

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

Informació pública de les sol·licituds d'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, autorització administrativa prèvia i autorització administrativa de construcció i ocupació de vies pecuàries, en concret, corresponents a una central fotovoltaica denominada «Solar Fotovoltaica Requena 4» i la infraestructura d'evacuació d'aquesta, amb una potència màxima total dels mòduls fotovoltaics (pic): 34,99 MW, potència nominal dels inversors: 30,25 MW, potència nominal dels inversors limitats: 25,75 MW i capacitat d'accés concedida: 25,75 MW, que s'ha de situar en el terme municipal de Requena (València), sotmesa a avaluació d'impacte ambiental. Expedient ATALFE/2020/90. [2021/12605]

Als efectes establits en:

el 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;

la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric;

la Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental, i en el Decret 162/1990, de 15 d'octubre, pel qual s'aprova el Reglament per a l'execució de la Llei 2/1989, de 3 de març, d'impacte ambiental;

la Llei 3/2014, d'11 de juliol, de vies pecuàries de la Comunitat Valenciana;

la Llei 14/2003, de 10 d'abril, de patrimoni de la Generalitat, respecte a la utilització i aprofitament dels béns de domini públic,

i la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques,

se sotmeten a informació pública les sol·licituds d'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, d'autorització administrativa prèvia i d'autorització administrativa de construcció i ocupació de vies pecuàries, en concret, de la instal·lació elèctrica que s'indica, sotmesa a avaluació ambiental:

Peticionari: Solar Acra Requeña, SLU, NIF: B88242730 i amb domicili social al carrer Cardenal Marcelo Spínola, núm. 10 – CP 28016, Madrid (Madrid).

Tipus de central elèctrica: Central fotovoltaica denominada Solar Fotovoltaica Requena 4, amb potència màxima total dels mòduls fotovoltaics (pic): 34,99 MW, potència nominal dels inversors: 30,25 MW, potència nominal dels inversors limitats: 25,75 MW i capacitat d'accés concedida: 25,75 MW.

Emplaçament de la planta fotovoltaica i de la infraestructura d'evacuació d'aquesta:

Planta fotovoltaica: Polígon 93 parcel·les 53, 55, 38, 49, 50, 35, 34, 256, 263, 58, 21, 64, 65, 66, 67, 114, 89, 92, 91, 90, 116, 117, 159 i 156 del terme municipal de Requena (València).

2 Línies d'evacuació de 30 kV de la planta fins a la subestació Requena col·lectora sud 30/132 kV (SET RCS): Polígon 93 parcel·les 4, 5, 7, 8, 9, 11, 10, 12, 13, 19, 21, 22, 34, 35, 36, 38, 39, 40, 42, 56, 66, 68, 69, 70, 72, 73, 74, 75, 76, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 116, 117, 121, 122, 123, 124, 125, 263, 9003, 9005, 9004, 9015, 9016, 9017, 9018 i 9007, i polígon 94 parcel·les 13, 14, 15, 23 i 123 del terme municipal de Requena (València).

Òrgan competent per a autoritzar la instal·lació: Direcció General d'Indústria, Energia i Mines de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball.

Òrgan ambiental competent per a emetre la declaració d'impacte ambiental: Direcció General de Qualitat i Educació Ambiental de la Conselleria d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica.

Documents sotmesos a informació pública:

Projecte. Denominació: Projecte per a autorització administrativa de construcció. Planta fotovoltaica Requena 4 34,99 MWp.

Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo

Información pública de las solicitudes de autorización de implantación en suelo no urbanizable, autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción y ocupación de vías pecuarias, en concreto, correspondientes a una central fotovoltaica denominada «Solar Fotovoltaica Requena 4», y su infraestructura de evacuación, con potencia máxima total de los módulos fotovoltaicos (pico): 34,99 MW, potencia nominal de los inversores: 30,25 MW, potencia nominal de los inversores limitados: 25,75 MW y capacidad de acceso concedida: 25,75 MW, a ubicar en el término municipal de Requena (Valencia), sometida a evaluación de impacto ambiental. Expediente ATALFE/2020/90. [2021/12605]

