl·lica, CT-03, compost per:

• Quadre de baixa tensió de corrent altern, que concentra les connexions provinents dels inversors.

• Quadre de baixa tensió de serveis auxiliars i transformador associat de 5 kVA, amb relació de transformació 0,8/0,4 kV.

• Transformador de 3.250 kVA ONAN, amb relació de transformació 0,8/30 kV i grup de connexió Dyn11-yn11.

• Sistema de cel·les modulars d'alta tensió sota envoltant metàl·lica d'aïllament integral en gas SF6 per a instal·lació interior, tensió assignada de 36 kV e intensitat 630 A, composta per dues cel·les de línia i una de protecció.

Els centres de transformació estan projectats amb la configuració següent:

Núm. (CT)	01	02	03
Inversors per CT	28	26	14
Seguidors per CT	119	109	62
Strings	406	388	212

– Línia de mitjana tensió subterrània de 30 kV que interconnecta els centres de transformació CT-01 a CT-03 entre si i amb l'edifici de la subestació de 30 kV, de longitud total 3.048 metres, composta per tres cables d'alumini tipus RH5Z1 de tensió nominal 18/30 kV i amb les característiques següents:

Nuc origen	Nuc destinació	Longitud (m)	Secció (mm ²)
CT-01	CT-02	1.337	3 x 150
CT-02	CT-03	662	3 x 150
CT-03	SET Turroneiros	1.049	3 x 400

– Sistema de monitoratge i control de planta.

Infraestructura d'evacuació

La instal·lació autoritzada comparteix infraestructura d'evacuació amb la fase I de la instal·lació, autoritzada per resolució de la llavors Direcció General d'Indústria i Energia, de 19.02.2019, que disposa d'autorització d'explotació per Resolució del llavors Servei Territorial d'Indústria i Energia d'Alacant, de data 21.01.2021, composta per:

– Subestació transformadora de 30/132 kV, denominada ST CSF Turroneiros, amb les característiques següents:

– Línia mixta aereosubterrània de simple circuit i 132 kV (1a categoria), d'evacuació de la central, des del pòrtic de línia de l'ST CSF Turroneiros a la posició de línia corresponent en la subestació ST Jijona.

El pressupost total de la central de generació elèctrica objecte de la present autorització és de deu milions cinc-cents cinquanta-quatre mil cinc-cents tres euros amb vint-i-sis cèntims d'euro (10.554.503,26 €).

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,

• 290 estructures tipo seguidor bifila a un eje horizontal (77 del tipo 2x1Vx28 y 213 del tipo 4x1Vx56). Cada seguidor contará con 56/112 módulos, según modelo.

– Dos (2) centros de transformación bajo envoltante metálica, CT-01 y CT-02, compuestos por:

• Dos cuadros de baja tensión de corriente alterna que concentran las conexiones provenientes de los inversores.

• Cuadro de baja tensión de servicios auxiliares y transformador asociado de 5 kVA, con relación de transformación 0,8/0,4 kV

• Transformador de 6.500 kVA ONAN, con relación de transformación 0,8/30 kV y grupo de conexión Dyn11-yn11.

• Sistema de celdas modulares de alta tensión bajo envoltante metálica de aislamiento integral en gas SF6 para instalación interior, tensión asignada de 36 kV e intensidad 630 A, compuesta por dos celdas de línea y una de protección.

– Un (1) centro de transformación bajo envoltante metálica, CT-03, compuesto por:

• Cuadro de baja tensión de corriente alterna, que concentra las conexiones provenientes de los inversores.

• Cuadro de baja tensión de servicios auxiliares y transformador asociado de 5 kVA, con relación de transformación 0,8/0,4 kV.

• Transformador de 3.250 kVA ONAN, con relación de transformación 0,8/30 kV y grupo de conexión Dyn11-yn11.

• Sistema de celdas modulares de alta tensión bajo envoltante metálica de aislamiento integral en gas SF6 para instalación interior, tensión asignada de 36 kV e intensidad 630 A, compuesta por dos celdas de línea y una de protección.

