

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

Resolució de 10 de maig de 2023, de la Direcció General d'Indústria, Energia i Mines, per la qual s'atorga a Ibernova Promociones, SA, autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, autorització administrativa prèvia, autorització administrativa de construcció i aprovació del pla de desmantellament per a una central de producció d'energia elèctrica de tecnologia fotovoltaica, situada a Villena, de potència nominal 42,562 MWn i potència dels mòduls fotovoltaics de 49,987 MWp, denominada FV Alhorines i de la seua infraestructura d'evacuació compartida amb els projectes de les centrals fotovoltaïques denominades ISF La Encina i «PSF Paraje La Encina, compresa per la subestació STE Los Alhorines - La Encina 132/30 kV i la línia aerosubterrània de 132 kV que discorre per Villena fins a la subestació ST Alhorines, i es declara, en concret, la utilitat pública de la línia d'evacuació. Expedient ATALFE/2020/67. [2023/6106]

Antecedents

Primer. En data 27 d'octubre de 2020 (GVRTE/2020/1586667), presenta per Ibernova Promociones, SA, sol·licitud d'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, autorització administrativa prèvia, autorització administrativa de construcció relativa a una instal·lació de producció d'energia elèctrica de tecnologia fotovoltaica, denominada FV Alhorines, de potència 49,994 MWp/ 42,562 MWn, que se situarà en el terme municipal de Villena (Alacant), incloent-hi la seua infraestructura d'evacuació, així com la declaració d'utilitat pública, en concret, de la seua línia d'evacuació. Tot això, conforme amb el procediment integrat d'autorització de centrals fotovoltaïques que s'emplaçaran 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 urgent reactivació econòmica (d'ara en avant, Decret llei 14/2020).

En aquell moment, es comparteix la infraestructura d'evacuació amb una altra central fotovoltaica, denominada FV La Encina, promoguda per la mercantil Erbio Fotovoltaico, SL (exp. ATALFE/2021/82). Aquesta infraestructura compartida es compon de la subestació transformadora ST FV Alhorines 132/30 kV, a la qual arriba l'energia produïda per les dues centrals fotovoltaïques, i de la línia elèctrica d'alta tensió de 132 kV des de la subestació anterior a la subestació ST ALHORINES, propietat d'empresa distribuïdora, per a la seua connexió amb la xarxa de distribució.

La documentació de la instal·lació, aportada tant en aquesta sol·licitud com en posteriors entregues de documentació, en atenció als requeriments efectuats pel Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, és la següent:

- Projectes de la central i les infraestructures d'evacuació de data 15 de setembre de 2020, juntament amb declaració responsable de la persona projectista.
- Declaració responsable del compliment de la normativa que li és aplicable (art. 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric).
- Separates del projecte.
- Estudi d'impacte ambiental.
- Memòria del compliment dels criteris que estableix el DL 14/2020.
- Informe certificat urbanístic municipal relatiu a la compatibilitat del projecte amb el planejament i les ordenances municipals, en els termes que preveu l'article 22 de la Llei 6/2014, de 25 de juliol, de prevenció, qualitat i control ambiental d'activitats a la Comunitat Valenciana.
- Sol·licitud/autorització prospecció arqueològica o paleontològica.
- Pla de desmantellament de la instal·lació i de restauració del terreny i entorn afectat, que inclou la memòria i el pressupost degudament justificat.

Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo

Resolución de 10 de mayo de 2023, de la Dirección General de Industria, Energía y Minas, por la que se otorga a Ibernova Promociones, SA, autorización de implantación en suelo no urbanizable, autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción y aprobación del plan de desmantelamiento para una central de producción de energía eléctrica de tecnología fotovoltaica, ubicada en Villena, de potencia nominal 42,562 MWn y potencia de los módulos fotovoltaicos de 49,987 MWp, denominada FV Alhorines y de su infraestructura de evacuación compartida con los proyectos de las centrales fotovoltaicas denominadas ISF La Encina y PSF Paraje La Encina, comprendida por la subestación STE Los Alhorines-La Encina 132/30 kV y la línea aéreo-subterránea de 132 kV que discurre por Villena hasta la subestación ST Alhorines, y se declara, en concreto, la utilidad pública de la línea de evacuación. Expediente ATALFE/2020/67. [2023/6106]

Antecedentes

Primer. En fecha 27 de octubre de 2020 (GVRTE/2020/1586667) se presenta por Ibernova Promociones, SA, solicitud de autorización de implantación en suelo no urbanizable, autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción relativa a una instalación de producción de energía eléctrica de tecnología fotovoltaica, denominada «FV Alhorines», de potencia 49,994 MWp/ 42,562 MWn, a ubicar en el término municipal de Villena (Alicante), incluida su infraestructura de evacuación, así como la declaración de utilidad pública, en concreto de su línea de evacuación. Todo ello conforme 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).

En ese momento, se comparte la infraestructura de evacuación con otra central fotovoltaica, denominada «FV La Encina», promovida por la mercantil Erbio Fotovoltaico, SL (exp. ATALFE/2021/82). Esta infraestructura compartida se compone de la Subestación transformadora «ST FV Alhorines» 132/30 kV, a la que llega la energía producida por las dos centrales fotovoltaicas, y de la línea eléctrica de alta tensión de 132 kV desde la subestación anterior a la subestación ST Alhorines, propiedad de empresa distribuïdora, para su conexión con la red de distribución.

La documentación de la instalación, aportada tanto en esta solicitud como en posteriores entregas de documentación, en atención a los requerimientos efectuados por el Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, es la siguiente:

- Proyectos de la central y las infraestructuras de evacuación de fecha 15 de septiembre de 2020 junto con declaración responsable de la persona projectista.
- 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).
- Separatas del proyecto.
- Estudio de impacto ambiental.
- Memoria del cumplimiento de los criterios establecidos en el D-L 14/2020.
- Informe-certificado urbanístico municipal relativo a la compatibilidad del proyecto con el planeamiento y las ordenanzas municipales, en los términos previstos en el artículo 22 de la Ley 6/2014, de 25 de julio, de prevención, calidad y control ambiental de actividades en la Comunitat Valenciana.
- Solicitud/autorización prospecció arqueològica o paleontològica.
- Plan de desmantelamiento de la instalación y de restauración del terreno y entorno afectado que incluye la memoria y el presupuesto debidamente justificado.



– Llista de béns i drets afectats que es consideren de necessària expropiació.

– Permis d'accés i connexió per a la instal·lació en qüestió.

– Documentació per a l'acreditació de la capacitat legal, tècnica i economicofinancera del promotor.

– Documentació acreditativa de la disponibilitat, o compromís de disponibilitat, del 25 % dels terrenys sobre els quals s'emplaçarà la instal·lació.

– Documentació cartogràfica del projecte, georeferenciada al sistema oficial vigent i en un sistema de dades obertes compatible amb la cartografia de l'Institut Cartogràfic Valencià.

S'incoa per part del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant l'expedient ATALFE/2020/67 per a la tramitació de la central fotovoltaica i les seues infraestructures d'evacuació pel procediment integrat d'autorització de centrals fotovoltaiques que s'emplacen sobre sòl no urbanitzable connectades en alta tensió a xarxes de transport o distribució d'energia elèctrica.

Segon. Amb data 23 de desembre de 2020, en vista 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 49,99 MW de potència instal·lada, segons la definició vigent en aquell moment, promoguda per Iberenova Promociones, SA, que se situarà en el municipi de Villena, província d'Alacant, únicament als efectes del que estipula 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.

Tercer. Consta en l'expedient la justificació de l'ingrés de la taxa administrativa corresponent en data 8 de gener de 2021.

Quart. La sol·licitud d'autorització administrativa de la instal·lació, juntament amb la documentació presentada, han sigut objecte d'informació pública durant el termini de trenta (30) dies, als efectes que preveu l'article 23 del Decret llei 14/2020; 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; l'article 36 de la Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental, així com 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 següents mitjans:

– el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* del 24 d'agost de 2021 (DOGV 9158),

– el *Butlletí Oficial de la Província d'Alacant* del 18 d'agost de 2021 (BOPA 156) i

– el diari *Información* de data 26 d'agost de 2021.

Amb la mateixa finalitat, es remet la documentació a l'Ajuntament de Villena, per a la seua exposició en el tauler d'anuncis, i se li requereix que, una vegada finalitzat el període de publicació, es remetera una diligència acreditativa de l'exposició, la qual consta en l'expedient. L'anunci ha sigut publicat en el tauler de la seua electrònica de l'Ajuntament de Villena des del 17 d'agost de 2021 fins al dia 29 de setembre de 2021.