A los efectos previstos en:

el Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell, de medidas para acelerar la implantación de instalaciones para el aprovechamiento de las energías renovables por la emergencia climática y la necesidad de la urgente reactivación económica,

la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico,

la Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental y en el Decreto 162/1990, de 15 de octubre, por el que se aprueba el reglamento para la ejecución de la Ley 2/1989, de 3 de marzo, de impacto ambiental,

la Ley 3/2014, de 11 de julio, de vías pecuarias de la Comunitat Valenciana,

la Ley 14/2003, de 10 de abril, de patrimonio de la Generalitat, respecto a la utilización y aprovechamiento de los bienes de dominio público,

y la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas,

se someten a información pública las solicitudes de autorización de implantación en suelo no urbanizable, de autorización administrativa previa y de autorización administrativa de construcción y ocupación de vías pecuarias, en concreto, de la instalación eléctrica que se indica, sometida a evaluación ambiental:

Peticionario: Solar Acra Requeña, S.L.U., NIF: B88242730 y con domicilio social en Calle Cardenal Marcelo Spínola, núm. 10 – CP 28016, Madrid (Madrid).

Tipo de central eléctrica: central fotovoltaica denominada «Solar fotovoltaica Requena 4», con potencia máxima total de los módulos fotovoltaicos (pico): 34,99 MW, potencia nominal de los inversores: 30,25 MW, potencia nominal de los inversores limitados: 25,75 MW y capacidad de acceso concedida: 25,75 MW.

Emplazamiento de la planta fotovoltaica y de su infraestructura de evacuación:

Planta fotovoltaica: polígono 93 parcelas 53, 55, 38, 49, 50, 35, 34, 256, 263, 58, 21, 64, 65, 66, 67, 114, 89, 92, 91, 90, 116, 117, 159 y 156 del término municipal de Requena (València).

2 Líneas de evacuación de 30 kV de la planta hasta la Subestación Requena Colectora Sur 30/132 kV (SET RCS): Polígono 93 parcelas 4, 5, 7, 8, 9, 11, 10, 12, 13, 19, 21, 22, 34, 35, 36, 38, 39, 40, 42, 56, 66, 68, 69, 70, 72, 73, 74, 75, 76, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 116, 117, 121, 122, 123, 124, 125, 263, 9003, 9005, 9004, 9015, 9016, 9017, 9018 y 9007 y polígono 94 parcelas 13, 14, 15, 23 y 123 del término municipal de Requena (Valencia).

Órgano competente para autorizar la instalación: Dirección General de Industria, Energía y Minas de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo.

Órgano ambiental competente para emitir la Declaración de Impacto Ambiental: Dirección General de Calidad y Educación Ambiental de la Conselleria de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica.

Documentos sometidos a información pública:

Proyecto. Denominación: «Proyecto para autorización administrativa de construcción. Planta fotovoltaica Requena 4 34,99 MWp».



Separates dirigides a l'Ajuntament de Requena, al Servei de Patrimoni Cultural, a l'Àrea d'Indústria i Energia de Delegació de Govern a la Comunitat Valenciana, a la Subdirecció General de Mobilitat de la Conselleria de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat, a la Subdirecció General d'Urbanisme, a la Subdirecció General d'Ordenació del Territori i Paisatge, al Servei de Prevenció d'Incendis Forestals, al Servei Territorial d'Agricultura, a la Subdirecció General d'Emergències, a la Confederació Hidrogràfica del Xúquer, a l'Àrea de Carreteres de la Diputació de València, al Servei de Gestió d'Espais Naturals Protegits, a Red Eléctrica de España, SAU, a Iberdrola Distribución Eléctrica, SAU, a la Demarcació de Carreteres de l'Estat a la Comunitat Valenciana, a Empresa General Valenciana del Agua, SA (EGEVASA) i a Telefónica de España, SAU.

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

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

Estudis d'impacte ambiental.

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

Estudi d'integració paisatgística.

Documentació per a l'ocupació de vies pecuàries.

Documentació de la prospecció arqueològica.

Pressupost: 14.015.219 €

Característiques principals:

Central fotovoltaica de 34,99 MWp, composta per un camp generador de 69.992 mòduls fotovoltaics de 500 Wp. Els mòduls fotovoltaics s'instal·len sobre seguidors solars, que es mouen sobre un eix horitzontal orientat de nord a sud i realitzen un seguiment automàtic de la posició del sol en sentit est-oest. L'estructura on se situen els mòduls està fixada al terreny i constituïda per diferents perfils i suports, amb un sistema d'accionament per al seguiment solar i un automàtic que permet optimitzar el seguiment del sol.

Inversors: 7 inversors de 3,63 MW i 2 inversors de 2,42 MW (30,25 MWn) limitats per a obtenir una potència en el punt de connexió de 25,75 MW.

