

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

*RESOLUCIÓ de 26 de maig de 2023, de la Direcció General d'Indústria, Energia i Mines, per la qual s'atorga a Activo Solar SL l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, l'autorització administrativa prèvia, l'autorització administrativa de construcció i l'aprovació del pla de desmantellament de la instal·lació i restauració del terreny i l'entorn afectat per a una central fotovoltaica, situada a Monforte del Cid (Alacant), de potència instal·lada 43,56 MW, denominada FV Monforte 2, incloent-hi la infraestructura d'evacuació d'ús exclusiu, compresa per una línia d'evacuació aerosubterrània de 30 kV entre el centre de repartiment de la central fotovoltaica fins a la subestació 30/220 kV ST Promotores Novelda, i es declara, en concret, la utilitat pública d'aquesta línia, el traçat de la qual discorre per Monforte del Cid i Novelda (Alacant). Expedient ATALFE/2020/99. [2023/8036]*

### Antecedents

#### Sol·licitud

Activo Solar SL va presentar una instància davant el registre telemàtic de la Generalitat Valenciana el 20 de novembre de 2020, amb núm. de registre GVRTE/2020/1750434, en la qual sol·licita l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, l'autorització administrativa prèvia, l'autorització administrativa de construcció, així com l'avaluació d'impacte ambiental ordinària i l'aprovació del pla de desmantellament relatiu a una central de producció d'energia elèctrica de tecnologia fotovoltaica denominada FV Monforte 2, de potència nominal 43,56 MWn i potència dels mòduls fotovoltaics de 49,99914 MWp, que s'ha de situar en el terme municipal de Monforte del Cid (Alacant), incloent-hi la infraestructura d'evacuació exclusiva. Aquesta està composta per una línia d'evacuació aerosubterrània de 30 kV entre el centre de repartiment de la central fotovoltaica fins a la subestació 30/220 kV ST Promotores Novelda, que travessa els termes municipals de Monforte del Cid i Novelda, a la província d'Alacant.

Posteriorment, mitjançant una instància del 29 de juny de 2021 (núm. de registre GVRTE/2021/1943980), sol·licita la declaració d'utilitat pública, en concret, de la línia d'evacuació esmentada.

Conforme a les característiques i la ubicació de la instal·lació sol·licitada, aquesta està sotmesa al procediment integrat d'autorització de centrals fotovoltaïques que s'ubicaran sobre sòl no urbanitzable establert pel 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 reactivació econòmica urgent (d'ara en avant, Decret llei 14/2020). Per a la tramitació d'aquesta sol·licitud s'incoa per part del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant (d'ara en avant, STIEM) l'expedient ATALFE/2020/99.

Consta el pagament de la taxa per un import de 31.563,8 €, que correspon al pressupost inicial de 17.571.442,61 € indicat en la sol·licitud, així com el pagament d'una taxa addicional de 820 €, a causa de l'augment del pressupost de la instal·lació que finalment s'ha sotmés a autorització.

El 24 de desembre de 2020, a partir de la documentació presentada, s'acorda l'admissió a tràmit pel servei territorial esmentat de la sol·licitud d'autorització per a la instal·lació de producció d'energia elèctrica de 49,99914 MW de potència instal·lada, segons la definició vigent en aquest moment, promoguda per Activo Solar SL i que s'ha de situar en el municipi de Monforte del Cid, província d'Alacant, únicament als efectes del que s'estipula en l'article 1.1 del Reial decret llei 23/2020, de 23 de juny, pel qual s'aproven mesures en matèria d'energia i en altres àmbits per a la reactivació econòmica.

#### Informació pública

la sol·licitud d'autorització administrativa de la instal·lació i la sol·licitud de declaració d'utilitat pública, en concret, juntament amb la

## Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo

*RESOLUCIÓN de 26 de mayo de 2023, de la Dirección General de Industria, Energía y Minas, por la que se otorga a Activo Solar, SL, autorización de implantación en suelo no urbanizable, autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción y aprobación del plan de desmantelamiento de la instalación y restauración del terreno y el entorno afectado para una central fotovoltaica, ubicada en Monforte del Cid (Alicante), de potencia instalada 43,56 MW, denominada 'FV Monforte 2', incluida la infraestructura de evacuación de uso exclusivo, comprendida por la línea de evacuación aéreo-subterránea de 30 kV entre el Centro de Reparto de la central fotovoltaica hasta la subestación 30/220 KV 'ST Promotores Novelda', y se declara, en concreto, la utilidad pública de dicha línea, cuyo trazado discurre por Monforte del Cid y Novelda (Alicante). Expediente ATALFE/2020/99. [2023/8036]*

### Antecedentes

#### Solicitud

Activo Solar, SL, presentó instancia ante el registro telemático de la Generalitat Valenciana en fecha 20 de noviembre de 2020, con n.º de registro GVRTE/2020/1750434, en la que solicita autorización de implantación en suelo no urbanizable, autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción, así como la evaluación de impacto ambiental ordinaria y la aprobación del plan de desmantelamiento relativos a una central de producción de energía eléctrica de tecnología fotovoltaica, denominada «FV Monforte 2», de potencia nominal 43,56 MWn y potencia de los módulos fotovoltaicos de 49,99914 MWp, a ubicar en el término municipal de Monforte del Cid (Alicante), incluida su infraestructura de evacuación exclusiva. Esta está compuesta por una línea de evacuación aéreo-subterránea de 30 kV entre el Centro de Reparto de la central fotovoltaica hasta la subestación 30/220 KV «ST Promotores Novelda», atravesando los términos municipales de Monforte del Cid y Novelda, en la provincia de Alicante.

Posteriormente, mediante instancia de fecha 29 de junio de 2021 (nº de registro GVRTE/2021/1943980), solicita declaración de utilidad pública, en concreto, de la línea de evacuación mencionada.

Conforme a las características y ubicación de la instalación solicitada, esta está sometida al procedimiento integrado de autorización de centrales fotovoltaicas que vayan a emplazarse sobre suelo no urbanizable establecido por 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 (en adelante Decreto-ley 14/2020). Para la tramitación de esta solicitud se incoa por parte del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante (en adelante, STIEMA) el expediente ATALFE/2020/99.

Consta el pago de la tasa por importe de 31.563,8 € correspondiente al presupuesto inicial de 17.571.442,61 € indicado en la solicitud, así como el pago de una tasa adicional de 820 €, debido al aumento de presupuesto de la instalación que finalmente se ha sometido a autorización.

Con fecha 24 de diciembre de 2020, en vista de la documentación presentada, se acuerda la admisión a trámite por el citado Servicio Territorial de la solicitud de autorización para la instalación de producción de energía eléctrica de 49,99914 MW de potencia instalada, según definición vigente en ese momento, promovida por ACTIVO SOLAR S.L. a ubicar en el municipio de Monforte del Cid, provincia de Alicante, a los solos efectos de lo estipulado en el artículo 1.1 del Real Decreto ley 23/2020, de 23 de junio, por el que se aprueban medidas en materia de energía y en otros ámbitos para la reactivación económica.

#### Información pública

la solicitud de autorización administrativa de la instalación y la solicitud de declaración de utilidad pública, en concreto, junto con la docu-



documentació presentada, han sigut objecte d'informació pública durant el termini de trenta (30) dies, als efectes previstos en l'article 23 del Decret llei 14/2020, i en l'article 144 del 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, en l'article 36 de la Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental, així com en els articles 20 i 31 del 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, en els mitjans següents:

– El *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* del 21 de gener de 2022 (DOGV núm. 9261)<sup>1</sup>.

– El *Butlletí Oficial de la Província d'Alacant* del 22 de desembre de 2021 (BOP núm. 242).

– El *Diario Información* del 27 de gener de 2022.

L'STIEM, en virtut de l'article 23 del Decret llei 14/2020, va remetre als ajuntaments de Monforte del Cid i de Novelda (Alacant), per a l'exposició en el tauler d'anuncis, la sol·licitud d'autorització i de reconeixement, en concret, de la utilitat pública esmentada, juntament amb la relació concreta i individualitzada dels béns i drets afectats pel projecte per a poder iniciar posteriorment el procediment d'expropiació forçosa del ple domini o per a la imposició de servitud de pas d'energia elèctrica, que requeria que li remeteren sengles diligències acreditatives de l'exposició una vegada finalitzat el termini corresponent, les quals consten en l'expedient. L'anunci ha sigut publicat en el tauler d'anuncis de l'Ajuntament de Novelda, des del 21 de gener de 2022 fins al 8 de març de 2022, i en el tauler d'anuncis de la seu electrònica de l'Ajuntament de Monforte del Cid, des del 21 de gener de 2022 fins al 04 de març de 2022.

De la mateixa manera, es va traslladar aquesta sol·licitud de reconeixement, en concret, d'utilitat pública, a les persones que consten com a titulars dels béns i drets afectats. Es va intentar la notificació a algunes de les persones afectades, però no es va poder practicar, per la qual cosa, de conformitat amb el que es disposa en l'article 44 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, es va fer pública la notificació amb un extracte d'aquest acte administratiu, mitjançant un anunci en el *Boletín Oficial del Estado* el 21 de febrer de 2022.

Així mateix, es posa la documentació a la disposició del públic en general en la seu electrònica de la Generalitat, en el lloc web <https://cindi.gva.es/va/web/energia/informacion-publica> (en valencià) i <https://cindi.gva.es/es/web/energia/informacion-publica> (en castellà). La documentació aportada, que es va sotmetre a informació pública, és la següent:

- Estudi d'impacte ambiental, acompanyat de:
  - o Estudi d'inundabilitat.
  - o Informe de compatibilitat urbanística.
  - o Projecte d'autorització de treballs arqueològics.
  - o Cartografia.
  - o Document de síntesi.
  - o Addenda: informe de l'inventari anual de fauna.
- Estudi d'integració paisatgística i una addenda a aquest sobre el Pla de participació pública.
- Memòria justificativa del compliment dels criteris del Decret llei 14/2020.
  - Pla de desmantellament de la instal·lació.
  - Projecte de planta solar fotovoltaica en estructura fixa Monforte 2 de 49,99914 MWp a Monforte del Cid (Alacant), de novembre de 2020.
- Separata per a les administracions públiques, els organismes o les empreses de servei afectats per la instal·lació fotovoltaica.
- Projecte d'una línia aerosubterrània a 30 kV de circuit simple, des del CR de la nova planta solar fotovoltaica en estructura fixa Monforte 2 de 49,99914 MWp, fins a la nova ST 30/220 kV Promotores Novelda, de juny de 2021.
- Separata per a les administracions públiques, organismes o empreses de servei afectats per la línia d'evacuació.
- Sol·licitud d'autorització d'ocupació temporal en via pecuària.

mentación presentada han sido objeto de información pública durante el plazo de treinta (30) días, a los efectos previstos en el artículo 23 del Decreto-ley 14/2020, en el artículo 144 del 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, en el artículo 36 de la Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental, así como en los artículos 20 y 31 del 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, en los siguientes medios:

– el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de fecha 21 de enero de 2022, (DOGV n° 9261)<sup>1</sup>,

– el *Boletín Oficial de la Provincia de Alicante* de fecha 22 de diciembre de 2021, (BOP n°242) y

– el *Diario Información* en fecha 27 de enero de 2022.

El STIEMA, en virtud del artículo 23 del Decreto-ley 14/2020, remitió a los Ayuntamientos de Monforte del Cid y Novelda (Alicante), para su exposición en el tablón de anuncios, la solicitud de autorización y de reconocimiento, en concreto, de utilidad pública mencionada, junto con la relación concreta e individualizada de los bienes y derechos afectados por el proyecto a los efectos de poder iniciar posteriormente el procedimiento de expropiación forzosa del pleno dominio o para la imposición de servidumbre de paso de energía eléctrica, requiriendo de aquellos le remitieran diligencia acreditativa de la exposición una vez finalizado el plazo correspondiente, las cuales constan en el expediente. El anuncio ha sido publicado en el tablón de anuncios del Ayuntamiento de Novelda, desde el 21 de enero de 2022 hasta el 8 de marzo de 2022, y en el tablón de anuncios de la Sede Electrónica del Ayuntamiento de Monforte del Cid, desde el 21 de enero de 2022 al 04 de marzo de 2022.

De igual forma, se trasladó esta solicitud de reconocimiento, en concreto, de utilidad pública a las personas que constan como titulares de los bienes y derechos afectados. Habiéndose intentado la notificación a algunas de las personas afectadas, ésta no se pudo practicar, por lo que de conformidad con lo dispuesto en el artículo 44 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del Procedimiento Administrativo Común de las Administraciones Públicas, se hizo pública la notificación en extracto de este acto administrativo, mediante un anuncio en el *Boletín Oficial del Estado* de fecha 21 de febrero de 2022.

Asimismo, se pone la documentación a disposición del público en general en la sede electrónica de la Generalitat, en el sitio web <https://cindi.gva.es/es/web/energia/informacion-publica> (en castellano) y <https://cindi.gva.es/va/web/energia/informacion-publica> (en valenciano). La documentación aportada, y que fue sometida a información pública, es la siguiente:

- Estudio de Impacto Ambiental, acompañado de:
  - o Estudio de inundabilidad.
  - o Informe de Compatibilidad urbanística.
  - o Proyecto Autorización de Trabajos Arqueológicos.
  - o Cartografía.
  - o Documento síntesis.
  - o Adenda: Informe del inventario anual de fauna.
- Estudio de Integración Paisajística y adenda al mismo, sobre el Plan de Participación Pública.
- Memoria justificativa cumplimiento criterios del Decreto Ley 14/2020.
  - Plan de desmantelamiento instalación.
  - Proyecto de planta solar fotovoltaica en estructura fija «MONFORTE 2» de 49,99914 MWp en Monforte del Cid (Alicante), de noviembre de 2020.
- Separata para las administraciones públicas, organismos o empresas de servicio afectados por la instalación fotovoltaica.
- Proyecto de una línea aéreo/subterránea a 30 kV simple circuito, desde el CR de la nueva planta solar fotovoltaica en estructura fija «MONFORTE 2» de 49,99914 MWp, hasta la nueva ST 30/220 KV «PROMOTORES NOVELDA», de junio de 2021.
- Separata para las administraciones públicas, organismos o empresas de servicio afectados por la línea de evacuación.
- Solicitud de autorización de ocupación temporal en vía pecuaria.

<sup>1</sup> <https://dogv.gva.es/va/resultat-dogv?signatura=2021/13129&L=1>

<sup>1</sup> <https://dogv.gva.es/es/resultat-dogv?signatura=2021/13129&L=1>

### *Al·legacions*

d'acord amb la documentació que obra en l'expedient, durant el tràmit d'informació pública es presenten al·legacions per part de l'Associació Amics dels Aiguamolls del Sud d'Alacant i d'un particular, ambdues essencialment idèntiques.

Aquestes al·legacions han sigut contestades per escrit i notificades, de conformitat amb l'article 83 de la llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, als al·legants interessats o no en el procediment, desestimant-se totes.

### *Condicionats d'afectats*

segons el procediment reglamentàriament establert, a fi que en el termini de trenta (30) dies presentaren la seua conformitat o oposició a l'autorització sol·licitada i emeteren, si procedira, els condicionats tècnics oportuns al projecte tècnic de la instal·lació, es van remetre les separates corresponents del projecte a les administracions, els organismes i les empreses de servei públic o d'interés general, els béns o els drets al càrrec de les quals pogueren ser afectats per aquesta; es van rebre els informes següents, amb el resultat que, en síntesi, es detalla:

#### 1. Confederació Hidrogràfica del Xúquer

El 9 de febrer de 2022, la Confederació Hidrogràfica del Xúquer emet un informe en què s'indiquen els factors que cal tindre en compte i s'informa que és preceptiu obtenir l'autorització prèviament a l'execució de les obres. El promotor es mostra conforme amb l'informe el 14 de març de 2022.

Consta igualment la resolució de la Confederació Hidrogràfica del Xúquer, del 12 d'abril de 2022, d'autorització per a la planta solar fotovoltaica (Monforte 2) en la zona de policia de llit públic (barranc del Cid o de la Coveta), i la línia elèctrica d'evacuació, en els termes municipals de Monforte del Cid i Novelda (Alacant). El promotor es mostra conforme amb la resolució el 27 d'abril de 2022.

#### 2. Administrador d'Infraestructures Ferroviàries ADIF

El 14 de gener de 2022 es rep un informe d'ADIF que indica que no hi ha inconvenient en el desenvolupament d'aquest projecte, pel que fa a les línies gestionades per aquesta prefectura, L/046, L/048 i L/330 La Encina - Alacant. No obstant això, l'empresa sol·licitant Activo Solar SL deuria, segons la Llei del sector ferroviari, sol·licitar la preceptiva autorització. Posteriorment, es rep un informe d'ADIF del 21 de gener de 2022 que indica que serà obligatori sol·licitar a ADIF l'autorització amb caràcter previ a l'inici de les obres i actuacions que s'hi han de realitzar. Finalment, es rep un nou informe d'ADIF, del 7 de febrer de 2022, en què s'informa favorablement sobre la viabilitat del projecte, sempre que es complisquen els condicionants tècnics indicats. El promotor es mostra conforme amb els informes el 3 i 4 de març de 2022.

#### 3. Ajuntament de Monforte del Cid

Consta un informe tècnic de l'ajuntament, del 2 de febrer de 2022, pel qual s'informa que no hi ha cap objecció a la instal·lació de la planta. El promotor es mostra conforme amb l'informe el 7 de febrer de 2022.

#### 4. Sociedad Canal de la Huerta de Alicante, SA

Consta un informe sobre l'afecció al traçat de la Sociedad Canal de la Huerta de Alicante SA del 12 de gener de 2022, que conclou que es requereix separata d'afecció. El promotor contesta, el 17 de gener de 2022, i indica que la planta objecte de l'expedient ATALFE/2020/99 no afecta a la canonada propietat de CANAL DE LA HUERTA DE ALICANTE, perquè queda a una distància aproximada de 150 m, i per això no s'ha realitzat la separata corresponent.

#### 5. Direcció General de Cultura i Patrimoni

El 28 de novembre de 2022 informa favorablement als efectes patrimonials previstos en l'art. 11 de la Llei 4/1998, d'11 de juny, del patrimoni cultural valencià. El promotor es mostra conforme amb l'informe el 14 de desembre de 2022.

6. DG d'Infraestructura de la Secretaria d'Estat del Ministeri de Defensa

Consta una resolució d'aquesta direcció general, del 12 d'abril de 2022, per la qual es resol concedir l'autorització a Activo Solar SL per a la instal·lació d'una central fotovoltaica condicionada expressament als requisits exigits per l'Exèrcit de Terra exposats en aquesta

### *Alegaciones*

De acuerdo con la documentación que obra en el expediente, durante el trámite de información pública se presentan alegaciones por parte de la Asociación Amigos de los Humedales del Sur de Alicante y de un particular, ambas en esencia idénticas.

Dichas alegaciones han sido contestadas por escrito y notificadas, de conformidad con el artículo 83 de la ley 39/2015, de 1 de octubre, del Procedimiento Administrativo Común de las Administraciones Públicas, a los alegantes interesados o no en el procedimiento, siendo todas ellas desestimadas.

### *Condicionados de afectados*

Conforme al procedimiento reglamentariamente establecido, al objeto de que en el plazo de treinta (30) 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 remitieron las separatas correspondientes del proyecto a las administraciones, organismos y empresas de servicio público o de interés general, cuyos bienes o derechos a su cargo, pudieran ser afectados por la misma, recibiendo los siguientes informes, con el resultado que, en síntesis, se detalla:

#### 1. Confederación Hidrogràfica del Júcar

El 9 de febrero de 2022 la Confederación Hidrogràfica del Júcar emite informe en el que se indican factores para tener en cuenta y se informa de que es preceptivo obtener la autorización previamente a la ejecución de las obras. El promotor muestra su conformidad al mismo en fecha 14 de marzo de 2022.

Consta igualmente Resolución de la Confederación Hidrogràfica del Júcar, de 12 de abril de 2022, de autorización para planta solar fotovoltaica (Monforte 2) en zona de policía de cauce público (Barranc del Cid, o de la Coveta), y línea eléctrica de evacuación, en los términos municipales de Monforte del Cid y Novelda (Alicante). El promotor muestra su conformidad con la misma en fecha 27 de abril de 2022.

#### 2. Administrador de Infraestructuras Ferroviarias ADIF

El 14 de enero de 2022 se recibe informe de ADIF que indica que no hay inconveniente en el desarrollo de este proyecto, en lo que afecta a las líneas gestionadas por esta jefatura, L/046, L/048 y L/330 La Encina-Alicante. No obstante, la empresa solicitante Activo Solar S.L. deberá, con arreglo a la Ley del Sector Ferroviario, solicitar la preceptiva autorización. Posteriormente se recibe informe de ADIF, de fecha 21 de enero de 2022 que indica que será obligatorio solicitar a ADIF la autorización con carácter previo al inicio de las obras y actuaciones a realizar al respecto. Finalmente se recibe nuevo informe de ADIF, de fecha 7 de febrero de 2022, donde se informa favorablemente sobre la viabilidad del proyecto, siempre que se cumplan los condicionantes técnicos indicados. El promotor muestra su conformidad a los informes en fechas 3 y 4 de marzo de 2022.

#### 3. Ayuntamiento de Monforte del Cid

Consta informe técnico del ayuntamiento, de fecha 2 de febrero de 2022, por el que se informa que no existe objeción a la instalación de la planta. El promotor muestra su conformidad con el informe en fecha 7 de febrero de 2022.

#### 4. Sociedad Canal de la Huerta de Alicante, S.A

Consta informe sobre afección al trazado del Canal de la Huerta de Alicante, de fecha 12 de enero de 2022, que concluye que se requiere separata de afección. El promotor contesta, en fecha 17 de enero de 2022, indicando que la planta objeto del expediente ATALFE/2020/99 no afecta a la tubería propiedad de CANAL DE LA HUERTA DE ALICANTE, quedando está a una distancia aproximada de 150 m, y por ello no se ha realizado separata correspondiente.

#### 5. Dirección General de Cultura y Patrimonio

En fecha 28 de noviembre de 2022 informa favorablemente a los efectos patrimoniales contemplados en el art. 11 de la Ley 4/1998, de 11 de junio, del Patrimonio Cultural Valenciano. El promotor muestra su conformidad con el informe en fecha 14 de diciembre de 2022.

6. DG. de Infraestructura de la Secretaría de Estado del Ministerio de Defensa

Consta resolución de dicha dirección general, de fecha 12 de abril de 2022, por la que resuelve conceder autorización a Activo Solar S.L. para la instalación de una central fotovoltaica condicionada expresamente a los requisitos exigidos por el Ejército de Tierra expuestos en





resolució. El promotor es mostra conforme amb l'informe el 21 d'abril de 2022.

