

Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme

Anunci pel qual se sotmeten a 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 Kenerjona I i la infraestructura d'evacuació pròpia, amb potència d'instal·lació de 40,8 MW, que s'ha d'ubicar en els termes municipals de Castalla, Tibi, Sant Vicent del Raspeig i Mutxamel, sotmesa a avaluació d'impacte ambiental ordinària. Expedient ATALFE/2022/50/03. [2024/561]

Als efectes que preveuen:

– 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;

– el Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, pel qual es regulen les activitats de transport, distribució, comercialització, subministrament i procediments d'autorització d'instal·lacions d'energia elèctrica;

– la Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental, i 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 de la utilització i l'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 de la instal·lació elèctrica que s'indica, sotmesa a avaluació ambiental ordinària:

Peticionari: Kenermora Solar I, SLU, NIF B42944827 i domicili social en el carrer Azalea, 1, edifici D, planta baixa, CP 28109, Alcobendas (Madrid).

Tipus de central elèctrica: central fotovoltaica denominada FV Kenerjona I, amb potència per a instal·lar de 40,8 MW, incloent-hi les infraestructures d'evacuació.

Emplaçament dels grups generadors: del polígon 10 les parcel·les 11, 20, 24, 27, 44, 9004, 9006 i 9016, del terme municipal de Castalla (Alacant).

Emplaçament de la línia d'interconnexió: del polígon 10 les parcel·les 11, 24, 27, 43, 44, 9017 i 9024, del terme municipal de Castalla (Alacant).

Emplaçament SET Kenerjona 30/132: parcel·la 24 del polígon 10 del terme municipal de Castalla (Alacant).

Emplaçament SET Sarganella 132 kV que s'ha de cedir al gestor de la xarxa de distribució i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU: parcel·la 24 del polígon 10 del terme municipal de Castalla (Alacant).

Emplaçament de la línia d'evacuació que s'ha de cedir al gestor de la xarxa de distribució i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU:

– Del terme municipal de Castalla (Alacant):

o Del polígon 10 les parcel·les 21, 22, 24, 9016, 9019 i 9020.

– Del terme municipal de Tibi (Alacant):

o Del polígon 3 les parcel·les 8, 9, 10, 11, 23, 24, 25, 35, 36, 38, 41, 42, 43, 47, 48, 49, 51, 52, 54, 55, 56, 57, 58, 81, 80, 83, 85, 94, 96, 98, 9001, 9005, 9006, 9007, 9008, 9009, 9010 i 9011.

o Del polígon 5, les parcel·les 18, 22, 24, 25, 26, 27, 28, 31, 32, 33, 87, 90 i 9001.

o Del polígon 6, les parcel·les 173, 174, 176, 177, 178, 179, 180, 181, 182, 183, 189, 9010 i 9011.

o Del polígon 9, les parcel·les 2, 3, 4, 5, 15, 17, 18, 19, 20, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 39, 43, 44, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 59, 60,

Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo

Anuncio por el que se someten a 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 Kenerjona I y su infraestructura de evacuación, con potencia a instalar de 40,8 MW, a ubicar en los términos municipales de Castalla, Tibi, San Vicente del Raspeig y Mutxamel, sometida a evaluación de impacto ambiental ordinaria. Expediente ATALFE/2022/50/03 [2024/561]

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,

– el Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, por el que se regulan las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de energía eléctrica,

– 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 de la instalación eléctrica que se indica, sometida a evaluación ambiental ordinaria:

Peticionario: Kenermora Solar I, SLU, NIF B42944827, y con domicilio social en calle Azalea n.º 1 edificio D planta baja, CP 28109, Alcobendas (Madrid).

Tipo de central eléctrica: central fotovoltaica denominada FV Kenerjona I, con potencia a instalar 40,8 MW, incluidas sus infraestructuras de evacuación.

Emplazamiento grupos generadores: del polígono 10 las parcelas 11, 20, 24, 27, 44, 9004, 9006 y 9016, del término municipal de Castalla (Alicante).

Emplazamiento línea de interconexión: del polígono 10 las parcelas 11, 24, 27, 43, 44, 9017 y 9024, del término municipal de Castalla (Alicante).