Los centros de transformación están proyectados con la siguiente configuración:

Núm. (C.T.)	01	02	03
Inversores por C.T.	28	26	14
Seguidores por C.T.	119	109	62
Strings	406	388	212

– Línea de media tensión subterránea de 30 kV que interconecta los centros de transformación CT-01 a CT-03 entre sí y con el edificio de la subestación de 30 kV, de longitud total 3.048 metros, compuesta por tres cables de aluminio tipo RH5Z1 de tensión nominal 18/30 kV y con las siguientes características:

Nudo origen	Nudo destino	Longitud (m)	Sección (mm ²)
CT-01	CT-02	1.337	3x150
CT-02	CT-03	662	3x150
CT-03	SET Turroneiros	1.049	3x400

– Sistema de monitorización y control de planta.

Infraestructura de evacuación

La instalación autorizada comparte infraestructura de evacuación con la fase I de la instalación, autorizada por resolución de la entonces Dirección General de Industria y Energía, de 19.02.2019, que cuenta con autorización de explotación por resolución del entonces Servicio Territorial de Industria y Energía de Alicante, de fecha 21.01.2021, compuesta por:

– Subestación transformadora de 30/132 kV, denominada 'ST CSF Turroneiros', con las siguientes características:

– Línea mixta aéreo-subterránea de simple circuito y 132 kV (1ª categoría), de evacuación de la central, desde el pòrtic de línia de la ST CSF Turroneiros a la posición de línea correspondiente en la subestación ST Jijona.

El presupuesto total de la central de generación eléctrica objeto de la presente autorización, es de diez millones quinientos cincuenta y cuatro mil quinientos tres euros con veintiséis céntimos de euro (10.554.503,26 €).

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

transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat, aquesta autorització s'atorga sense perjudici de les concessions, autoritzacions, llicències i permisos, tant públiques com privades, que calga obtenir per part de Fuente Álamo Energía Solar 1, SL, d'acord amb altres disposicions que resulten aplicables, i especialment les relatives a l'ordenació del territori i al medi ambient. En tot cas, aquesta autorització s'emet sense perjudici de tercers, i deixant estalvis els drets particulars.

Aquesta autorització s'atorga condicionada al compliment de les determinacions reflectides en l'acord de la Comissió Territorial d'Urbanisme d'Alacant (DIC-19/0289), de 13.12.2021, relacionat en la part expositiva, pel qual es declara d'interés comunitari la instal·lació de generació d'energia solar fotovoltaica en terrenys classificats com a sòl no urbanitzable rústic normal, al polígon 9, parcel·les 274 i 275 i al polígon 13, parcel·la 57 del municipi de Xixona (Alacant). En particular, les recollides en el punt segon de la part resolutiva d'aquest, amb compliment de totes i cadascuna de les condicions dels informes que hi figuren i que van motivar aquell.

Així mateix, aquesta autorització s'atorga sense perjudici de l'Acord adoptat pel Ple de l'Ajuntament de Xixona, en sessió ordinària realitzada el dia 27 de gener de 2022, de suspensió de llicències per a determinades instal·lacions d'energies renovables en sòl no urbanitzat (publicat en el DOGV número 9298, de 15.03.2022), no obstant el que es disposa en el segon paràgraf del punt primer d'aquest acord i la data en què es va atorgar la DIC; la correcció d'errades de fet d'aquest acord, adoptat també per un nou Acord del Ple d'aquest ajuntament, en sessió ordinària realitzada el dia 24 de febrer de 2022 (publicat en el DOGV número 9338, de 13.05.2022), i el Decret de l'Alcaldia de Xixona, dictat en l'expedient 2022/68, pel qual s'aprova l'informe tècnic de compliment de la disposició addicional setena, «Suspensió de llicències que afecten instal·lacions per a la generació d'energies renovables», 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 (TRLOTUP) i mantenint la suspensió de llicències per a determinades instal·lacions d'energies renovables en sòl no urbanitzat establida per l'esmentat acord corregit.