Centres de transformació: 3 centres de transformació amb 2 transformadors cadascun i 3 centres de transformació amb un transformador cadascun connectats a la subestació elèctrica mitjançant línies de mitjana tensió en forma d'antena en 30 kV.

Infraestructura d'evacuació: 2 línies elèctriques subterrànies (conductor Al 1x (1x240) mm², conductor Al 1x (1x400) mm² i conductor Al 1x (1x630) mm²) d'evacuació de 30 kV des de la instal·lació fotovoltaica fins a la subestació col·lectora Requena sud 30/132 kV (SET RCS).

Finalitat: Generació d'energia elèctrica mitjançant una instal·lació solar fotovoltaica, i l'evacuació d'aquesta a la xarxa de transport d'energia elèctrica.

La infraestructura d'evacuació composta per la subestació SET RCS i la línia d'evacuació de 132 kV se sotmeten a informació pública en l'expedient ATALFE/2020/89 i la infraestructura d'evacuació final fins al punt de connexió amb la xarxa de transport (atorgat per companyia a la subestació Requena 400 kV, propietat de Red Eléctrica Española (REE)) composta per la subestació SET PRR i la línia d'evacuació de 400 kV se sotmeten a informació pública en l'expedient ATALFE/2020/86. Aquestes infraestructures d'evacuació són compartides per la central SOLAR FOTOVOLTAICA REQUENA 4 amb les centrals fotovoltaïques tramitades en els expedients ATALFE/2020/89, ATALFE/2020/88 i ATALFE/2020/91 i ATALFE/2020/86, ATALFE/2020/96, ATALFE/2020/89, ATALFE/2020/87, ATALFE/2020/88, ATALFE/2020/91 i ATALFE/2020/103, respectivament.

La via pecuària sobre la qual se sol·licita ocupació és la canyada reial d'Hórtola.

Cal una avaluació detallada de les repercussions sobre la Xarxa Natura 2000, per la qual cosa si de l'avaluació resultara que hi ha afecció a l'espai Xarxa Natura 2000, en tant que no s'acredite la inexistència d'alternatives, no s'haja declarat per llei o per acord de Consell de Ministres o del Consell l'existència de raons d'interès públic de primer ordre i no s'hagen fixat mesures compensatòries que garantisquen la coherència global de la Xarxa Natura 2000, aquest òrgan s'abstindrà d'autoritzar o aprovar el projecte indicat.

Separatas dirigidas al Ayuntamiento de Requena, Servicio de Patrimonio Cultural, Área de Industria y Energía de Delegación de Gobierno en la Comunitat Valenciana, Subdirección General de Movilidad de la Conselleria de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad, Subdirección General de Urbanismo, Subdirección General de Ordenación del Territorio y Paisaje, Servicio de Prevención de Incendios Forestales, Servicio Territorial de Agricultura, Subdirección General de Emergencias, Confederación Hidrográfica del Júcar, Área de carreteras de la Diputación provincial de Valencia, Servicio de Gestión de Espacios Naturales Protegidos, Red Eléctrica de España SAU. Iberdrola Distribución Eléctrica SAU., Demarcación de Carreteras del Estado en la Comunitat Valenciana, Empresa General Valenciana del Agua SA. (EGEVASA) y Telefónica de España SAU.

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

Plan de desmantelamiento y restitución del terreno y entorno afectado.

Estudios de Impacto Ambiental.

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

Estudio de Integración Paisajística.

Documentación para la ocupación de vías pecuarias.

Documentación Prospección Arqueológica.

Presupuesto: 14.015.219 €

Características principales:

Central fotovoltaica de 34,99 MWp, compuesta por un campo generador de 69.992 módulos fotovoltaicos de 500 Wp. Los módulos fotovoltaicos se instalan sobre seguidores solares, que se mueven sobre un eje horizontal orientado de Norte a Sur y realizan un seguimiento automático de la posición del Sol en sentido Este-Oeste. La estructura donde se sitúan los módulos está fijada al terreno y constituida por diferentes perfiles y soportes, con un sistema de accionamiento para el seguimiento solar y un automata que permite optimizar el seguimiento del sol.

Inversores: 7 inversores de 3,63 MW y 2 inversores de 2,42 MW (30,25 MWn) limitados para obtener una potencia en el punto de conexión de 25,75 MW.

Centros de transformación: 3 centros de transformación con 2 transformadores cada uno y 3 centros de transformación con un transformador cada uno conectados a la subestación eléctrica mediante líneas de media tensión en forma de antena en 30 kV.