Emplazamiento SET Kenerjona 30/132: parcela 24 del polígono 10 del término municipal de Castalla (Alicante).

Emplazamiento SET Sarganella 132 kV a ceder al gestor de la red de distribución i-DE Redes Eléctricas Inteligentes SAU.: parcela 24 del polígono 10 del término municipal de Castalla (Alicante).

Emplazamiento línea de evacuación a ceder al gestor de la red de distribución i-DE Redes Eléctricas Inteligentes SAU.:

– Del término municipal de Castalla (Alicante):

o Del polígono 10 las parcelas 21, 22, 24, 9016, 9019 y 9020.

– Del término municipal de Tibi (Alicante):

o Del polígono 3 las parcelas 8, 9, 10, 11, 23, 24, 25, 35, 36, 38, 41, 42, 43, 47, 48, 49, 51, 52, 54, 55, 56, 57, 58, 81, 80, 83, 85, 94, 96, 98, 9001, 9005, 9006, 9007, 9008, 9009, 9010 y 9011.

o Del polígono 5, las parcelas 18, 22, 24, 25, 26, 27, 28, 31, 32, 33, 87, 90 y 9001.

o Del polígono 6, las parcelas 173, 174, 176, 177, 178, 179, 180, 181, 182, 183, 189, 9010 y 9011.

o Del polígono 9, las parcelas 2, 3, 4, 5, 15, 17, 18, 19, 20, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 39, 43, 44, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 59, 60,



61, 62, 76, 77, 78, 141, 147, 148, 153, 164, 401, 407, 408, 411, 9001, 9002, 9003, 9005 i 9010.

- o Del polígon 11, les parcel·les 52 i 9001.
- o Del polígon 14, les parcel·les 2, 21 i 9004.
- o Del polígon 15, les parcel·les 27, 29, 30, 31 i 32.
- Del terme municipal de Sant Vicent del Raspeig (Alacant):
- o Del polígon 2, les parcel·les 67, 68, 9000 i 9010.
- o Del polígon 3, les parcel·les 18, 21, 25, 26, 9000, 9002 i 9004.
- o Del polígon 4, les parcel·les 104, 111, 9009 i 9013.
- o Les parcel·les amb referències cadastrals: 3112707YH1631S, 3112708YH1631S, 3112709YH1631S i 3211805YH1631S.
- Del terme municipal de Mutxamel (Alacant):
- o Del polígon 1, les parcel·les 97, 161, 265, 266, 272, 393, 395, 9000, 9001, 9020, 9021, 9042, 9049 i 9059.
- o Del polígon 2, les parcel·les 5, 6, 7, 8, 9, 10, 37, 49, 69, 70, 71, 72, 73, 75, 76, 77, 78, 81, 82, 83, 87, 88, 9006, 9007, 9008 i 9009.
- o Del polígon 3, la parcel·la 9000.
- o Les parcel·les amb referències cadastrals: 7985807YH1578N, 7987602YH1588S, 7987603YH1588S, 7985801YH1578N, 8187601YH1588N, 8187602YH1588N, 8178603YH1588N, 8283101YH1588S, 8283102YH1588S, 8388401YH1588N i 8587901YH1588N.

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

L'òrgan ambiental competent per a emetre la declaració d'impacte ambiental: Direcció General d'Urbanisme, Paisatge i Avaluació Ambiental de la Conselleria de Medi Ambient, Aigua, Infraestructures i Territori.

Documents sotmesos a informació pública:

