

Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme

Anunci pel qual se sotmeten a nova informació pública les sol·licituds d'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, autorització administrativa prèvia, autorització administrativa de construcció i d'ocupació de vies pecuàries corresponents a una central fotovoltaica denominada Solar Fotovoltaica Requena 4, i la seua infraestructura d'evacuació, amb potència màxima total dels mòduls fotovoltaics (pic) de 34,996 MW, potència nominal dels inversors de 30,25 MW i capacitat d'accés concedida de 25,75 MW, a situar al terme municipal de Requena, sotmesa al procediment de determinació d'afeccions ambientals. Expedient ATALFE/2020/90. [2023/9617]

Als efectes previstos 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,

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

Se sotmeten a nova informació pública, d'acord amb l'article 23.5 del Decret llei 14/2020, les sol·licituds d'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, d'autorització administrativa prèvia i d'autorització administrativa de construcció de la instal·lació elèctrica descrita a continuació, a conseqüència de la modificació de la planta i de les línies d'evacuació de 30 kV:

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

Tipus d'instal·lació elèctrica: central fotovoltaica denominada Solar Fotovoltaica Requena 4, amb potència màxima total dels mòduls fotovoltaics (pic): 34,996 MW; potència nominal dels inversors: 30,25 MW; potència instal·lada: 30,25 MW, limitada mitjançant PPC a la capacitat d'accés concedida: 25,75 MW.

Emplaçament de la planta fotovoltaica i de la seua infraestructura d'evacuació després de la modificació de la instal·lació (inclou correcció d'errades):

Grups generadors: polígon 93, parcel·les 21, 34, 35, 38, 49, 50, 53, 55, 58, 64, 65, 66, 67, 90, 91, 92, 114, 117, 156, 159, 256 i 263 del terme municipal de Requena (València). Deixen d'estar afectades, respecte a la informació pública inicial de l'expedient, les parcel·les 89 i 116 d'aquest polígon i terme municipal.

Línies elèctriques subterrànies de 30 kV: polígon 93, parcel·les 8, 34, 35, 38, 39, 40, 42, 58, 90, 114, 116, 117, 156, 256, 263, 9003, 9004, 9005, 9007 i 9011 i polígon 94, parcel·les 13, 14, 15, 23, 123 i 9005 del terme municipal de Requena (València). Cal assenyalar que la parcel·la 9005 del polígon 94, per error, no va ser inclosa en el primer anunci d'informació pública. Així mateix, no resulten afectades per la instal·lació les parcel·les 4, 5, 7, 9, 10, 11, 12, 13, 19, 21, 22, 36, 56, 66, 68, 69, 70, 72, 73, 74, 75, 76, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 121, 122, 123, 124, 125, 9015, 9016, 9017 i 9018 del polígon 93 i del terme municipal de Requena (València), que en aquest anunci es van incloure erròniament.

Òrgan competent per a autoritzar la instal·lació: Direcció General d'Energia i Mines de la Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme.

Documents sotmesos a informació pública:

Actualització de l'addenda d'adequació del projecte solar fotovoltaica Requena 4: 34,99 MWp

Llistat dels elements, espais, serveis i instal·lacions públiques afectats per l'actuació.

Separates dirigides a l'Ajuntament de Requena; Confederació Hidrogràfica del Xúquer; Àrea de carreteres de la Diputació provincial de València; Red Eléctrica de España, SAU; Iberdrola Distribución Eléctrica, SAU; Demarcació de Carreteres de l'Estat a la Comunitat Valenciana; Empresa General Valenciana del Agua, SA (EGEVASA);

Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo

Anuncio por el que se someten a nueva información pública las solicitudes de autorización de implantación en suelo no urbanizable, autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción y de ocupación de vías pecuarias, correspondientes a una central fotovoltaica denominada Solar Fotovoltaica Requena 4, y su infraestructura de evacuación, con potencia máxima total de los módulos fotovoltaicos (pico) de 34,996 MW, potencia nominal de los inversores de 30,25 MW y capacidad de acceso concedida de 25,75 MW, a ubicar en el término municipal de Requena, sometida al procedimiento de determinación de afecciones ambientales. Expediente ATALFE/2020/90. [2023/9617]

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,

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

Se someten a nueva información pública, de acuerdo con el artículo 23.5 del Decreto ley 14/2020, las solicitudes de autorización de implantación en suelo no urbanizable, de autorización administrativa previa y de autorización administrativa de construcción de la instalación eléctrica descrita a continuación, como consecuencia de la modificación de la planta y de las líneas de evacuación de 30 kV:

Peticionario: Solar Acrab Requena, SLU, NIF: B88242730 y con domicilio social en calle Cardenal Marcelo Spínola, núm. 10 – CP 28016, Madrid (Madrid).