Infraestructura evacuación: 2 líneas eléctricas subterráneas (conductor Al 1x (1x240) mm², conductor Al 1x (1x400) mm² y conductor Al 1x (1x630) mm²) de evacuación de 30 kV desde de la instalación fotovoltaica hasta la Subestación Requena Colectora Sur 30/132 kV (SET RCS).

Finalidad: Generación de energía eléctrica mediante una instalación solar fotovoltaica, así como su evacuación a la red de transporte de energía eléctrica.

La infraestructura de evacuación compuesta por la subestación SET RCS y la línea de evacuación de 132 kV se someten a información pública en el expediente ATALFE/2020/89 y la infraestructura de evacuación final hasta el punto de conexión con la red de transporte (otorgado por compañía en Subestación Requena 400 kV, propiedad de Red Eléctrica Española (REE)) compuesta por la subestación SET PRR y la línea de evacuación de 400 kV se someten a información pública en el expediente ATALFE/2020/86. Estas infraestructuras de evacuación son compartidas por la central Solar Fotovoltaica Requena 4 con las centrales fotovoltaicas tramitadas en los expedientes ATALFE/2020/89, ATALFE/2020/88 y ATALFE/2020/91 y ATALFE/2020/86, ATALFE/2020/96, ATALFE/2020/89, ATALFE/2020/87, ATALFE/2020/88, ATALFE/2020/91 y ATALFE/2020/103, respectivamente.

La vía pecuaria sobre la que se solicita ocupación es la Cañada Real de Hórtola.

Precisa evaluación detallada de repercusiones sobre la Red Natura 2000, por lo que si de la evaluación resultara que hay afección al espacio Red Natura 2000, en tanto no se acredite la inexistencia de alternativas, no se haya declarado por ley o por acuerdo de Consejo de Ministros o del Consell la existencia de razones de interés público de primer orden y no se hayan fijado medidas compensatorias que garanticen la coherencia global de la Red Natura 2000, este órgano se abstendrá de autorizar o aprobar el proyecto indicado.

La documentació serà exposada per a consulta pública en l'adreça electrònica següent: <http://www.indi.gva.es/web/energia/inicio>, en castellà i <http://www.indi.gva.es/va/web/energia/inicio>, en valencià, en l'apartat «Informació pública», disponibles l'endemà de la publicació.

Cosa que es fa pública per a coneixement general i perquè totes aquelles persones físiques o jurídiques que es consideren afectades en els seus drets puguen examinar la documentació relacionada en l'adreça electrònica indicada o presencialment en el Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines de València, situat al carrer de Gregorio Gea, 27 i dirigir al Servei Territorial esmentat les alegacions que es consideren oportunes en el termini de trenta (30) dies hàbils comptadors a partir del següent al de la publicació d'aquest anunci, les quals es podran presentar via telemàtica a través de la seu electrònica de la Generalitat, accedint al següent enllaç https://www.gva.es/es/inicio/procedimientos?id_proc=15449&version=amp, o per qualsevol dels mitjans indicats en l'article 16 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques.

La incompareixença en aquest tràmit no impedirà a les persones que tinguen la condició d'interessades, de conformitat amb l'article 4 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, la interposició dels recursos procedents contra la resolució definitiva del procediment.

València, 1 de desembre de 2021.– El cap del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines: Antonio Peris Armengot.

La documentación será expuesta para consulta pública en la siguiente dirección electrónica: <http://www.indi.gva.es/web/energia/inicio>, en castellano y <http://www.indi.gva.es/va/web/energia/inicio>, en valenciano, en el apartado «Información pública», disponibles al día siguiente de la publicación.

Lo que se hace público para conocimiento general y para que todas aquellas personas físicas o jurídicas que se consideren afectadas en sus derechos puedan examinar la documentación relacionada en la dirección electrónica indicada o presencialmente en el Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Valencia, sito en Gregorio Gea 27, así como dirigir al citado servicio territorial las alegaciones que se consideren oportunas en el plazo de treinta (30) días hábiles contados a partir del siguiente al de la publicación de este anuncio, las cuales se podrán presentar vía telemática a través de la sede electrónica de la Generalitat, accediendo al siguiente enlace https://www.gva.es/es/inicio/procedimientos?id_proc=15449&version=amp, o por cualquiera de los medios indicados en el artículo 16 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas.

La incomparecencia en este trámite no impedirá a las personas que tengan la condición de interesadas, de conformidad con el artículo 4 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas, la interposición de los recursos procedentes contra la resolución definitiva del procedimiento.

València, 1 de diciembre de 2021.– El jefe del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas: Antonio Peris Armengot.