Així mateix, aquesta autorització estarà condicionada al compliment de les determinacions que reflecteix l'informe d'impacte ambiental aprovat mitjançant la Resolució de 20.04.2022, de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental (expedient: 11/2020/AIA), pel qual s'estima que el projecte no tindrà efectes significatius sobre el medi ambient i no requereix una avaluació d'impacte ambiental ordinària, sempre que s'ajuste a les previsions del projecte, del document ambiental i als termes d'aquest informe, en particular:

- a) L'emissió de l'autorització administrativa de tancament definitiu de la central obligarà el promotor al desmantellament d'aquesta.
- b) Així mateix, haurà de disposar d'un programa de vigilància i seguiment ambiental les accions proposades del qual hauran de documentar-se a l'efecte d'acreditar l'adopció i execució de les mesures preventives i correctores proposades en l'estudi d'impacte ambiental i la comprovació de la seua eficàcia. La documentació d'aquest haurà d'estar a la disposició de les autoritats competents.

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 desenvolupament reglamentari i, en particular, els establits en els articles 6 i 7 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny. En tot cas, Fuente Álamo Energía Solar 1, SL 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 els 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.

Les instal·lacions de producció d'energia elèctrica autoritzades s'hauran d'inscriure en el Registre Administratiu d'Instal·lacions de Producció d'Energia Elèctrica, amb acreditació prèvia del compliment dels requisits i d'acord amb el procediment establert reglamentàriament.

de producción, transporte y distribución de energía eléctrica que son competencia de la Generalitat, esta autorización se otorga, sin perjuicio de las concesiones, autorizaciones, licencias y permisos, tanto públicas como privadas, que sean necesarias obtener por parte de Fuente Álamo Energía Solar 1, SL., 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.

La presente autorización se otorga condicionada al cumplimiento de las determinaciones reflejadas en el acuerdo de la Comisión Territorial de Urbanismo de Alicante (DIC-19/0289), de 13.12.2021, relacionado en la parte expositiva, por el que se declara de interés comunitario la instalación de generación de energía solar fotovoltaica en terrenos clasificados como suelo no urbanizable rústico normal, en el polígono 9, parcela 274 y 275 y en el polígono 13, parcela 57 del municipio de Jijona (Alicante). En particular las recogidas en el punto segundo de la parte resolutiva del mismo, con cumplimiento de todas y cada una de las condiciones de los informes que en él figuran y que motivaron aquel.

Asimismo, la presente autorización se otorga sin perjuicio del Acuerdo adoptado por el Pleno del Ayuntamiento de Xixona, en sesión ordinaria celebrada el día 27 de enero de 2022, de suspensión de licencias para determinadas instalaciones de energías renovables en suelo no urbanizado (publicado en el DOGV número 9298 de 15.03.2022), no obstante lo dispuesto en el segundo párrafo del punto Primero de dicho Acuerdo y la fecha en que se otorgó la DIC; la corrección de error de hecho de dicho Acuerdo, adoptado también por nuevo Acuerdo del Pleno de dicho ayuntamiento, en sesión ordinaria celebrada el día 24 de febrero de 2022 (publicado en el DOGV número 9338 de 13.05.2022); y el Decreto de la Alcaldía de Xixona, dictado en el expediente 2022/68, aprobando el Informe Técnico de cumplimiento de la disposición adicional séptima, «Suspensión de licencias que afecte a instalaciones para la generación de energías renovables», del Decreto Legislativo 1/2021, de 18 de junio, del Consell de aprobación del texto refundido de la Ley de ordenación del territorio, urbanismo y paisaje (TRLOTUP) y manteniendo la suspensión de licencias para determinadas instalaciones de energías renovables en suelo no urbanizado establecida por el referido Acuerdo corregido.