Així mateix, es posa la documentació a la disposició del públic en general en la seua electrònica de la Generalitat, en el lloc web <https://cindi.gva.es/es/web/energia/informacion-publica>, i es realitzen les corresponents notificacions a totes les persones que consten com a titulars dels béns i drets afectats.

Durant el tràmit d'informació pública presenten al·legacions:

– Esteban García Molina, amb data d'entrada 14 de setembre de 2021, com a propietari d'una parcel·la afectada pel traçat de la línia d'evacuació, i hi afirma que té subscrit un contracte amb EDP Renovables España, SLU, per a la instal·lació en la seua parcel·la de la PSF La Oliva (l'autorització de la qual correspon a l'Administració general de l'Estat), que es veuria travessada per la línia d'evacuació de la FV Alhorines. Per això, sol·licita que es modifique el traçat de la línia d'evacuació, ja que té preferència el projecte PSF La Oliva perquè ha sigut sotmès a informació pública amb anterioritat a la informació pública a la qual es va sotmetre la instal·lació i la línia d'evacuació de la planta FV Alhorines.

L'agent promotor contesta en data 27 de setembre de 2021 i indica que el seu expedient té preferència perquè s'ha incoat abans.

– Relación de bienes y derechos afectados que se consideran de necesaria expropiación.

– Permiso de acceso y conexión para la instalación en cuestión.

– Documentación para la acreditación de la capacidad legal, técnica y económico-financiera del promotor.

– Documentación acreditativa de la disponibilidad, o compromiso de disponibilidad, del 25 % de los terrenos sobre los que se emplazará la instalación.

– Documentación cartográfica del proyecto, georeferenciada al sistema oficial vigente y en un sistema de datos abiertos compatible con la cartografía del Institut Cartogràfic Valencià.

Se incoa por parte del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante el expediente ATALFE/2020/67 para la tramitación de la central fotovoltaica y sus infraestructuras de evacuación por el procedimiento integrado de autorización de centrales fotovoltaicas a emplazarse sobre suelo no urbanizable conectadas en alta tensión a redes de transporte o distribución de energía eléctrica.

Segundo. Con fecha 23 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 49,99 MW de potencia instalada, según definición vigente en ese momento, promovida por Iberenova Promociones, SA, a ubicar en el municipio de Villena, provincia de Alicante, a los solos efectos de lo estipulado 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.

Tercero. Consta en el expediente la justificación del ingreso de la tasa administrativa correspondiente en fecha 8 de enero de 2021.

Cuarto. La solicitud de autorización administrativa de la instalación junto con la documentación 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* del 24 de agosto de 2021, (DOGV 9158),

– el *Boletín Oficial de la Provincia de Alicante* del 18 de agosto de 2021, (BOPA 156) y

– el diario *Información* de fecha 26 de agosto de 2021.

Con la misma finalidad, se remite la documentación al Ayuntamiento de Villena, para su exposición en el tablón de anuncios, requiriendo de aquel, una vez finalizado el período de publicación, se remitiera diligencia acreditativa de la exposición, la cual consta en el expediente. El anuncio ha sido publicado en el tablón de la sede electrónica del Ayuntamiento de Villena desde el 17 de agosto de 2021 hasta el día 29 de septiembre de 2021.

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>, y se realizan las correspondientes notificaciones a todas las personas que constan como titulares de los bienes y derechos afectados.

Durante el trámite de información pública se presentan alegaciones por parte de:

– Esteban García Molina, con fecha de entrada 14 de septiembre de 2021, como propietario de una parcela afectada por el trazado de la línea de evacuación, afirmando tener suscrito un contrato con EDP Renovables España, SLU, para la instalación en su parcela de la «PSF La Oliva» (cuya autorización corresponde a la Administración general del Estado), que se vería atravesada por la línea de evacuación de la «FV Alhorines». Por ello solicita que se modifique el trazado de la línea de evacuación, al gozar de preferencia el proyecto «PSF La Oliva» por haber sido sometido a información pública con anterioridad a la información pública a la que se sometió la instalación y la línea de evacuación de la planta «FV Alhorines».

El agente promotor contesta en fecha 27 de septiembre de 2021 indicando que su expediente tiene preferencia por haberse incoado antes.



En resposta a les alegacions efectuades, cal indicar que l'únic criteri objectiu i d'aplicació vàlid per a fixar l'ordre, o si es prefereix la preferència, per a la tramitació dels procediments és el que recull l'article 71.2 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques. A més, la línia que finalment s'autoritza va tindre la seua adequada tramitació en l'expedient ATREGI/2018/3/03, iniciat per Promociones Manuel Plata e Hijos, SL, anteriorment, tant en la seua sol·licitud com en el seu tràmit d'informació pública, al procediment d'autorització corresponent a la planta PSF La Oliva.

Durant la tramitació d'aquest expedient, EDP Renovables España, SLU, ha obtingut l'autorització administrativa prèvia per a la planta fotovoltaica La Oliva, condicionada al compliment de les condicions acceptades durant la tramitació, així com les imposades en la declaració d'impacte ambiental d'aquesta. A la data de la signatura d'aquesta resolució, es troba en fase d'informació pública la sol·licitud de modificació de l'autorització administrativa prèvia indicada anteriorment, així com la sol·licitud d'autorització administrativa de construcció. S'ha de tindre en compte que, segons recull l'article 53 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre i l'article 131.9 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, l'autorització administrativa de construcció constitueix la resolució que habilita el seu titular a construir la instal·lació projectada.

– EDP Renovables España, SLU, amb data d'entrada 20 de setembre de 2021, com a promotor de la planta fotovoltaica PSF La Oliva (l'autorització de la qual correspon a l'Administració general de l'Estat), que té acords amb el propietari d'una parcel·la afectada pel traçat de la línia d'evacuació, que es veuria travessada per la línia d'evacuació de la FV Alhorines. Per això, sol·licita que es modifique el traçat de la línia d'evacuació, ja que té preferència el projecte PSF La Oliva per haver sigut sotmès a informació pública amb anterioritat a la informació pública a la qual es va sotmetre la instal·lació i la línia d'evacuació de la planta FV Alhorines.

L'agent promotor contesta en data 18 d'octubre de 2021 i indica que el seu expedient té preferència perquè s'ha incoat abans.

En resposta a les alegacions efectuades, cal indicar els mateixos arguments que en l'alegació anterior.

– Aníbal Cardona Jiménez, actuant en representació de la mercantil Actius Julieta, SL, amb data 22 de setembre de 2021, en relació amb l'absència de memòria justificativa d'implantació respecte de la línia d'evacuació, variació i millora del traçat de la línia d'evacuació i limitació a la constitució de servitud de pas sobre una propietat particular.

L'agent promotor contesta en data 15 d'octubre de 2021 que sí que s'ha aportat memòria justificativa, que el pas de la línia d'evacuació compleix amb les distàncies de seguretat i que s'estudiarà la viabilitat de la solució proposada per l'alegant.

En resposta a les alegacions efectuades, cal advertir que, tal com es reflecteix en el projecte definitiu, a causa d'informes desfavorables rebuts amb posterioritat a la informació pública, la línia original d'evacuació de la planta solar fotovoltaica Alhorines va ser substituïda per una altra línia d'evacuació alternativa sobre la qual no consten afeccions a la finca de l'alegant.

– Jorge Cuervo Vela, en nom i representació de l'empresa Cosentino, SA, amb data d'entrada 23 de setembre de 2021, en la qual sol·licita accés a l'expedient per considerar que és interessat en el procediment.

El 30 de gener de 2023 se sol·licita a la Secció de Mines per part de la Secció d'Inspecció i Control Energètic i Miner, els dos del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, l'informe sobre explotacions mineres que puguin estar afectades pel projecte d'instal·lació fotovoltaica, i es respon que no es considera l'empresa al·legant interessada en el procediment administratiu, segons l'article 4 Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques.

– Promociones Manuel Plata e Hijos, SL, amb data d'entrada 29 de setembre de 2021, en relació amb l'encreuament de la línia d'evacuació de la planta de la interessada, l'expedient de la qual és ATREGI/2018/3/03, amb la línia original del projecte de l'ATALFE/2020/67.

L'agent promotor respon amb data 15 d'octubre de 2021 i informa que la seua voluntat és compartir la línia d'evacuació dissenyada.