#### 7. Nedgia

Informe de Nedgia, del 28 de setembre de 2022, pel qual es mostren d'acord amb el projecte presentat i informen que, en els recorreguts aeris, les parts més pròximes dels suports de la LAMT, així com les connexions a terra, hauran de disposar d'una distància mínima de 3 metres. En cas de no poder respectar-se aquesta distància, s'haurà de protegir la canalització de gas amb descarregadors de corrents a terra i/o proteccions passives UNEIX 10288. A més, el constructor adjudicatari de les obres ha de posar en coneixement dels serveis tècnics de zona la data d'inici de les obres, així com els aclariments que consideren oportuns i les mesures de seguretat que cal tindre en compte en la realització d'obres pròximes a les instal·lacions de gas.

El promotor es mostra conforme amb l'informe el 3 d'octubre de 2022.

#### 8. Direcció General d'Obres Públiques i Mobilitat Sostenible

Mitjançant l'escrit del 6 de maig de 2022, emet un informe favorable condicionat, pel que fa a les infraestructures públiques de transport de titularitat autonòmica. El promotor es mostra conforme amb l'escrit el 26 de maig de 2022. El promotor es mostra conforme amb l'escrit el 26 de maig de 2022.

#### 9. Red Eléctrica de España SAU

Consta un informe del 20 de febrer de 2023 que indica que, quant a la planta solar fotovoltaica FV Monforte 2, Red Eléctrica de España SAU no presenta cap oposició perquè no hi ha afeccions a les instal·lacions que són propietat d'aquesta.

Respecte de la línia subterrània a 30 kV s'indica que, a causa de la proximitat dels suports 22N i 23N de la línia aèria a 220 kV D/C Novelda-Petrer / Beneixama-Novelda de què és propietari, serà necessari que els treballs en els voltants d'aquests siguen supervisats pel personal de Red Eléctrica. En el cas que siga possible, és recomanable que cap canalització subterrània diste menys de 20 metres a la pota més desfavorable del suport. A més, i com a mesura de seguretat addicional, hauran de fer-se verificacions periòdiques que assegurin la distància esmentada.

El promotor es mostra conforme amb l'informe el 13 de març de 2023.

#### 10. Comunitat de Regants de Monforte del Cid

Consta un escrit del 10 de gener de 2022, en què s'emeta un informe favorable condicionat. El promotor es mostra conforme amb l'informe el 14 de gener de 2022.

11. Unitat de Carreteres a Alacant de la Demarcació de Carreteres de l'Estat a la Comunitat Valenciana de la Direcció General de Carreteres

Consta un informe del 3 de març de 2022, pel qual s'informa el projecte en sentit favorable, amb caràcter vinculant, sota el compliment de les condicions imposades en aquest. El promotor es mostra conforme amb l'informe el 21 de març de 2022.

12. Servei d'Infraestructures Hidràuliques Urbanes de la Direcció General de l'Aigua

El 10 d'octubre de 2022 emet un informe favorable. El promotor es mostra conforme amb l'informe el 18 d'octubre de 2022.

#### 13. Direcció General de Medi Natural i d'Avaluació Ambiental.

Consta un informe de la Direcció General de Medi Natural i d'Avaluació Ambiental del 20 de maig de 2022, en què s'enumera una sèrie de millores i de mesures correctores que s'haurien de tindre en compte i que completarien les deficiències de la proposta. El promotor respon el 16 de juny de 2022.

La Direcció General de Medi Natural i d'Avaluació Ambiental es mostra conforme amb les justificacions i les mesures proposades pel promotor el 12 de desembre de 2022. El promotor se'n mostra conforme el 15 de desembre de 2022.

No s'ha rebut cap contestació dels organismes següents: Ajuntament de Novelda, Telefónica SA, Comunitat de Regants Virgen de la Paz, i-DE Redes Eléctricas Inteligentes SAU, i SAT San Pascual. Una vegada transcorregut el termini sense que conste cap resposta, s'entén que no hi ha cap objecció a les autoritzacions.

dicha resolución. El promotor muestra su conformidad con el informe en fecha 21 de abril de 2022.

#### 7. Nedgia

Informe de Nedgia, de fecha 28 de septiembre de 2022, por el que prestan su conformidad al proyecto presentado e informan de que, en los recorridos aéreos, las partes más cercanas de los apoyos de la LAMT, así como sus puestas a tierra, deberán disponer de una distancia mínima de 3 metros. En caso de no poder respetarse esa distancia, se deberá proteger la canalización de gas con descargadores de corrientes a tierra, y/o protecciones pasivas UNE 10288. Además, el constructor adjudicatario de las obras debe poner en conocimiento de los Servicios Técnicos de zona la fecha de inicio de las obras, así como las aclaraciones que consideren oportunas, como las medidas de seguridad a tener en cuenta en la realización de obras próximas a instalaciones de gas.

El promotor muestra su conformidad con el informe en fecha 3 de octubre de 2022.

#### 8. Dirección General de Obras Públicas y Movilidad Sostenible

Mediante escrito, de fecha 6 de mayo de 2022, emite informe favorable condicionado, en lo referente a infraestructuras públicas de transporte de titularidad autonómica. El promotor muestra su conformidad con el informe en fecha 26 de mayo de 2022. El promotor muestra su conformidad con el informe en fecha 26 de mayo de 2022.

#### 9. Red Eléctrica de España, SAU

Consta informe, de fecha 20 de febrero de 2023, que indica que, en cuanto a la planta solar fotovoltaica "PSF MONFORTE 2", Red Eléctrica de España no presenta oposición a la misma al no existir afecciones a instalaciones de su propiedad.

Respecto de la línea subterránea a 30 kV se indica que, debido a su proximidad a los apoyos 22N y 23N de la línea aérea a 220 kV D/C Novelda-El Petrel / Benejama-Novelda de su propiedad, será necesario que los trabajos en el entorno de estos sean supervisados por personal de Red Eléctrica. En el caso de que sea posible, es recomendable que ninguna canalización subterránea diste menos de 20 metros a la pata más desfavorable del apoyo. Además, y como medida de seguridad adicional, deberán hacerse verificaciones periódicas que aseguren la distancia mencionada.

El promotor muestra su conformidad con el informe en fecha 13 de marzo de 2023.

#### 10. Comunidad de Regantes Monforte del Cid

Consta escrito, de fecha 10 de enero de 2022, en el que emite informe favorable condicionado. El promotor muestra su conformidad con el informe en fecha 14 de enero de 2022.

11. Unidad de Carreteras en Alicante de la Demarcación de Carreteras del Estado en la Comunidad Valenciana de la Dirección General de Carreteras

Consta informe, de fecha 3 de marzo de 2022, por el que se informa el proyecto en sentido favorable, con carácter vinculante, bajo el cumplimiento de las condiciones impuestas en el mismo. El promotor muestra su conformidad con el informe en fecha 21 de marzo de 2022.

12. Servicio de Infraestructuras Hidráulicas Urbanas de la Dirección General del Agua

En fecha 10 de octubre de 2022 emite informe favorable. El promotor muestra su conformidad con el informe en fecha 18 de octubre de 2022.

#### 13. Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental

Consta informe de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental, de fecha 20 de mayo de 2022, donde se enumera una serie de mejoras y de medidas correctoras que serían necesarias tener en cuenta y que completarían deficiencias de la propuesta. El promotor responde en fecha 16 de junio de 2022.

La Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental emite conformidad a las justificaciones y medidas propuestas por el promotor, en fecha 12 de diciembre de 2022. El promotor muestra su conformidad con el informe en fecha 15 de diciembre de 2022.

No se ha recibido contestación de los siguientes organismos: Ayuntamiento de Novelda, Telefónica S.A., Comunidad de Regantes Virgen de la Paz, i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU y SAT San Pascual. Transcurrido el plazo sin que conste respuesta, se entiende que no existe objeción alguna a las autorizaciones.

### *Avaluació ambiental*

el 7 de setembre de 2022, la Direcció General de Qualitat Ambiental emet l'Informe de determinació d'afeccions ambientals del projecte de planta solar PSF Monforte 2 que promou Activo Solar SL a Monforte del Cid (Alacant), en què es resol que el projecte pot continuar amb la tramitació del procediment d'autorització per no apreciar-se efectes adversos significatius sobre el medi ambient que requerisquen el sotmetiment a un procediment d'avaluació ambiental. Tot això, sense perjudici del compliment de les obligacions establides en la legislació sectorial d'aplicació. Els condicionats recollits en aquest, s'indiquen en el punt segon de la part dispositiva d'aquesta resolució.

Com que s'ha obtingut l'informe favorable de determinació d'afecció ambiental i s'ha presentat la sol·licitud d'autorització administrativa abans del 31 de desembre de 2024, en virtut de l'article 19 bis.6 del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, es continua la tramitació de l'expedient des del 7 de setembre de 2022 pel procediment d'urgència, d'acord amb l'article 33 de la Llei 39/2015, de procediment administratiu comú de les administracions públiques.

### *Implantació en sòl no urbanitzable*

consta l'informe de compatibilitat urbanística municipal favorable, emés el 28 de gener de 2020 per l'Ajuntament de Monforte del Cid, en virtut de l'article 22 de la Llei 6/2014, de 25 de juliol, de la Generalitat, de prevenció, qualitat i control ambiental d'activitats a la Comunitat Valenciana, respecte a les parcel·les núm. 38, 43, 44, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 81, 84, 89, 163, 171 del polígon 2, on se situaran els grups generadors.

Igualment consta la sol·licitud de l'empresa promotora a l'Ajuntament de Monforte del Cid de concessió demanial dels camins públics que transcorren per les parcel·les 9002 i 9006 d'aquest polígon, perquè estan igualment afectats pels grups generadors projectats.

Consten en l'expedient els informes favorables del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge i del Servei de Gestió Territorial, de l'11 de gener de 2023 i del 13 de desembre de 2022 respectivament. Els condicionats recollits en aquests s'indiquen en el punt Primer de la part dispositiva d'aquesta resolució.

### *Adaptació als condicionants i a l'avaluació ambiental*

per a recollir els condicionants indicats pels diferents organismes, així com per l'Informe de determinació d'afeccions ambientals emés es presenta, per part d'Activo Solar SL:

- Projecte d'instal·lació solar fotovoltaica FV Monforte 2 de 43,56 MW (potència instal·lada) mitjançant una estructura fixa, amb visat núm. VA04554/23, del 21 d'abril de 2023, pel COGITI de València.
- Projecte d'una línia aerosubterrània a 30 kV de circuit simple, des del CR de la nova planta solar fotovoltaica en estructura fixa Monforte 2 de 49,99 MWp, fins a la nova ST 30/220 kV Promotores Novelda, signat per un tècnic projectista, del 21 d'abril de 2023, i declaració responsable del 27 d'abril de 2023.

Consta la declaració responsable del compliment de la normativa que és aplicable (art. 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric) a ambdós projectes, signada pel tècnic projectista el 27 d'abril de 2023.

Les modificacions introduïdes per ambdós projectes consisteixen en:

- Superfície ocupada: reducció en un 4,1 %, que passa de 56,16 ha a 53,84 ha.
- Panells fotovoltaics: augment de la potència unitària de 530 a 565 Wp, cosa que redueix el nombre de panells de 94.338 a 88.506 i el nombre d'estructures de suport de 3.494 a 3.278.
- Línia d'evacuació: augment de la longitud de 8.353 m a 8.385 m.

El 23/05/2023, el promotor presenta un annex al projecte de la línia aeri/subterrània a 30 kV, que inclou les mesures adoptades per a la prevenció de l'electrocució i contra la col·lisió de l'avifauna en el tram aeri d'aquesta, d'acord amb el Reial decret 1432/2008, de 29 d'agost, pel qual s'estableixen mesures per a la protecció de l'avifauna contra la col·lisió i l'electrocució en línies elèctriques d'alta tensió.

### *Evaluación ambiental*

Con fecha 7 de septiembre de 2022, la Dirección General de Calidad Ambiental emite informe de determinación de afecciones ambientales del proyecto de planta solar PSF "MONFORTE 2" que promueve ACTIVO SOLAR SL en Monforte del Cid (Alicante), en el que se resuelve que, el proyecto puede continuar con la tramitación del procedimiento de autorización por no apreciarse efectos adversos significativos sobre el medio ambiente que requieran su sometimiento a un procedimiento de evaluación ambiental, todo ello sin perjuicio del cumplimiento de las obligaciones establecidas en la legislación sectorial de aplicación. Los condicionados recogidos en el mismo, se indican en el punto segundo de la parte dispositiva de la presente resolución.

Al haberse obtenido el informe favorable de determinación de afección ambiental y haberse presentado la solicitud de autorización administrativa antes del 31 de diciembre de 2024, en virtud del artículo 19 bis.6 del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, se continúa la tramitación del expediente desde el 7 de septiembre de 2022 por el procedimiento de urgencia, de acuerdo con el artículo 33 de la Ley 39/2015, de Procedimiento administrativo común de las administraciones públicas.

### *Implantación en suelo no urbanizable*

Consta informe de compatibilidad urbanística municipal favorable, emitido el 28 de enero de 2020, por el Ayuntamiento de Monforte del Cid, en virtud del artículo 22 de la Ley 6/2014, de 25 de julio, de la Generalitat, de Prevención, Calidad y Control Ambiental de Actividades en la Comunitat Valenciana, respecto a las parcelas nº 38, 43, 44, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 81, 84, 89, 163, 171 del polígono 2, donde se ubicarán los grupos generadores.

Igualmente consta, solicitud de la empresa promotora al Ayuntamiento de Monforte del Cid de concesión demanial de los caminos públicos que transcurren por las parcelas 9002 y 9006 de dicho polígono, al estar igualmente afectados por los grupos generadores proyectados.

Constan en el expediente informes favorables del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje y del Servicio de Gestión Territorial, de fechas 11 de enero de 2023 y 13 de diciembre de 2022, respectivamente. Los condicionados recogidos en los mismos, se indican en el punto Primero de la parte dispositiva de la presente resolución.

### *Adaptación a condicionados y a evaluación ambiental*

Para recoger los condicionantes indicados por los diferentes organismos, así como por el informe de determinación de afecciones ambientales emitido se presenta, por parte de Activo Solar, SL.:

- Proyecto de instalación solar fotovoltaica «FV Monforte 2» de 43,56 MW (potencia instalada) mediante estructura fija, con visado nº VA04554/23, en fecha 21 de abril de 2023, por el COGITI de Valencia.
- Proyecto de una línea aérea/subterránea a 30 kV simple circuito, desde el CR de la nueva planta solar fotovoltaica en estructura fija "Monforte 2" de 49,99MWp, hasta la nueva ST 30/220 kV "Promotores Novelda" firmado por técnico proyectista, en fecha 21 de abril de 2023, y declaración responsable del mismo de 27 de abril de 2023.

Consta Declaración Responsable del cumplimiento de la normativa que le es de aplicación (art. 53.1.b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico) a ambos proyectos, firmada por el técnico proyectista el 27 de abril de 2023.

Las modificaciones introducidas por ambos proyectos consisten en:

- Superficie ocupada: reducción en un 4,1%, pasando de 56,16 ha a 53,84 ha.
- Paneles fotovoltaicos: aumento de la potencia unitaria de 530 a 565 Wp, reduciendo el número de paneles de 94.338 a 88.506 y el número de estructuras soporte de 3.494 a 3.278.
- Línea de evacuación: aumento de la longitud de 8.353 m a 8.385 m.

En fecha 23/05/2023, el promotor presenta anexo al proyecto de la línea aérea/subterránea a 30 kV, que incluye las medidas adoptadas para la prevención de la electrocución y contra la colisión de la avifauna en el tramo aéreo de la misma, conforme Real Decreto 1432/2008, de 29 de agosto, por el que se establecen medidas para la protección de la avifauna contra la colisión y la electrocución en líneas eléctricas de alta tensión.



#### *Evacuació i connexió a la xarxa*

la central fotovoltaica evacuarà l'energia generada mitjançant una línia aerosubterrània de 30 kV entre el centre de repartiment de la central fotovoltaica (objecte tots dos d'aquesta resolució) fins a la subestació 30/220 kV ST Promotores Novelda, dotada d'un transformador 30/220 kV de potència 80/100 MVA (ONAN/ONAF). Des d'aquesta partirà una línia subterrània de 220 kV fins a la SET Novelda en 220 kV, propietat e Red Eléctrica de España SAU. Ni la ST Promotores Novelda, ni la línia de 220 kV són objecte d'aquesta resolució, actualment en tramitació pel promotor SOLAER ENERGÍAS BAHÍA BLANCA SL en l'expedient ATALFE/2020/98.

Mitjançant un acord vinculant del 5 de maig de 2023 entre ENERGÍAS BAHÍA BLANCA SL, l'agent promotor de la central fotovoltaica FV Monforte 1, i Activo Solar SL, agent promotor de la central fotovoltaica FV Monforte 2, ambdues societats faran un ús compartit de la infraestructura comuna d'evacuació; en concret, del traçat de la rasa d'evacuació en què aniran situades les línies subterrànies de 30 kV de cada central, que parteixen des dels respectius centres de repartiment fins a la ST Promotores. Així mateix, mitjançant un acord vinculant del 22 de maig de 2023, ambdós promotors regulen l'ús compartit del transformador 30/220 kV, situat en la ST Promotores Novelda i les infraestructures auxiliars per a la connexió a aquest, perquè totes dues són infraestructures d'evacuació compartides.

Igualment consta un acord del 18 d'abril de 2023 entre els promotors Vulpes Velox Invest SL (FV Bilyana 1 i FV Bilyana 2, amb proposta de fusió en FV MONOVER), Solaer Energías Bahía Blanca SL (FV Monforte 1), Activo Solar SL (FV Monforte 2), ES Generación Verde 4 SL (FV Salinetes) i ES Planta Solar 5, S.L. (FV Salinetes II) per a compartir la titularitat, l'ús i l'accés a les infraestructures comunes i compartides de les instal·lacions de generació dels promotors fins a connectar amb el nus Novelda 220 kV, que inclouen la nova subestació ES col·lectora 220 kV (ST Promotores Novelda), amb tensió 220 kV i situada en el terme municipal de Novelda (Alacant) i la línia subterrània d'evacuació de 220 kV SE col·lectora 220 kV «SE REE Novelda 220», situada al terme municipal de Novelda i amb una longitud aproximada de 166,9 metres.

Consta una garantia econòmica per a la tramitació de la sol·licitud d'accés a la xarxa de transport, depositada el 19 de juliol de 2019 davant l'Agència Tributària Valenciana amb número de garantia 032019V269, per a una instal·lació de producció denominada Monforte 2 de tecnologia fotovoltaica que s'ha de situar al terme municipal de Monforte del Cid (Alacant) i de 50 MW de potència, per import de dos milions d'euros (2.000.000,00 €) corresponents a una quantia equivalent a 40 €/kW instal·lat (segons la normativa vigent en el moment de constitució de la garantia, tant per la quantia com per la definició de la potència instal·lada), en virtut de l'article 59 bis del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre.

Per part d'aquesta direcció general va ser comunicada a l'operador del sistema, mitjançant un escrit del 24 d'octubre de 2019, la presentació adequada de la garantia esmentada per part del promotor.

El promotor disposa d'un permís d'accés (segons la comunicació de referència DDS.DAR.19\_6468 del 15 de novembre de 2019) i permís de connexió (segons la comunicació de referència DDS.DAR.20\_3192 del 17 d'agost de 2020) atorgats per Red Eléctrica de España SAU relatius a la sol·licitud de la instal·lació FV Monforte 2, amb una potència instal·lada/nominal de 50,0/37,226 MW en la subestació Novelda 220 kV.

A la vista del contingut i els pronunciaments d'aquests permisos, ha de considerar-se que les instal·lacions no generaran incidències negatives en el sistema.

Com que és superior la potència instal·lada (43,56 MW) a la capacitat d'accés atorgada (37,226 MW), segons s'indica en la disposició addicional primera del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre, d'accés i connexió a les xarxes de transport i distribució d'energia elèctrica, la instal·lació haurà de disposar d'un sistema de control coordinat per a tots els mòduls de generació que la integren, que impedisca que la potència activa que aquesta pugja injectar a la xarxa supere aquesta capacitat d'accés.

#### *Evacuación y conexión a la red*

La central fotovoltaica evacuarà la energia generada mediante una línea aéreo-subterránea de 30 kV entre el Centro de Reparto de la central fotovoltaica (objeto ambos de esta resolución) hasta la subestación 30/220 KV «ST Promotores Novelda», dotada de un transformador 30/220 kV de potencia 80/100 MVA (ONAN/ONAF). Desde esta partirá una línea subterránea de 220 kV hasta la «SET Novelda» en 220 kV, propiedad de Red Eléctrica de España, SAU. Ni la «ST Promotores Novelda» ni la línea de 220 kV son objeto de la presente resolución, estando actualmente en tramitación por el promotor SOLAER ENERGÍAS BAHÍA BLANCA S.L. en el expediente ATALFE/2020/98.

Mediante acuerdo vinculante, de fecha 5 de mayo de 2023, entre SOLAER ENERGÍAS BAHÍA BLANCA S.L., agente promotor de la central fotovoltaica «FV Monforte 1», y ACTIVO SOLAR S.L., agente promotor de la central fotovoltaica «FV Monforte 2», ambas sociedades harán uso compartido de la infraestructura común de evacuación (en concreto, del trazado de la zanja de evacuación en la que irán ubicadas las líneas subterráneas de 30 kV de cada central, que parten desde los respectivos centros de reparto hasta la «ST Promotores»). Así mismo mediante acuerdo vinculante, de 22 de mayo de 2023, ambos promotores regulan el uso compartido del transformador 30/220kV, sito en la «ST Promotores Novelda» y las infraestructuras auxiliares para conexión al mismo, al ser ambas infraestructuras de evacuación compartidas.

Igualmente consta acuerdo, de fecha 18 de abril de 2023, entre los promotores Vulpes Velox Invest, S.L. (FV Bilyana 1 y FV Bilyana 2, con propuesta de fusión en FV MONOVER), Solaer Energías Bahía Blanca, S.L. (FV Monforte 1), Activo Solar, SL. (FV Monforte 2), ES Generación Verde 4, S.L. (FV Salinetes) y ES Planta Solar 5, S.L. (FV Salinetes II) para compartir la titularidad, uso y acceso a las infraestructuras comunes y compartidas de las instalaciones de generación de los promotores hasta conectar con el nudo Novelda 220 kV, que incluyen la nueva subestación SE colectora 220 kV («ST Promotores Novelda»), con tensión 220 kV y ubicada en el término municipal de Novelda (Alicante) y la línea subterránea de evacuación de 220 kV SE colectora 220 kV» SE REE NOVELDA 220, ubicada en el término municipal de Novelda y con una longitud aproximada de 166,9 metros.

Consta garantía económica para la tramitación de la solicitud de acceso a la red de transporte, depositada en fecha 19 de julio de 2019 ante la Agencia Tributaria Valenciana con número de garantía 032019V269, para una instalación de producción denominada «Monforte 2» de tecnología fotovoltaica a ubicar en el término municipal de Monforte del Cid (Alicante) y de 50 MW de potencia, por importe de dos millones de euros (2.000.000,00 €) correspondientes a una cuantía equivalente a 40 €/kW instalados (según normativa vigente en el momento de constitución de la garantía, tanto por la cuantía como por la definición de potencia instalada), en virtud del artículo 59 bis del Real Decreto 1955/2000, de 1 de diciembre.