- Projecte. Denominació: Projecte executiu administratiu de la planta solar fotovoltaica Kenerjona I de Castalla (Alacant).
- Projecte de la infraestructura d'evacuació. Denominació: Nova subestació – SET Kenerjona 30-132 kV.
- Projecte d'infraestructura d'evacuació per a cedir al gestor de la xarxa de distribució. Denominació: Nova subestació – SET Sarganella 132 kV.
- Projecte d'infraestructura d'evacuació per a cedir al gestor de la xarxa de distribució. Denominació: Projecte d'execució de línia elèctrica a 132 kV, doble circuit, ST Sarganella – ST Boter.
- Estudi d'impacte ambiental.
- Estudi d'integració paisatgística.
- Documentació referent a patrimoni cultural.
- Memòria justificativa del compliment dels criteris del Decret llei 14/2020.
- Pla de desmantellament i restitució del terreny i l'entorn afectat.
- plec general de normes de seguretat en prevenció d'incendis forestals (inclòs en el projecte de la planta generadora).
- Separates dirigides a:
 - o Ajuntament de Castalla.
 - o Ajuntament de Tibi.
 - o Ajuntament de Sant Vicent del Raspeig.
 - o Ajuntament de Mutxamel.
 - o Confederació Hidrogràfica del Xúquer, O.A.
 - o Conselleria de Medi Ambient, Aigua, Infraestructures i Territori.

- o Diputació d'Alacant Àrea de Carreteres.
- o I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.
- o Red Eléctrica de España, SA.
- o Direcció General de Patrimoni Cultural.
- o Enagás, SA.
- o Telefónica de España, SA.
- Presupost d'execució material de la planta generadora FV Kenerjona I: 21.359.836,11 €
- Presupost d'execució material de l'SET Kenerjona 30/132: 1.988.569,67 €
- Presupost d'execució material de l'SET Sarganella 132 kV: 1.325.880,16 €
- Presupost d'execució material de la línia d'evacuació: 4.698.839,43 €
- Característiques principals:

61, 62, 76, 77, 78, 141, 147, 148, 153, 164, 401, 407, 408, 411, 9001, 9002, 9003, 9005 y 9010.

- o Del polígono 11, las parcelas 52 y 9001.
- o Del polígono 14, las parcelas 2, 21 y 9004.
- o Del polígono 15, las parcelas 27, 29, 30, 31 y 32.
- Del término municipal de San Vicente del Raspeig (Alicante):
- o Del polígono 2, las parcelas 67, 68, 9000 y 9010.
- o Del polígono 3, las parcelas 18, 21, 25, 26, 9000, 9002 y 9004.
- o Del polígono 4, las parcelas 104, 111, 9009 y 9013.
- o Las parcelas con referencias catastrales: 3112707YH1631S, 3112708YH1631S, 3112709YH1631S y 3211805YH1631S.
- Del término municipal de Mutxamel (Alicante):
- o Del polígono 1, las parcelas 97, 161, 265, 266, 272, 393, 395, 9000, 9001, 9020, 9021, 9042, 9049 y 9059.
- o Del polígono 2, las parcelas 5, 6, 7, 8, 9, 10, 37, 49, 69, 70, 71, 72, 73, 75, 76, 77, 78, 81, 82, 83, 87, 88, 9006, 9007, 9008 y 9009.
- o Del polígono 3, la parcela 9000.
- o Las parcelas con referencias catastrales: 7985807YH1578N, 7987602YH1588S, 7987603YH1588S, 7985801YH1578N, 8187601YH1588N, 8187602YH1588N, 8178603YH1588N, 8283101YH1588S, 8283102YH1588S, 8388401YH1588N y 8587901YH1588N.

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

El órgano ambiental competente para emitir la Declaración de Impacto Ambiental: Dirección General de Urbanismo, Paisaje y Evaluación Ambiental, de la Conselleria de Medio Ambiente, Agua, Infraestructuras y Territorio.

Documentos sometidos a información pública:

- Proyecto. Denominación: Proyecto ejecutivo administrativo Planta Solar Fotovoltaica Kenerjona I Castalla (Alicante).
- Proyecto infraestructura de evacuación. Denominación: Nueva Subestación – SET Kenerjona 30-132 kV.
- Proyecto infraestructura de evacuación a ceder al gestor de la red de distribución. Denominación: Nueva Subestación – SET Sarganella 132 kV.
- Proyecto infraestructura de evacuación a ceder al gestor de la red de distribución. Denominación: Proyecto de ejecución línea eléctrica a 132 kV, doble circuito, ST Sarganella – ST BOTER.
- Estudio de impacto ambiental.
- Estudio de integración paisajística.
- Documentación referente a patrimonio cultural.
- Memoria justificativa del cumplimiento de los criterios del Decreto ley 14/2020.
- Plan de desmantelamiento y restitución del terreno y entorno afectado.
- pliego general de normas de seguridad en prevención de incendios forestales (incluido en el proyecto de la planta generadora)
- Separatas dirigidas a:
 - o Ayuntamiento de Castalla.
 - o Ayuntamiento de Tibi.
 - o Ayuntamiento de San Vicente del Raspeig.
 - o Ayuntamiento de Mutxamel.
 - o Confederación Hidrogràfica del Júcar, O.A.
 - o Conselleria de Medio Ambiente, Agua, Infraestructuras y Territorio.