En respuesta a las alegaciones efectuadas, cabe indicar que el único criterio objetivo y de aplicación válido para fijar el orden, o si se prefiere la preferencia, para la tramitación de los procedimientos, es el que se recoge en el artículo 71.2 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas. Además, la línea que finalmente se autoriza tuvo su adecuada tramitación en el expediente ATREGI/2018/3/03, iniciado por Promociones Manuel Plata e Hijos, SL, de forma anterior, tanto en su solicitud como en su trámite de información pública, al procedimiento de autorización correspondiente a la planta «PSF La Oliva».

Durante la tramitación de este expediente, EDP Renovables España, SLU, ha obtenida autorización administrativa previa para la planta fotovoltaica «La Oliva», condicionada al cumplimiento de las condiciones aceptadas durante la tramitación, así como las impuestas en la declaración de impacto ambiental de la misma. A la fecha de la firma de esta resolución se encuentra en fase de información pública la solicitud de modificación de la autorización administrativa previa indicada anteriormente, así como la solicitud de autorización administrativa de construcción. Se ha de tener en cuenta que, conforme recoge el artículo 53 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre y el artículo 131.9 del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, la autorización administrativa de construcción constituye la resolución que habilita a su titular a la construcción de la instalación proyectada.

– EDP Renovables España, SLU, con fecha de entrada 20 de septiembre de 2021, como promotor de la planta fotovoltaica «PSF La Oliva» (cuya autorización corresponde a la Administración general del Estado), teniendo acuerdos con el propietario de una parcela afectada por el trazado de la línea de evacuación, que se vería atravesada por la línea de evacuación de la «FV Alhorines». Por ello solicita que se modifique el trazado de la línea de evacuación, al gozar de preferencia el proyecto PSF «La Oliva» por haber sido sometido a información pública con anterioridad a la información pública a la que se sometió la instalación y la línea de evacuación de la planta «FV Alhorines».

El agente promotor contesta en fecha 18 de octubre de 2021 indicando que su expediente tiene preferencia por haberse incoado antes.

En respuesta a las alegaciones efectuadas, cabe indicar los mismos argumentos que en la alegación anterior.

– Aníbal Cardona Jiménez, actuando en representación de la mercantil Activos Julieta, SL, con fecha 22 de septiembre de 2021, en relación con la ausencia de memoria justificativa de implantación respecto de la línea de evacuación, variación y mejora del trazado de la línea de evacuación y limitación a la constitución de servidumbre de paso sobre una propiedad particular.

El agente promotor contesta en fecha 15 de octubre de 2021 que sí se ha aportado memoria justificativa, que el paso de la línea de evacuación cumple con las distancias de seguridad y que se estudiará la viabilidad de la solución propuesta por el alegante.

En respuesta a las alegaciones efectuadas, cabe advertir que, tal y como se refleja en el proyecto definitivo, debido a informes desfavorables recibidos con posterioridad a la información pública, la línea original de evacuación de la planta solar fotovoltaica Alhorines fue sustituida por otra línea de evacuación alternativa sobre la que no constan afecciones a la finca del alegante.

– Jorge Cuervo Vela, en nombre y representación de la empresa Cosentino, SA, con fecha de entrada 23 de septiembre de 2021, en la que solicita acceso al expediente por considerar ser interesado en el procedimiento.

El 30 de enero de 2023 se solicita a la Sección de Minas por parte de la Sección de Inspección y Control Energético y Minero, ambos del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, informe sobre explotaciones mineras que pudieran estar afectadas por el proyecto de instalación fotovoltaica, respondiendo que no se considera a la empresa alegante interesada en el procedimiento administrativo, según el artículo 4 Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas.

– Promociones Manuel Plata e Hijos, SL, con fecha de entrada 29 de septiembre de 2021, en relación con el cruzamiento de la línea de evacuación de la planta de la interesada, cuyo expediente es ATREGI/2018/3/03, con la línea original del proyecto del ATALFE/2020/67.

El agente promotor responde con fecha 15 de octubre de 2021, informando que su voluntad es compartir la línea de evacuación diseñada.



En resposta a les alegacions efectuades, cal indicar que, tal com es reflecteix en el projecte definitiu, a causa d'informes desfavorables rebuts amb posterioritat a la informació pública, la línia original d'evacuació de la planta solar fotovoltaica Alhorines va ser substituïda precisament per la línia d'evacuació de l'empresa alegant, i consta en l'expedient l'acord per a compartir aquesta infraestructura.

– Otilia Raquel Bas Huesca, amb data d'entrada 29 de setembre de 2021, en relació amb la desvaloració que patiria la finca propietat de l'alegant per l'afecció a part de la superfície d'aquesta pel vol de la línia d'evacuació i la instal·lació de dos suports.

L'agent promotor contesta en data 15 d'octubre de 2021 i respon que la LAT 132 kV FV Alhorines s'ha dissenyat segons la normativa vigent en el sector per al disseny i l'operació de línies d'alta tensió i que el projecte s'ajusta al que disposa el Reial decret 1066/2001, de 28 de setembre, pel qual s'aprova el Reglament que estableix condicions de protecció del domini públic radioelèctric, restriccions a les emissions radioelèctriques i mesures de protecció sanitària contra emissions radioelèctriques, i la Recomanació 1999/519/CE, de 12 de juliol, del Consell de la Unió Europea, sobre exposició del públic en general a camps electromagnètics.

En resposta a les alegacions efectuades, cal indicar, tal com reflecteix el projecte definitiu, a causa d'informes desfavorables rebuts amb posterioritat a la informació pública, que la línia original d'evacuació de la planta solar fotovoltaica Alhorines va ser substituïda per una altra línia d'evacuació alternativa sobre la qual no consten afeccions a la finca de l'alegant.

– Isabel Soriano Requena, en representació de l'Associació de Veïns de La Encina, amb data d'entrada 1 d'octubre de 2021, en relació amb el desconeixement de l'estudi d'impacte ambiental del conjunt real d'instal·lacions solars fotovoltaïques en tramitació en la zona i en el terme municipal, amb l'acumulació d'infraestructures, amb el fet de no considerar l'afecció a la coherència territorial entre diversos hàbitats protegits inclosos en la Xarxa Natura 2000, amb deficiències en l'estudi de paisatge i amb la valoració d'afeccions mediambientals.

L'agent promotor contesta en data 4 de novembre de 2021 i indica que l'FV Alhorines se situa íntegrament en una zona adequada, segons els criteris de localització i implantació de centrals fotovoltaïques indicats en els art. 8, 9, 10 i 11 del Decret llei 14/2020, i que la ubicació de la central FV Alhorines es localitza íntegrament, segons l'annex I del Decret llei 14/2020, Mapa informatiu de la compatibilitat de les àrees sotmeses a protecció mediambiental per a l'emplaçament de centrals fotovoltaïques, en una zona compatible.

En resposta a les alegacions efectuades, s'adverteix que en la tramitació del present procediment s'han seguit els tràmits que estableix la normativa aplicable, per a la qual cosa s'han fet totes les consultes i s'han sol·licitat tots els informes preceptius que aquesta estableix, els quals han resultat favorables a la continuació del procediment i determinants per al sentit final de la resolució d'autorització. En aquests informes s'han tingut en consideració els efectes produïts per la implantació de la central fotovoltaica i la seua estructura d'evacuació, incloent-hi la seua afecció ambiental i paisatgística, així com les inevitables sinergies amb les altres plantes projectades en la zona. Les qüestions respecte de les quals s'han presentat alegacions han sigut abordades al llarg de l'expedient perquè es tracta d'un projecte subjecte a avaluació d'impacte ambiental ordinari i sotmés a informe de determinació d'afeccions ambientals (IDAA). Aquest informe, amb resultat favorable, i emès per l'òrgan substantiu competent en la matèria, que és la Direcció General de Qualitat i Educació Ambiental, pertanyent a la Conselleria d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica, abasta totes les qüestions plantejades en les alegacions.

– Jesús Rocamora Esquiva, en representació de la mercantil Cantransa, SA, amb data d'entrada 3 de desembre de 2021, sol·licita ser considerat afectat en el projecte a causa de la sol·licitud presentada en Gerència de Cadastre per a canvi de titularitat.

En resposta a l'alegació presentada, podria tindre la condició d'interessat en aquest expedient d'autorització des del moment en què es resolga aquest canvi de titularitat. En qualsevol cas, s'informa l'alegant que posteriorment al tràmit d'informació pública i a causa d'informes desfavorables rebuts, s'ha procedit al canvi de traçat de la línia d'evacuació, sense que conste nova afecció a la parcel·la de l'alegant.