Por parte de esta Dirección General fue comunicada al operador del sistema, mediante escrito de fecha 24 de octubre de 2019, la adecuada presentación de la citada garantía por parte del promotor.

El promotor dispone de permiso de acceso (según comunicación de referencia DDS.DAR.19\_6468 de 15 de noviembre de 2019) y permiso de conexión (según comunicación de referencia DDS.DAR.20\_3192 de 17 de agosto de 2020) otorgados por Red eléctrica de España, SAU relativos a la solicitud de la instalación «FV MONFORTE 2», con una potencia instalada/nominal de 50,0/37,226 MW en la subestación Novelda 220 kV.

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

Al ser superior la potencia instalada (43,56 MW) a la capacidad de acceso otorgada (37,226 MW), según se indica en la disposición adicional primera del Real Decreto 1183/2020, de 29 de diciembre, de acceso y conexión a las redes de transporte y distribución de energía eléctrica, la instalación deberá disponer de un sistema de control, coordinado para todos los módulos de generación que la integran, que impida que la potencia activa que esta pueda inyectar a la red supere dicha capacidad de acceso.





#### *Acreditacions prèvies a la resolució*

L'agent promotor acredita els aspectes següents, d'acord amb el que estableix l'article 30.1 del Decret llei 14/2020, de manera prèvia a la resolució del procediment:

- Capacitat legal, tècnica i econòmica per a dur a terme el projecte, així com la disponibilitat efectiva dels recursos econòmics i financers necessaris per a materialitzar el projecte d'execució sol·licitat.
- Disposar dels terrenys on s'implantarà la instal·lació, sense perjudici de la sol·licitud de declaració d'utilitat pública, en concret, de les infraestructures d'evacuació.
- Disposar dels permisos d'accés i connexió vigents per a la instal·lació indicats anteriorment.

Consta l'informe preceptiu i no vinculant establert en l'article 30.2 del Decret llei 14/2020, de l'Ajuntament de Monforte del Cid, del 28 de juliol de 2022, en què s'informa que:

«Quant a la valoració favorable o desfavorable dels punts descrits en l'article 30.2 del Decret llei esmentat cal dir:

a) que l'actuació proposada compleix amb els criteris referits en els articles 7, 8, 9, 10, 11 i 12 del Decret llei 14/2020.

b) També compleix amb l'article 211.1.d del Decret legislatiu 1/2021, de 18 de juny, perquè tot i que d'acord amb el Pla general (article 6.21) no està previst l'ús de generació d'energia renovable que ens ocupa, tampoc consta una prohibició expressa d'aquest.

c) Pel que fa a l'article 220.1 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:

a) Una valoració positiva de l'activitat sol·licitada.

En aquests últims temps i d'acord amb el que es disposa en el Decret llei 14/2020, es fa necessària la producció d'energies renovables i encara més considerant la proximitat a poblacions importants amb un consum considerable d'energia.

b) La necessitat d'emplaçament en el medi rural.

Aquest emplaçament en el medi rural es fa necessari perquè no hi ha suficients cobertes d'edificacions en sòl urbà per a situar tota la superfície que es pretén implantar, per la qual cosa es fa necessari la ubicació en sòl no urbanitzable.

c) L'oportunitat i conveniència més elevada de la localització proposada davant d'altres zones del medi rural.

En el terme municipal de Monforte del Cid hi ha diverses finques en sòl no urbanitzable que es troben sense cultiu des de fa més de vint anys, com és aquest cas, en les quals a més proliferen les males herbes i comporta una sensació d'abandonament; la ubicació de la instal·lació i el manteniment d'aquesta esmorteirien aquesta sensació d'abandonament. La línia elèctrica d'evacuació és subterrània, té una longitud aproximada de 6.150 metres i no es considera una distància excessiva al punt de connexió o a una altra subestació, així que l'impacte serà d'escassa importància.

d) La utilització racional del territori.

Concretament, en la superfície on es pretén situar la instal·lació i tal com es pot visualitzar en les imatges de l'Institut Cartogràfic Valencià, no s'han dut a terme labors agrícoles almenys en vint anys, per la qual cosa s'intueix que es tracta d'una zona de baixa productivitat agrícola o bé en la qual la inversió per a aconseguir una productivitat òptima supera la inversió habitual, de manera que fins hui no se n'hi han dut a terme.

d) Qualsevol altra qüestió que l'ajuntament considere rellevant a partir de l'autonomia i les competències que li són pròpies, especialment sobre el planejament urbanístic.

D'acord amb l'article 6.16 del Pla general d'ordenació urbana, article 6.16.s, la parcel·la mínima per a la implantació d'infraestructures (en els tipus de sòl on s'autoritzen i amb les condicions establides en els articles preceptius) serà la que hi ha, llevat que afecte diverses finques i en aquest cas es requerirà la tramitació de Pla especial corresponent.»

El 27 de maig de 2022 es va sol·licitar a l'Ajuntament de Novelda l'informe preceptiu i no vinculant establert en l'article 30.2 del Decret llei 14/2020, sense que conste en l'expedient cap resposta a aquesta petició. Una vegada sobrepassat el termini per a l'emissió d'aquest informe, es continua la tramitació conforme a l'article 80 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques.

#### *Acreditaciones previas a la resolución*

El agente promotor acredita los siguientes aspectos, tal y como establece el artículo 30.1 del Decreto-ley 14/2020, de forma previa a la resolución del procedimiento:

- Capacidad legal, técnica y económica para llevar a cabo el proyecto, así como la disponibilidad efectiva de recursos económicos y financieros necesarios para materializar el proyecto de ejecución solicitado.
- Disponer de los terrenos donde se va a implantar la instalación, sin perjuicio de la solicitud de declaración de utilidad pública, en concreto, de las infraestructuras de evacuación.
- Disponer de los permisos de acceso y conexión vigentes para la instalación, indicados anteriormente.

Consta el informe preceptivo y no vinculante establecido en el artículo 30.2 del Decreto-ley 14/2020, del Ayuntamiento de Monforte del Cid, de fecha 28 de julio de 2022, en el que se informa de que:

«En cuanto a la valoración favorable o desfavorable de los puntos descritos en el artículo 30.2 del citado Decreto Ley cabe decir:

a) que la actuación propuesta cumple con los criterios referidos en los artículos 7, 8, 9, 10, 11 y 12 del Decreto ley 14/2020,

b) a su vez cumple con el artículo 211.1, párrafo d) del Decreto Legislativo 1/2021, de 18 de junio puesto que aun cuando de acuerdo al Plan General artículo 6.21, no está contemplado el uso de generación de energía renovable que nos ocupa, tampoco consta una prohibición expresa del mismo,

c) por lo que se refiere al artículo 220.1 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:

a) Una valoración positiva de la actividad solicitada.

En estos últimos tiempos y en consonancia con lo esgrimido en el Decreto ley 14/2020 se hace necesaria la producción de energías renovables y aún más considerando la proximidad a poblaciones importantes con un consumo considerable de energía.

b) La necesidad de emplazamiento en el medio rural.

Este emplazamiento en el medio rural se hace necesario ya que no existen suficientes cubiertas de edificaciones en suelo urbano para albergar toda la superficie que se pretende implantar por lo que se hace necesario su ubicación en suelo no urbanizable.

c) La mayor oportunidad y conveniencia de la localización propuesta frente a otras zonas del medio rural.

En el término municipal de Monforte del Cid existen varias fincas en suelo no urbanizable que se encuentran sin cultivo desde hace más de veinte años, como es el presente caso, en las que además proliferan las malas hierbas lo que trae consigo una sensación de abandono, la ubicación de la instalación y su mantenimiento amortiguarían esta sensación de abandono. La línea eléctrica de evacuación es subterránea y tiene una longitud aproximada de 6.150 metros, y no se considera una distancia excesiva al punto de conexión u otra subestación por lo que impacto será de escasa entidad.

d) La utilización racional del territorio.

En concreto en la superficie donde se pretende ubicar la instalación y tal y como se puede visualizar en las imágenes del Instituto Cartográfico Valenciano no se ha llevado a cabo labores agrícolas en al menos veinte años, por lo que se intuye que se trata de una zona de baja productividad agrícola o bien en la que la inversión para conseguir una productividad óptima superaría la inversión habitual por lo que hasta la fecha no se ha llevado a cabo.

d) Cualquier otra cuestión que el Ayuntamiento considere relevante a efectos del ejercicio de su autonomía y de las competencias que le son propias, especialmente sobre su planeamiento urbanístico.

Según el artículo 6.16. del Plan General de Ordenación Urbana; artículo 6.16.s) La parcela mínima para implantación de infraestructuras (en los tipos de suelo donde se autorizan y con las condiciones establecidas en los artículos preceptivos) será la existente, salvo que afecte a varias fincas en cuyo caso se requerirá tramitación de Plan Especial correspondiente.»

El 27 de mayo de 2022 se solicitó al Ayuntamiento de Novelda el informe preceptivo y no vinculante establecido en el artículo 30.2 del Decreto-ley 14/2020, no constando en el expediente respuesta a dicha petición. Sobrepassado el plazo para la emisión de dicho informe, se continua la tramitación conforme al artículo 80 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del Procedimiento Administrativo Común de las Administraciones Públicas.



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

#### *Fonaments de dret*

la instrucció i la resolució d'aquest procediment administratiu correspon a la Generalitat, perquè la instal·lació elèctrica objecte d'aquest es troba íntegrament en el territori de la Comunitat Valenciana i no està enquadrada en les que preveu 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 disposen l'article 4.1.a i el punt 2 de la disposició adicional 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, concordat 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, i desplegat 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 del procediment present.

Conforme a 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, del Consell de la Generalitat, la construcció de les instal·lacions de producció d'energia elèctrica requereix una autorització administrativa prèvia i una autorització administrativa de construcció.

A més, 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 infraestructures d'evacuació, que inclouen la connexió amb la xarxa de transport o de distribució i, si és el cas, la transformació d'energia elèctrica.

Com que es tracta d'una central fotovoltaica que s'implantarà en sòl no urbanitzable, tenint en compte el que estableix l'article 7.3 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, és aplicable el procediment que estableix el capítol II del títol II 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 reactivació econòmica urgent.

Segons el que indica l'article 25 del Decret llei 14/2020, l'informe en matèria d'ordenació del territori i paisatge tindrà caràcter vinculant i haurà de ser favorable a l'efecte de poder atorgar l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable de la instal·lació, excepte en els supòsits en els quals l'autorització esmentada no es requereixca d'acord amb la legislació d'ordenació del territori, urbanística i del paisatge.

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 ordinària.

De conformitat amb l'article 19 bis del Decret llei 14/2020 (introduït pel 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), la instal·lació objecte del present procediment constitueix un projecte sotmés al procediment de determinació d'afeccions ambientals. Aquest determinarà si el projecte pot continuar tramitant-se per no apreciar-se efectes adversos significatius sobre el medi ambient que requereixquen el sotmetiment a un procediment d'avaluació ambiental.

Els procediments d'autorització dels projectes de centrals fotovoltaïques que hagen obtingut un informe favorable de determinació d'afecció ambiental es declaren d'urgència per raons d'interés públic sempre que es presenten les sol·licituds d'autorització administrativa abans del 31 de desembre de 2024. A aquests projectes serà aplicable la tramitació d'urgència que preveu l'article 33 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre.

En virtut de la disposició transitòria única del Decret llei 1/2022, de 22 d'abril, les modificacions establides en aquest decret llei que afecten la implantació d'instal·lacions per a l'aprofitament de les ener-

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 esta, 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 corresponde a la Generalitat Valenciana, al estar la instal·lació elèctrica objeto de este radicada íntegramente en territorio 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.

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, del Consell de la Generalitat, la construcción de las instalaciones de producción de energía eléctrica requiere autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción.

Además, 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.

Al tratarse de una central fotovoltaica a implantar en suelo no urbanizable, teniendo en cuenta lo establecido en el artículo 7.3 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, es de aplicación el procedimiento establecido en el Capítulo II del Título II 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.

Según lo indicado en el artículo 25 del Decreto-ley 14/2020, el informe en materia de ordenación del territorio y paisaje tendrá carácter vinculante y deberá ser favorable a efectos de poder otorgar la autorización de implantación en suelo no urbanizable de la instalación, excepto en los supuestos en los que la citada autorización no se requiera de acuerdo con la legislación de ordenación del territorio, urbanística y del paisaje.

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 ordinaria.

De conformidad con el artículo 19 bis del Decreto-ley 14/2020 (introducido por 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), la instalación objeto del presente procedimiento constituye un proyecto sometido al procedimiento de determinación de afecciones ambientales. Este determinará si el proyecto puede continuar con su tramitación por no apreciarse efectos adversos significativos sobre el medio ambiente que requieren su sometimiento a un procedimiento de evaluación ambiental.

Los procedimientos de autorización de los proyectos de centrales fotovoltaicas que hayan obtenido el informe favorable de determinación de afección ambiental se declaran de urgencia por razones de interés público siempre que se presentan las solicitudes de autorización administrativa antes del 31 de diciembre de 2024. A estos proyectos les será aplicable la tramitación de urgencia prevista en el artículo 33 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre.

En virtud de la disposición transitòria única del Decreto Ley 1/2022, de 22 de abril, las modificaciones establecidas en dicho decreto ley que afectan a la implantación de instalaciones para el aprovechamiento





gies renovables seran aplicables als procediments que s'estan tramitant.

Les línies aèries es troben dins d'una zona definida com a àrea prioritària de reproducció, alimentació i dispersió de les aus, en virtut de la Resolució de 6 de juliol de 2021, de la consellera d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica, per la qual s'amplien les zones de protecció de l'avifauna contra la col·lisió i electrocució (DOGV Núm. 9138 / 29.07.2021), per la qual cosa es troba en zona de protecció de l'avifauna segons l'article 4.1.c del Reial decret 1432/2008, de 29 d'agost, per la qual cosa són aplicables les prescripcions tècniques establides en aquest reial decret.

D'acord amb l'article 53.1.a de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, l'autorització administrativa d'instal·lacions de generació no podrà ser atorgada si el titular no ha obtingut prèviament els permisos d'accés i de connexió a les xarxes de transport o distribució corresponents.

A més, aquest article 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. En aquest sentit, la disposició addicional primera del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre, d'accés i connexió a les xarxes de transport i distribució d'energia elèctrica, 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 permís d'accés d'aquestes hauran de disposar d'un sistema de control coordinat per a tots els mòduls de generació i instal·lacions d'emmagatzematge que les integren, que impedisca que la potència activa que pugui injectar a la xarxa supere aquesta capacitat d'accés.

D'acord amb la redacció vigent de 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 fotovoltaïques, la potència instal·lada serà la inferior d'entre les dues següents:

a) La suma de les potències màximes unitàries dels mòduls fotovoltaïcs que configuren aquesta instal·lació, mesurades en condicions estàndard segons la norma UNE corresponent.

b) La potència màxima de l'inversor o, si és el cas, la suma de les potències dels inversors que configuren aquesta instal·lació.

Aquesta definició de potència instal·lada tindrà efectes per a les instal·lacions que, una vegada comencen a tramitar-se, encara no hagen obtingut l'autorització d'explotació definitiva, segons la disposició transitòria cinquena del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre.

D'acord amb el que disposen l'article 53.4 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric; l'article 131 del Reial decret 1955/2000, de 1 de desembre, i l'article 8 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, les persones sol·licitants d'autoritzacions d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica han d'acreditar la capacitat legal, tècnica i econòmicofinancera exigible per a realitzar cada un dels projectes que presenten, tot això sense perjudici del que preveu aquest últim en relació amb l'exempció d'acreditació d'aquestes capacitats que potestativament pugui atorgar l'Administració per als que estiguen exercint l'activitat.

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 s'ha de justificar 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, als efectes d'expropiació forçosa dels béns i drets necessaris per a establir-les i de la imposició i l'exercici de la servitud de pas. Segons l'article 55.1 de la norma legal esmentada, les empreses interessades poden sol·licitar el reconeixement, en concret, de la utilitat pública de les instal·lacions d'aquestes, i per a fer-ho hauran d'incloure una relació concreta i individualitzada dels béns o drets que consideren d'expropiació necessària.

Per a la sol·licitud de declaració d'utilitat pública, en concret, de la instal·lació que s'executarà, són aplicables el procediment i les disposicions que conté el capítol V del títol VII del Reial decret 1955/2000, de 1 de desembre, segons preveu la disposició addicional primera del Decret 88/2005, de 29 d'abril.

de las energías renovables serán de aplicación a los procedimientos en trámite.

Las líneas aéreas se encuentran dentro de una zona definida como área prioritaria de reproducción, alimentación y dispersión de las aves, en virtud de la Resolución de 6 de julio de 2021, de la consellera de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica, por la que se amplían las zonas de protección de la avifauna contra la colisión y electrocución (DOGV Núm. 9138 / 29.07.2021), por lo que se encuentra en zona de protección de avifauna según artículo 4.1.c) del Real Decreto 1432/2008, de 29 de agosto, siéndole por tanto aplicables las prescripciones técnicas establecidas en este real decreto.

De acuerdo con el artículo 53.1.a) de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, la autorización administrativa de instalaciones de generación no podrá ser otorgada si su titular no ha obtenido previamente los permisos de acceso y conexión a las redes de transporte o distribución correspondientes.

Dicho artículo dispone además 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. En este sentido, la disposición adicional primera del Real Decreto 1183/2020, de 29 de diciembre, de acceso y conexión a las redes de transporte y distribución de energía eléctrica, 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 acuerdo con la redacción vigente del 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 fotovoltaicas la potencia instalada será la menor de entre las dos siguientes:

a) la suma de las potencias máximas unitarias de los módulos fotovoltaicos que configuran dicha instalación, medidas en condiciones estándar según la norma UNE correspondiente.

b) la potencia máxima del inversor o, en su caso, la suma de las potencias de los inversores que configuran dicha instalación.

Esta definición de potencia instalada tendrá efectos para aquellas instalaciones que, habiendo iniciado su tramitación, aún no hayan obtenido la autorización de explotación definitiva, según la disposición transitòria quinta del Real Decreto 1183/2020, de 29 de diciembre.

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, las personas 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 vengán ejerciendo la actividad.

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 declaran, con carácter general, de utilidad pública, a los efectos de expropiación forçosa 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.



Segons l'article 27 del Decret llei 14/2020, per a la valoració del reconeixement o la declaració de la utilitat pública, en concret, de la instal·lació, es tindran en compte els aspectes següents, entre altres:

– Les infraestructures d'evacuació de les instal·lacions de producció queden obertes al fet que puguen ser objecte de cotitularitat per altres generadors, sense perjudici dels costos equitatius i raonables que aquests hagen de sufragar per a això.

– El compromís per part de la persona titular que l'energia que produirà la central durant la vida útil i comercial d'aquesta serà oferida al mercat organitzat de producció d'energia elèctrica en què es fixen els preus majoristes per als consumidors del sistema elèctric.

En virtut del que disposa l'article 57 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, i en el que resulte aplicable de l'article 162.3 del Reial decret 1955/2000, la servitud de pas aeri comprendrà, a més del vol sobre el predi servent, l'establiment de pals, torres o suports fixos per a sustentar cables conductors d'energia, amb l'increment en les distàncies de seguretat que s'establisquen reglamentàriament, així com la servitud de pas subterrani comprén l'ocupació del subsol pels cables conductors, a la profunditat i amb les altres característiques que assenyale la legislació urbanística aplicable. Comprenderà igualment el dret de pas o accés i l'ocupació temporal de terrenys o altres béns necessaris per a la construcció, la vigilància, la conservació i la reparació de les instal·lacions corresponents.

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 que preveu el títol IX de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric i de les seccions 2 i 3 del capítol V del títol VII del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre.

Segons el que estableix el capítol III del Decret llei 14/2020, la persona titular de la instal·lació està obligada a desmantellar-la completament i restaurar els terrenys i l'entorn una vegada finalitzada l'activitat, per a la qual cosa ha de constituir una garantia econòmica a favor de l'òrgan competent en matèria d'energia per a autoritzar la instal·lació, l'import de la qual serà la capitalització del pressupost de desmantellament de la central fotovoltaica i de restauració del terreny i l'entorn afectat al tipus d'interés legal dels diners, amb la consideració d'una vida útil de la instal·lació de trenta anys. En cap cas aquest import serà inferior al 5 % del pressupost d'execució material del projecte tècnic. Aquesta garantia es cancel·larà quan la persona titular de la instal·lació acredite el compliment de les obligacions a les quals està afecta.

De conformitat amb l'article 24.3 del Decret llei 14/2020, la tramitació compresa en l'article esmentat podrà ser objecte de supressió en els supòsits concrets en què l'agent promotor haja presentat, juntament amb la sol·licitud inicial de les autoritzacions, una declaració responsable i de conformitat signada per ell, amb l'acceptació del condicionat o els informes favorables de les diferents administracions, organismes o, si és el cas, empreses de servei públic o de serveis d'interés econòmic general amb béns o drets a càrrec seu afectats per la instal·lació, i que aquests informes han sigut emesos per aquestes sobre la base, exactament, de la mateixa documentació presentada amb la sol·licitud inicial. Amb la declaració responsable i de conformitat, el sol·licitant ha de presentar la còpia dels condicionats i informes esmentats.

D'acord amb tot això, complits els requisits i els procediments legals i reglamentaris establits en la legislació vigent aplicable, i en concret segons la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, el Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, i el Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, en la redacció vigent en el moment de la sol·licitud, la Direcció General d'Indústria, Energia i Mines, en l'àmbit de les competències que té atribuïdes, resol:

*Primer. Autorització d'implantació en sòl no urbanitzable del projecte de central fotovoltaica FV Monforte 2 per a la realització de l'activitat de producció d'energia elèctrica.*

Atés el sentit de l'informe emès per l'òrgan competent en matèria d'ordenació del territori i paisatge, s'atorga l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable a Activo Solar SL de la central fotovoltaica FV Monforte 2 per a la realització de l'activitat de producció d'energia elèctrica en les parcel·les següents:

Según el artículo 27 del Decreto-ley 14/2020, para la valoración del reconocimiento o declaración de la utilidad pública, en concreto, de la instalación, se tendrán en cuenta los siguientes aspectos, entre otros:

– Las infraestructuras de evacuación de las instalaciones de producción quedan abiertas a que la misma puedan ser objeto de cotitularidad por otros generadores, sin perjuicio de los costes equitativos y razonables que estos deban sufragar para ello.

– El compromiso por parte de la persona titular de que la energía que producirá la central durante su vida útil y comercial será ofertada al mercado organizado de producción de energía eléctrica en el que se fijan los precios mayoristas para las personas consumidoras del sistema eléctrico.

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 aéreo comprenderá, además del vuelo sobre el predio sirviente, el establecimiento de postes, torres o apoyos fijos para la sustentación de cables conductores de energía, todo ello incrementado en las distancias de seguridad que reglamentariamente se establezcan, así como 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.

