

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 i autorització administrativa de construcció, corresponents a una central fotovoltaica denominada FV Requena i la seua infraestructura d'evacuació, amb una potència màxima total dels mòduls fotovoltaics (pic) de 30,472 MW, una potència nominal dels inversors de 27,83 MW i una capacitat d'accés concedida de 42,5 MW, que se situarà en el terme municipal de Requena (València), sotmesa a avaluació d'impacte ambiental. Expedient ATALFE/2020/96. [2023/10068]

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,

i 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. Així mateix, se sotmet a informació pública, el centre de seccionament de la planta fotovoltaica «FV Requena» i la línia d'evacuació que la connecta amb la subestació col·lectora Requena Nord 30/132 kV, atés que per error no van ser inclosos en la primera informació pública.

Peticionari: Sistemas Fotovoltaico de Levante, SAU, NIF: A88518097 i amb domicili social al carrer Cardenal Marcelo Spínola, número 10 – CP 28016, Madrid (Madrid).

Tipus d'instal·lació elèctrica: central fotovoltaica denominada «FV Requena» amb una potència màxima total dels mòduls fotovoltaics (pic): 30,472 MW; una potència nominal dels inversors: 27,83 MW; potència instal·lada: 27,83 MW, i una capacitat d'accés concedida: 42,5 MW.

Emplaçament de la planta fotovoltaica i de la seua infraestructura d'evacuació després de la modificació de la instal·lació i l'esmena de l'error:

Grups generadors: polígon 69 – parcel·les 18, 19 i 120 del terme municipal de Requena (València). Deixen d'estar afectades, respecte a la informació pública inicial de l'expedient, les parcel·les 442, 484, 630, 631, 632, 633, 634, 714, 715, 718, 719 i 9007 del polígon 68, i les parcel·les 14, 16, 134, 135, 136 i 9001 del polígon 69 del terme municipal de Requena (València).

2 línies d'evacuació de 30 kV des dels centres de transformació de la planta fins a un centre de seccionament situat en la mateixa planta: polígon 69 – parcel·les 18, 19, 119, 120, 9003 i 9004 del terme municipal de Requena (València). Deixen d'estar afectades, respecte a la informació pública inicial de l'expedient, les parcel·les 9001 i 9002 del polígon 69 del terme municipal de Requena (València), i les parcel·les 442, 484, 634, 9007 i 9009 del polígon 68 del terme municipal de Requena (València). S'assenyala que les parcel·les 9007 i 9009 del polígon 68 es van atribuir en el primer anunci d'informació pública erròniament al polígon 69 del terme municipal de Requena (València).

Centre de seccionament de la planta fotovoltaica «FV Requena»: polígon 69 – parcel·la 18 del terme municipal de Requena (València).

Línia elèctrica des de centre de seccionament de la planta fotovoltaica «FV Requena» fins a la subestació Requena col·lectora nord 132/30 kV: polígon 69 – parcel·les 18, 9001 i 9002; polígon 70 – parcel·les 278, 9001, 9005, 9006, 9007 i 9008; polígon 88 – parcel·la 9009 i polígon 89 – parcel·la 9003 del terme municipal de Requena (València).

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 y autorización administrativa de construcción, correspondientes a una central fotovoltaica denominada FV Requena y su infraestructura de evacuación, con potencia máxima total de los módulos fotovoltaicos (pico) de 30,472 MW, potencia nominal de los inversores de 27,83 MW y capacidad de acceso concedida de 42,5 MW, a ubicar en el término municipal de Requena (Valencia), sometida a evaluación de impacto ambiental. Expediente ATALFE/2020/96. [2023/10068]

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. Asimismo, se somete a información pública, el centro de seccionamiento de la planta fotovoltaica FV Requena y la línea de evacuación que lo conecta con la subestación colectora Requena Norte 30/132 kV, dado que por error no fueron incluidos en la primera información pública.

Peticionario: Sistemas Fotovoltaico de Levante, SAU, NIF: A88518097 y con domicilio social en calle Cardenal Marcelo Spínola, número 10 – cp 28016, Madrid (Madrid).

Tipo de instalación eléctrica: central fotovoltaica denominada «FV Requena», con potencia máxima total de los módulos fotovoltaicos (pico): 30,472 MW; potencia nominal de los inversores: 27,83 MW; potencia instalada: 27,83 MW y capacidad de acceso concedida: 42,5 MW.