En respuesta a las alegaciones efectuadas, hay que indicar que, tal y como se refleja en el proyecto definitivo, debido a informes desfavorables recibidos con posterioridad a la información pública, la línea original de evacuación de la planta solar fotovoltaica Alhorines fue sustituida precisamente por la línea de evacuación de la empresa alegante, constando en el expediente acuerdo para compartir dicha infraestructura.

– Otilia Raquel Bas Huesca, con fecha de entrada 29 de septiembre de 2021, en relación con la desvalorización que sufriría la finca propiedad de la alegante por la afección a parte de la superficie de la misma por el vuelo de la línea de evacuación y la instalación de dos apoyos.

El agente promotor contesta en fecha 15 de octubre de 2021, respondiendo que la LAT 132 kV FV Alhorines se ha diseñado según la normativa vigente en el sector para el diseño y operación de líneas de alta tensión y que el proyecto se ajusta a lo dispuesto en el Real decreto 1066/2001, de 28 de septiembre, por el que se aprueba el Reglamento que establece condiciones de protección del dominio público radioeléctrico, restricciones a las emisiones radioeléctricas y medidas de protección sanitaria frente a emisiones radioeléctricas y a la Recomendación 1999/519/CE, de 12 de julio, del Consejo de la Unión Europea sobre exposición del público en general a campos electromagnéticos.

En respuesta a las alegaciones efectuadas, hay que indicar, tal y como se refleja en el proyecto definitivo, debido a informes desfavorables recibidos con posterioridad a la información pública, la línea original de evacuación de la planta solar fotovoltaica Alhorines fue sustituida por otra línea de evacuación alternativa sobre la que no constan afecciones a la finca de la alegante.

– Isabel Soriano Requena, en representació de la Asociación de Vecinos de La Encina, con fecha de entrada 1 de octubre de 2021, en relación al desconocimiento del estudio de impacto ambiental del conjunto real de instalaciones solares fotovoltaicas en tramitación en la zona y en el término municipal, a la acumulación de infraestructuras, a no considerar la afección a la coherencia territorial entre diversos hábitats protegidos incluidos en la Red Natura 2000, a deficiencias en el estudio de paisaje y en la valoración de afecciones medioambientales.

El agente promotor contesta en fecha 4 de noviembre de 2021 indicado que la FV Alhorines se ubica en su totalidad en una zona adecuada, según los criterios de localización e implantación de centrales fotovoltaicas indicados en los art. 8, 9, 10 y 11 del Decreto ley 14/2020 y que la ubicación de la Central FV Alhorines se localiza en su totalidad, según el anexo I del Decreto ley 14/2020 «Mapa informativo de la compatibilidad de las áreas sometidas a protección medioambiental para el emplazamiento de centrales fotovoltaicas», en una zona compatible.

En respuesta a las alegaciones efectuadas, se advierte que en la tramitación del presente procedimiento se han seguido los trámites establecidos en la normativa de aplicación, realizando así cuantas consultas y solicitando cuantos informes preceptivos establece la misma, resultando los mismos favorables a la continuación del procedimiento, siendo determinantes para el sentido final de la resolución de autorización. En dichos informes se han tenido en consideración los efectos producidos por la implantación de la central fotovoltaica y su estructura de evacuación, incluyendo su afección ambiental y paisajística, así como las inevitables sinergias con las otras plantas proyectadas en la zona. Las cuestiones respecto de las que se han presentado alegaciones han sido abordadas a lo largo del expediente al tratarse de un proyecto sujeto a evaluación de impacto ambiental ordinario y sometido a informe de determinación de afecciones ambientales (IDAA). Dicho informe, con resultado favorable, y emitido por el órgano sustantivo competente en la materia, esto es, la Dirección General de Calidad y Educación Ambiental, perteneciente a la Conselleria de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica, abarca todas las cuestiones planteadas en las alegaciones.

– Jesús Rocamora Esquiva, en representació de la mercantil Cantransa, SA, con fecha de entrada 3 de diciembre de 2021, solicitando ser considerado afectado en el proyecto debido a solicitud presentada en Gerencia de Catastro para cambio de titularidad.

En respuesta a la alegación presentada, podría tener la condición de interesado en este expediente de autorización desde el momento en que se resolviese dicho cambio de titularidad. En cualquier caso, se informa al alegante que posteriormente al trámite de información pública y debido a informes desfavorables recibidos, se ha procedido al cambio de trazado de la línea de evacuación, sin que conste nueva afección a la parcela del alegante.



Cinqué. Segons el procediment reglamentàriament establert, per tal que en el termini de vint dies presentaren la seua conformitat o oposició a l'autorització sol·licitada i emeteren, si era procedent, els oportuns condicionats tècnics al projecte tècnic de la instal·lació, es van remetre les separates corresponents a les administracions, organismes i empreses de servei públic o d'interès general, que tenien béns o els drets a càrrec seu que pogueren ser afectats per aquesta, i es van rebre els informes següents amb el resultat que, en síntesi, es detalla:

– Informe desfavorable de la Diputació d'Alacant de data 28 de setembre de 2021 per afecció a la CV-808, de manera que és necessària la realització d'un estudi de trànsit generat sobre aquesta via per la instal·lació i l'adopció de mesures que impedisquen la deterioració de la via i l'augment de l'escolament.

L'agent promotor respon el 15 d'octubre de 2021 i manifesta la conformitat amb el contingut de l'escrit remès per la Diputació d'Alacant i aporta l'estudi de trànsit i les mesures que cal adoptar per a evitar la deterioració de la via.

– Informe del Servei de Cultura i Esports d'Alacant de data 9 de setembre de 2021, pel qual es dona trasllat de mesures correctores sobre el patrimoni arqueològic a la Direcció General de Cultura i Patrimoni.

L'agent promotor manifesta la seua conformitat en data 27 de setembre de 2021.

– Informe de la Confederació Hidrogràfica del Xúquer de data 11 d'agost de 2021, pel qual es detallen factors per a tindre en compte en els encreuaments que es faran en els llits existents.

L'agent promotor manifesta la seua conformitat en data 26 de novembre de 2021.

– Informe de la Confederació Hidrogràfica del Xúquer rebut en data 13 d'agost de 2021.

L'agent promotor manifesta la seua conformitat en data 25 d'agost de 2021.

– Informe de l'Ajuntament de Villena de data 21 de setembre de 2021, en el qual s'indica l'existència de zona estepària amb cultius de secà de cereal, olivar, ametlers i erm; forma part de l'espai vital d'espècies catalogades i en règim de protecció especial, com el soliguer menut, una de les aus que van motivar la declaració de la ZEPA pròxima i que es troba catalogada com a vulnerable, i considera que la documentació no analitza l'efecte conjunt de les plantes fotovoltaïques proposades ni queda justificat que l'ocupació de 700 hectàrees pel conjunt de centrals fotovoltaïques de la zona no suposa una destrucció de l'hàbitat de les espècies catalogades i en règim de protecció especial. S'aporta, a més, informació per a l'estudi hidrològic i es proposa la incorporació de les mesures correctores i compensatòries addicionals en l'àmbit mediambiental.

En data 20 d'octubre de 2021, el promotor respon a l'informe de l'ajuntament amb la indicació del fet que s'estima compatible l'execució del projecte amb els elements faunístics avaluats mentre s'establixen les mesures mitigadores indicades. També presenta una anàlisi sinèrgica de les centrals fotovoltaïques de l'entorn. Finalment, indica que es tindrà en compte la informació aportada respecte a dades meteorològiques pròximes, així com que les mesures proposades s'adaptaran i/o ampliaran segons el que indique l'òrgan ambiental en la seua resolució de declaració d'impacte ambiental.

– Informe del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge desfavorable de data 15 de desembre de 2021, en el qual es posa de manifest que el projecte no reuneix les condicions idònies des del punt de vista paisatgístic, amb la qual cosa afecta el patrimoni cultural i històric existent en el territori configurat pel cementeri, l'arbratge que flanqueja pels dos costats el camí que li dona accés i el recorregut visual des del nucli urbà fins al cementeri, que té un fort caràcter cultural. L'agent promotor respon en data 7 de gener de 2022 a aquest informe amb la proposta d'una modificació en la central.