Según lo establecido en el Capítulo III del Decreto-Ley 14/2020, la persona titular de la instalación está obligada a desmantelarla completamente y restaurar los terrenos y su entorno al finalizar la actividad, debiendo constituir una garantía económica a favor del órgano competente en materia de energía para autorizar la instalación, cuyo importe será la capitalización del presupuesto de desmantelamiento de la central fotovoltaica y de restauración del terreno y entorno afectado al tipo de interés legal del dinero, considerando una vida útil de la instalación de 30 años. En ningún caso este importe será inferior al 5 % del presupuesto de ejecución material del proyecto técnico. Esta garantía será cancelada cuando la persona titular de la instalación acredite el cumplimiento de las obligaciones a las que aquella está afecta.

De conformidad con el artículo 24.3 del Decreto-ley 14/2020, la tramitación comprendida en el citado artículo podrá ser objeto de supresión para aquellos supuestos concretos en que el agente promotor haya presentado, junto con la solicitud inicial de las autorizaciones, una declaración responsable y de conformidad firmada por él, aceptando el condicionado o los informes favorables de las distintas administraciones, organismos o, en su caso, empresas de servicio público o de servicios de interés económico general con bienes o derechos a su cargo afectados por la instalación, y que dichos informes han sido emitidos por estas en base a exactamente la misma documentación presentada con la solicitud inicial. Junto a la declaración responsable y de conformidad, la parte solicitante acompañará copia de los citados condicionados e informes.

En consideración de lo anterior, cumplidos los requisitos y los procedimientos legales y reglamentarios establecidos en la legislación vigente aplicable, y en concreto acorde a la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, al Real Decreto 1955/2000, de 1 de diciembre y el Decreto-ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell en la redacció vigent en el momento de la sol·licitud, esta Direcció General de Indústria, Energia i Mines, en el àmbit de les competències que té atribuïdes, resol:

*Primero. Autorización de implantación en suelo no urbanizable del proyecto de central fotovoltaica "FV Monforte 2" para la realización de la actividad de producción de energía eléctrica.*

Atendiendo al sentido del informe emitido por el órgano competente en materia de ordenación del territorio y paisaje, se otorga autorización de implantación en suelo no urbanizable a Activo Solar, SL, de la central fotovoltaica "FV Monforte 2" para la realización de la actividad de producción de energía eléctrica, en las siguientes parcelas:



Municipi: Monforte del Cid	Polígon: 2	Parcel·les: 38, 43, 44, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 81, 84, 89, 163, 171, 9002 i 9006
Àrea de la superfície ocupada (ha)	53,845	
Àrea de la superfície vinculada (ha)	107,698	

Sotmesa a les condicions següents:

Parcel·les 9002 i 9006

– L'autorització d'implantació en les parcel·les 9002 i 9006 del polígon 2 de Monforte del Cid queda condiciona a l'obtenció de la concessió demanial dels camins públics situats en aquestes parcel·les.

Ordenació del territori

– Es mantindran les condicions d'infiltració amb els canvis de pendents, comptant amb una estratificació en forma de taules del terreny (nivells de topografia) entre zones de plaques solars i zones de pas, realitzades en sentit transversal al pendent que disminuisquen l'escolament i augmenten la infiltració. És a dir, la disposició de les plaques solars haurà d'acompanyar les corbes de nivell.

– S'han de plantar i conservar zones de vegetació en els estrats herbacis, arbustius i arboris que servisquen de tamís de la pluja i generen condicions favorables per a la infiltració amb la disminució dels escolaments.

– S'han de fer labors del sòl que en mantinguen la textura esponjosa perquè es facilite la infiltració o, si és el cas, desenvolupar tasques agrícoles com a activitats complementàries.

– El tancament perimetral de la parcel·la haurà de ser permeable al flux.

Infraestructura verda i paisatge:

– Es cobriran els camins nous amb saorres de tonalitats semblants a les del terreny circumdant.

– Es pintaran les casetes i les edificacions prefabricades amb els colors marrons clars, ocres o terrosos del terreny.

– Es realitzaran desmunts i terraplens, conforme als que estan validats en el projecte, per a configurar nous bancals de més superfície, amb el respecte màxim dels perfils naturals del terreny.

– Es realitzarà una sembra de suport amb llavors d'espècies herbàcies autòctones per a accelerar la revegetació dels pasturatges existents en l'espai lliure dins dels recintes tancats.

– La separació del tancat en la zona de confluència de recintes a banda i banda de la via pecuària tindrà una amplària variable que oscil·larà entre 10 i 20 m del límit del camí a un costat i a l'altre. En la resta dels casos, la tanca més pròxima al camí no estarà a menys de 10 m del límit d'aquest.

– Es plantaran vinyes (espècies característiques del PRR 30 que cal preservar) en les parcel·les de transició entre la carretera CV-820 i els recintes de la planta.

– En l'espai de transició entre la vereda del Cid i els recintes tangents a aquesta, i en el perímetre dels recintes situats en el nord-est es plantaran bosquets amb espècies arbustives i arbòries de xicotet port amb caràcter autòcton (coscoll, espinal negre, ginebre i *Anthyllis cytisoides*) i un port mínim de 80-100 cm. També s'inclouran en un terç dels bosquets, com a mínim, espècies arbòries autòctones de més port. El nombre mínim de bosquets que s'hi han de disposar serà de seixanta.

– Es mantindran els elements del paisatge identificats en el pla 05: les masses vegetals, els arbres solts existents i els bancals o camins (elements lineals, segons el pla). Es mantindrà i respectarà tant la casa de la Coveta com el camí que li dona accés a l'interior del recinte. Es deixarà un perímetre de protecció de 10 m al voltant de la casa, en el qual no es col·locaran panells. El camí també tindrà una zona de protecció de 3 m a banda i banda d'aquest.

El període de vigència d'aquesta autorització d'implantació serà de trenta anys, sense perjudici de les possibles pròrrogues que s'atorguen, amb una sol·licitud prèvia de la persona titular abans que acabe el termini esmentat, i que estiguen plenament justificades.

La caducitat de l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable suposarà la caducitat de les autoritzacions energètiques concedides i

Municipio: Monforte del Cid	Polígono: 2	Parcelas: 38, 43, 44, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 81, 84, 89, 163, 171, 9002 y 9006
Área de la superficie ocupada (ha)	53,845	
Área de la superficie vinculada (ha)	107,698	

Sometida a las siguientes condiciones:

Parcelas 9002 y 9006

– La presente autorización de implantación en las parcelas 9002 y 9006 del polígono 2 de Monforte del Cid queda condiciona a la obtención de la concesión demanial de los caminos públicos ubicados en dichas parcelas.

Ordenación del territorio

– Se mantendrán las condiciones de infiltración con los cambios de pendientes, contando con una estratificación en forma de tablas del terreno (niveles de topografía) entre zonas de placas solares y zonas de paso, realizadas en sentido transversal a la pendiente que disminuyan la escorrentía y aumenten la infiltración. Es decir, la disposición de las placas solares deberá acompañar las curvas de nivel.

– Se deberá plantar y conservar zonas de vegetación en los estratos herbáceos, arbustivos y arbóreos que sirvan de tamiz de la lluvia y generan condiciones favorables para la infiltración disminuyendo las escorrentías.

– Se deberán hacer labores del suelo que mantengan su textura esponjosa para que se facilite la infiltración o, en su caso, desarrollar tareas agrícolas como actividades complementarias.

– El cerramiento perimetral de la parcela deberá ser permeable al flujo.

Infraestructura Verde y Paisaje:

– Se cubrirán los caminos nuevos con zahorras de tonalidades parecidas a las del terreno circundante.

– Se pintarán las casetas y edificaciones prefabricadas con los colores marrones claros, ocres o terrosos del terreno.

– Se realizarán desmontes y terraplenes, conforme a los validados en el proyecto, para configurar nuevos bancales de mayor superficie, respetando al máximo los perfiles naturales del terreno.

– Se realizará siembra de apoyo con semillas de especie herbácea autóctona para acelerar la revegetación de los pastizales existentes en el espacio libre dentro de los recintos vallados.

– La separación del vallado en la zona de confluencia de recintos a ambos lados de la vía pecuaria tendrá una anchura variable que oscilará entre 10 y 20 m del límite del camino a uno y otro lado. En el resto de los casos, el vallado más próximo al camino no estará a menos de 10 m de su límite.

– Se plantarán viñedos (especies características del PRR 30 a preservar) en las parcelas de transición entre la carretera CV-820 y los recintos de la planta.

– En el espacio de transición entre la Vereda del Cid y los recintos tangentes a ésta, y en el perímetro de los recintos ubicados en el noreste se plantarán bosquetes con especies arbustivas y arbóreas de pequeño porte con carácter autóctono (coscoja, espino negro, enebro y *Anthyllis cytisoides*) y un porte mínimo de 80-100 cm. También se incluirán en 1/3 de los bosquetes, como mínimo, especies arbóreas autóctonas de mayor porte. El número mínimo de bosquetes a disponer será de 60.

– Se mantendrán los elementos del paisaje identificados en el plano 05: las masas vegetales, los árboles sueltos existents y los bancales o caminos (elementos lineales, según el plano). Se mantendrá y respetará tanto la Casa de la Coveta como el camino que le da acceso en el interior del recinto. Se dejará un perímetro de protección de 10 m alrededor de la casa, en el que no se colocarán paneles. El camino también tendrá una zona de protección de 3 m a ambos lados de este.

El periodo de vigencia de esta autorización de implantación será de 30 años, sin perjuicio de las posibles prórrogas que se otorguen, previa solicitud por la persona titular con anterioridad al fin del citado plazo, y que estén plenamente justificadas.

La caducidad de la autorización de implantación en suelo no urbanizable supondrá la caducidad de las autorizaciones energéticas concedi-





l'obligació per part de la persona titular del desmantellament de la instal·lació i de la restauració del terreny i l'entorn afectat.

Aquesta autorització d'implantació en sòl no urbanitzable quedarà condicionada al que s'estableix en l'informe de l'ajuntament, de 28 de juliol de 2022, en particular al que es disposa en l'últim paràgraf respecte a l'art. 6.16.s del Pla general d'ordenació urbana respecte a la parcel·la mínima per a la implantació d'infraestructures i l'afecció d'aquestes a diverses finques.

De la mateixa manera, en cas de tancament definitiu de la instal·lació, es produirà la caducitat de l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, la qual cosa s'especificarà en l'autorització del tancament.

En el plànol que consta en l'annex I es reflecteix la zona delimitada per tancament per a ocupació pels grups convertidors d'energia solar a electricitat, així com les coordenades geogràfiques que la defineixen.

*Segon. Autorització administrativa prèvia del projecte de central fotovoltaica FV Monforte 2, incloent-hi la part de la infraestructura d'evacuació exclusiva d'aquesta.*

Atorgar una autorització administrativa prèvia a la mercantil Activo Solar SL per a la instal·lació d'una central fotovoltaica i de la part de la infraestructura d'evacuació exclusiva, que a continuació es detalla:

das y la obligación por parte de la persona titular del desmantelamiento de la instalación y de restauración del terreno y entorno afectado.

Esta autorización de implantación en suelo no urbanizable quedará condicionada a lo establecido en el Informe del Ayuntamiento, de 28 de julio de 2022, en particular a lo dispuesto en su último párrafo respecto al art. 6.16.s) de su Plan General de Ordenación Urbana respecto a la parcela mínima para implantación de infraestructuras y la afección de estas a varias fincas.

Del mismo modo, en caso de cierre definitivo de la instalación, se producirá la caducidad de la autorización de implantación en suelo no urbanizable, lo cual se especificará en la autorización del cierre.

En el plano que consta en el Anexo I se refleja la zona delimitada por vallado para ocupación por los grupos conversores de energía solar a electricidad, así como las coordenadas geográficas que la definen.

*Segundo. Autorización administrativa previa del proyecto de central fotovoltaica "FV Monforte 2", incluida la parte de su infraestructura de evacuación exclusiva de esta.*

Otorgar autorización administrativa previa a la mercantil "Activo Solar, SL.", para la instalación de una central fotovoltaica, y de la parte de su infraestructura de evacuación exclusiva, que a continuación se detalla:

DADES GENERALS DE LA CENTRAL ELÈCTRICA AUTORITZADA I L'ACCÉS A LA XARXA D'AQUESTA

DENOMINACIÓ	FV Monforte 2
TITULAR	Activo Solar SL
TECNOLOGIA	Fotovoltaica
TERMES MUNICIPALS GRUPS (PROVÍNCIA)	Monforte del Cid (Alacant)
TERMES MUNICIPALS D'EVACUACIÓ FINS AL PUNT DE CONNEXIÓ AMB LA XARXA (PROVÍNCIA)	Monforte del Cid, Novelda (Alacant)
POTÈNCIA NOMINAL INVERSORS (MW)	43,560
POTÈNCIA PIC DELS MÒDULS FOTOVOLTAICS (MW <sub>p</sub> )	50,006
POTÈNCIA INSTAL·LADA (MW) (segons art. 3 RD 413/2014)	43,560
CAPACITAT D'ACCÉS A LA XARXA CONCEDIDA (MW)	37,226
NECESSITAT DE SISTEMA DE CONTROL COORDINAT DE POTÈNCIA (segons DA 1a RD 1183/2020)	Sí, perquè és inferior la capacitat d'accés concedida a la potència instal·lada
XARXA A LA QUAL ES CONNECTA:	Transport
PUNT DE CONNEXIÓ AMB LA XARXA	ST Novelda 220 kV, titularitat de Red Eléctrica de España SAU

EMPLAÇAMENT DE LA PART DE LA CENTRAL AMB TANCAT PERIMETRAL

Municipi: Monforte del Cid	Polígon: 2	Parcel·les: 38, 43, 44, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 81, 84, 89, 163, 171, 9002 i 9006	
Nre. de zones	2		
Àrea de la superfície del tancat (m <sup>2</sup> )	Superfície per parcel·la:		
	POL.	PARC	REFERÈNCIA CADASTRAL / SUP. OCUPADA (m <sup>2</sup> )
	2	38	03088A002000380000LG 59.499,12
	2	43	03088A002000430000LP 114.006,00
	2	44	03088A002000440000LL 96.674,00
	2	48	03088A002000480000LO 1.354,56
	2	49	03088A002000490000LK 65.557,00
	2	50	03088A002000500000LM 5.111,10
	2	51	03088A002000510000LO 4.821,27
	2	52	03088A002000520000LK 10.013,80
	2	53	03088A002000530000LR 20.409,00
	2	54	03088A002000540000LD 4.860,30
	2	55	03088A002000550000LX 4.174,00
	2	56	03088A002000560000LI 7.496,80
	2	57	03088A002000570000LJ 8.002,60
	2	58	03088A002000580000LE 10.441,50
2	59	03088A002000590000LS 14.863,10	
2	60	03088A002000600000LJ 9.620,40	

	2	81	03088A002000810000LF	18.855,10
	2	84	03088A002000840000LK	15.174,00
	2	89	03088A002000890000LJ	20.447,40
	2	163	03088A002001630000LW	18.944,56
	2	171	03088A002001710000LQ	25.476,60
	2	9002	03088A002090020000LQ	1.251,28
	2	9006	03088A002090060000LF	1.392,35
	<b>TOTAL: 538.446,00</b>			

**CARACTERÍSTIQUES ELÈCTRIQUES DE LA CENTRAL FOTOVOLTAICA DINS DEL TANCAT**

CAMP GENERADOR	
Nre. de mòduls FV	88.506
Àrea unitària del mòdul (m <sup>2</sup> )	2,278 x 1,134
Potència unitària màxima (Wp)	565
Potència total mòdul (kWp)	50.005,89
Tipus de cèl·lules	Silici monocristal·lí
Cares actives dels mòduls	Monofacial
Inclinació (°)	20é
Orientació	Sud, sobre una estructura fixa bipost
Ancoratge de l'estructura al terreny	Clavat directe al terreny
Nre. d'estructures de suport	3.278

ESTACIONS SOLARS (INVERSOR + CENTRE DE TRANSFORMACIÓ)						
INVERSORS						
Nre. d'inversors	12					
Potència unitària nominal (kWn)	3.630					
Potència total nominal (kWn)	43.560					
CONNEXIÓ MÒDULS - INVERSORS						
ESTACIÓ	INVERSOR	Nre. DC BOX	Nre. STRINGS	MÒDULS/STRING	MÒDULS	POTENCIA PIC (kWp)
1	INVERSOR 1	14	274	27	7.398	4.179,87
2	INVERSOR 2	15	294	27	7.938	4.484,97
3	INVERSOR 3	13	276	27	7.452	4.210,38
4	INVERSOR 4	14	288	27	7.776	4.393,44
5	INVERSOR 5	13	274	27	7.398	4.179,87
6	INVERSOR 6	14	289	27	7.803	4.408,70
7	INVERSOR 7	14	283	27	7.641	4.317,17
8	INVERSOR 8	12	244	27	6.588	3.722,22
9	INVERSOR 9	12	255	27	6.885	3.890,03
10	INVERSOR 10	13	255	27	6.885	3.890,03
11	INVERSOR 11	14	282	27	7.614	4.301,91



12	INVERSOR 12	13	264	27	7.128	4.027,32
TOTAL		161	3.278		88.506	50.005,89

CENTRES DE TRANSFORMACIÓ	
Nre. total	12
Potència (kVA)	3.800
Tensió nominal (kV)	30/0,66 kV
Tipologia	Cel·les SF <sub>6</sub> , 2L+1P

INTERCONNEIXIÓ INTERNA	
Tipologia línies	Subterrànies
Tensions nominals cable O <sub>0</sub> /O <sub>n</sub> ( kV)	30 kV
Tipus de cable	Al HEPRZ1 18/30 H25
Característiques de la interconnexió entre centres de transformació	<p>Línia 1 (E1, E2, E4, CR): 815 m            E1-2-4: secció 3 x 150 mm<sup>2</sup>, longitud 712 m.            E4-CR: secció 3 x 240 mm<sup>2</sup>, longitud 103 m.</p> <p>Línia 2 (E5, E6, E7, CR): 1.932 m            E5-6-7: secció 3 x 150 mm<sup>2</sup>, longitud 429 m.            E7-CR: secció 3 x 400 mm<sup>2</sup>, longitud 1.503 m.</p> <p>Línia 3 (E8, E9, E10, CR): 1.489 m,            E10-9-8: secció 3 x 150 mm<sup>2</sup>, longitud 448 m.            E8-CR: secció 3 x 400 mm<sup>2</sup>, longitud 1.041 m.</p> <p>Línia 4 (E3, E11, E12, CR): 1.859 m,            E12-11-3: secció 3 x 150 mm<sup>2</sup>, longitud 1.115 m.            E3-CR: secció 3 x 400 mm<sup>2</sup>, longitud 744 m.</p>

CENTRE DE REPARTIMENT	
Transformador SSAA	1
Potència (kVA)	50
Tensió nominal (kV)	30/0,4 kV
Tipologia	Cel·les SF <sub>6</sub> 5L+1P

INFRAESTRUCTURA D'EVACUACIÓ D'ÚS EXCLUSIU O NO COMPARTIT FINS A LA SUBESTACIÓ ST PROMOTORES NOVELDA 30/220 kV

LÍNIA 30 kV CR – ST Promotores Novelda		
TRAÇAT		
Municipi: Monforte del Cid	Polígon: 1	Parcel·les: 9030 i 9011
	Polígon: 2	Parcel·les: 44
	Polígon: 3	parcel·les 9011 i 9001
	polígon 5	parcel·les 9024, 9014, 9031, 9030, 9023 i 9001
	polígon 6	parcel·les 9011 i 9012
	polígon 10	parcel·les 138, 9014, 9002, 9003, 9015, 9010 i 22
	CL VIARI 1 UBZ8 (UZI-1)	
	CL VIARI 6 UBZ8 (UZI-1)	
Carrer Gurugú		

	Av. de Novelda	
	Carrer Dr. Marañón	
Municipi: Novelda	Polígon: 17	Parcel·les: 9005 i 9004
	Polígon: 20	Parcel·les: 51, 9030, 9002, 9001, 9006, 9024 i 167 i camí sense cadastrar, de connexió entre el camí en la parcel·la 9006 i el camí en la parcel·la 9024
Origen	Centre de repartiment 30 kV	
Final	ST Promotores Novelda 30/220 kV	
Longitud total línia (m)	8.385	
<b>CARACTERÍSTIQUES GENERALS</b>		
Tipus d'instal·lació	Línia elèctrica aerosubterrània	
Categoria (segons el Reial decret 223/2008)	Tercera	
Zona aplicada	A	
Sistema	Corrent altern trifàsic 50 Hz	
Tensió nominal (kV eficaç)	30	
Tensió més elevada de la xarxa (kV eficaç)	36	
<b>RECORREGUT AERI</b>		
Recorregut	De suport núm. 1 (transició subterrània/aèria) a suport núm. 2 (transició aèria/subterrània), per a realitzar l'encreuament amb el riu Vinalopó	
Tipus de conductor de fase	242-AL1/39-ST1A (LA-280)	
Material conductor de fase	Alumini + acer	
Secció total de conductor de fase (mm <sup>2</sup> )	281,1	
Diàmetre (mm)	21,8	
Potència admissible (MVA per circuit)	60,13	
Nre. de conductors per fase	dúplex	
Nre. de circuits autoritzats per a estendre	1	
Longitud aèria (m)	143	
Configuració.	Doble circuit (el 2n circuit correspondrà a la PSFV Monforte 1)	
Tipus de cable de terra	OPGW-24	
Secció resistent del cable de terra (mm <sup>2</sup> )	180	
Diàmetre exterior (mm)	16	
Nre. de cables de terra	1	
Tipus d'aïllador (material)	Vidre	
Nre. suports total de la línia	2	
Material dels suports	Metàl·lics, de gelosia	
<b>RECORREGUT SUBTERRANI</b>		
Recorregut	Tram 1: des de la cel·la del centre de repartiment fins al suport núm. 1	

	Tram 2: des del suport núm. 2 fins a la cel·la de la subestació col·lectora Promotores Novelda.
Longitud (m)	6.176 + 2.066 = 8.242
Tipus de conductor de fase	HEPRZ1 18/30 kV 3(3 x 400) mm <sup>2</sup> K A el+ H25
Tipus de canalització	directament soterrada / entubada en els encreuaments
Nre. de conductors per fase	triplex
Nre. de circuits	1 (es comparteix la rasa amb un 2n circuit de la PSFV Monforte 1)
Material conductor de fase	Al
Material de la pantalla	Fils cu
Secció total del conductor de fase (mm <sup>2</sup> )	400
Secció de la pantalla (mm <sup>2</sup> )	25
Diàmetre exterior del cable (mm)	
Potència admissible (MVA per circuit)	69,6 MVA

**PRESSUPOSTOS DE LES INSTAL·LACIONS**

Pressupost global d'execució (€)	17.702.865,32 € (15.901.746,07 € central fotovoltaica i 1.801.119,25 € línia)
Pressupost de desmantellament (€)	2.104.717,41 €