Emplazamiento de la planta fotovoltaica y de su infraestructura de evacuación tras la modificación de la instalación y subsanación de error:

Grupos generadores: polígono 69 – parcelas 18, 19 y 120 del término municipal de Requena (Valencia). Dejan de estar afectadas, con respecto a la información pública inicial del expediente, las parcelas 442, 484, 630, 631, 632, 633, 634, 714, 715, 718, 719 y 9007 del polígono 68 y parcelas 14, 16, 134, 135, 136 y 9001 del polígono 69 del término municipal de Requena (Valencia).

2 líneas de evacuación de 30 kv desde los centros de transformación de la planta hasta un centro de seccionamiento ubicado en la misma planta: polígono 69 – parcelas 18, 19, 119, 120, 9003 y 9004 del término municipal de Requena (Valencia). Dejan de estar afectadas, con respecto a la información pública inicial del expediente, las parcelas 9001 y 9002 del polígono 69 del término municipal de Requena (Valencia) y las parcelas 442, 484, 634, 9007 y 9009 del polígono 68 del término municipal de Requena (Valencia), señalando que las parcelas 9007 y 9009 del polígono 68 se atribuyeron en el primer anuncio de información pública erróneamente al polígono 69 del término municipal de Requena (Valencia).

Centro de seccionamiento planta fotovoltaica FV Requena: polígono 69 – parcela 18 del término municipal de Requena (Valencia).

Línea eléctrica desde centro de seccionamiento de la planta fotovoltaica FV Requena hasta subestación Requena colectora norte 132/30 kV: polígono 69 – parcelas 18, 9001 y 9002; polígono 70 – parcelas 278, 9001, 9005, 9006, 9007 y 9008; polígono 88 – parcela 9009 y polígono 89 – parcela 9003 del término municipal de Requena (Valencia).

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 FV Requena 30,472 MWp.

Llista 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, i Àrea d'Indústria i Energia de la Delegació de Govern a la Comunitat Valenciana.

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

Pla de desmantellament i restitució del terreny i entorn afectat.

Planimetria.

Pressupost de la instal·lació sotmesa a informació pública: 11.913.887 €

Característiques principals:

Central fotovoltaica de 30,472 MWp, composta per un camp generador de 60.944 mòduls fotovoltaics de 500 Wp. Els mòduls fotovoltaics s'instal·len sobre seguidors solars a un eix, ancorats en sòl mitjançant clavaments d'acer.

Inversors: 7 inversors de 3.630 kW i 1 inversor de 2.420 kW (27,83 MWn).

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

2 línies elèctriques subterrànies d'evacuació de 30 kV des dels centres de transformació de la planta fins a un centre de seccionament situat en la mateixa planta, formades per un conductor per fase amb cable unipolar RH5Z1-0L 18/30 kV 1x630/400/240mm 2K AEL+H25 amb aïllament XLPE. Les línies es divideixen en els següents trams:

Línia 1. Dividida en tres trams. Tram 1: 583 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: 560 metres de longitud des del centre de transformació 2 fins al centre de transformació 3, cables: 3x1x630 mm² Al XLPE 18/30 kV. Tram 3: 286 metres de longitud des del centre de transformació 3 fins al centre de seccionament, cables: 3x1x630 mm² Al XLPE 18/30 kV.

Línia 2. Dividida en dos trams. Tram 1: 530 metres de longitud des del centre de transformació 4 fins al centre de transformació 5, cables: 3x1x240 mm² Al XLPE 18/30 kV. Tram 2: 1655 metres de longitud des del centre de transformació 5 fins al centre de seccionament, cables: 3x1x630 mm² Al XLPE 18/30 kV

Línia elèctrica subterrània d'evacuació de 30 kV, de 4.038 metres de longitud, des del centre de seccionament de la planta fins a la subestació Requena col·lectora nord 132/30 kV, cables: 3 conductors per fase 3x3x1x630 mm² Al XLPE 18/30 kV.

Infraestructura d'evacuació compartida per la central «FV Requena» amb les centrals fotovoltaïques tramitades en els expedients ATALFE/2020/86 i ATALFE/2020/87, composta per la subestació SET RCN i la línia d'evacuació aereosubterrània de 132 kV des de la SET RCN fins a la subestació Promotores Requena Renovables 132/400 kV (SET PRR), en el terme municipal de Requena (València), que es tramita en l'expedient ATALFE/2020/86.