- o Diputación de Alicante. Área de Carreteras.
- o i-DE Redes Eléctricas Inteligentes SAU.
- o Red Eléctrica de España, SA.
- o Dirección General de Patrimonio Cultural.
- o Enagás, SA.
- o Telefónica de España, SA.
- Presupuesto de ejecución material de la planta generadora FV Kenerjona I: 21.359.836,11 €
- Presupuesto de ejecución material de la SET Kenerjona 30/132: 1.988.569,67 €
- Presupuesto de ejecución material de la SET Sarganella 132 kV: 1.325.880,16 €
- Presupuesto de ejecución material de la línea de evacuación: 4.698.839,43 €
- Características principales:

Instal·lació fotovoltaica: la central fotovoltaica denominada FV Kenerjona I, de 55,494 MWp, està composta per un camp generador de 72.352 mòduls fotovoltaics bifacials de 767 Wp de guany màxim, muntats amb seguidors a un eix. Estos mòduls fotovoltaics es connecten amb 136 inversors de 330 kVA, però cadascun dels inversors estarà limitat pel fabricant a la potència de 300 kVA, la qual cosa suposa una potència nominal d'inversors de 40,9 MW. Al seu torn, els inversors es connecten amb 18 transformadors d'elevació de la tensió, amb una relació de transformació de 800 V a 30 kV.

Cinc línies d'interconnexió de 30 kV per a connectar els transformadors amb la subestació elevadora SET Kenerjona 30/132 kV amb conductor tipus AL RHZ1 18/30 kV 1x150 mm² de longituds respectives de 3.904 m, 1.161 m, 2.203 m, 778 m i 1.042 m.

Nova subestació elevadora SET Kenerjona 30/132 kV, que connectarà les línies elèctriques de 30 kV provinents de les plantes fotovoltaïques FV Kenerjona I i FV Kenerjona II, que serà confrontant amb la subestació denominada STM Sarganella 132 kV.

Nova subestació elevadora SET Sarganella 132 kV.

Nova línia aerosubterrània de 132 kV entre les subestacions STM Sarganella 132 kV i ST Boter 132 kV, les dues propietat del gestor de la xarxa de transport i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU. Serà aèria des de l'STM Sarganella durant 18.424 m amb conductor LARL-280 (HAWK AW) 242-AL1/39-A20SA fins al suport de transició aerosubterrani. A partir d'este suport transcorre subterrani fins a arribar a l'ST Boter 132 kV, amb conductor RHZ1-RA-2OL AS 76_132kV 1X1600 M A EL+T420 i longitud 958 m.

La futura ST Boyer formarà un nus d'interconnexió de les subestacions ST Xixona, ST Sant Joan, ST Rabasa i ST Sant Vicent, propietat del gestor de la xarxa de distribució i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, i la futura STM Sarganella, des d'on evacuarà l'energia produïda en les centrals fotovoltaïques FV Kenerjona I, FV Kenerjona II i FV Valle del Sol, que es tramiten en el Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines amb els números d'expedient respectius ATALFE/2022/50/03, ATALFE/2022/51/03 i ATALFE/2022/61/03.

L'ST Boter es connectarà mitjançant dues línies de 132 kV amb la subestació ST Xixona, on s'evacuarà l'energia en la xarxa de transport de 220 kV. L'ST Boter també permet, en la planta fotovoltaica, connectar-se mitjançant quatre línies de 132 kV a la xarxa de distribució. Finalitat: generació d'energia elèctrica mitjançant una instal·lació solar fotovoltaica, així com l'evacuació d'esta a la xarxa de transport d'energia elèctrica.