DATOS GENERALES DE LA CENTRAL ELÉCTRICA AUTORIZADA Y SU ACCESO A LA RED

DENOMINACIÓN	“FV Monforte 2”
TITULAR	ACTIVO SOLAR, S.L.
TECNOLOGÍA	Fotovoltaica
TÉRMINOS MUNICIPALES GRUPOS (PROVINCIA)	Monforte del Cid (Alicante)
TÉRMINOS MUNICIPALES EVACUACIÓN HASTA PUNTO DE CONEXIÓN CON LA RED (PROVINCIA)	Monforte del Cid, Novelda (Alicante)
POTENCIA NOMINAL INVERSORES (MW)	43,560
POTENCIA PICO MÓDULOS FOTOVOLTAICOS (MW <sub>p</sub> )	50,006
POTENCIA INSTALADA (MW) [según art 3 RD 413/2014]	43,560
CAPACIDAD DE ACCESO A LA RED CONCEDIDA (MW)	37,226
NECESIDAD DE SISTEMA DE CONTROL COORDINADO DE POTENCIA [según DA 1ª RD 1183/2020]	Sí, por ser inferior la capacidad de acceso concedida a la potencia instalada
RED A LA QUE SE CONECTA:	Transporte
PUNTO DE CONEXIÓN CON LA RED	ST NOVELDA 220 kV, titularidad de Red Eléctrica de España, SAU

EMPLAZAMIENTO DE LA PARTE DE LA CENTRAL CON VALLADO PERIMETRAL

Municipio: Monforte del Cid	Polígono: 2	Parcelas: 38, 43, 44, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 81, 84, 89, 163, 171, 9002 y 9006		
Nº zonas	2			
Área de la superficie de vallado (m <sup>2</sup> )	Superficie por parcela:			
	POL	PARC	REFERENCIA CATASTRAL	
			SUP. OCUPADA (m <sup>2</sup> )	
	2	38	03088A002000380000LG	59.499,12
	2	43	03088A002000430000LP	114.006,00
	2	44	03088A002000440000LL	96.674,00
	2	48	03088A002000480000LO	1.354,56
	2	49	03088A002000490000LK	65.557,00
	2	50	03088A002000500000LM	5.111,10
	2	51	03088A002000510000LO	4.821,27
	2	52	03088A002000520000LK	10.013,80
	2	53	03088A002000530000LR	20.409,00
	2	54	03088A002000540000LD	4.860,30
	2	55	03088A002000550000LX	4.174,00
2	56	03088A002000560000LI	7.496,80	
2	57	03088A002000570000LJ	8.002,60	
2	58	03088A002000580000LE	10.441,50	
2	59	03088A002000590000LS	14.863,10	

	2	60	03088A002000600000LJ	9.620,40
	2	81	03088A002000810000LF	18.855,10
	2	84	03088A002000840000LK	15.174,00
	2	89	03088A002000890000LJ	20.447,40
	2	163	03088A002001630000LW	18.944,56
	2	171	03088A002001710000LQ	25.476,60
	2	9002	03088A002090020000LQ	1.251,28
	2	9006	03088A002090060000LF	1.392,35
<b>TOTAL: 538.446,00</b>				

**CARACTERÍSTICAS ELÉCTRICAS DE LA CENTRAL FOTOVOLTAICA DENTRO DEL VALLADO**

CAMPO GENERADOR	
Núm. módulos FV	88.506
Área unitaria del módulo (m <sup>2</sup> )	2,278 x 1,134
Potencia unitaria máxima (Wp)	565
Potencia total módulo (kWp)	50.005,89
Tipo de células	Silicio monocristalino
Caras activas módulos	Monofacial
Inclinación (º)	20º
Orientación	Sur, sobre estructura fija biposte
Anclaje estructura al terreno	Hincado directo al terreno
Nº de estructuras soporte	3.278

ESTACIONES SOLARES (INVERSOR+CENTRO DE TRANSFORMACIÓN)							
INVERSORES							
Núm. inversores	12						
Potencia unitaria nominal (kWn)	3.630						
Potencia total nominal (kWn)	43.560						
CONEXIONADO MODULOS - INVERSORES							
ESTACIÓN	INVERSOR	Nº DC BOX	Nº STRINGS	MODULOS/STRING	MÓDULOS	POTENCIA PICO (kWp)	
1	INVERSOR 1	14	274	27	7.398	4.179,87	
2	INVERSOR 2	15	294	27	7.938	4.484,97	
3	INVERSOR 3	13	276	27	7.452	4.210,38	
4	INVERSOR 4	14	288	27	7.776	4.393,44	
5	INVERSOR 5	13	274	27	7.398	4.179,87	
6	INVERSOR 6	14	289	27	7.803	4.408,70	
7	INVERSOR 7	14	283	27	7.641	4.317,17	
8	INVERSOR 8	12	244	27	6.588	3.722,22	
9	INVERSOR 9	12	255	27	6.885	3.890,03	

10	INVERSOR 10	13	255	27	6.885	3.890,03
11	INVERSOR 11	14	282	27	7.614	4.301,91
12	INVERSOR 12	13	264	27	7.128	4.027,32
TOTAL		161	3.278		88.506	50.005,89

CENTROS DE TRANSFORMACIÓN	
Núm. total	12
Potencia (kVA)	3.800
Tensiones nominales (kV)	30/0,66 kV
Tipología	Celdas SF <sub>6</sub> 2L+1P

INTERCONEXIÓN INTERNA	
Tipologías líneas	Subterráneas
Tensión nominal cable U <sub>0</sub> /U <sub>n</sub> (kV)	30 kV
Tipo cable	Al HEPRZ1 18/30 H25
Características interconexión entre centros de transformación	<p>Línea 1 (E1, E2, E4, CR): 815 m            E1-2-4: sección 3x150 mm<sup>2</sup>, longitud 712 m.            E4-CR: sección 3x240 mm<sup>2</sup>, longitud 103 m.</p> <p>Línea 2 (E5, E6, E7, CR): 1.932 m            E5-6-7: sección 3x150 mm<sup>2</sup>, longitud 429 m.            E7-CR: sección 3x400 mm<sup>2</sup>, longitud 1.503 m.</p> <p>Línea 3 (E8, E9, E10, CR): 1.489 m,            E10-9-8: sección 3x150 mm<sup>2</sup>, longitud 448 m.            E8-CR: sección 3x400 mm<sup>2</sup>, longitud 1.041 m.</p> <p>Línea 4 (E3, E11, E12, CR): 1.859 m,            E12-11-3: sección 3x150 mm<sup>2</sup>, longitud 1.115 m.            E3-CR: sección 3x400 mm<sup>2</sup>, longitud 744 m.</p>

CENTRO DE REPARTO	
Transformador SSAA	1
Potencia (kVA)	50
Tensiones nominales (kV)	30/0,4 kV
Tipología	Celdas SF <sub>6</sub> 5L+1P

INFRAESTRUCTURA DE EVACUACIÓN DE USO EXCLUSIVO O NO COMPARTIDO HASTA LA SUBESTACIÓN "ST PROMOTORES NOVELDA" 30/220 kV

LÍNEA 30 kV CR – ST PROMOTORES NOVELDA		
TRAZADO		
Municipio: Monforte del Cid	Polígono: 1	Parcelas: 9030 y 9011
	Polígono: 2	Parcelas: 44
	Polígono: 3	parcelas 9011 y 9001
	polígono 5	parcelas 9024, 9014, 9031, 9030, 9023 y 9001
	polígono 6	parcelas 9011 y 9012
	polígono 10	parcelas 138, 9014, 9002, 9003, 9015, 9010 y 22
	CL VIAL 1 UBZ8 (UZI-1)	

	CL VIAL 6 UBZ8 (UZI-1)	
	Calle Gurugú	
	Av. Novelda	
	Calle Dr. Marañón	
Municipio: Novelda	Polígono: 17	Parcelas: 9005 y 9004
	Polígono: 20	Parcelas: 51, 9030, 9002, 9001, 9006, 9024 y 167 y camino sin catastrar, de conexión entre camino en parcela 9006 y camino en parcela 9024
Origen	Centro de Reparto 30 kV	
Final	ST Promotores Novelda 30/220 kV	
Longitud total línea (m)	8.385	
<b>CARACTERÍSTICAS GENERALES</b>		
Tipo de instalación	Línea eléctrica aéreo-subterránea	
Categoría (según el Real Decreto 223/2008)	Tercera	
Zona Aplicada	A	
Sistema	Corriente alterna trifásica 50 Hz	
Tensión nominal (kV eficaz)	30	
Tensión más elevada de la red (kV eficaz)	36	
<b>RECORRIDO AÉREO</b>		
Recorrido	De apoyo nº 1 (transición subterránea/aérea) a apoyo nº 2 (transición aérea/subterránea), para realizar el cruzamiento con el Río Vinalopó	
Tipo conductor de fase	242-AL1/39-ST1A (LA-280)	
Material conductor de fase	Aluminio+Acero	
Sección total conductor de fase (mm <sup>2</sup> )	281,1	
Diámetro (mm)	21,8	
Potencia admisible (MVA x circuito)	60,13	
N.º de conductores por fase	dúplex	
N.º de circuitos autorizados a tender	1	
Longitud aérea (m)	143	
Configuración	Doble circuito (el 2º circuito corresponderá a la PSFV "Monforte 1")	
Tipo de cable de tierra	OPGW-24	
Sección resistente cable de tierra (mm <sup>2</sup> )	180	
Diámetro exterior (mm)	16	
N.º cables de tierra	1	
Tipo de aislador (material)	Vidrio	
Nº apoyos total de la línea	2	
Material de los apoyos	Metálicos, de celosía	
<b>RECORRIDO SUBTERRÁNEO</b>		



Recorrido	Tramo 1: desde la celda del centro de reparto hasta el apoyo nº 1 Tramo 2: desde el apoyo nº 2 hasta la celda de la subestación colectora "Promotores Novelda".
Longitud (m)	6.176 + 2.066 = 8.242
Tipo conductor de fase	HEPRZ1 18/30 kV 3(3 x 400) mm <sup>2</sup> K Al+ H25
Tipo de canalización	directamente enterrada / entubada en los cruzamientos
N.º de conductores por fase	triplex
N.º de circuitos	1 (se comparte la zanja con un 2º circuito de la PSFV "Monforte 1")
Material conductor de fase	Al
Material de la pantalla	Hilos Cu
Sección total conductor de fase (mm <sup>2</sup> )	400
Sección de la pantalla (mm <sup>2</sup> )	25
Diámetro exterior cable (mm)	
Potencia admisible (MVA x circuito)	69,6 MVA

**PRESUPUESTOS DE LAS INSTALACIONES**

Presupuesto global de ejecución (€)	17.702.865,32 (15.901.746,07 € central fotovoltaica y 1.801.119,25 € línea)
Presupuesto de desmantelamiento (€)	2.104.717,41 €



En l'annex II es reflecteix la disposició dels mòduls fotovoltaics, així com la infraestructura d'evacuació, incloent-hi els suports de la línia elèctrica.

Per a aquesta autorització es compliran les determinacions reflectides en l'Informe de determinació d'afeccions ambientals del projecte, del 7 de setembre de 2022, que conclou que han de seguir-se les obligacions establides en la legislació sectorial d'aplicació. En particular i sense caràcter exhaustiu, cal citar pel seu caràcter ambiental:

– □Es respectarà la zona de flux preferent (ZFP) dels barrancs presents en l'àmbit d'actuació, i s'ajuntarà el disseny a l'autorització de la Confederació Hidrogràfica del Xúquer per a l'ocupació de les zones de policia, de conformitat amb el Reglament del domini públic hidràulic. L'encreuament de la línia elèctrica sobre el riu Vinalopó haurà de complir el que s'estableix en l'article 127 del Reglament del domini públic hidràulic. Si és el cas, els encreuaments subterranis de llit públic s'hauran de realitzar amb una profunditat mínima d'un metre de distància des de la conducció de protecció del conductor a la lletra del llit.

– No es col·locaran mòduls en zones catalogades pel visor de la IDEV com a pendents superiors al 25 % i s'allunyarà el perímetre o envolupant de la central fotovoltaica amb el respecte d'una distància d'almenys 50 m respecte del llit que creua la instal·lació de nord a sud.

– Es respectarà l'ample legal de les vies pecuàries i se sol·licitarà l'autorització d'ocupació corresponent de conformitat amb la Llei 3/2014, d'11 de juliol, de la Generalitat, de vies pecuàries de la Comunitat Valenciana. Així mateix, es respectarà la prioritat de pas per al bestiar i les persones, s'evitarà el desviament o interrupció prolongada de la seua marxa, i es restaurarà la via pecuària a l'estat original, després de la instal·lació de la línia d'evacuació.

– Pel fet de la proximitat al terreny forestal, els treballs que es realitzen han de tindre en compte el Decret 7/2004, de 23 de gener, del Consell de la Generalitat Valenciana, sobre mesures de seguretat i prevenció en incendis forestals que cal observar en l'execució d'obres i treballs que es realitzen en terrenys forestals o en els voltants.

– En la part aèria de la línia d'evacuació que travessa el terreny forestal haurà d'aplicar-se el Decret 150/2010, de 24 de setembre.

– S'haurà de complir amb les prescripcions tècniques i mesures de prevenció d'electrocució i col·lisió de l'avifauna previstes en el Reial decret 1432/2008, de 29 d'agost, en el tram de la línia que creua en aeri el riu Vinalopó”.

Les autoritzacions referides s'atorguen condicionades al compliment de les determinacions que recullen els condicionats imposats per les diferents administracions i organismes, i que han acceptat els titulars d'aquesta autorització.

L'autorització per a la implantació dels grups generadors i el tancat en les parcel·les 9002 i 9006 del polígon 2 queda condicionada a l'obtenció de la concessió demanial sol·licitada. En cas de no obtindre-la, s'haurà de modificar la disposició dels grups generadors i del tancat perimetral de manera que no s'ocupen aquestes parcel·les.

Igualment, queda condicionada a l'autorització de les infraestructures d'evacuació compartides fins a la SET Novelda en 220 kV, propietat de Red Eléctrica de España SAU (ST Promotores Novelda i línia de 220 kV), en tramitació en l'expedient ATALFE/2020/98.

La persona titular de l'autorització tindrà els drets, els deures i les obligacions que recull el títol IV de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i el desplegament reglamentari d'aquesta; en particular, els que estableixen els articles 6 i 7 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 tot cas, la mercantil ha d'observar els preceptes, les mesures i les condicions que s'establisquen en la legislació aplicable en cada moment a l'activitat de producció d'energia elèctrica.

L'incumpliment de les condicions i els requisits que estableix aquesta autorització o la variació substancial dels pressupostos que han determinat que s'atorgue podran ocasionar que siga revocada.

De conformitat amb el segon paràgraf de l'article 53.6 de la 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, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat, aquesta autorització s'atorga, sense perjudici de les concessions, les autoritzacions, les llicències i els permisos, tant públics com

En el Anexo II se refleja la disposición de los módulos fotovoltaicos, así como la infraestructura de evacuación, incluyendo los apoyos de la línea eléctrica.

Para esta autorización se cumplirán las determinaciones reflejadas en el informe de determinación de afecciones ambientales del proyecto, de fecha 7 de septiembre de 2022, que concluye que deben seguirse las obligaciones establecidas en la legislación sectorial de aplicación. En particular y sin carácter exhaustivo, cabe citar por su carácter ambiental:

– Se respetará la zona de flujo preferente (ZFP) de los barrancos presentes en el ámbito de actuación, ajustando el diseño a la autorización de la Confederación Hidrográfica del Júcar por la ocupación de sus zonas de policía, de conformidad con el Reglamento del Dominio Público Hidráulico. El cruce de la línea eléctrica sobre el río Vinalopó deberá cumplir lo establecido en el artículo 127 del citado Reglamento del Dominio Público Hidráulico. En su caso, los cruces subterráneos de cauce público se deberán realizar con una profundidad mínima de un metro de distancia desde la conducción de protección del conductor al lecho del cauce.

– No se colocarán módulos en zonas catalogadas por el visor de la IDEV como pendientes superiores al 25% y se alejará el perímetro o envolvente de la central fotovoltaica respetando una distancia de al menos 50m respecto del cauce que cruza la instalación de norte a sur.

– Se respetará el ancho legal de las vías pecuarias y se solicitará la correspondiente autorización de ocupación de conformidad con la Ley 3/2014, de 11 de julio, de la Generalitat, de Vías pecuarias de la Comunitat Valenciana. Asimismo, se respetará la prioridad de paso a ganado y personas, evitando el desvío o interrupción prolongada de su marcha, y se restaurará la vía pecuaria a su estado original tras la instalación de la línea de evacuación.

– Dada la cercanía a terreno forestal, los trabajos que se realicen deben tener en cuenta el Decreto 7/2004, de 23 de enero, del Consell de la Generalitat Valenciana sobre medidas de seguridad y prevención en incendios forestales a observar en la ejecución de obras y trabajos que se realicen en terrenos forestales o inmediaciones.

– En la parte aérea de la línea de evacuación que atraviesa terreno forestal deberá aplicarse el Decreto 150/2010, de 24 de septiembre.

– Se deberá cumplir con las prescripciones técnicas y medidas de prevención de electrocución y colisión de la avifauna previstas en el Real Decreto 1432/2008, de 29 de agosto, en el tramo de la línea que cruza en aéreo el río Vinalopó.

Las referidas autorizaciones se otorgan condicionadas al cumplimiento de las determinaciones reflejadas en los condicionados impuestos por las diferentes administraciones y organismos, y que han sido aceptadas por las personas titulares de la presente autorización.

La autorización para la implantación de los grupos generadores y el vallado en las parcelas 9002 y 9006 del polígono 2 queda condicionada a la obtención de la concesión demanial solicitada. En caso de no obtenerla, se deberá modificar la disposición de los grupos generadores y del vallado perimetral de forma que no se ocupen dichas parcelas.

Igualmente, queda condicionada a la autorización de las infraestructuras de evacuación compartidas hasta la SET Novelda en 220 kV, propiedad de Red Eléctrica de España, SAU. (“ST Promotores Novelda” y línea de 220 kV), en tramitació en el expediente ATALFE/2020/98.

La persona titular de la 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, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos. En todo caso, la mercantil 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 autorización o la variación sustancial de los presupuestos que han determinado su otorgamiento podrán dar lugar a su revocación.

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 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 públi-



privats, que hagen d'obtindre necessàriament els titulars, 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 no afecta els drets particulars.

Les instal·lacions de producció d'energia elèctrica autoritzades hauran d'inscriure's en el Registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica, amb una acreditació prèvia del compliment dels requisits i segons el procediment establert reglamentàriament.

S'ha sol·licitat l'autorització d'ocupació temporal en vies pecuàries, en concret, sobre la vereda del Cid, carrerada de la carretera de Novelda a Agost, via pecuària Pilar del Cid i via pecuària Vereda de Castella, juntament amb la documentació que en defineix l'afecció i que ha sigut sotmès al tràmit d'informació pública.

L'inici de la instrucció dels expedients d'autorització d'ocupació en via pecuària requereix necessàriament la resolució prèvia favorable de l'autorització substantiva de la instal·lació. A partir de tot això, s'informa amb el present, i als efectes oportuns, sobre l'autorització administrativa de construcció de la referida instal·lació perquè es continue amb la instrucció d'autorització d'ocupació per part de l'òrgan competent per a resoldre i que comencen a computar els terminis establits en la Llei 3/2014, d'11 de juliol, de la Generalitat, de vies pecuàries de la Comunitat Valenciana, des de la comunicació de la resolució administrativa de la instal·lació.

*Tercer. Declaració d'utilitat pública, en concret, de la línia elèctrica d'evacuació 30 kV CR – ST Promotores Novelda*

Declarar, en concret, la utilitat pública de la línia elèctrica d'evacuació 30 kV entre el centre de repartiment i la ST Promotores Novelda, autoritzada en el punt segon d'aquesta resolució, situada en les parcel·les dels termes municipals de Monforte del Cid i Novelda (Alacant) indicades en aquest punt.

Aquesta declaració porta implícita, en tot cas, la necessitat d'ocupació urgent dels béns o d'adquisició dels drets afectats, a l'efecte de l'article 52 de la Llei, de 16 de desembre de 1954, sobre expropiació forçosa, de manera que la persona titular adquireix la condició de beneficiària en l'expedient expropiatori, que es concreta en una afecció a les finques particulars incloses en la relació que figura en l'annex, amb l'abast i els efectes que preveu el títol IX de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i les seccions 2 i 3 del capítol V del títol VII del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre.

Igualment, porta implícita l'autorització per a l'establiment o el pas de la instal·lació elèctrica sobre terrenys de domini, ús o servei públic o patrimonials de l'Estat, o de les comunitats autònomes, o d'ús públic, propis o comunals de la província o municipi, obres i serveis d'aquests i zones de servitud pública.

S'inclou en l'annex III la relació de béns i drets afectats.

*Quart. Autoritzacions administratives de construcció de les instal·lacions autoritzades en el punt segon*

Atorgar les autoritzacions administratives de construcció per a les instal·lacions descrites en el punt SEGON de la present resolució, sobre la base dels projectes d'execució, i annexos a aquests, que es relacionen a continuació i consten en l'expedient instruït:

- Projecte d'instal·lació solar fotovoltaica FV Monforte 2 de 43,56 MW (potència instal·lada) mitjançant una estructura fixa amb visat núm. VA04554/23, del 21 d'abril de 2023, pel COGITI de València.

- Projecte d'una línia aerosubterrània a 30 kV de circuit simple, des del CR de la nova planta solar fotovoltaica en estructura fixa Monforte 2 de 49,99 MWp, fins a la nova ST 30/220 kV Promotores Novelda, signat per tècnic projectista, del 21 d'abril de 2023, i declaració responsable del 27 d'abril de 2023.

Aquesta autorització habilita els titulars a la construcció d'aquestes instal·lacions, sempre que complisquen els requisits tècnics exigibles i d'acord amb les condicions següents:

1. Les instal·lacions s'han d'executar segons el/s projecte/s presentat/s, els annexos si és el cas, i d'acord amb els condicionats tècnics establits per les administracions públiques, els organismes i les empreses de servei públic o d'interès general afectats per les instal·lacions

cas como privadas, que sean necesarias obtener por la parte titular, 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.

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.

Se ha solicitado autorización de ocupación temporal en vías pecuarias, en concreto, sobre Vereda del Cid, Cordel de la carretera de Novelda a Agost, Vía Pecuaria Pilar Del Cid y Vía Pecuaria Vereda de Castilla, junto con la documentación que define su afección y ha sido sometido al trámite de información pública.

El inicio de la instrucción de los expedientes de autorización de ocupación en vía pecuaria requiere necesariamente de la resolución previa, favorable, de la autorización substantiva de la instalación. En virtud de lo anterior, se informa con el presente, y a los efectos oportunos, sobre la autorización administrativa de construcción de la referida instalación para que se continúe con la instrucción de autorización de ocupación por parte del órgano competente para resolver y comiencen a computar los plazos establecidos en la Ley 3/2014, de 11 de julio, de la Generalitat, de Vías Pecuarias de la Comunitat Valenciana, desde la comunicació de la resolució administrativa de la instal·lació.

*Tercero. Declaración de utilidad pública, en concreto, de la línea eléctrica de evacuación 30 kV CR – ST PROMOTORES NOVELDA*

Declarar, en concreto, la utilidad pública de la línea eléctrica de evacuación 30 kV entre el Centro de Reparto y la ST PROMOTORES NOVELDA, autorizada en el punto segundo de la presente resolución, situada en las parcelas de los términos municipales de Monforte del Cid y Novelda (Alicante) indicadas en dicho punto.