Tipo de instalación eléctrica: central fotovoltaica denominada Solar fotovoltaica Requena 4, con potencia máxima total de los módulos fotovoltaicos (pico): 34,996 MW; potencia nominal de los inversores: 30,25 MW; potencia instalada: 30,25 MW, limitada mediante PPC a la capacidad de acceso concedida: 25,75 MW.

Emplazamiento de la planta fotovoltaica y de su infraestructura de evacuación tras la modificación de la instalación (incluye corrección de errores):

Grupos generadores: polígono 93 – parcelas 21, 34, 35, 38, 49, 50, 53, 55, 58, 64, 65, 66, 67, 90, 91, 92, 114, 117, 156, 159, 256 y 263 del término municipal de Requena (Valencia). Dejan de estar afectadas, con respecto a la información pública inicial del expediente, las parcelas 89 y 116 de dicho polígono y término municipal.

Líneas eléctricas subterráneas de 30 kV: polígono 93 – parcelas 8, 34, 35, 38, 39, 40, 42, 58, 90, 114, 116, 117, 156, 256, 263, 9003, 9004, 9005, 9007 y 9011 y polígono 94 parcelas 13, 14, 15, 23, 123 y 9005 del término municipal de Requena (Valencia), señalando que la parcela 9005 del polígono 94, por error, no fue incluida en el primer anuncio de información pública. Asimismo, no resultan afectadas por la instalación las parcelas 4, 5, 7, 9, 10, 11, 12, 13, 19, 21, 22, 36, 56, 66, 68, 69, 70, 72, 73, 74, 75, 76, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 121, 122, 123, 124, 125, 9015, 9016, 9017 y 9018 del polígono 93 y del término municipal de Requena (Valencia) que en dicho anuncio se incluyeron erróneamente.

Órgano competente para autorizar la instalación: Dirección General de Energía y Minas de la Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo.

Documentos sometidos a información pública:

Actualización de la adenda de adecuación del proyecto solar fotovoltaica Requena 4 34,99 MWp

Listado de los elementos, espacios, servicios e instalaciones públicas afectados por la actuación.

Separatas dirigidas al Ayuntamiento de Requena; Confederación Hidrográfica del Júcar; Área de carreteras de la Diputación provincial de Valencia; 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);



Àrea d'Indústria i Energia de la Delegació de Govern a la Comunitat Valenciana i Telefónica de España, SAU.

Planimetria.

Pressupost de la instal·lació sotmesa a informació pública: 14.026.145 €.

Característiques principals:

Central fotovoltaica de 34,996 MWp, composta per un camp generador de 69.992 mòduls fotovoltaics de 500 Wp. Els mòduls fotovoltaics s'instal·len sobre seguidors solars a un eix, ancorats en terra amb claus d'acer.

Inversors: 5 inversors de 3.630 kW i 5 inversors de 2.420 kW (30,25 MWn) limitats per a obtenir una potència en el punt de connexió de 25,75 MW.

7 centres de transformació: un (1) centre de transformació 1L+2P en l'exterior proveït de dos (2) transformadors de 2,42 MVA (30/0,66 kV); tres (3) centres de transformació 2L+1P en l'exterior proveïts d'un (1) transformador de 2,42 MVA (30/0,66 kV) cadascun; un (1) centre de transformació 2L+1P en l'exterior proveït d'un (1) transformador de 3,63 MVA (30/0,66 kV); un (1) centre de transformació 1L+2P en l'exterior proveït de dos (2) transformadors de 3,63 MVA (30/0,66 kV) i un (1) centre de transformació 2L+2P en l'exterior proveït de dos (2) transformadors de 3,63 MVA (30/0,66 kV).

2 línies elèctriques subterrànies d'evacuació de 30 kV des de la instal·lació fotovoltaica fins a la Subestació Requena Col·lectora Sud 30/132 kV (SET RCS), formades per un conductor per fase amb cable unipolar RH5Z1-0L 18/30 kV 1x630/400/240mm² K AL+H25 amb aïllament XLPE. Les línies es divideixen en els trams següents:

Línia 1, dividida en dos trams: tram 1: 475,9 metres de longitud des del centre de transformació 4 fins al centre de transformació 5. Cables: 3x1x400 mm² AL XLPE 18/30 kV, i tram 2: 2.133,37 metres de longitud des del centre de transformació 5 fins a la SET RCS. Cables: 3x1x630 mm² AL XLPE 18/30 kV.