– Informe de la Direcció General de Medi Natural, de data 10 de gener de 2022, en el qual s'estableix afecció a vedats de caça i afecció a zona de danys per sobrepoblació de conills, i es conclou informant que la central fotovoltaïca afecta l'àrea prioritària de protecció d'avifauna per línies elèctriques inclosa en 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, per la qual cosa haurà

Quinto. Conforme al procedimiento reglamentariamente establecido, al objeto de que en el plazo de veinte 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 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:

– Informe desfavorable de la Diputación de Alicante de fecha 28 de septiembre de 2021 por afección a la CV-808, siendo necesaria la realización de un Estudio de Tráfico generado sobre dicha vía por la instalación y la adopción de medidas que impidan el deterioro de la vía y el aumento de la escorrentía.

El agente promotor responde el 15 de octubre de 2021, manifestando la conformidad con el contenido del escrito remitido por la Diputación de Alicante y aportando estudio de tráfico y medidas a adoptar para evitar el deterioro de la vía.

– Informe del Servicio de Cultura y Deportes de Alicante de fecha 9 de septiembre de 2021 por el que se da traslado de medidas correctoras sobre el patrimonio arqueológico a la Dirección General de Cultura y Patrimonio.

El agente promotor manifesta su conformidad en fecha 27 de septiembre de 2021.

– Informe de la Confederación Hidrográfica del Júcar de fecha 11 de agosto de 2021 por el que se detallan factores para tener en cuenta en los cruces a realizar en los cauces existentes.

El agente promotor manifesta su conformidad en fecha 26 de noviembre de 2021.

– Informe de la Confederación Hidrográfica del Júcar recibido en fecha 13 de agosto de 2021.

El agente promotor manifesta su conformidad en fecha 25 de agosto de 2021.

– Informe del Ayuntamiento de Villena de fecha 21 de septiembre de 2021 en el que se indica la existencia de zona esteparia con cultivos de secano de cereal, olivar y almendros y erial; forma parte del área de campeo de especies catalogadas y en régimen de protección especial, como el cernícalo primilla, una de las aves que motivaron la declaración de la ZEPA próxima y que se encuentra catalogada como vulnerable y considera que la documentación no analiza el efecto conjunto de las plantas fotovoltaicas propuestas ni queda justificado que la ocupación de 700 hectáreas por el conjunto de centrales fotovoltaicas de la zona no supone una destrucción del hábitat de las especies catalogadas y en régimen de protección especial. Se aporta además información para el estudio hidrológico y se propone la incorporación de las medidas correctoras y compensatorias adicionales en el ámbito medioambiental.

En fecha 20 de octubre de 2021 el promotor, responde al informe del ayuntamiento indicando que se estima compatible la ejecución del proyecto con los elementos faunísticos evaluados mientras se establezcan las medidas mitigadoras indicadas. También presenta un análisis sinérgico de las centrales fotovoltaicas del entorno. Finalmente indica que se tendrá en cuenta la información aportada respecto a datos meteorológicos cercanos, así como que las medidas propuestas se adaptarán y/o ampliarán según lo que indique el órgano ambiental en su resolución de Declaración de impacto ambiental.

– Informe del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje desfavorable de fecha 15 de diciembre de 2021, en el que se pone de manifiesto que el proyecto no reúne las condiciones idóneas desde el punto de vista paisajístico afectando al patrimonio cultural e histórico existente en el territorio configurado por el cementerio, el arbolado que flanquea por ambos lados el camino que le da acceso y el recorrido visual desde el núcleo urbano hasta el cementerio, que tiene un fuerte carácter cultural. El agente promotor responde en fecha 7 de enero de 2022 a dicho informe proponiendo una modificación en la central.

– Informe de la Dirección General de Medio Natural de fecha 10 de enero de 2022, en el que se establece afección a cotos de caza y afección a zona de daños por sobrepoblación de conejos, y se concluye informando que la central fotovoltaica afecta al área prioritaria de protección de avifauna por líneas eléctricas incluida en 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,

de complir amb les prescripcions tècniques i mesures de prevenció descrites en l'article 6 i 7 i recollides en 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. Igualment, indica que no s'ha tingut en compte l'opció de compartir l'evacuació amb la central tramitada en l'expedient ATREGI/2018/3/03, que té una línia elèctrica d'evacuació de 132 KW que ha sigut informada favorablement.

L'agent promotor manifesta la seua conformitat en data 1 de febrer de 2022 i indica que ha arribat a un acord amb l'agent promotor del projecte FV Paraje La Encina ATREGI/2018/3/03 per a compartir les infraestructures d'evacuació.

– Informe desfavorable de la Demarcació de Carreteres de l'Estat a la Comunitat Valenciana, de data 19 de gener de 2022, pel fet que la línia elèctrica LAT 132 kV ST FV Alhorines-ST Alhorines té diversos encreuaments amb l'N-344, l'A-33 i els ramals de l'enllaç entre aquesta última i l'A-31. A més dels encreuaments pròpiament dits, la línia discorre dins de l'enllaç entre les autopistes A-31 i A-33, de recent construcció. El traçat de la línia elèctrica que es proposa condiona de manera significativa el desenvolupament d'aquest important nucli viari i, consegüentment, el desenvolupament de la Xarxa de Carreteres de l'Estat. Es considera que no està degudament justificat el traçat de la línia aèria proposat i que són viables altres alternatives que no comprometen el desenvolupament de la Xarxa de Carreteres de l'Estat que poden complir amb la funcionalitat de la línia projectada.

L'agent promotor respon en data 18 de febrer de 2022 a aquest informe indicant que canviarà el traçat de la línia d'evacuació per acord per a compartir la línia d'evacuació de l'agent promotor de l'expedient ATREGI 2018/3/03.

– Informe de Telefónica, SA, de data 7 de setembre de 2021.

L'agent promotor manifesta la seua conformitat en data 6 d'octubre de 2021.

Sisè. Amb data 9 de febrer de 2022, es presenta el projecte modificat de la planta generadora, adenda de modificació de planta solar fotovoltaica FV Alhorines, de data 4 de febrer de 2022, a fi de donar una solució a l'afecció del patrimoni cultural i històric que, segons l'informe emès pel Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge el 15 de desembre de 2021, constitueixen el cementeri de La Encina i els arbres del seu camí d'accés, per a la qual cosa es trasllada i implanta part de la instal·lació fotovoltaica a noves parcel·les.

Aquesta modificació de la sol·licitud es considera substancial, per la qual cosa requereix un nou tràmit d'informació pública, a més de les consultes corresponents als òrgans afectats.

Setè. Amb motiu de la presentació d'aquest nou projecte de la planta generadora, i després d'aportar documentació complementària, a requeriment del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, se sotmet a nou tràmit d'informació pública la modificació de la sol·licitud referent a la planta generadora durant un termini de 30 dies en:

– *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de data 29 de juny de 2022 (DOGV 9371).

– *Butlletí Oficial de la Província d'Alacant* de data 17 de juny de 2022 (BOPA 115).

Amb la mateixa finalitat, es remet la documentació a l'Ajuntament de Villena perquè l'expose en el tauler d'anuncis pel mateix període de temps, a més de posar-la a la disposició del públic en general en la seua electrònica de la Generalitat.

Aquesta informació pública no inclou la sol·licitud de reconeixement, en concret, de la utilitat pública de la infraestructura d'evacuació, que queda sense efecte, ja que s'utilitzarà per a l'evacuació de l'energia generada la línia d'evacuació de l'expedient ATREGI/2018/3/03, la modificació de la qual es fa amb posterioritat a aquesta informació pública, tal com es descriu en apartats posteriors.

No consten al·legacions presentades durant aquesta nova informació pública.

Així mateix, es van remetre novament separades de la modificació de la planta generadora a les diferents administracions públiques, organismes o empreses de servei públic o de serveis d'interès general amb béns o drets a càrrec seu afectats per la instal·lació, per tal que en el termini de 30 dies presentaren la seua conformitat o oposició, i es van rebre els següents informes amb el resultat que es mostra:

por lo que deberá cumplir con las prescripciones técnicas y medidas de prevención descritos en el artículo 6 y 7 de establecidas en 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. Igualmente indica que no se ha tenido en cuenta la opción de compartir la evacuación con la central tramitada en el expediente ATREGI/2018/3/03, cuya línea eléctrica de evacuación de 132 KW ha sido informada favorablemente.

El agente promotor manifiesta su conformidad en fecha 1 de febrero de 2022, indicando que ha llegado a un acuerdo con el agente promotor del Proyecto FV Paraje La Encina ATREGI/2018/3/03 para compartir las infraestructuras de evacuación.