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

La qual cosa es fa pública per al coneixement general i perquè totes les persones físiques o jurídiques que es consideren afectades en els seus drets puguin examinar la documentació detallada en l'adreça electrònica indicada, <https://cindi.gva.es/va/web/energia/alacant>, així com dirigir al servei territorial esmentat les alegacions que es consideren oportunes en el termini de trenta (30) dies hàbils comptats a partir de l'endemà de la publicació d'este anunci, les quals es podran presentar per via telemàtica mitjançant la seua electrònica de la Generalitat amb l'enllaç https://www.gva.es/va/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 este 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.

Alacant, 16 de gener de 2024.– La cap del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant: Rosa Maria Aragonés Pomares.

Instalación fotovoltaica: La central fotovoltaica denominada FV Kenerjona I de 55,494 MWp, está compuesta por un campo generador de 72.352 módulos fotovoltaicos bifaciales de 767 Wp de ganancia máxima, montados con seguidores a un eje. Estos módulos fotovoltaicos se conectan con 136 inversores de 330 kVA, pero cada uno de los inversores estará limitado por el fabricante a la potencia de 300 kVA, lo que supone una potencia nominal de inversores de 40,9 MW. A su vez los inversores se conectan con 18 transformadores de elevación de la tensión, con una relación de transformación de 800V a 30kV.

Cinco líneas de interconexión de 30 kV para conectar los transformadores con la subestación elevadora SET Kenerjona 30/132 kV con conductor tipo AL RHZ1 18/30 kV 1x150mm² de longitudes respectivas 3.904, 1.161, 2.203, 778 y 1.042 m.

Nueva Subestación Elevadora SET Kenerjona 30/132 kV, que conectará las líneas eléctricas de 30 kV provenientes de las plantas fotovoltaicas FV Kenerjona I y FV Kenerjona II, que será colindante con Subestación colindante denominada STM Sarganella 132 kV.

Nueva Subestación Elevadora SET Sarganella 132 kV.

Nueva línea aéreo-subterránea de evacuación de 132 kV entre las subestaciones STM Sarganella 132 kV y ST Boter 132 kV, ambas propiedad del gestor de la red de transporte i-DE Redes Eléctricas Inteligentes SAU. Será aéreo desde la STM Sarganella durante 18.424 m con conductor LARL-280 (HAWK AW) 242-AL1/39-A20SA hasta el apoyo de transición aéreo-subterráneo. A partir de dicho apoyo transcurre subterráneo hasta llegar a la ST Boter 132 kV, con conductor RHZ1-RA-2OL AS 76_132kV 1X1600 M AL+T420 y longitud 958 m.

La futura ST Boyer formarà un nodo de interconexió de les subestacions ST Jijona, ST San Juan, ST Rabasa y ST San Vicente, propiedad del gestor de la red de distribución i-DE Redes Eléctricas Inteligentes SAU., y la futura STM Sarganella, desde donde evacuará la energía producida en las centrales fotovoltaicas FV Kenerjona I, FV Kenerjona II y FV Valle del Sol que se tramitan en el Servicio de Territorial de Industria, Energía y Minas con los números de expediente respectivos ATALFE/2022/50/03, ATALFE/2022/51/03 y ATALFE/2022/61/03.

La ST Boter se connectarà mediante dos línies de 132 kV con la subestación ST Jijona en donde se evacuará la energía en la Red de Transporte de 220 kV. La ST Boter también permite, a la Planta Fotovoltaica, conectarse mediante cuatro línies de 132 kV a la red de distribución. Finalidad: generación de energía eléctrica mediante una instalación solar fotovoltaica, así como su evacuación a la red de transporte de energía eléctrica.

La documentación será expuesta para consulta pública en la siguiente dirección electrónica: <http://cindi.gva.es/web/energia/alacant>, en castellano y <http://cindi.gva.es/va/web/energia/alacant>, 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 <https://cindi.gva.es/es/web/energia/alacant>, 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 incompareixença en este tràmit no impedirà 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.

Alicante, 16 de enero de 2024.– La jefa del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante: Rosa Maria Aragonés Pomares.