Línia 2, dividida en cinc trams: Tram 1: 423,53 metres de longitud des del centre de transformació 1 fins al centre de transformació 2. Cables: 3x1x240 mm² AL XLPE 18/30 kV; tram 2: 294,45 metres de longitud des del centre de transformació 2 fins al centre de transformació 3. Cables: 3x1x240 mm² AL XLPE 18/30 kV; tram 3: 2.434,22 metres de longitud des del centre de transformació 3 fins al centre de transformació 7. Cables: 3x1x630 mm² AL XLPE 18/30 kV; tram 4: 1.187,05 metres de longitud des del centre de transformació 7 fins al centre de transformació 6. Cables: 3x1x630 mm² AL XLPE 18/30 kV, i tram 5: 2.152,21 metres de longitud des del centre de transformació 6 fins a la SET RCS. Cables: 3x1x630 mm² AL XLPE 18/30 kV.

Infraestructura d'evacuació compartida 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, composta per la subestació SET RCS i la línia d'evacuació aereosubterrània de 132 kV des de la SET RCS fins a la Subestació Promotors Requena Renovables 132/400 kV (SET PRR), al terme municipal de Requena (València), que es tramita en l'expedient ATALFE/2020/89.

Infraestructura d'evacuació compartida per la central Solar Fotovoltaica Requena 4 amb les centrals fotovoltaïques tramitades en els expedients ATALFE/2020/91, ATALFE/2020/86, ATALFE/2020/96, ATALFE/2020/89, ATALFE/2020/87, ATALFE/2020/88, ATALFE/2020/90, ATALFE/2020/103 i l'expedient de competència estatal núm. EXP20-PFOT282 i titular Limonero Solar, SL, composta per la SET PRR i la línia d'evacuació aèria de 400 kV des de la SET PRR fins al punt de connexió amb la xarxa de transport (atorgat per companyia en Subestació Requena 400 kV, propietat de Red Eléctrica Española (REE), al terme municipal de Requena (València), que es tramita en l'expedient de competència estatal núm. EXP20-PFOT282.

Punt de connexió a la xarxa: subestació Requena 400 kV (REE).

Xarxa a la qual es connecta: xarxa de transport del transportista únic Red Eléctrica de España, SAU.

Finalitat: generació d'energia elèctrica mitjançant una instal·lació solar fotovoltaica, així com la seua evacuació a la xarxa de transport d'energia elèctrica.

L'expedient va ser sotmès per primera vegada al tràmit d'informació pública i consultes corresponents, per un termini de trenta dies, d'acord amb les previsions dels articles 23 i 24 del Decret llei 14/2020, de 7

Área de Industria y Energía de la Delegación de Gobierno en la Comunidad Valenciana y Telefónica de España, SAU.

Planimetría.

Presupuesto de la instalación sometida a información pública: 14.026.145 €

Características principales:

Central fotovoltaica de 34,996 MWp, compuesta por un campo generador de 69.992 módulos fotovoltaicos de 500 Wp. Los módulos fotovoltaicos se instalan sobre seguidores solares a un eje, anclados en suelo mediante hincas de acero.

Inversores: 5 inversores de 3.630 kW y 5 inversores de 2.420 kW (30,25 MWn) limitados para obtener una potencia en el punto de conexión de 25,75 MW.

7 centros de transformación: un (1) centro de transformación 1L+2P en exterior provisto con dos (2) transformadores de 2,42 MVA (30/0,66 kV); tres (3) centros de transformación 2L+1P en exterior provistos con un (1) transformador de 2,42 MVA (30/0,66 kV) cada uno; un (1) centro de transformación 2L+1P en exterior provisto con un (1) transformador de 3,63 MVA (30/0,66 kV); un (1) centro de transformación 1L+2P en exterior provisto con dos (2) transformadores de 3,63 MVA (30/0,66 kV) y un (1) centro de transformación 2L+2P en exterior provisto con dos (2) transformadores de 3,63 MVA (30/0,66 kV).

2 líneas eléctricas subterráneas de evacuación de 30 kV desde la instalación fotovoltaica hasta la Subestación Requena Colectora Sur 30/132 kV (SET RCS), formadas por un conductor por fase con cable unipolar RH5Z1-0L 18/30 kV 1x630/400/240mm² K AL+H25 con aislamiento XLPE. Las líneas se dividen en los siguientes tramos:

Línea 1, dividida en dos tramos: Tramo 1: 475,9 metros de longitud desde el centro de transformación 4 hasta el centro de transformación 5. Cables: 3x1x400 mm² AL XLPE 18/30 kV y Tramo 2: 2.133,37 metros de longitud desde el centro de transformación 5 hasta la SET RCS. Cables: 3x1x630 mm² AL XLPE 18/30 kV.