Así mismo, esta autorización estará condicionada al cumplimiento de las determinaciones que refleja el Informe de Impacto Ambiental aprobado mediante Resolución, de 20.04.2022, de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental (Expediente: 11/2020/AIA), por el que se estima que el proyecto no tendrá efectos significativos sobre el medio ambiente y no requiere una evaluación de impacto ambiental ordinaria, siempre que se ajuste a las previsions del proyecto, del documento ambiental y a los términos de dicho informe, en particular:

- a) La emisión de la autorización administrativa de cierre definitivo de la central obligará al promotor al desmantelamiento de la misma.
- b) Asimismo, deberá contar con un Programa de Vigilancia y Seguimiento Ambiental cuyas acciones propuestas deberán documentarse, a efectos de acreditar la adopción y ejecución de las medidas preventivas y correctoras propuestas en el estudio de impacto ambiental y la comprobación de su eficacia. La documentación del mismo deberá estar a disposición de las autoridades competentes.

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. En todo caso, FUENTE ÁLAMO ENERGÍA SOLAR 1, SL. 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.

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



Segon

Atorgar a Fuente Álamo Energía Solar 1, SL autorització administrativa de construcció per al projecte presentat el 06.07.2022, denominat «Projecte refós d'execució de la instal·lació solar fotovoltaica per a la connexió a la xarxa a Xixona (Alacant) CSF Turroneros II. Potència pic total 15,148 MWp. Potència instal·lada 14,62 MW», amb declaració responsable de la persona projectista del 26.09.2022, per a la construcció de les instal·lacions descrites en el punt primer d'aquesta resolució, i habilitar el titular de la present autorització a la seua construcció, sempre que complisquen els requisits tècnics exigibles, i d'acord amb les condicions següents:

1. Sense perjudici del que es disposa en el punt primer d'aquesta resolució en relació amb les determinacions de l'informe d'impacte ambiental i de la declaració d'interés comunitari esmentades, 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 aquestes instal·lacions i que han sigut acceptats pel titular d'aquesta. Si per a això fora necessari introduir modificacions respecte de la documentació presentada i aprovada, el titular d'aquesta resolució haurà de sol·licitar abans a aquesta direcció general la corresponent autorització.

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

3. En superar la potència instal·lada per a tota la instal·lació (49,438 MW) la capacitat d'accés concedida (42,252 MW), aquesta segona fase haurà de disposar d'un sistema de control coordinat (Power Plant Controller o PPC) que limite la potència activa que pugja injectar a la xarxa a 12,652 MW (en disposar ja la primera fase d'un PPC limitat a 29,6 MW), en compliment del que s'indica en la disposició adicional primera del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre.

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

5. El període d'execució de les instal·lacions no serà superior a 18 mesos (d'acord amb la planificació d'execució reflectida en el projecte), comptador des de l'endemà de la notificació d'aquesta resolució. No obstant això, amb anterioritat a la seua finalització, podrà sol·licitar-se una ampliació concreta d'aquest termini mitjançant la sol·licitud motivada davant aquest òrgan directiu, i adjuntar 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 les dates de caducitat dels permisos d'accés i connexió a la xarxa elèctrica corresponents a la instal·lació.

6. El titular d'aquesta 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 d'Alacant.

7. El titular d'aquesta resolució estarà obligat a complir els deures i obligacions derivats de la legislació de prevenció de riscos laborals vigent durant la construcció.

8. Sense perjudici del que es preveu en l'article 12.4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, el 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.

Segundo

Atorgar a FUENTE ÁLAMO ENERGÍA SOLAR 1, SL. Autorización Administrativa de Construcción para el proyecto presentado el 06.07.2022, denominado «Proyecto refundido de ejecución de la instalación solar fotovoltaica para la conexión a la red en Jijona (Alicante) CSF Turroneros II. Potencia pico total 15,148 MWp. Potencia instalada 14,62 MW», con declaración responsable de la persona proyectista del 26.09.2022, para la construcción de las instalaciones descritas en el punto primero de esta resolución, habilitando al titular de la presente autorización a su construcción, siempre y cuando cumplan los requisitos técnicos exigibles, y de acuerdo con 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 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.