Esta declaración lleva implícita, en todo caso, la necesidad de urgente ocupación de los bienes o de adquisición de los derechos afectados, a los efectos del artículo 52 de la Ley, de 16 de diciembre de 1954, sobre expropiación forzosa, adquiriendo la persona titular la condición de beneficiaria en el expediente expropiatorio, concretándose en una afección a las fincas particulares, incluidas en la relación que figura en el Anexo, 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.

Igualmente, lleva implícita la autorización para el establecimiento o paso de la instalación eléctrica sobre terrenos de dominio, uso o servicio público o patrimoniales del Estado, o de las Comunidades Autónomas, o de uso público, propios o comunales de la provincia o municipio, obras y servicios de los mismos y zonas de servidumbre pública.

Se incluye en Anexo III la relación de bienes y derechos afectados.

*Cuarto. Autorizaciones administrativas de construcción de las instalaciones autorizadas en el punto segundo*

Otorgar las autorizaciones administrativas de construcción para las instalaciones descritas en el punto segundo de la presente resolución, en base a los proyectos de ejecución, y anexos a estos, que se relacionan a continuación y constan en el expediente instruido:

- Proyecto de instalación solar fotovoltaica «FV Monforte 2» de 43,56 MW (potencia instalada) mediante estructura fija, con visado nº VA04554/23, en fecha 21 de abril de 2023, por el COGITI de Valencia.

- Proyecto de una línea aéreo/subterránea a 30 kV simple circuito, desde el CR de la nueva planta solar fotovoltaica en estructura fija "Monforte 2" de 49,99MWp, hasta la nueva ST 30/220 kV Promotores Novelda firmado por técnico projectista, en fecha 21 de abril de 2023, y declaración responsable del mismo de 27 de abril de 2023.

Esta autorización habilita a las personas titulares de la presente a la construcción de estas instalaciones, siempre y cuando cumplan los requisitos técnicos exigibles y de acuerdo con las siguientes condiciones:

1. Las instalaciones deberán ejecutarse según el proyecto/s presentado/s, sus anexos, en su caso, y con los condicionados técnicos establecidos por las administraciones públicas, organismos y empresas de servicio público o de interés general afectados por las presentes insta-



presentes i que han sigut acceptats pel sol·licitant. En cas que per a això fora necessari introduir modificacions en la instal·lació respecte de la documentació presentada, la persona titular de l'autorització present ha de sol·licitar a aquest òrgan l'autorització corresponent prèviament a l'inici de l'execució, llevat que es tracte de modificacions no substancials.

2. Les instal·lacions que s'executaran han de complir, en tot cas, el que estableix 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 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 instruccions tècniques complementàries ITC-RAT 01 a 23, i el Reial decret 842/2002, de 2 d'agost, pel qual s'aproven el Reglament electrotècnic per a baixa tensió i les instruccions tècniques complementàries d'aquest. Així mateix, el Reial decret 1432/2008, de 29 d'agost, pel qual s'estableixen mesures per a la protecció de l'avifauna contra la col·lisió i l'electrocució en les línies elèctriques d'alta tensió.

3. Com que la potència total instal·lada i autoritzada (43,560 MW) és superior a la capacitat d'accés a la xarxa concedida (37,226 MW), haurà d'instal·lar-se el sistema de control coordinat autoritzat en el punt segon d'aquesta resolució per a tots els mòduls de generació autoritzats per aquesta, que impedisca que la potència activa que la instal·lació pugui injectar a la xarxa supere la capacitat d'accés esmentada. Amb la sol·licitud d'autorització d'exploració provisional, serà requisit imprescindible per a atorgar-la que la persona titular de la instal·lació presente, juntament amb la resta de documentació preceptiva, un certificat acreditatiu de la instal·lació del referit sistema de control, acompanyat de la documentació justificativa del fabricant de les característiques del sistema esmentat i del compliment per aquest de la funcionalitat limitadora del fet que en cap règim de funcionament de la central s'injectarà una potència activa a la xarxa elèctrica superior a la capacitat d'accés atorgada.

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 aquesta qüestió estableix l'article 7 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, i la resta de normativa de desplegament, sobre requisits de resposta davant de buits de tensió, adscripció a un centre de control de generació, telemesura en temps real i la resta d'obligacions que estableix la regulació del sector elèctric per al tipus d'instal·lacions en què aquestes s'enquadren.

5. Pagament de l'impost sobre Transmissions Patrimonials Oneroses i Actes Jurídics Documentats, davant l'Agència Tributària Valenciana, en relació amb els contractes subscrits per a la disponibilitat dels terrenys, que hauran de presentar-se en el Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant en el termini d'un mes des de la notificació d'aquesta resolució.

6. Segons l'article 131 del 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, el període d'execució de les instal·lacions no ha de ser superior a dotze (12) mesos i es comptarà des de l'endemà de la notificació d'aquesta resolució. No obstant això, abans que finalitze, se'n podrà sol·licitar una ampliació concreta amb una sol·licitud motivada davant d'aquest òrgan, que s'haurà d'acompanyar a aquest efecte de la documentació justificativa de la demora i del cronograma de treballs previstos per al nou termini sol·licitat.

Les pròrrogues de dates o ampliacions de terminis s'atorgaran quan estiguen degudament motivats tant els retards incorreguts, sempre que no siguin imputables a la persona titular de l'autorització, com les noves dates o terminis que se sol·liciten, i no es perjudique tercers.

En cap cas podran atorgar-se pròrrogues o ampliacions de termini que vagen més enllà de les dates de caducitat dels permisos d'accés i de connexió a la xarxa, de les declaracions o els informes d'impacte ambiental per a l'inici de les obres o imposades per actes de selecció en els diferents procediments en concurrència competitiva que estableix la regulació del sector elèctric.

Tampoc caldrà atorgar-les quan la part peticionària pretenga demorar la presentació del projecte tècnic o l'execució i posada en marxa d'aquest per no haver disposat o mantingut la capacitat economicofinancera exigida per a la realització o l'entrada en funcionament de la

laciones y que han sido aceptados por la parte solicitante. En caso de que para ello fuera necesario introducir modificaciones en la instalación respecto de la documentación presentada, la persona titular de la presente autorización deberá solicitar a este órgano la correspondiente autorización previamente a su ejecución, salvo que se trate de modificaciones no sustanciales.

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. Asimismo, el Real Decreto 1432/2008, de 29 de agosto, por el que se establecen medidas para la protección de la avifauna contra la colisión y la electrocución en líneas eléctricas de alta tensión.

3. Puesto que la potencia total instalada y autorizada (43,560 MW) es superior a la capacidad de acceso a la red concedida (37,226 MW) deberá instalarse el sistema de control coordinado autorizado en el punto segundo de esta resolución para todos los módulos de generación autorizados por la presente que impida que la potencia activa que la instalación pueda inyectar a la red supere la citada capacidad de acceso. Con la solicitud de autorización de explotación provisional será requisito imprescindible para otorgar esta que la persona titular de la instalación presente, junto con el resto de documentación preceptiva, un certificado acreditativo de la instalación del referido sistema de control, acompañado de la documentación justificativa del fabricante de las características del citado sistema y del cumplimiento por este de la funcionalidad limitadora de que en ningún régimen de funcionamiento de la central se inyectará una potencia activa a la red eléctrica superior a la capacidad de acceso otorgada.

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, telemesura 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. Pago del impuesto sobre Transmisiones Patrimoniales Onerosas y Actos Jurídicos Documentados, ante la Agencia Tributaria Valenciana, en relación con los contratos suscritos para la disponibilidad de los terrenos, que deberán presentarse en el Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante en el plazo de 1 mes desde la notificación de esta resolución.

6. Acorde al artículo 131 del 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, el período de ejecución de las instalaciones no será superior a doce (12) meses, 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, acompañando a tal efecto la documentación justificativa de la demora y del cronograma de trabajos previstos para el nuevo plazo solicitado.

Las prórrogas de fechas o ampliaciones de plazos se otorgarán cuando estén debidamente motivados tanto los retrasos incurridos, siempre que no sean imputables a la persona titular de la autorización, como las nuevas fechas o plazos que se soliciten, y no se perjudique a terceros.

En ningún caso podrán otorgarse prórrogas o ampliaciones de plazo que vayan más allá de las fechas de caducidad de los permisos de acceso y conexión a la red, de las declaraciones o informes de impacto ambiental para el inicio de las obras o impuestas por actos de selección en los distintos procedimientos en concurrència competitiva establecidos en la regulación del sector eléctrico.

Tampoco cabrá otorgarlas cuando la parte peticionaria pretenda demorar la presentación del proyecto técnico o la ejecución y puesta en marcha de este por no haber dispuesto o mantenido la capacidad economicofinanciera exigida para su realización o la entrada en funciona-





instal·lació es considere que no ha d'ajornar-se per afectar la garantia de subministrament, les necessitats de les persones consumidores o el correcte funcionament del sistema elèctric.

Atesa la documentació presentada per a acreditar la capacitat econòmicofinancera de l'empresa sol·licitant i de la viabilitat del projecte, basada en el finançament del 100 % del pressupost d'execució amb fons propis dels socis que s'han declarat en el procediment, haurà de justificar-se a aquest centre directiu en el termini màxim d'un (1) mes que aquests socis han posat a la disposició de la titular de l'autorització present aquests fons. La present resolució quedarà revocada, amb un tràmit d'audiència previ, en cas contrari.

La caducitat dels permisos d'accés i connexió a la xarxa suposarà la caducitat de les autoritzacions administratives previstes en la legislació del sector elèctric que s'hagen atorgat i la necessitat d'obtindre'n de noves per a les mateixes instal·lacions, sense perjudici que puguen convalidar-se certs tràmits, les quals només es podran tornar a atorgar després de l'obtenció dels nous permisos d'accés i connexió per part dels agents gestors i titulars, respectivament, de les xarxes.

Les autoritzacions administratives caducaran quan ho facen les habilitacions de qualsevol mena o denominació vinculades a l'ocupació del sòl o edificacions.

En tot cas, s'ha de complir el termini establert per a acreditar l'obtenció de l'autorització d'exploració definitiva que recull l'article 1 del Reial decret llei 23/2020, de 23 de juny, pel qual s'aproven mesures en matèria d'energia i en altres àmbits per a la reactivació econòmica.

7. En virtut de l'article 43.1 de la Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental, l'agent promotor ha de comunicar a l'òrgan ambiental la data de començament de l'execució del projecte.

8. La persona titular d'aquesta resolució estarà obligada a comunicar, pel registre electrònic i amb la diligència adequada, 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.

9. La persona titular d'aquesta resolució ha de complir els deures i les obligacions derivats de la legislació de prevenció de riscos laborals vigent durant la construcció.

10. Sense perjudici del que preveu l'article 12.4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, el personal tècnic en la matèria adscrit a aquest servei territorial o a la direcció general amb competències en matèria d'energia podrà fer les comprovacions i les proves que considere 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.

11. Una vegada finalitzades les obres de construcció de les instal·lacions, la persona titular, en el termini màxim de deu dies hàbils, ha de sol·licitar l'autorització d'exploració provisional per a proves segons el 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, i en els termes que estableix l'article 12 del Decret 88/2005, de 29 d'abril.

12. Amb aquesta sol·licitud s'han de presentar els certificats de direcció i final d'obra suscrits per una persona facultativa competent, que acrediten que s'adeqüen als reglaments tècnics en la matèria segons el que estableix la normativa vigent per als projectes d'instal·lacions elèctriques i, igualment, respecte de la present autorització administrativa prèvia i de construcció. Quan els certificats esmentats de direcció i final d'obra no estiguen visats pel col·legi professional corresponent, s'acompanyaran de la declaració responsable oportuna segons el que indica la Resolució de 22 d'octubre de 2010, de la Direcció General d'Energia, publicada en el DOCV núm. 6389, de data 3 de novembre de 2010.

13. Igualment, s'ha d'adjuntar la documentació requerida segons la ITC-LAT 04 del Reial decret 223/2008, de 15 de febrer, pel qual s'aprova el Reglament sobre condicions tècniques i garanties de seguretat en línies elèctriques d'alta tensió; la ITC RAT-22 del Reial decret 337/2014, de 9 de maig, pel qual s'aprova 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

miento de la instalación se considere no debe aplazarse por afectar a la garantía de suministro, a las necesidades de las personas consumidoras o al correcto funcionamiento del sistema eléctrico.

Atendiendo a la documentación presentada para acreditar la capacidad económico-financiera de la empresa solicitante y de la viabilidad del proyecto, basada en la financiación del 100% de su presupuesto de ejecución con fondos propios de los socios de aquella que se han declarado en el procedimiento, deberá justificarse a este centro directivo en el plazo máximo de un (1) mes que dichos socios han puesto a disposición de la titular de la presente autorización los mismos. La presente resolución quedará revocada, previo trámite de audiencia, en caso contrario.

La caducidad de los permisos de acceso y conexión a la red supondrá la caducidad de las autorizaciones administrativas previstas en la legislación del sector eléctrico que hubieran sido otorgadas, y la necesidad de obtener otras nuevas para las mismas instalaciones, sin perjuicio de que puedan convalidarse ciertos trámites, las cuales solo podrán volver a ser otorgadas tras la obtención de los nuevos permisos de acceso y conexión por parte de los agentes gestores y titulares, respectivamente, de las redes.

Las autorizaciones administrativas caducarán cuando lo hagan las habilitaciones de cualquier tipo o denominación vinculadas a la ocupación del suelo o edificaciones.

En todo caso, se deberá cumplir con el plazo establecido para la acreditación de la obtención de la autorización de explotación definitiva establecido en el artículo 1 del Real Decreto-Ley 23/2020, de 23 de junio, por el que se aprueban medidas en materia de energía y en otros ámbitos para la reactivación económica.

7. En virtud del artículo 43.1 de la Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental, el agente promotor deberá comunicar al órgano ambiental la fecha de comienzo de la ejecución del proyecto.

8. La persona titular de la presente resolución vendrá obligada a comunicar por el registro electrónico y 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.

9. La persona titular de la presente resolución deberá cumplir los deberes y obligaciones derivados de la legislación de prevención de riesgos laborales vigente durante la construcción.

10. Sin perjuicio de lo previsto en el artículo 12.4 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, personal técnico en la materia adscrito a este Servicio Territorial o a la Dirección General con competencias en materia de Energía 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.

11. Finalizadas las obras de construcción de las instalaciones, la persona titular, en el plazo máximo de diez días hábiles solicitará la autorización de explotación provisional para pruebas conforme al 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 y en los términos establecidos en el artículo 12 del Decreto 88/2005, de 29 de abril.

12. A 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 DOCV Núm. 6389 de fecha 3 de noviembre de 2010.

13. 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, 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,



Reglament electrotècnic per a baixa tensió i les instruccions tècniques que el complementen.

Així mateix, s'ha de presentar la cartografia de la instal·lació efectivament executada, georeferenciada al sistema oficial vigent i en un sistema de dades obertes compatible amb la cartografia de l'Institut Cartogràfic Valencià i segons el format establert per l'òrgan substantiu.

S'ha de justificar documentalment que el projecte executat s'ajusta als condicionats imposats en aquesta resolució i als indicats en la declaració d'impacte ambiental de la línia d'evacuació i l'informe d'afeccions ambientals de la resta de la instal·lació. Abans d'emetre l'informe previ a l'autorització d'exploració, el Servei Territorial sol·licitarà de les administracions i els organismes que els han emés la conformitat de l'obra executada respecte d'aquests.

Les persones titulars d'aquesta autorització podran sol·licitar l'autorització d'exploració per fases. Per a fer-ho, en la sol·licitud caldrà justificar aquest fet, delimitar els elements del projecte original dels quals se sol·licita la posada en servei i presentar el certificat d'obra parcial corresponent a aquesta fase, juntament amb la documentació tècnica corresponent, per a la qual cosa és igualment aplicable el que s'indica en el paràgraf anterior.

14. La persona titular té l'obligació de constituir una garantia econòmica per al compliment de l'obligació de desmantellament de la instal·lació i restauració dels terrenys i de l'entorn, per un import de 5.494.087,90 € (cinc milions quatre-cents noranta-quatre mil huitanta-set euros i noranta cèntims), la deguda justificació de la qual s'ha d'acreditar (amb l'aportació de la carta de pagament corresponent) amb la sol·licitud d'autorització d'exploració provisional de la instal·lació, fet que serà requisit indispensable per a poder atorgar-la.

La garantia haurà de depositar-se en l'Agència Tributària Valenciana, de la qual serà beneficiària la Direcció General d'Indústria, Energia i Mines, en què han de constar les dades de la instal·lació (nom de la instal·lació, potència instal·lada, municipis on se situen els grups generadors) i que es deposita per al compliment de l'obligació de desmantellament de la instal·lació i restauració dels terrenys i l'entorn.

Aquesta garantia es cancel·larà quan la persona titular de la instal·lació acredite el compliment de les obligacions a les quals està afectada.

15. L'autorització d'exploració provisional no podrà concedir-se si la totalitat de les instal·lacions d'evacuació, incloent-hi les compartides, així com les instal·lacions de connexió a la xarxa de transport, no estan finalitzades i amb autorització d'exploració, de manera que l'entrada en servei de la central elèctrica pugui ser efectiva.

16. Una vegada obtinguda l'autorització d'exploració provisional, la persona titular ha de sol·licitar la inscripció prèvia en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica, per a la qual cosa ha de presentar la documentació pertinent segons l'article 39 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny. Es tindrà en compte el que determina l'article 41 quant a la caducitat i la cancel·lació d'aquesta inscripció.

Segons el que indica l'article 39.6 del Reial decret 413/2014 esmentat, la inscripció de la instal·lació en el Registre d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica amb caràcter previ permetrà el funcionament en proves d'aquesta.

17. Finalitzades les proves de les instal·lacions amb resultat favorable, la persona titular, en el termini màxim de deu dies hàbils, ha de sol·licitar l'autorització d'exploració definitiva segons el 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, i segons el Decret 88/2005, de 29 d'abril. S'hi han d'adjuntar els certificats pertinents segons el que s'ha indicat en els punts anteriors.

18. Una vegada obtinguda l'autorització d'exploració definitiva, la persona titular sol·licitarà la inscripció definitiva en el Registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica, per a la qual cosa ha de presentar la documentació pertinent segons l'article 40 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny. No sol·licitar les autoritzacions d'exploració dins del termini podrà suposar la caducitat de les autoritzacions concedides.

19. La persona titular d'instal·lació té l'obligació de desmantellar la instal·lació i restituir els terrenys i l'entorn afectat una vegada caducades les autoritzacions o pel tancament definitiu de la instal·lació. Ha d'obtenir l'autorització de tancament definitiu de la instal·lació, segons

por el que se aprueba el Reglamento electrotécnico para baja tensión y sus instrucciones técnicas complementarias.

Asimismo, se presentará la cartografía de la instalación efectivamente ejecutada, georeferenciada al sistema oficial vigente y en un sistema de datos abiertos compatible con la cartografía del Institut Cartogràfic Valencià y según el formato establecido por el órgano sustantivo.

Se justificará documentalment que el proyecto ejecutado se ajusta a los condicionados impuestos en esta resolución y los indicados en la Declaración de Impacto Ambiental de la línea de evacuación y el Informe de Afecciones Ambientales del resto de la instalación. Antes de emitir el informe previo a la autorización de explotación, el Servicio Territorial solicitará de las Administraciones y organismos que han emitidos aquellos su conformidad de la obra ejecutada respecto a los mismos.

Las personas titulares de la presente autorización podrán 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, siendo igualmente de aplicación lo indicado en el párrafo anterior.

14. La persona titular tiene la obligación de constituir una garantía económica para el cumplimiento de la obligación de desmantelamiento de la instalación y restauración de los terrenos y su entorno, por un importe de 5.494.087,90€ (cinco millones cuatrocientos noventa y cuatro mil ochenta y siete euros y noventa céntimos), debiendo acreditarse su debida constitución (aportando la carta de pago correspondiente) con la solicitud de autorización de explotación provisional de la instalación, siendo requisito indispensable para poder otorgarse esta.

La garantía deberá depositarse en la Agencia Tributaria Valenciana, siendo beneficiaria la Dirección General de Industria, Energía y Minas, debiendo constar los datos de la instalación (nombre de la instalación, potencia instalada, municipios donde se ubican los grupos generadores) y que se deposita para el cumplimiento de la obligación de desmantelamiento de la instalación y restauración de los terrenos y su entorno.

Esta garantía será cancelada cuando la persona titular de la instalación acredite el cumplimiento de las obligaciones a las que aquella está afectada.

15. La autorización de explotación provisional no podrá concederse si la totalidad de las instalaciones de evacuación, incluidas las compartidas, así como las instalaciones de conexión a la red de transporte, no se encontraran finalizadas y con autorización de explotación, de modo que la entrada en servicio de la central eléctrica pueda ser efectiva.

16. Una vez obtenida la autorización de explotación provisional, la persona 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.

Conforme a lo indicado en artículo 39.6 del citado Real Decreto 413/2014, la inscripción de la instalación en el registro de instalaciones de producción de energía eléctrica con carácter previo permitirá el funcionamiento en pruebas de la misma.

17. Finalizadas las pruebas de las instalaciones con resultado favorable, la persona titular, en el plazo máximo de diez días hábiles solicitará la autorización de explotación definitiva conforme al 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 y según en el Decreto 88/2005, de 29 de abril. Se adjuntarán los certificados pertinentes según lo indicado en anteriores puntos.

18. Una vez obtenida la autorización de explotación definitiva, la persona 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. No solicitar las autorizaciones de explotación en plazo podrá suponer la caducidad de las autorizaciones concedidas.

19. La persona titular de instalación tiene la obligación de desmantelar la instalación y restituir los terrenos y el entorno afectado una vez caducadas las autorizaciones, o por el cierre definitivo de la instalación. Deberá obtener autorización de cierre definitivo de la instalación,



el que indica l'article 53.5 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, així com per al tancament temporal.

20. La transmissió o el canvi de titularitat, les modificacions substancials de la instal·lació i el tancament temporal o definitiu de la instal·lació autoritzada per la resolució actual requereixen una autorització administrativa prèvia d'acord amb el que recull el 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. Així mateix, no podran transmetre's les autoritzacions concedides mentre la central no es trobe completament executada i haja obtingut l'autorització d'explotació.

21. Tal com s'indica en l'article 38 del Decret llei 14/2020, la concessió de la llicència urbanística municipal obligarà la persona titular o propietària de la instal·lació, sense perjudici de l'exacció dels tributs que legalment corresponga per la prestació del servei municipal o per l'execució de construccions, instal·lacions i obres, a pagar el corresponent cànon d'ús i aprofitament en sòl no urbanitzable i a complir la resta de compromisos assumits i determinats en la llicència corresponent.