Línea 2, dividida en cinco tramos, Tramo 1: 423,53 metros de longitud desde el centro de transformación 1 hasta el centro de transformación 2. Cables: 3x1x240 mm² AL XLPE 18/30 kV; Tramo 2: 294,45 metros de longitud desde el centro de transformación 2 hasta el centro de transformación 3. Cables: 3x1x240 mm² AL XLPE 18/30 kV; Tramo 3: 2.434,22 metros de longitud desde el centro de transformación 3 hasta el centro de transformación 7. Cables: 3x1x630 mm² AL XLPE 18/30 kV; Tramo 4: 1.187,05 metros de longitud desde el centro de transformación 7 hasta el centro de transformación 6. Cables: 3x1x630 mm² AL XLPE 18/30 kV y Tramo 5: 2.152,21 metros de longitud desde el centro de transformación 6 hasta la SET RCS. Cables: 3x1x630 mm² AL XLPE 18/30 kV.

Infraestructura de evacuación compartida 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, compuesta por la subestación SET RCS y la línea de evacuación aéreo-subterránea de 132 kV desde la SET RCS hasta la Subestación Promotors Requena Renovables 132/400 kV (SET PRR), en el término municipal de Requena (Valencia), que se tramita en el expediente ATALFE/2020/89.

Infraestructura de evacuación compartida por la central Solar Fotovoltaica Requena 4 con las centrales fotovoltaicas tramitadas en los expedientes ATALFE/2020/91, ATALFE/2020/86, ATALFE/2020/96, ATALFE/2020/89, ATALFE/2020/87, ATALFE/2020/88, ATALFE/2020/90, ATALFE/2020/103 i l'expediente de competència estatal núm. EXP20-PFOT282 i titular Limonero Solar, SL, compuesta por la SET PRR y la línea de evacuación aèria de 400 kV desde la SET PRR hasta el punto de conexión con la red de transporte (otorgado por compañía en Subestación Requena 400 kV, propiedad de Red Eléctrica Española (REE), en el término municipal de Requena (Valencia), que se tramita en el expediente de competencia estatal núm. EXP20-PFOT282.

Punto de conexión a la red: Subestación Requena 400 kV (REE).

Red a la que se conecta: red de transporte del transportista único Red Eléctrica de España, SAU.

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

El expediente fue sometido por primera vez al trámite de información pública y consultas correspondientes, por un plazo de 30 días, de acuerdo con las previsions de los artículos 23 y 24 del Decreto ley



d'agost, del Consell de la Generalitat. A aquest efecte, es va publicar un anunci en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* número 9237, de 17 de desembre de 2021, i en el *Butlletí Oficial de la Província de València* número 244, de 21 de desembre de 2021.

L'expedient disposa d'informe de determinació d'afeccions ambientals, formulat el 15 de novembre de 2022 per la Direcció General de Qualitat i Educació Ambiental, i publicat en la seu electrònica de l'òrgan ambiental (<https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=bqxh1616:2BGG492Z:DD8TL4BZ>).

La documentació serà exposada per a consulta pública en l'adreça electrònica següent: <https://cindi.gva.es/es/web/energia>, en castellà, i <https://cindi.gva.es/va/web/energia/>, en valencià, en l'apartat «Informació pública d'energia», disponible 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 en Gregori Gea 27, així com dirigir a aquest servei territorial les alegacions que es consideren oportunes en el termini de quinze (15) dies hàbils, segons el procediment d'urgència previst en la Llei 39/2015, d'acord amb l'article 10.4 del Decret llei 1/2022, de 22 d'abril, del Consell, de mesures urgents en resposta a l'emergència energètica i econòmica originada a la Comunitat Valenciana per la guerra a Ucraïna, que afegí l'article 19 bis en el Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, comptats a partir de l'endemà 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, 12 de setembre de 2023.– El cap del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines de València: Roberto Javier Anchel Añó.

14/2020, de 7 de agosto, del Consell de la Generalitat. A tal efecto, se publicó anuncio en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* número 9237 de 17 de diciembre de 2021 y en el *Boletín Oficial de la Provincia de Valencia* número 244 de 21 de diciembre de 2021.

El expediente dispone de informe de determinación de afecciones ambientales formulado el 15 de noviembre de 2022 por la Dirección General de Calidad y Educación Ambiental, publicado en la sede electrónica del órgano ambiental (<https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=BQXH1616:2BGG492Z:DD8TL4BZ>).

La documentación será expuesta para consulta pública en la siguiente dirección electrónica: <https://cindi.gva.es/es/web/energia>, en castellano y <https://cindi.gva.es/va/web/energia/>, en valenciano, en el apartado «Información pública de energía», 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 quince (15) días hábiles, según procedimiento de urgencia previsto en la Ley 39/2015, de acuerdo con el artículo 10.4 del Decreto ley 1/2022, de 22 de abril, del Consell, de medidas urgentes en respuesta a la emergencia energética y económica originada en la Comunitat Valenciana por la guerra en Ucrania que añade el artículo 19 bis en el DL 14/2020, de 7 de agosto, 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, 12 de septiembre de 2023.– El Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Valencia: Roberto Javier Anchel Añó.