3. Al superar la potencia instalada para toda la instalación (49,438 MW) la capacidad de acceso concedida (42,252 MW), esta segunda fase deberá disponer de un sistema de control coordinado («Power Plant Controller o PPC) que limite la potencia activa que pueda inyectar a la red a 12,652 MW (al disponer ya la primera fase de un PPC limitado a 29,6 MW), en cumplimiento de lo indicado en la disposición adicional primera del Real decreto 1183/2020, de 29 de diciembre.

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

5. El período de ejecución de las instalaciones no será superior a 18 meses (conforme al planning de ejecución reflejado en el proyecto), 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 pròrroga 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.

6. 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 Alicante.

7. 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.

8. Sin perjuicio de los 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.



9. Finalitzades les obres de construcció de les instal·lacions, Fuente Álamo Energía Solar 1, SL, en el termini màxim de deu dies hàbils, sol·licitarà l'autorització d'explotació provisional per a proves. Aquesta sol·licitud haurà d'adjuntar els certificats de direcció i final d'obra, subscrits per persona facultativa competent, que acrediten que estan d'acord amb els reglaments tècnics en la matèria, segons s'estableix en la normativa vigent per als projectes d'instal·lacions elèctriques i igualment respecte a aquesta autorització administrativa prèvia i de construcció. Quan els esmentats certificats de direcció i final d'obra no estiguen visats pel corresponent col·legi professional, caldrà adjuntar l'oportuna declaració responsable d'acord amb el que s'indica en la Resolució de 22 d'octubre de 2010, de la Direcció General d'Energia, publicada en el DOGV núm. 6389, de data 3 de novembre de 2010.

Igualment, s'haurà d'adjuntar la documentació requerida d'acord amb 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 i 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 totes les instal·lacions de la central autoritzades, grups convertidors primaris, instal·lacions interiors, incloent-hi les interconnexions entre zones, així com la instal·lació d'evacuació a la xarxa de distribució no estigueren finalitzades, de manera que la posada en marxa de la central elèctrica pugua ser efectiva per a entrar en servei comercial. Tampoc podran concedir-se si no s'aporta l'acord amb els propietaris de la parcel·la 169 del polígon 9 del terme municipal de Xixona (Alacant) per al pas de la línia soterrada elèctrica d'interconnexió entre les dues zones que conformen la instal·lació fotovoltaica.

La persona titular d'aquesta autorització podrà sol·licitar l'autorització d'explotació per fases. Per a això, en la sol·licitud s'haurà de justificar aquest fet i delimitar els elements del projecte original dels quals se sol·licita la posada en servei i s'haurà d'adjuntar el certificat d'obra parcial corresponent a aquesta fase, juntament amb la documentació tècnica corresponent a aquesta.

10. Una vegada obtinguda l'autorització d'explotació provisional, el titular haurà de sol·licitar la inscripció prèvia en el Registre Administratiu d'Instal·lacions de Producció d'Energia Elèctrica, i adjuntar la documentació pertinent segons l'article 39 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny. Es tindrà en compte el que s'indica en l'article 41 quant a la caducitat i cancel·lació d'aquesta inscripció.

11. Finalitzades les proves de les instal·lacions amb resultat favorable, el titular, en el termini màxim de deu dies hàbils, haurà de sol·licitar l'autorització d'explotació definitiva segons el que es disposa en el Decret 88/2005, de 29 d'abril. S'hi hauran d'adjuntar els certificats pertinents segons el que s'ha esmentat anteriorment.

12. 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 haurà d'adjuntar 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 aquesta resolució requereix autorització administrativa prèvia d'acord amb el que s'estableix en l'article 19 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, i només podrà dur-se a terme una vegada s'haja finalitzat la seua construcció i haja obtingut l'autorització d'explotació.