– Informe desfavorable de la Demarcación de carreteras del Estado en la Comunidad Valenciana de fecha 19 de enero de 2022 debido a que la línea eléctrica «LAT 132 kV ST FV Alhorines-ST Alhorines» tiene varios cruzamientos con la N-344, la A-33 y los ramales del enlace entre esta última y la A-31. Además de los cruzamientos propiamente dichos, la línea discurre dentro del enlace entre las autopistas A-31 y A-33, de reciente construcción. El trazado de la línea eléctrica que se propone condiciona de forma significativa el desarrollo de este importante nudo viario y, consecuentemente, el desarrollo de la Red de Carreteras del Estado. Se considera que no está debidamente justificado el trazado de la línea aérea propuesto y que son viables otras alternativas que no comprometen el desarrollo de la Red de Carreteras del Estado y que puedan cumplir con la funcionalidad de la línea proyectada.

El agente promotor responde en fecha 18 de febrero de 2022 a dicho informe indicando que va a cambiar el trazado de la línea de evacuación por acuerdo para compartir la línea de evacuación del agente promotor del expediente ATREGI 2018/3/03.

– Informe de Telefónica, SA, de fecha 7 de septiembre de 2021.

El agente promotor manifiesta su conformidad en fecha 6 de octubre de 2021.

Sexto. Con fecha 9 de febrero de 2022, se presenta proyecto modificado de la planta generadora, «Adenda de modificación de planta solar fotovoltaica FV Alhorines» de fecha 4 de febrero de 2022, al objeto de dar una solución a la afección del patrimonio cultural e histórico que, según el informe emitido por el Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje el 15 de diciembre de 2021, constituyen el Cementerio de La Encina y los árboles de su camino de acceso, trasladando e implantando parte de la instalación fotovoltaica en nuevas parcelas.

Esta modificación de la solicitud se considera sustancial, por lo que requiere nuevo trámite de información pública, además de las consultas correspondientes a los órganos afectados.

Séptimo. Con motivo de la presentación de este nuevo proyecto de la planta generadora, y después de aportar documentación complementaria, a requerimiento del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, se somete a nuevo trámite de información pública la modificación de la solicitud referente a la planta generadora durante un plazo de 30 días en:

– *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de fecha 29 de junio de 2022 (DOGV 9371).

– *Boletín Oficial de la Provincia de Alicante* de fecha 17 de junio de 2022 (BOPA 115).

Con la misma finalidad, se remite la documentación al Ayuntamiento de Villena, para su exposición en el tablón de anuncios por igual período de tiempo, además de ponerse a disposición del público en general en la sede electrónica de la Generalitat.

Esta información pública no incluye la solicitud de reconocimiento, en concreto, de la utilidad pública de la infraestructura de evacuación, que queda sin efecto, ya que se utilizará para la evacuación de la energía generada la línea de evacuación del expediente ATREGI/2018/3/03, cuya modificación se realiza con posterioridad a esta información pública, tal y como se describe en apartados posteriores.

No constan alegaciones presentadas durante esta nueva información pública.

Asimismo, se remitieron nuevamente separatas de la modificación de la planta generadora a las distintas administraciones públicas, organismos o empresas de servicio público o de servicios de interés general con bienes o derechos a su cargo afectados por la instalación, a fin de que en el plazo de 30 días presentasen su conformidad u oposición, recibiendo los siguientes informes con el resultado que se muestra:



– Informe favorable del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge de data 22 de juny de 2022, condicionat al fet que es duguen a terme les mesures d'integració paisatgístiques proposades.

L'agent promotor manifesta la seua conformitat en data 11 de juliol de 2022.

– Informe de la Direcció General de Medi Natural de data 29 de juny de 2022, en què es proposa una sèrie de millores i mesures correctores.

L'agent promotor manifesta la seua conformitat en data 11 de juliol de 2022.

– Informe favorable amb caràcter vinculant de la Demarcació de Carreteres de l'Estat a la Comunitat Valenciana amb data 14 de febrer de 2023, condicionat a obtenir l'autorització per part d'aquest ministeri.

L'agent promotor manifesta la seua conformitat a l'informe en data 23 de febrer de 2023.

– Informe de la Confederació Hidrogràfica del Xúquer de data 6 de setembre de 2022.

L'agent promotor manifesta la seua conformitat en data 3 d'octubre de 2022.

– Informe favorable del Servei de Gestió Territorial de data 20 de desembre de 2022, que conclou dient que han de plasmar-se en el projecte executiu les mesures proposades pel promotor.

L'agent promotor manifesta la seua conformitat en data 26 de desembre de 2022.

Huité. Amb data 23 de març de 2022, es presenten projectes modificats de la infraestructura d'evacuació, tant per a la subestació transformadora com per a la línia d'alta tensió, a fi de donar una solució a l'afecció de l'antiga línia d'evacuació en la Xarxa de Carreteres de l'Estat, segons informe de la Demarcació de Carreteres de l'Estat a la Comunitat Valenciana de data 19 de gener de 2022.

Quant al projecte de la subestació transformadora, STE Los Alhorrines-La Encina 132/30 kV, disposa de visat núm. 220296, de data 17 de març de 2022, del Col·legi Oficial d'Enginyers Industrials de Navarra.

En relació amb el projecte de la línia d'evacuació, es presenta novament el 2 de juny de 2022 en la seua versió definitiva, LAT 132 kV ST FV Alhorrines-La Encina– ST Alhorrines, juntament amb la declaració responsable de la persona tècnica competent projectista, després de l'esmena de diferents aspectes requerits pel Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant.

Aquesta modificació de la infraestructura d'evacuació es presenta després de l'aportació de l'acta de manifestacions d'adhesió a l'acord per a compartir infraestructures d'evacuació dels següents projectes, en règim de cotitularitat administrativa:

– FV Alhorrines, promoguda per Iberenova Promociones, SA, exp. ATALFE/2020/67.

– FV La Encina, promoguda per Erbio Fotovoltaico, SL, exp. ATALFE/2021/82).

– PSF Paraje La Encina, promoguda per Promociones Manuel Plata e Hijos, SL, exp. ATREGI/2018/3/03.

D'aquesta manera, per acord dels tres promotors anteriors, s'utilitzarà la línia d'evacuació projectada per al Paraje La Encina (ATREGI/2018/3/03), que es modificarà per a poder permetre l'evacuació d'energia de les tres centrals, es disposarà el seu nou inici en l'STE Los Alhorrines-La Encina i es tramitarà tota la infraestructura d'evacuació en l'expedient ATALFE/2020/67, objecte de la present resolució.

Nové. Amb data 18 de maig de 2022, amb l'entrada en vigor del Decret llei 1/2022, de 22 d'abril, de mesures urgents en resposta a l'emergència energètica i econòmica originada a la Comunitat Valenciana per la guerra d'Ucraïna, s'afeg una nova disposició transitòria tercera al Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, de mesures per a accelerar la implantació d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables per l'emergència climàtica i la necessitat de la urgent reactivació econòmica, de manera que és aplicable a la instal·lació FV Alhorrines (ATALFE/2020/67) el procediment de determinació d'afeccions ambientals, per la qual cosa se sol·licita a la Direcció General de Qualitat i Educació Ambiental que formule el corresponent informe en el termini màxim de dos mesos des de la recepció de la documentació,

– Informe favorable del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje de fecha 22 de junio de 2022, condicionado a que se lleven a cabo las medidas de integración paisajísticas propuestas.

El agente promotor manifiesta su conformidad en fecha 11 de julio de 2022.

– Informe de la Dirección General de Medio Natural de fecha 29 de junio de 2022, proponiendo una serie de mejoras y medidas correctoras.

El agente promotor manifiesta su conformidad en fecha 11 de julio de 2022.

– Informe favorable con carácter vinculante de la Demarcación de carreteras del Estado en la Comunidad Valenciana con fecha 14 de febrero de 2023, condicionado a obtener la autorización por parte de ese Ministerio.

El agente promotor manifiesta su conformidad al informe en fecha 23 de febrero de 2023.

– Informe de la Confederación Hidrográfica del Júcar de fecha 6 de septiembre de 2022.

El agente promotor manifiesta su conformidad en fecha 3 de octubre de 2022.

– Informe favorable del Servicio de Gestión Territorial de fecha 20 de diciembre de 2022, que concluye diciendo que deben plasmarse en el proyecto ejecutivo las medidas propuestas por el promotor.

El agente promotor manifiesta su conformidad en fecha 26 de diciembre de 2022.

Octavo. Con fecha 23 de marzo de 2022 se presentan proyectos modificados de la infraestructura de evacuación, tanto para la subestación transformadora como para la línea de alta tensión, con el objeto de dar una solución a la afección de la antigua línea de evacuación en la Red de Carreteras del Estado, según informe de la Demarcación de carreteras del Estado en la Comunidad Valenciana de fecha 19 de enero de 2022.