Infraestructura d'evacuació compartida per la central solar fotovoltaica Requena amb les centrals fotovoltaïques tramitades en els expedients ATALFE/2020/86, ATALFE/2020/91, 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 la companyia en la subestació de Requena 400 kV, propietat de Red Eléctrica Española (REE)), en el terme

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 FV Requena 30,472 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, y Área de Industria y Energía de la Delegación de Gobierno en la Comunitat Valenciana.

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

Plan de desmantelamiento y restitución del terreno y entorno afectado.

Planimetría.

Presupuesto de la instalación sometida a información pública: 11.913.887 €

Características principales:

Central fotovoltaica de 30,472 MWp, compuesta por un campo generador de 60.944 módulos fotovoltaicos de 500 Wp. Los módulos fotovoltaicos se instalan sobre seguidores solares a un eje, anclados en suelo mediante hincas de acero.

Inversores: 7 inversores de 3.630 kW y 1 inversor de 2.420 kW (27,83 MWn).

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

2 líneas eléctricas subterráneas de evacuación de 30 kV desde los centros de transformación de la planta hasta un centro de seccionamiento ubicado en la misma planta, 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 tres tramos: tramo 1: 583 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: 560 metros de longitud desde el centro de transformación 2 hasta el centro de transformación 3. Cables: 3x1x630 mm² AL XLPE 18/30 kV y tramo 3: 286 metros de longitud desde el centro de transformación 3 hasta el centro de seccionamiento. Cables: 3x1x630 mm² AL XLPE 18/30 kV.

Línea 2, dividida en dos tramos, tramo 1: 530 metros de longitud desde el centro de transformación 4 hasta el centro de transformación 5. Cables: 3x1x240 mm² AL XLPE 18/30 kV y tramo 2: 1655 metros de longitud desde el centro de transformación 5 hasta el centro de seccionamiento. Cables: 3x1x630 mm² AL XLPE 18/30 kV

Línea eléctrica subterránea de evacuación de 30 kV, de 4.038 metros de longitud, desde el centro de seccionamiento de la planta hasta la subestación Requena colectora norte 132/30 kV. Cables: 3 conductores por fase 3x3x1x630 mm² AL XLPE 18/30 kV.

Infraestructura de evacuación compartida por la central FV Requena con las centrales fotovoltaicas tramitadas en los expedientes ATALFE/2020/86 y ATALFE/2020/87, compuesta por la subestación SET RCN y la línea de evacuación aereo-subterrània de 132 kV desde la SET RCN hasta la subestación Promotores Requena Renovables 132/400 kV (SET PRR), en el término municipal de Requena (Valencia), que se tramita en el expediente ATALFE/2020/86.

Infraestructura de evacuación compartida por la central solar fotovoltaica Requena con las centrales fotovoltaicas tramitadas en los expedientes ATALFE/2020/86, ATALFE/2020/91, ATALFE/2020/89, ATALFE/2020/87, ATALFE/2020/88, ATALFE/2020/90, ATALFE/2020/103 y el expediente de competencia estatal núm. EXP20-PFOT282 y 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 (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 sotmés per primera vegada al tràmit d'informació pública i consultes corresponents, per un termini de trenta dies, d'acord amb les disposicions dels articles 23 i 24 del Decret llei 14/2020, de 7 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 de declaració d'impacte ambiental formulada el 3 de gener de 2023 per la Direcció General de Qualitat i Educació Ambiental i publicada en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* número 9543, de 28 de febrer de 2023.

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», 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 en l'adreça electrònica indicada o presencialment en el Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines de València, situat al carrer Gregorio Gea 27, així com dirigir al servei territorial esmentat les alegacions que es consideren oportunes en el termini de trenta (30) dies hàbils, comptadors a partir de l'endemà de la publicació d'aquest anunci, les quals es podran presentar telemàticament a través de la seua electrònica de la Generalitat, accedint a l'enllaç següent 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, 18 setembre de 2023.– El cap del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines de València: Roberto Javier Anchel Año,

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 previsiones de los artículos 23 y 24 del Decreto ley 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 declaración de impacto ambiental formulada el 3 de enero de 2023 por la Dirección General de Calidad y Educación Ambiental y publicada en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* número 9543 de 28 de febrero de 2023.

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 consideran 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 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, 18 septiembre de 2023.– El jefe del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Valencia: Roberto Javier Anchel Año.