Tercer

Desestimar la sol·licitud de declaració d'utilitat pública, en concret, de les instal·lacions que formen part del projecte autoritzat i que afecten les parcel·les sol·licitades per a l'establiment de la línia elèctrica subterrània d'interconnexió interna entre les dues zones (nord i sud) de la central elèctrica, i que s'indiquen en l'annex I.

Aquesta desestimació porta implícita, en tot cas, la necessitat de presentació dels acords amb les persones propietàries de tots els terrenys afectats per la instal·lació de l'esmentada línia d'interconnexió entre la zona nord (autoritzada per la present) i la sud (autoritzada), prèviament

9. Finalizadas las obras de construcción de las instalaciones, FUENTE ÁLAMO ENERGÍA SOLAR 1, S.L., en el plazo máximo de diez días hábiles solicitará la autorización de explotación provisional para pruebas. Con dicha solicitud se acompañarán los certificados de dirección y final de obra, suscritos por persona facultativa competente, acreditando que son conformes a los reglamentos técnicos en la materia, según se establece en la normativa vigente para los proyectos de instalaciones eléctricas e igualmente respecto a la presente autorización administrativa previa y de construcción. Cuando los mencionados certificados de dirección y final de obra no vengán visados por el correspondiente colegio profesional, se acompañarán de la oportuna declaración responsable conforme lo indicado en la Resolución de 22 de octubre de 2010, de la Dirección General de Energía, publicada en el DOGV Núm. 6389 de fecha 3 de noviembre de 2010.

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 y la ITC RAT-22 del Real decreto 337/2014, de 9 de mayo, por el que se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en instalaciones eléctricas de alta tensión y el Real decreto 842/2002, de 2 de agosto, por el que se aprueba el Reglamento electrotécnico para baja tensión y sus instrucciones técnicas complementarias.

La autorización de explotación provisional no podrá concederse si todas las instalaciones de la central autorizadas, grupos convertidores primarios, instalaciones interiores, incluidas en estas las interconexiones entre zonas, así como la instalación de evacuación a la red de distribución no se encontraran finalizadas, de modo que la puesta en marcha de la central eléctrica pueda ser efectiva para entrar en servicio comercial. Tampoco podrán concederse si no se aporta el acuerdo con los propietarios de la parcela 169 del polígono 9 del término municipal de Jijona (Alicante) para el paso de la línea soterrada eléctrica de interconexión entre las dos zonas que conforman la instalación fotovoltaica.

La persona titular de la presente autorización podrá solicitar la autorización de explotación por fases. Para ello, en la solicitud se justificará este hecho, delimitando los elementos del proyecto original de los cuales se solicita la puesta en servicio y se acompañará el certificado de obra parcial correspondiente a esta fase, junto con la documentación técnica correspondiente a la misma.

10. 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.

11. 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 según en el Decreto 88/2005, de 29 de abril. Se adjuntarán los certificados pertinentes según lo citado anteriormente.

12. 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, y solo podrá llevarse a cabo una vez se haya finalizado su construcción y haya obtenido la autorización de explotación.

Tercero

Desestimar la solicitud de declaración de utilidad pública, en concreto, de las instalaciones que forman parte del proyecto autorizado y que afectan a las parcelas solicitadas para el establecimiento de la línea eléctrica subterránea de interconexión interna entre las dos zonas (norte y sur) de la central eléctrica, y que se indican en Anexo I.

Esta desestimación lleva implícita, en todo caso, la necesidad de presentación de los acuerdos con las personas propietarias de todos los terrenos afectados por la instalación de la mencionada línea de interconexión entre la zona norte (autorizada por la presente) y la sur (autori-

a l'autorització d'exploració, tal com s'ha indicat en el punt 3, apartat 9, de la part resolutiva d'aquesta resolució.

Quart

Ordenar, 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:

– la publicació d'aquesta resolució en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* i en el *Bulletí Oficial de la Província d'Alacant*, i indicar que servirà, d'acord amb el que es determina l'article 44 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, de notificació als titulars desconeguts o amb domicili ignorat o a aquells en què, intentada la notificació, no s'haguera pogut practicar.