El cànon respectiu d'ús i aprofitament s'establirà per l'ajuntament en la llicència corresponent, per quantia equivalent al 2 % dels costos estimats de les obres d'edificació i de les obres necessàries per a la implantació de la instal·lació, ascendint el pressupost d'execució material del total de la instal·lació de 17.702.865,32 euros (dèset milions set-cents dos mil huit-cents seixanta-cinc euros i trenta-dos cèntims). El cànon es reportarà d'una sola vegada en ocasió de l'atorgament de la llicència urbanística. L'ajuntament pot acordar, a sol·licitud de la part interessada, el fraccionament o l'ajornament del pagament, sempre dins del termini de vigència concedit. L'atorgament d'una pròrroga del termini no comportarà un cànon urbanístic nou.

L'ajuntament podrà acordar la reducció de fins a un 50 % quan la instal·lació siga susceptible de crear ocupació de manera significativa en relació amb l'ocupació local. L'impagament donarà lloc a la caducitat de la llicència urbanística. La percepció del cànon correspon als municipis i les quantitats ingressades per aquest concepte s'integraran en el patrimoni municipal del sòl.

22. Segons el que estableix l'article 26 del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre, d'accés i connexió a les xarxes de transport i distribució d'energia elèctrica, els permisos d'accés i de connexió d'instal·lacions construïdes i en servei caducaran quan, per causes imputables a la persona titular de la instal·lació diferents del tancament temporal, finalitze l'abocament d'energia a la xarxa per un període superior a tres anys.

*Cinqué. Aprobació del pla de desmantellament de les instal·lacions autoritzades.*

aprovar, en atenció als informes favorables emesos pel Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, del 9 de setembre de 2022 i de l'11 de gener de 2023, el pla de desmantellament i de restauració del terreny i entorn afectat referit a la instal·lació descrita en l'apartat segon, el pressupost del qual ascendeix a 2.104.717,41 € (dos milions cent quatre mil set-cents dèset euros i quaranta-un cèntims) i amb l'abast següent:

- Desconnexió de la xarxa elèctrica.
- Desmuntatge i retirada dels mòduls fotovoltaics.
- Desmuntatge i retirada de les estructures metàl·liques de suport d'aquests mòduls.
- Obertura de rases i retirada de la xarxa elèctrica subterrània.
- Retirada de les estacions, les casetes de magatzem i comunicació i el CPM.
- Desinstal·lació dels sistemes de seguretat, vigilància, control, mesura i enllumenat.
- Demolició de les fonamentacions.
- Retirada del tancament perimetral.
- Eliminació de vials d'accés interiors i perimetrals.
- Restitució final.

Es compliran les condicions recollides per l'informe de l'òrgan competent en medi ambient, en concret, l'informe del 2 de maig de 2022 de la Direcció General de Medi Natural i d'Avaluació Ambiental, que estableix que no haurà de quedar cap element artificial en l'en-

conforme a lo indicado en el artículo 53.5 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, así como para el cierre temporal.

20. La transmisión o cambio de titularidad, modificaciones sustanciales de la instalación y el cierre temporal o definitivo de la instalación autorizada por la presente resolución requieren autorización administrativa previa conforme a lo establecido en el 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. Asimismo, no podrán transmitirse las autorizaciones concedidas en tanto en cuanto la central no se encuentre completamente ejecutada y haya obtenido la autorización de explotación.

21. Tal y como se indica en el artículo 38 del Decreto-Ley 14/2020, la concesión de la licencia urbanística municipal obligará a la persona titular o propietaria de la instalación, sin perjuicio de la exacción de los tributos que legalmente corresponda por la prestación del servicio municipal o por la ejecución de construcciones, instalaciones y obras, a pagar el correspondiente canon de uso y aprovechamiento en suelo no urbanizable y a cumplir los restantes compromisos asumidos y determinados en la correspondiente licencia.

El respectivo canon de uso y aprovechamiento se establecerá por el ayuntamiento en la correspondiente licencia, por cuantía equivalente al 2 % de los costes estimados de las obras de edificación y de las obras necesarias para la implantación de la instalación, ascendiendo el presupuesto de ejecución material del total de la instalación de 17.702.865,32 euros (diecisiete millones setecientos dos mil ochocientos sesenta y cinco euros y treinta y dos céntimos). El canon se devengará de una sola vez con ocasión del otorgamiento de la licencia urbanística, pudiendo el ayuntamiento acordar, a solicitud de la parte interesada, el fraccionamiento o aplazamiento del pago, siempre dentro del plazo de vigencia concedido. El otorgamiento de prórroga del plazo no comportará un nuevo canon urbanístico.

El ayuntamiento podrá acordar la reducción hasta un 50 % cuando la instalación sea susceptible de crear empleo de forma significativa, en relación con el empleo local. El impago dará lugar a la caducidad de la licencia urbanística. La percepción del canon corresponde a los municipios y las cantidades ingresadas por este concepto se integrarán en el patrimonio municipal del suelo.

22. Según lo establecido en el artículo 26 del Real Decreto 1183/2020, de 29 de diciembre, de acceso y conexión a las redes de transporte y distribución de energía eléctrica, los permisos de acceso y de conexión de instalaciones construidas y en servicio, caducarán cuando, por causas imputables a la persona titular de la instalación distintas del cierre temporal, cese el vertido de energía a la red por un periodo superior a tres años.

*Quinto. Aprobación del plan de desmantelamiento de las instalaciones autorizadas.*

Aprobar, en atención a los informes favorables emitidos por el Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje, de fechas 9 de septiembre de 2022 y 11 de enero de 2023, el plan de desmantelamiento y de restauración del terreno y entorno afectado referido a la instalación descrita en el apartado segundo, cuyo presupuesto asciende a 2.104.717,41 € (dos millones ciento cuatro mil setecientos diecisiete euros y cuarenta y un céntimos) y con el alcance siguiente:

- Desconexión de la red eléctrica.
- Desmontaje y retirada de los módulos fotovoltaicos.
- Desmontaje y retirada de las estructuras metálicas de apoyo de dichos módulos.
- Apertura de zanjas y retirada de red eléctrica subterránea.
- Retirada de las estancias, casetas de almacén y comunicación y el CPM.
- Desinstalación de los sistemas de seguridad, vigilancia, control, medida y alumbrado.
- Demolición de las cimentaciones.
- Retirada del cerramiento perimetral.
- Eliminación de viales de acceso, interiores y perimetrales.
- Restitución final.

Se cumplirán las condiciones recogidas por el informe del órgano competente en medio ambiente, en concreto, el informe de fecha 2 de mayo de 2022 de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental, que establece que no deberá quedar ningún elemento arti-





clavament i que s'haurà de restaurar el sòl afectat de manera que es garantisquen els usos anteriors al canvi d'ús del sòl.

La persona titular constituirà la garantia econòmica que es detalla en el punt **Quart** relativa a l'autorització de construcció prèviament a la sol·licitud d'autorització d'explotació provisional, segons el que s'indica en el Decret llei 14/2020.

SISÉ. Publicacions, notificacions i comunicacions que es faran d'aquesta resolució.

Ordenar, de conformitat amb el que disposa l'article 31 del Decret llei 14/2020 i 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 *Butlletí Oficial de la Província d'Alacant*, i fer saber que la publicació d'aquesta es farà igualment als efectes que determina l'article 44 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, de notificació d'aquesta resolució a les persones titulars desconegudes o amb domicili ignorat o a les que s'ha intentat notificar, però no s'ha pogut aconseguir.

– La publicació en el lloc d'Internet de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, en l'apartat d'Energia (<https://cindi.gva.es/va/web/energia/instal-lacions-autoritzades> en valencià i <https://cindi.gva.es/es/web/energia/instal-lacions-autoritzades> en castellà).

– La notificació d'aquesta resolució a la persona titular i a totes les administracions públiques o organismes i empreses de serveis públics o serveis d'interés general que han intervingut o han hagut d'intervindre en el procediment d'autorització, les que han emès o havien d'emetre el condicionat tècnic al projecte d'execució, a les persones titulars de béns i drets afectats, així com a la resta de persones interessades en l'expedient.

– La notificació a l'òrgan ambiental als efectes que preveu la legislació d'avaluació ambiental sobre caducitat del pronunciament ambiental, així com als òrgans competents en ordenació del territori i paisatge.

Les autoritzacions concedides es traslladaran a l'Institut Cartogràfic Valencià per a la incorporació de les dades territorials, urbanístiques, mediambientals i energètiques més representatives de la instal·lació en la cartografia pública de la Comunitat Valenciana.

De conformitat amb el segon paràgraf de l'article 53.6 de la 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, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat, aquesta autorització s'atorga, sense perjudici de les concessions, les autoritzacions, les llicències i els permisos, tant públics com privats, que siguin necessaris obtenir per part del sol·licitant per a l'execució i posada en marxa de la instal·lació a què es refereix la resolució actual, 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 no afecta els drets particulars.

Serà causa de revocació d'aquesta resolució, amb tràmit previ del procediment oportú, l'incompliment o la inobservança de les condicions expressades en aquesta, la variació substancial de les característiques descrites en la documentació presentada o l'incompliment o el no manteniment dels pressupostos o els requisits essencials o indispensables, legals o reglamentaris, que s'han tingut en compte per a l'atorgament, així com qualsevol altra causa que ho justifique degudament i motivadament. En particular, la caducitat dels permisos d'accés i connexió suposarà la ineficàcia de les autoritzacions que s'atorguen en aquesta resolució.

Contra aquesta resolució, que no posa fi a la via administrativa, es pot interposar un recurs d'alçada davant de la Secretaria Autònoma d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball en el termini d'un mes, comptat a partir de l'endemà de la notificació d'aquesta, de conformitat amb el que disposen els articles 121 i 122 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del règim jurídic de les administracions públiques i del procediment administratiu comú.

València, 26 de maig de 2023. La directora general d'Indústria, Energia i Mines, sra. Silvia Cerdà Alfonso.

ficial en el enclave y que se deberá restaurar el suelo afectado de tal manera que se garanticen sus usos anteriores al cambio de uso del suelo.

La persona titular constituirà la garantia econòmica que se detalla en el Punto **CUARTO** relativo a la autorización de construcción previamente a la solicitud de autorización de explotación provisional, según lo indicado en el Decreto-ley 14/2020.

SEXTO. Publicaciones, notificaciones y comunicaciones a realizar de la presente resolución.

Ordenar, de conformidad con lo dispuesto en el artículo 31 del Decreto-ley 14/2020 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 *Boletín Oficial de la Provincia de Alicante*, 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 las personas titulares desconocidas o con domicilio ignorado o a aquellos en que, intentada la notificación, no se hubiese podido practicar.

– La publicación en el sitio de internet de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, en el apartado de Energía (<https://cindi.gva.es/es/web/energia/instal-lacions-autoritzades> en castellano y <https://cindi.gva.es/va/web/energia/instal-lacions-autoritzades> en valenciano).

– La notificación de la presente resolución a la persona titular y a todas las administraciones públicas u organismos y empresas de servicios públicos o servicios de interés general que han intervenido, o debido intervenir, en el procedimiento de autorización, las que han emitido, o debieron emitir, condicionado técnico al proyecto de ejecución, a las personas titulares de bienes y derechos afectados, así como a las restantes partes interesadas en el expediente.

– La notificación al órgano ambiental a los efectos previstos en legislación de evaluación ambiental sobre caducidad del pronunciamiento ambiental, así como a los órganos competentes en ordenación del territorio y paisaje.

Las autorizaciones concedidas serán trasladadas al Institut Cartogràfic Valencià para la incorporación de los datos territoriales, urbanísticos, medioambientales y energéticos más representativos de la instalación a la cartografía pública de la Comunitat Valenciana.

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 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 la parte solicitante para la ejecución y puesta en marcha de la instalación de la que se refiere la presente resolución, 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.

Será causa de revocación de esta resolución, previo trámite del oportuno procedimiento, el incumplimiento o inobservancia de las condiciones expresadas en la misma, la variación sustancial de las características descritas en la documentación presentada o el incumplimiento o no mantenimiento de los presupuestos o requisitos esenciales o indispensables, legales o reglamentarios, que han sido tenidos en cuenta para su otorgamiento, así como cualquier otra causa que debida y motivadamente lo justifique. En particular, la caducidad de los permisos de acceso y conexión supondrá la ineficacia de las autorizaciones que se otorgan en esta resolución.

Contra esta resolución, que no pone fin a la vía administrativa, cabe recurso de alzada ante la Secretaria Autònoma de Economía sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo en el plazo de un mes, contado a partir del día siguiente a aquel en que tenga lugar la notificación de la presente, de conformidad con lo dispuesto en los artículos 121 y 122 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del Régimen Jurídico de las Administraciones Públicas y del Procedimiento Administrativo Común.

València, 26 de mayo de 2023. La Directora General de Industria, Energía y Minas: D<sup>a</sup> Silvia Cerdà Alfonso.



ANNEX I  
*Tancat FV Monforte 2*  
(coordenades ETRS89, projecció UTM FUS 30)

VÈRTEX	X	Y
1	699.544,42	4.253.793,08
2	699.432,64	4.253.771,23
3	699.427,23	4.253.782,72
4	699.412,76	4.253.814,93
5	699.394,91	4.253.854,72
6	699.388,56	4.253.867,51
7	699.382,87	4.253.884,64
8	699.378,81	4.253.908,23
9	699.367,31	4.254.006,21
10	699.358,43	4.254.082,03
11	699.349,78	4.254.122,78
12	699.358,20	4.254.167,41
13	699.399,15	4.254.277,65
14	699.431,92	4.254.370,36
15	699.460,16	4.254.381,71
16	699.467,00	4.254.416,11
17	699.485,45	4.254.410,62
18	699.495,04	4.254.406,17
19	699.506,89	4.254.381,71
20	699.840,59	4.254.381,71
21	699.838,97	4.254.373,41
22	699.836,57	4.254.339,07
23	699.831,32	4.254.332,79
24	699.824,21	4.254.211,77
25	699.824,09	4.254.178,28
26	699.762,36	4.254.072,47
27	699.769,69	4.254.034,76
28	699.744,36	4.254.017,83
29	699.658,51	4.253.953,13
30	699.608,66	4.253.909,09
31	699.570,00	4.253.864,58
32	699.563,11	4.253.851,27
33	699.949,17	4.254.387,38
34	699.990,52	4.254.381,96
35	700.114,07	4.254.344,49
36	700.139,67	4.254.332,71
37	700.166,55	4.254.324,53
38	700.237,97	4.254.305,41
39	700.261,43	4.254.313,21
40	700.360,78	4.254.349,53
41	700.351,59	4.254.380,50
42	700.481,52	4.254.449,16
43	700.458,07	4.254.493,79
44	700.447,31	4.254.514,72
45	700.439,65	4.254.518,00
46	700.427,91	4.254.549,30
47	700.416,70	4.254.562,82

ANEXO I  
*Vallado FV Monforte 2*  
(coordenades ETRS89, projecció UTM HUSO 30)

VÉRTICES	X	Y
1	699.544,42	4.253.793,08
2	699.432,64	4.253.771,23
3	699.427,23	4.253.782,72
4	699.412,76	4.253.814,93
5	699.394,91	4.253.854,72
6	699.388,56	4.253.867,51
7	699.382,87	4.253.884,64
8	699.378,81	4.253.908,23
9	699.367,31	4.254.006,21
10	699.358,43	4.254.082,03
11	699.349,78	4.254.122,78
12	699.358,20	4.254.167,41
13	699.399,15	4.254.277,65
14	699.431,92	4.254.370,36
15	699.460,16	4.254.381,71
16	699.467,00	4.254.416,11
17	699.485,45	4.254.410,62
18	699.495,04	4.254.406,17
19	699.506,89	4.254.381,71
20	699.840,59	4.254.381,71
21	699.838,97	4.254.373,41
22	699.836,57	4.254.339,07
23	699.831,32	4.254.332,79
24	699.824,21	4.254.211,77
25	699.824,09	4.254.178,28
26	699.762,36	4.254.072,47
27	699.769,69	4.254.034,76
28	699.744,36	4.254.017,83
29	699.658,51	4.253.953,13
30	699.608,66	4.253.909,09
31	699.570,00	4.253.864,58
32	699.563,11	4.253.851,27
33	699.949,17	4.254.387,38
34	699.990,52	4.254.381,96
35	700.114,07	4.254.344,49
36	700.139,67	4.254.332,71
37	700.166,55	4.254.324,53
38	700.237,97	4.254.305,41
39	700.261,43	4.254.313,21
40	700.360,78	4.254.349,53
41	700.351,59	4.254.380,50
42	700.481,52	4.254.449,16
43	700.458,07	4.254.493,79
44	700.447,31	4.254.514,72
45	700.439,65	4.254.518,00
46	700.427,91	4.254.549,30
47	700.416,70	4.254.562,82



48	700.386,99	4.254.583,76
49	700.382,59	4.254.594,74
50	700.353,67	4.254.620,69
51	700.348,90	4.254.621,19
52	700.322,30	4.254.645,22
53	700.291,11	4.254.679,78
54	700.265,20	4.254.696,01
55	700.246,29	4.254.715,14
56	700.219,24	4.254.742,34
57	700.207,59	4.254.757,77
58	700.193,55	4.254.770,87
59	700.187,36	4.254.774,57
60	700.178,96	4.254.779,72
61	700.171,49	4.254.787,55
62	700.161,87	4.254.799,14
63	700.154,44	4.254.813,38
64	700.144,20	4.254.818,34
65	700.139,80	4.254.826,51
66	700.140,58	4.254.834,90
67	700.119,40	4.254.862,75
68	700.110,89	4.254.872,13
69	700.078,51	4.254.927,68
70	700.064,20	4.254.944,84
71	700.037,76	4.254.967,41
72	700.016,39	4.254.994,85
73	700.003,24	4.255.019,01
74	699.968,09	4.255.066,87
75	699.974,54	4.255.082,72
76	699.983,66	4.255.084,56
77	700.013,20	4.255.113,76
78	700.033,63	4.255.125,92
79	700.064,60	4.255.137,16
80	700.086,09	4.255.142,49
81	700.113,48	4.255.152,02
82	700.110,58	4.255.160,89
83	700.105,24	4.255.170,49
84	700.094,94	4.255.181,17
85	700.086,79	4.255.188,42
86	700.072,10	4.255.184,15
87	700.035,63	4.255.173,53
88	700.001,04	4.255.163,46
89	699.964,97	4.255.152,96
90	699.946,90	4.255.157,55
91	699.939,47	4.255.182,94
92	699.938,34	4.255.192,79
93	699.944,32	4.255.198,37
94	699.951,98	4.255.201,18
95	700.000,63	4.255.246,02
96	700.010,17	4.255.304,83
97	700.008,37	4.255.315,43
98	699.967,29	4.255.332,26

48	700.386,99	4.254.583,76
49	700.382,59	4.254.594,74
50	700.353,67	4.254.620,69
51	700.348,90	4.254.621,19
52	700.322,30	4.254.645,22
53	700.291,11	4.254.679,78
54	700.265,20	4.254.696,01
55	700.246,29	4.254.715,14
56	700.219,24	4.254.742,34
57	700.207,59	4.254.757,77
58	700.193,55	4.254.770,87
59	700.187,36	4.254.774,57
60	700.178,96	4.254.779,72
61	700.171,49	4.254.787,55
62	700.161,87	4.254.799,14
63	700.154,44	4.254.813,38
64	700.144,20	4.254.818,34
65	700.139,80	4.254.826,51
66	700.140,58	4.254.834,90
67	700.119,40	4.254.862,75
68	700.110,89	4.254.872,13
69	700.078,51	4.254.927,68
70	700.064,20	4.254.944,84
71	700.037,76	4.254.967,41
72	700.016,39	4.254.994,85
73	700.003,24	4.255.019,01
74	699.968,09	4.255.066,87
75	699.974,54	4.255.082,72
76	699.983,66	4.255.084,56
77	700.013,20	4.255.113,76
78	700.033,63	4.255.125,92
79	700.064,60	4.255.137,16
80	700.086,09	4.255.142,49
81	700.113,48	4.255.152,02
82	700.110,58	4.255.160,89
83	700.105,24	4.255.170,49
84	700.094,94	4.255.181,17
85	700.086,79	4.255.188,42
86	700.072,10	4.255.184,15
87	700.035,63	4.255.173,53
88	700.001,04	4.255.163,46
89	699.964,97	4.255.152,96
90	699.946,90	4.255.157,55
91	699.939,47	4.255.182,94
92	699.938,34	4.255.192,79
93	699.944,32	4.255.198,37
94	699.951,98	4.255.201,18
95	700.000,63	4.255.246,02
96	700.010,17	4.255.304,83
97	700.008,37	4.255.315,43
98	699.967,29	4.255.332,26



99	699.940,21	4.255.340,44
100	699.935,58	4.255.316,44
101	699.928,83	4.255.290,86
102	699.924,23	4.255.268,47
103	699.916,10	4.255.243,49
104	699.907,42	4.255.220,52
105	699.909,10	4.255.202,25
106	699.900,89	4.255.178,26
107	699.892,61	4.255.151,88
108	699.889,95	4.255.138,42
109	699.886,86	4.255.115,33
110	699.884,83	4.255.103,14
111	699.886,15	4.255.100,27
112	699.885,29	4.255.089,44
113	699.885,91	4.255.054,66
114	699.888,67	4.255.039,10
115	699.895,45	4.255.028,43
116	699.901,73	4.255.007,14
117	699.905,74	4.254.978,96
118	699.900,56	4.254.968,31
119	699.887,91	4.254.953,35
120	699.886,28	4.254.936,76
121	699.882,45	4.254.898,47
122	699.876,65	4.254.881,56
123	699.867,33	4.254.850,41
124	699.874,80	4.254.816,89
125	699.881,02	4.254.808,09
126	699.888,45	4.254.771,49
127	699.892,04	4.254.736,17
128	699.882,55	4.254.724,61
129	699.879,68	4.254.714,37
130	699.876,28	4.254.699,51
131	699.883,30	4.254.687,38
132	699.904,43	4.254.661,28
133	699.908,98	4.254.653,56
134	699.924,25	4.254.631,52
135	699.921,80	4.254.610,95
136	699.918,79	4.254.555,27
137	699.916,25	4.254.534,91
138	699.918,20	4.254.512,09
139	699.927,74	4.254.471,73
140	699.937,66	4.254.442,70
141	700.459,71	4.254.517,61
142	700.443,69	4.254.551,72
143	700.438,16	4.254.562,66
144	700.427,93	4.254.573,19
145	700.535,81	4.254.676,93
146	700.570,40	4.254.685,79
147	700.616,38	4.254.696,71
148	700.624,40	4.254.697,94
149	700.649,73	4.254.622,38