En cuanto al proyecto de la subestación transformadora, «STE Los Alhorrines-La Encina 132/30 kV», dispone de visado núm. 220296 de fecha 17 de marzo de 2022 del colegio oficial de Ingenieros Industriales de Navarra.

En relación con el proyecto de la línea de evacuación, se presenta nuevamente el 2 de junio de 2022 en su versión definitiva, «LAT 132 kV ST FV Alhorrines-La Encina– ST Alhorrines», junto con la declaración responsable de la persona técnico competente projectista, tras la subsanación de distintos aspectos requeridos por el Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante.

Esta modificación de la infraestructura de evacuación se presenta tras la aportación del Acta de manifestaciones de adhesión al acuerdo para compartir infraestructuras de evacuación de los siguientes proyectos, en régimen de cotitularidad administrativa:

– FV Alhorrines, promovida por Iberenova Promociones, SA, exp. ATALFE/2020/67.

– FV La Encina, promovida por Erbio Fotovoltaico, SL, exp. ATALFE/2021/82.

– PSF Paraje La Encina, promovida por Promociones Manuel Plata e Hijos, SL, exp. ATREGI/2018/3/03.

De esta manera, por acuerdo de los tres promotores anteriores, se utilizará la línea de evacuación proyectada para la PSF Paraje La Encina (ATREGI/2018/3/03), que se modificará para poder permitir la evacuación de energía de las tres centrales, disponiéndose su nuevo inicio en la STE Los Alhorrines-La Encina y tramitándose toda la infraestructura de evacuación en el expediente ATALFE/2020/67, objeto de la presente resolución.

Noveno. Con fecha 18 de mayo de 2022, con la entrada en vigor del Decreto ley 1/2022, de 22 de abril, de medidas urgentes en respuesta a la emergencia energética y económica originada en la Comunidad Valenciana por la guerra de Ucrania, se añade una nueva disposición transitòria tercera al 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, siendo aplicable a la instalación FV Alhorrines (ATALFE/2020/67) el procedimiento de determinación de afecciones ambientales, por lo que se solicita a la Dirección General de Calidad y Educación Ambiental, formule el correspondiente informe en el plazo máximo de dos meses desde la recepción de la

i queda suspesa la tramitació d'avaluació d'impacte ambiental sol·licitada fins a l'emissió d'aquest informe.

Posteriorment, amb motiu de la modificació de la línia d'evacuació presentada el 2 de juny de 2022, i tenint en compte els antecedents anteriors, es dona trasllat de la nova situació a la Direcció General de Qualitat i Educació Ambiental de la Conselleria d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica, i se sol·licita el pronunciament sobre l'existència d'efectes ambientals significatius que justifiquen la necessitat d'informació pública del projecte modificat de la línia d'evacuació.

La Direcció General de Qualitat i Educació Ambiental emet l'informe sol·licitat el 25 d'agost de 2022, en què conclou que els canvis introduïts no comporten efectes ambientals significatius diferents dels previstos inicialment, per la qual cosa no es considera necessari sotmetre la modificació del projecte a un nou tràmit d'informació pública, tenint en compte, d'una banda, que, introduïts en el projecte canvis relatius a l'emplaçament de la central i a la línia d'evacuació, es va realitzar novament un tràmit d'informació pública en el DOGV de data 29 de juny de 2022 i, d'altra banda, en el si del tràmit d'autorització administrativa prèvia de la central fotovoltaica PSF Paraje La Encina (ATREGI 2018/3/03), es va emetre una declaració d'impacte ambiental a la línia d'evacuació d'aquesta mitjançant la Resolució de la Direcció General de Qualitat i Educació Ambiental de data 26 de novembre de 2021 i número d'expedient (2019436) 075/2021-AIA.

Per tant, tenint en compte les conclusions d'aquest informe i que la llista de béns i drets afectats aportada amb el nou projecte de la línia d'evacuació del 2 de juny de 2022 coincideix en finques afectades, servitud de vol i superfície de suports amb la publicada en el tràmit d'informació pública de la línia original de l'exp. ATREGI/2018/3/03, no es considera necessari sotmetre aquesta modificació de la infraestructura d'evacuació a un nou tràmit d'informació pública. No obstant això, sí que serà necessari fer les consultes corresponents als òrgans afectats, tal com recull l'antecedent onzè.

Finalment, amb data 26 de setembre de 2022, la Direcció General de Qualitat Ambiental emet un informe de determinació d'afeccions ambientals del projecte de planta solar FV Alhorines, que inclou part de la seua línia elèctrica d'evacuació, en el qual es resol que el projecte pot continuar amb la tramitació del procediment d'autorització, perquè no s'hi aprecien efectes adversos significatius sobre el medi ambient que requerisquen el seu sotmetiment a un procediment d'avaluació ambiental. La línia d'evacuació considerada en aquest informe part de l'ST FV Alhorines – La Encina fins al suport núm. 2, on connecta amb el traçat de la línia d'evacuació projectada per a la PSF Paraje La Encina (ATREGI/2018/3/03), i s'informa que la resta de les parcel·les corresponents a la línia de evacuació vinculada a la planta FV Paraje La Encina han sigut avaluades en l'exp. ATREGI/2018/3/03, amb declaració d'impacte ambiental favorable (expedient [2019436] 075/2021-AIA), de data 26 de novembre de 2021.

Com que s'ha obtingut l'informe favorable de determinació d'afecció ambiental, en virtut de l'article 19 bis del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, es continua la tramitació de l'expedient des del 26 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.

Desé. La línia d'evacuació compartida, projectada entre l'ST Alhorines – La Encina i ST Alhorines, es correspon des del suport 2 d'aquesta amb el traçat de la línia d'evacuació de la PSF Paraje La Encina, tramitada en l'expedient ATREGI/2018/3/03.

El projecte d'execució d'aquesta, així com el seu estudi d'impacte ambiental i la relació concreta i individualitzada dels béns i drets afectats per la sol·licitud de reconeixement, en concret, d'utilitat pública de la línia, van ser objecte d'informació pública durant el termini de trenta (30) dies en:

- el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de 3 de novembre de 2020 (DOGV 8943),
- el *Butlletí Oficial de la Província d'Alacant* de 27 d'octubre de 2020 (BOPA 204) i
- el diari *Las Provincias* el 6 de novembre de 2020.

Com a resultat de la informació pública, les mercantils Erbio Fotovoltaico, SL, i Iberenova Promociones, SAU, van presentar al·legacions en referència a la línia d'evacuació. Aquestes al·legacions van perdre el

documentación, quedando suspendida la tramitación de evaluación de impacto ambiental solicitada hasta la emisión de dicho informe.

Posteriormente, con motivo de la modificación de la línea de evacuación presentada el 2 de junio de 2022, y teniendo en cuenta los antecedentes anteriores, se da traslado de la nueva situación a la Dirección General de Calidad y Educación Ambiental de la Conselleria de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica, solicitando el pronunciamiento sobre la existencia de efectos ambientales significativos que justifiquen la necesidad de información pública del proyecto modificado de la línea de evacuación.

La Dirección General de Calidad y Educación Ambiental emite el informe solicitado el 25 de agosto de 2022, concluyendo que los cambios introducidos no conllevan efectos ambientales significativos distintos a los previstos inicialmente, por lo que no se considera necesario someter la modificación del proyecto a un nuevo trámite de información pública, teniendo en cuenta, por una parte que, introducidos en el proyecto cambios relativos al emplazamiento de la central y a la línea de evacuación, se realizó nuevamente trámite de información pública en el DOGV de fecha 29 de junio de 2022 y, por otra parte, en el seno del trámite de autorización administrativa previa de la central fotovoltaica PSF Paraje La Encina (ATREGI 2018/3/03), se emitió declaración de impacto ambiental a la línea de evacuación de esta mediante Resolución de la Dirección General de Calidad y Educación Ambiental de fecha 26 de noviembre de 2021 y número de expediente (2019436) 075/2021-AIA.

Por tanto, teniendo en cuenta las conclusiones de este informe y que la relación de bienes y derechos afectados aportada con el nuevo proyecto de la línea de evacuación del 2 de junio de 2022 coincide en fincas afectadas, servidumbre de vuelo y superficie de apoyos con la publicada en el trámite de información pública de la línea original del exp. ATREGI/2018/3/03, no se considera necesario someter esta modificación de la infraestructura de evacuación a un nuevo trámite de información pública. No obstante, sí será necesario realizar las consultas correspondientes a los órganos afectados, tal y como se recoge en el antecedente undécimo.