– la notificació o comunicació, segons corresponga, d'aquesta resolució a Fuente Álamo Energía Solar 1, SL; a totes les administracions o organismes públics i empreses de serveis públics o serveis d'interès general que han intervingut, o han pogut intervinde, en el procediment d'autorització; a les que han emés, o haurien d'haver emés, condicionat tècnic al projecte d'execució; als titulars de béns i drets afectats, així com a la resta d'interessats en l'expedient.

Així mateix, s'ordena la publicació d'aquesta resolució en el lloc web d'aquesta direcció general, de conformitat amb l'article 48.4 de Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental.

Contra aquesta resolució, no és definitiva en via administrativa, es podrà interposar un recurs d'alçada davant la Secretaria Autònoma d'Economia Sostenible, Sectors Productius i Comerç en el termini d'un mes comptador des de l'endemà de la seua 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, 14 de novembre de 2022.– La directora general d'Indústria, Energia i Mines: Silvia Cerdá Alfonso.

zada), previamente a la autorización de explotación, tal como se ha indicado en el punto 3, apartado 9 de la parte resolutiva de esta resolución.

Cuarto

Ordenar, 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:

– la publicación de la presente resolución en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* y en el *Bulletí Oficial de la Província d'Alacant*, 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 o comunicación, según corresponda, de la presente resolución a FUENTE ÁLAMO ENERGÍA SOLAR 1, S.L., a todas las Administraciones u organismos públicos y empresas de servicios públicos o servicios de interés general que han intervenido, o podido intervenir, en el procedimiento de autorización, las que han emitido, o debieron emitir, condicionado técnico al proyecto de ejecución, a los titulares de bienes y derechos afectados, así como a los restantes interesados en el expediente.

Así mismo se ordena la publicación de la presente resolución en el sitio web de esta dirección general, de conformidad con el artículo 48.4 de Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental.

La presente resolución no es definitiva en vía administrativa y contra ella podrá interponerse recurso de alzada ante la Secretaría Autònoma de Economía Sostenible, Sectores Productivos y Comercio 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.

En València a 14 de noviembre de 2022.– La directora general de Industria, Energía y Minas: Silvia Cerdá Alfonso.

ANNEX I

Relació de béns i drets afectats: LSMT 30 kV, CSF Turroneiros, fase II, al terme municipal de Xixona, província d'Alacant

Finca Projecte	Cadastr		Naturalesa	Titular	Ple domini (m ²)	Rasa (m)	Servitud de pas (m ²)	Ocupació temporal (m ²)
	Polígon	Parcel·la						
1	9	279	AGRÀRIA	LLORENS ROVIRA, JUAN BAUTISTA JOSÉ (HEREUS DE)	–	89,412	268,236	268,236
2	9	174	AGRÀRIA	PLANELLES FUENTES, CONCEPCIÓN	–	197,556	592,668	592,668
3	9	169	AGRÀRIA	INVERSIONES COGAR, SL, PALOMAS DEL MAR INVERSIONES, SL.	–	188,634	565,902	565,902

* * * * *

ANEXO I

Relación de Bienes y Derechos Afectados: LSMT 30 kV «CSF turroneiros» Fase II, en el término municipal de Jijona, provincia de Alicante.

Finca Proyecto	Catastro		Naturaleza	Titular	Pleno dominio (m ²)	Zanja (m.l)	Servidumbre de paso (m ²)	Ocupación Temporal (m ²)
	Polígono	Parcela						
1	9	279	AGRARIO	LLORENS ROVIRA JUAN BAUTISTA JOSE (HEREDEROS DE)	–	89,412	268,236	268,236
2	9	174	AGRARIO	PLANELLES FUENTES CONCEPCION	–	197,556	592,668	592,668
3	9	169	AGRARIO	INVERSIONES COGAR SL PALOMAS DEL MAR INVERSIONES, SL.	–	188,634	565,902	565,902