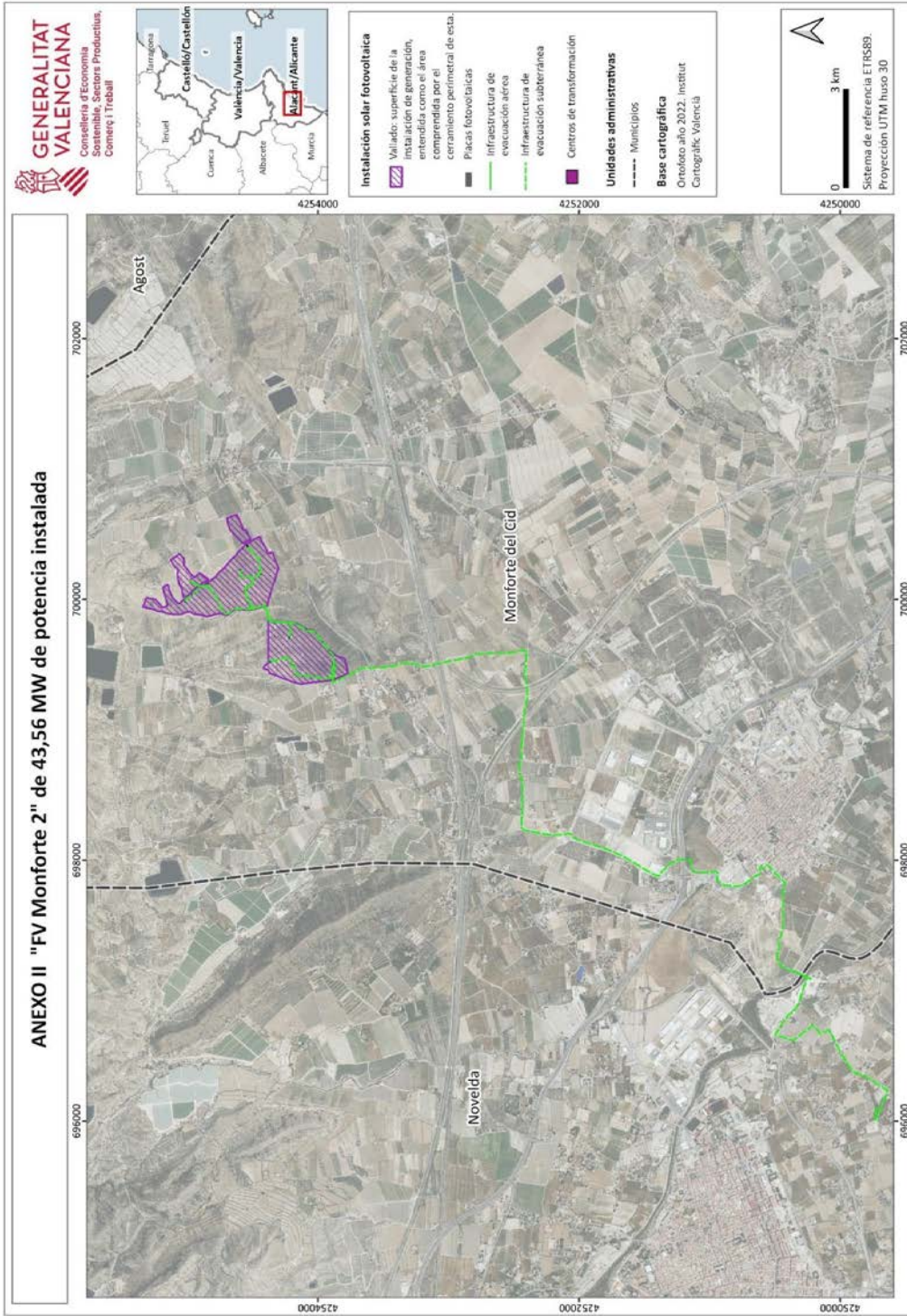
99	699.940,21	4.255.340,44
100	699.935,58	4.255.316,44
101	699.928,83	4.255.290,86
102	699.924,23	4.255.268,47
103	699.916,10	4.255.243,49
104	699.907,42	4.255.220,52
105	699.909,10	4.255.202,25
106	699.900,89	4.255.178,26
107	699.892,61	4.255.151,88
108	699.889,95	4.255.138,42
109	699.886,86	4.255.115,33
110	699.884,83	4.255.103,14
111	699.886,15	4.255.100,27
112	699.885,29	4.255.089,44
113	699.885,91	4.255.054,66
114	699.888,67	4.255.039,10
115	699.895,45	4.255.028,43
116	699.901,73	4.255.007,14
117	699.905,74	4.254.978,96
118	699.900,56	4.254.968,31
119	699.887,91	4.254.953,35
120	699.886,28	4.254.936,76
121	699.882,45	4.254.898,47
122	699.876,65	4.254.881,56
123	699.867,33	4.254.850,41
124	699.874,80	4.254.816,89
125	699.881,02	4.254.808,09
126	699.888,45	4.254.771,49
127	699.892,04	4.254.736,17
128	699.882,55	4.254.724,61
129	699.879,68	4.254.714,37
130	699.876,28	4.254.699,51
131	699.883,30	4.254.687,38
132	699.904,43	4.254.661,28
133	699.908,98	4.254.653,56
134	699.924,25	4.254.631,52
135	699.921,80	4.254.610,95
136	699.918,79	4.254.555,27
137	699.916,25	4.254.534,91
138	699.918,20	4.254.512,09
139	699.927,74	4.254.471,73
140	699.937,66	4.254.442,70
141	700.459,71	4.254.517,61
142	700.443,69	4.254.551,72
143	700.438,16	4.254.562,66
144	700.427,93	4.254.573,19
145	700.535,81	4.254.676,93
146	700.570,40	4.254.685,79
147	700.616,38	4.254.696,71
148	700.624,40	4.254.697,94
149	700.649,73	4.254.622,38



150	700.587,38	4.254.592,54
151	700.566,00	4.254.585,16
152	700.528,45	4.254.571,57
153	700.536,14	4.254.553,41
154	700.153,64	4.254.838,14
155	700.139,19	4.254.861,57
156	700.120,64	4.254.888,90
157	700.102,86	4.254.918,68
158	700.090,81	4.254.931,08
159	700.076,94	4.254.948,47
160	700.059,67	4.254.965,95
161	700.036,88	4.254.988,37
162	700.023,06	4.255.004,34
163	700.015,40	4.255.021,82
164	700.017,70	4.255.031,02
165	700.029,75	4.255.036,13
166	700.061,26	4.255.041,44
167	700.071,90	4.255.037,07
168	700.086,72	4.255.042,63
169	700.087,82	4.255.049,55
170	700.107,81	4.255.061,27
171	700.118,62	4.255.064,21
172	700.136,97	4.255.068,71
173	700.150,72	4.255.071,51
174	700.167,85	4.255.074,99
175.	700.191,60	4.255.077,52
176	700.212,71	4.255.074,18
177	700.227,98	4.255.072,32
178	700.230,87	4.255.073,97
179	700.233,76	4.255.075,62
180	700.246,04	4.255.092,49
181	700.255,82	4.255.101,69
182	700.275,15	4.255.114,66
183	700.277,22	4.255.114,00
184	700.302,54	4.255.130,55
185	700.320,14	4.255.107,83
186	700.319,40	4.255.098,70
187	700.350,81	4.255.062,54
188	700.315,15	4.255.029,25
189	700.311,66	4.255.026,60
190	700.288,46	4.255.025,36
191	700.258,97	4.255.026,69
192	700.245,28	4.255.014,00
193	700.216,31	4.254.990,94
194	700.179,80	4.254.961,51
195	700.166,66	4.254.949,62
196	700.181,31	4.254.927,79
197	700.183,63	4.254.925,32
198	700.191,78	4.254.916,66
199	700.204,07	4.254.909,07

150	700.587,38	4.254.592,54
151	700.566,00	4.254.585,16
152	700.528,45	4.254.571,57
153	700.536,14	4.254.553,41
154	700.153,64	4.254.838,14
155	700.139,19	4.254.861,57
156	700.120,64	4.254.888,90
157	700.102,86	4.254.918,68
158	700.090,81	4.254.931,08
159	700.076,94	4.254.948,47
160	700.059,67	4.254.965,95
161	700.036,88	4.254.988,37
162	700.023,06	4.255.004,34
163	700.015,40	4.255.021,82
164	700.017,70	4.255.031,02
165	700.029,75	4.255.036,13
166	700.061,26	4.255.041,44
167	700.071,90	4.255.037,07
168	700.086,72	4.255.042,63
169	700.087,82	4.255.049,55
170	700.107,81	4.255.061,27
171	700.118,62	4.255.064,21
172	700.136,97	4.255.068,71
173	700.150,72	4.255.071,51
174	700.167,85	4.255.074,99
175.	700.191,60	4.255.077,52
176	700.212,71	4.255.074,18
177	700.227,98	4.255.072,32
178	700.230,87	4.255.073,97
179	700.233,76	4.255.075,62
180	700.246,04	4.255.092,49
181	700.255,82	4.255.101,69
182	700.275,15	4.255.114,66
183	700.277,22	4.255.114,00
184	700.302,54	4.255.130,55
185	700.320,14	4.255.107,83
186	700.319,40	4.255.098,70
187	700.350,81	4.255.062,54
188	700.315,15	4.255.029,25
189	700.311,66	4.255.026,60
190	700.288,46	4.255.025,36
191	700.258,97	4.255.026,69
192	700.245,28	4.255.014,00
193	700.216,31	4.254.990,94
194	700.179,80	4.254.961,51
195	700.166,66	4.254.949,62
196	700.181,31	4.254.927,79
197	700.183,63	4.254.925,32
198	700.191,78	4.254.916,66
199	700.204,07	4.254.909,07





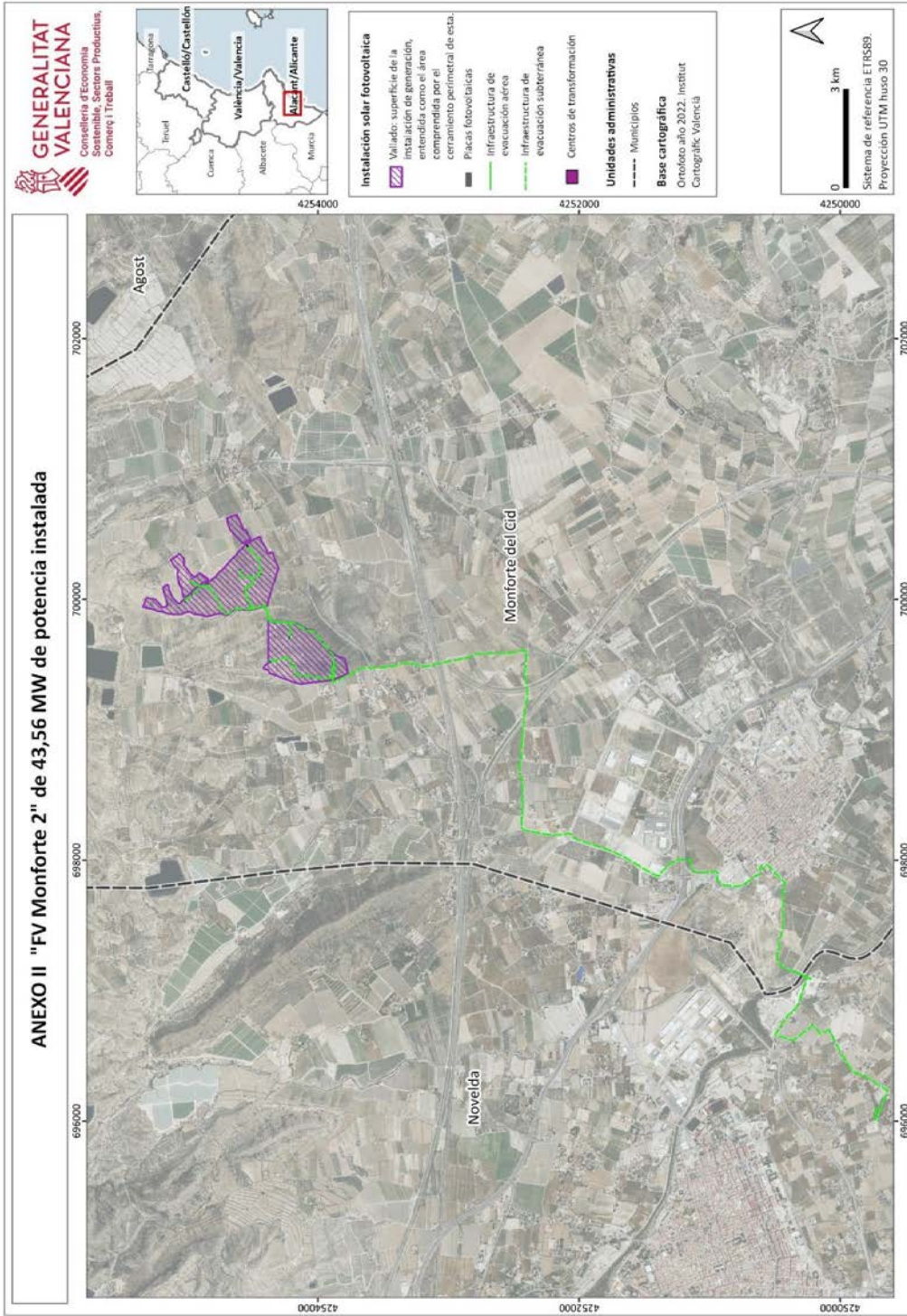


ANNEX II  
*Infraestructura d'evacuació*

Suports tram aeri LÍNIA 30 kV CR ST Promotores Novelda (Coordenades ETRS89 projecció UTM FUS 30)			
<i>Suports</i>	<i>X_ETRS89</i>	<i>I_ETRS89</i>	<i>Tipus</i>
Ap 1	697152,12	4250354,50	Pas subterrani/aeri
Ap 2	697090,44	4250225,53	Pas aeri/subterrani

ANEXO II  
*Infraestructura de evacuación*

Apoyos tramo aéreo LÍNIA 30 kV CR – ST PROMOTORES NOVELDA (Coordenadas ETRS89 proyección UTM HUSO 30)			
Apoyo	X_ETRS89	Y_ETRS89	Tipo
Ap 1	697152,12	4250354,50	Paso subterráneo/aéreo
Ap 2	697090,44	4250225,53	Paso aéreo/ subterráneo



## ANNEX III

## Relació de béns i drets afectats per la línia d'evacuació

Municipi	Cadastr		REF. CAT.	Nre. de suports	SUPPORT num.	SUPERFÍCIE SUPORT (ple domini) (m <sup>2</sup> )	VOL (ml)	VOL (m <sup>2</sup> )	SUBTERRÀNIA (ml)	SUBTERRÀNIA PERMANENT* (m <sup>2</sup> )	SUBTERRÀNIA TEMPORAL (m <sup>2</sup> )	OCUPACIÓ TEMPORAL (m <sup>2</sup> )	ÚS
	POL	PARC											
TRAM AERI													
MONFORTE DEL CID	10	22 (b)		1	1	31,13	70,9	613				500	Pastures
MONFORTE DEL CID	10	9003					14,4	153					Hidrografia natural
NOVELDA	17	9005					20,3 %	205					Hidrografia natural
NOVELDA	17	9004					9,2	70					Via de comunicació de domini públic
NOVELDA	20	9001					5	19					Via de comunicació de domini públic
NOVELDA	20	51 (a)		1	2	31,13	28,5	208				500	Vinyes de regadiu
TRAM SUBTERRANI													
MONFORTE DEL CID	1	9030							313,3	375,96		1879,8	Via de comunicació de domini públic
MONFORTE DEL CID	1	9011							13,1	15,72		78,6	Via de comunicació de domini públic
MONFORTE DEL CID	3	9011							325,4	390,48		1952,4	Via de comunicació de domini públic
MONFORTE DEL CID	3	9001							220,8	264,96		1324,8	Via fèrria
MONFORTE DEL CID	5	9024							248,1	297,72		1488,6	Via fèrria
MONFORTE DEL CID	5	9014							416,6	499,92		2499,6	Via de comunicació de domini públic
MONFORTE DEL CID	5	9031							264,7	317,64		1588,2	Via de comunicació de domini públic
MONFORTE DEL CID	5	9024							40,6	48,72		243,6	Via fèrria
MONFORTE DEL CID	5	9030							173,8	208,56		1042,8	Via de comunicació de domini públic
MONFORTE DEL CID	5	9023							93,9	112,68		563,4	Via fèrria
MONFORTE DEL CID	5	9001							809,6	971,52		4857,6	Via de comunicació de domini públic
MONFORTE DEL CID	6	9011							254,1	304,92		1524,6	Via de comunicació de domini públic
MONFORTE DEL CID	-	-							888,5	1066,2		5331	CL VIARI I UBZ8 (UZI-1)



Municipi	Cadastr		REF. CAT.	Nre. de suports	SUPPORT num.	SUPERFÍCIE SUPORT (ple domini) (m <sup>2</sup> )	VOL (ml)	VOL (m <sup>2</sup> )	SUBTERRÀNIA (ml)	SUBTERRÀNIA PERMANENT* (m <sup>2</sup> )	SUBTERRÀNIA TEMPORAL (m <sup>2</sup> )	OCUPACIÓ TEMPORAL (m <sup>2</sup> )	ÚS
	POL	PARC											
MONFORTE DEL CID	-	-							210,8	252,96		1264,8	CL VIARI 6 UBZ8 (UZI-1) SÒL PANTALLA DE PROTECCIÓ
MONFORTE DEL CID	6	9012							38,2	45,84		229,2	Via de comunicació de domini públic Autovia A-31
MONFORTE DEL CID	10	138							313	375,6		1878	Sòl UZI-2 RUPERTO CHAPI
MONFORTE DEL CID	10	9014							17,6	21,12		105,6	Via de comunicació de domini públic
MONFORTE DEL CID	10	9002							54,9	65,88		329,4	Via de comunicació de domini públic
MONFORTE DEL CID	10	9015							259,5	311,4		1557	Via de comunicació de domini públic
MONFORTE DEL CID	-	-							149,8	179,76		898,8	Carrer Gurugu
MONFORTE DEL CID	-	-							74,9	89,88		449,4	Av. de Novelda
MONFORTE DEL CID	-	-							232,8	279,36		1396,8	Carrer Dr. Marañón
MONFORTE DEL CID	10	9010							717,9	861,48		4307,4	Via de comunicació de domini públic
MONFORTE DEL CID	10	22							11	13,2		66	Pastures
NOVELDA	20	51							32,6	39,12		195,6	Pastures
NOVELDA	17	9004							521	625,2		3.126	Via de comunicació de domini públic
NOVELDA	20	9030							4,7	5,64		28,2	Via de comunicació de domini públic
NOVELDA	20	9002							327,8	393,36		1966,8	Via de comunicació de domini públic
NOVELDA	20	9006							379,3	455,16		2275,8	Via de comunicació de domini públic
NOVELDA	-	-							396,1	475,32		2376,6	Cami sense cadastrar
NOVELDA	20	9024							313,2	375,84		1879,2	Via de comunicació de domini públic
NOVELDA	20	167							91,1	109,32		546,6	Vinyes de regadiu

\* \* \* \* \*



## ANEXO III

## Relación de bienes y derechos afectados por la línea de evacuación

Municipio	Catastro		REF. CAT.	Nº APOYOS	APOYO Nº	SUPERFICIE APOYO (Pleno Dominio) (m²)	VUELO (ml)	VUELO (m²)	SUBTERRANEA (ml)	SUBTERRANEA PERMANENTE* (m²)	SUBTERRANEA TEMPORAL (m²)	OCUPACION TEMPORAL (m²)	USO
	POL	PARC											
TRAMO AÉREO													
MONFORTE DEL CID	10	22 (b)		1	1	31,13	70,9	613				500	Pastos
MONFORTE DEL CID	10	9003					14,4	153					Hydrografia natural
NOVELDA	17	9005					20,3	205					Hydrografia natural
NOVELDA	17	9004					9,2	70					Vía de comunicación de dominio públ.
NOVELDA	20	9001					5	19					Vía de comunicación de dominio públ.
NOVELDA	20	51 (a)		1	2	31,13	28,5	208				500	Vinedos regadio
TRAMO SUBTERRÁNEO													
MONFORTE DEL CID	1	9030							313,3	375,96		1879,8	Vía de comunicación de dominio público
MONFORTE DEL CID	1	9011							13,1	15,72		78,6	Vía de comunicación de dominio público
MONFORTE DEL CID	3	9011							325,4	390,48		1952,4	Vía de comunicación de dominio público
MONFORTE DEL CID	3	9001							220,8	264,96		1324,8	Vía férrea
MONFORTE DEL CID	5	9024							248,1	297,72		1488,6	Vía férrea
MONFORTE DEL CID	5	9014							416,6	499,92		2499,6	Vía de comunicación de dominio público
MONFORTE DEL CID	5	9031							264,7	317,64		1588,2	Vía de comunicación de dominio público
MONFORTE DEL CID	5	9024							40,6	48,72		243,6	Vía férrea
MONFORTE DEL CID	5	9030							173,8	208,56		1042,8	Vía de comunicación de dominio público
MONFORTE DEL CID	5	9023							93,9	112,68		563,4	Vía férrea
MONFORTE DEL CID	5	9001							809,6	971,52		4857,6	Vía de comunicación de dominio público
MONFORTE DEL CID	6	9011							254,1	304,92		1524,6	Vía de comunicación de dominio público

Municipio	Catastro		REF. CAT.	Nº APOYOS	APOYO Nº	SUPERFICIE APOYO (Pleno Dominio) (m²)	VUELO (ml)	VUELO (m²)	SUBTERRANEA (ml)	SUBTERRANEA PERMANENTE* (m²)	SUBTERRANEA TEMPORAL (m²)	OCUPACION TEMPORAL (m²)	USO
	POL	PARC											
MONFORTE DEL CID	-	-							888,5	1066,2		5331	CL VIAL 1 UBZ8 (UZI-1)
MONFORTE DEL CID	-	-							210,8	252,96		1264,8	CL VIAL 6 UBZ8 (UZI-1) SUELO PANTALLA PROTECCION
MONFORTE DEL CID	6	9012							38,2	45,84		229,2	Vía de comunicación de dominio público. Autovía A-31
MONFORTE DEL CID	10	138							313	375,6		1878	Suelo UZI-2 RUPERTO CHAPI
MONFORTE DEL CID	10	9014							17,6	21,12		105,6	Vía de comunicación de dominio público
MONFORTE DEL CID	10	9002							54,9	65,88		329,4	Vía de comunicación de dominio público
MONFORTE DEL CID	10	9015							259,5	311,4		1557	Vía de comunicación de dominio público
MONFORTE DEL CID	-	-							149,8	179,76		898,8	Calle Gurugu
MONFORTE DEL CID	-	-							74,9	89,88		449,4	Av. Novelda
MONFORTE DEL CID	-	-							232,8	279,36		1396,8	Calle Dr. Marañón
MONFORTE DEL CID	10	9010							717,9	861,48		4307,4	Vía de comunicación de dominio público
MONFORTE DEL CID	10	22							11	13,2		66	Pastos
NOVELDA	20	51							32,6	39,12		195,6	Pastos
NOVELDA	17	9004							521	625,2		3126	Vía de comunicación de dominio público
NOVELDA	20	9030							4,7	5,64		28,2	Vía de comunicación de dominio público
NOVELDA	20	9002							327,8	393,36		1966,8	Vía de comunicación de dominio público
NOVELDA	20	9006							379,3	455,16		2275,8	Vía de comunicación de dominio público
NOVELDA	-	-							396,1	475,32		2376,6	Camino sin catastrar
NOVELDA	20	9024							313,2	375,84		1879,2	Vía de comunicación de dominio público
NOVELDA	20	167							91,1	109,32		546,6	Viñedos regadio