Finalmente, con fecha 26 de septiembre de 2022, la Dirección General de Calidad Ambiental emite informe de determinación de afecciones ambientales del proyecto de planta solar FV Alhorines, que incluye parte de su línea eléctrica de evacuación, 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. La línea de evacuación considerada en este informe parte de la ST FV Alhorines-La Encina hasta el apoyo núm. 2 donde conecta con el trazado de la línea de evacuación proyectada para la PSF Paraje La Encina (ATREGI/2018/3/03), informándose, que el resto de las parcelas correspondientes a la línea de evacuación vinculada a la planta FV Paraje La Encina, han sido evaluadas en el exp. ATREGI/2018/3/03, con declaración de impacto ambiental favorable (expediente (2019436) 075/2021-AIA), de fecha 26 de noviembre de 2021.

Al haberse obtenido el informe favorable de determinación de afección ambiental, en virtud del artículo 19 bis del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, se continúa la tramitación del expediente desde el 26 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.

Décimo. La línea de evacuación compartida, proyectada entre la ST Alhorines-La Encina y ST Alhorines, se corresponde desde el apoyo 2 de la misma con el trazado de la línea de evacuación de la PSF Paraje La Encina, tramitada en el expediente ATREGI/2018/3/03.

El proyecto de ejecución de esta, así como su estudio de impacto ambiental y la relación concreta e individualizada de los bienes y derechos afectados por la solicitud de reconocimiento, en concreto, de utilidad pública de la línea fueron objeto de información pública durante el plazo de treinta (30) días en:

- el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* del 3 de noviembre de 2020, (DOGV 8943),
- el *Boletín Oficial de la Provincia* de Alicante del 27 de octubre de 2020, (BOPA 204) y
- el diario *Las Provincias* el 6 de noviembre de 2020.

Como resultado de la información pública, las mercantiles Erbio Fotovoltaico, SL, e Iberenova Promociones, SAU. presentaron alegaciones en referencia a la línea de evacuación. Dichas alegaciones perdieron

seu objecte després de la signatura de l'acord per a compartir infraestructures d'evacuació entre les tres mercantils.

Amb la mateixa finalitat, la sol·licitud de reconeixement, en concret, d'utilitat pública de la instal·lació, juntament amb la relació concreta i individualitzada dels béns i drets afectats pel procediment d'expropiació forçosa del ple domini o per a la imposició de servitud de pas d'energia elèctrica va ser remesa a l'Ajuntament de Villena, per a la seua exposició en el tauler d'anuncis, al qual es va requerir, una vegada finalitzat el període de publicitat, que remetera una diligència acreditativa de l'exposició. L'anunci d'informació pública va ser publicat en el tauler d'anuncis de la seua electrònica de l'Ajuntament de Villena des del 29 d'octubre de 2020 fins al 10 de desembre de 2020.

Durant la instrucció del procediment d'autorització d'aquesta línia, es van remetre separades als organismes i les entitats afectats a fi que presentaren la seua conformitat o oposició, amb el resultat següent:

– Consten diferents informes del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge en què es requereix una sèrie de condicionants exposats esmentats pel promotor. Finalment, consta l'informe del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge favorable de data 19 de maig de 2022, de la planta solar fotovoltaica Paraje La Encina a Villena, i la seua línia d'evacuació, en què s'estableix, entre altres, la condició següent:

L'autorització per part del Servei Territorial d'Indústria i Energia d'Alacant de la planta solar i la LEV haurà de quedar condicionada al fet que es formalitze el corresponent acord entre els promotors de les diferents plantes existents en el mateix àmbit que connecten a la SET Alhorines. En conseqüència, s'haurà de modificar el projecte de la línia d'evacuació, ajustat a la potència i les característiques tècniques necessàries perquè la línia siga compartida entre les diferents plantes.

L'agent promotor va prestar la seua conformitat a aquest informe amb data 7 de juny de 2022.

– Es va rebre un informe favorable d'ADIF amb data 15 de gener de 2020, en el qual s'indica: Les condicions tècniques d'aquests encreuaments compleixen el que estableix la Llei del sector ferroviari, fet pel qual no hi ha inconvenient en la seua execució. No obstant això, i prèviament a l'inici dels treballs, la persona titular de la instal·lació haurà d'obtenir la preceptiva autorització d'aquest administrador d'infraestructures ferroviàries.

L'agent promotor va prestar la conformitat amb l'exposat en l'informe amb data 14 de juliol de 2020.

– Es va rebre amb data 6 d'abril de 2020, per part de la Confederació Hidrogràfica del Xúquer, la resolució d'autorització per a l'encreuament aeri de LAAT (132 kV) sobre diversos llits públics (llit sense denominació i rambla afluent de la rambla del Angosto), en el terme municipal de Villena (Alacant).

En aquesta resolució s'autoritza a Promociones Manuel Plata e Hijos SL, CIF B18625319, l'encreuament aeri d'una línia elèctrica d'alta tensió de 132 kV sobre sengles llits públics (barranc sense denominació i barranc afluent de la rambla del Angosto), en el terme municipal de Villena (Alacant), amb les condicions exposades en l'informe esmentat.

L'agent promotor va prestar la seua conformitat a aquest informe amb data 2 de juny de 2022.

– Es va rebre un informe de la Direcció General de Carreteres del Ministeri de Transports, Mobilitat i Agenda Urbana de data 27 de febrer de 2020, amb número de referència V3.20.0056, en què s'establia que les obres i instal·lacions s'ajusten als requisits que recull l'article 33 de la Llei 37/2015, de 29 de setembre, de carreteres, i l'article 94.c del Reglament general de carreteres. S'informa favorablement amb caràcter vinculant i amb les condicions exposades en l'informe esmentat.

L'agent promotor va declarar la seua conformitat amb el condicionat amb data 14 de juliol de 2020.

– Informe de la Diputació d'Alacant de data 31 d'agost de 2020, en el qual s'informa favorablement sobre el projecte presentat, condicionat a la sol·licitud d'obra a aquesta administració.

L'agent promotor va declarar la seua conformitat amb el condicionat amb data 23 de setembre de 2020.

Com a resultat d'aquesta tramitació, consta la declaració d'impacte ambiental de data 26 de novembre de 2021, mitjançant resolució del

su objeto tras la firma del acuerdo para compartir infraestructuras de evacuación entre las tres mercantiles.

Con la misma finalidad, la solicitud de reconocimiento, en concreto, de utilidad pública de la instalación, junto con la relación concreta e individualizada de los bienes y derechos afectados por el procedimiento de expropiación forzosa del pleno dominio o para la imposición de servidumbre de paso de energía eléctrica fue remitida al Ayuntamiento de Villena, para su exposición en el tablón de anuncios, requiriendo de aquel, una vez finalizado el período de publicidad, le remitiera diligencia acreditativa de la exposición. El anuncio de información pública fue publicado en el tablón de anuncios de la sede electrónica del Ayuntamiento de Villena desde el 29 de octubre de 2020 hasta el 10 de diciembre de 2020.

Durante la instrucción del procedimiento de autorización de esta línea, se remitieron separatas a los organismos y entidades afectados a fin de que presentasen su conformidad u oposición, con el siguiente resultado:

– Constan diferentes informes del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje en el que se les requiere una serie de condicionantes expuestos subsanados por el promotor. Finalmente, consta Informe del Servicio De Infraestructura Verde y Paisaje favorable de fecha 19 de mayo de 2022, de la planta solar fotovoltaica «Paraje La Encina» en Villena, y su Línea de Evacuación, estableciendo, entre otras, la siguiente condición:

«La autorización por parte del Servicio Territorial de Industria y Energía de Alicante de la planta solar y la LEV deberá quedar condicionada a que se formalice el correspondiente acuerdo entre los promotores de las distintas plantas existentes en el mismo ámbito que conecten a la SET «Alhorines». En consecuencia, se deberá modificar el proyecto de la línea de evacuación, ajustado a la potencia y las características técnicas necesarias para que la línea sea compartida entre las distintas plantas.»

El agente promotor prestó su conformidad a dicho informe con fecha 7 de junio de 2022.

– Se recibió informe favorable de ADIF con fecha 15 de enero de 2020 en el que se indica que «Las condiciones técnicas de estos cruces cumplen con lo establecido en la Ley del sector ferroviario por lo que no hay inconveniente en su ejecución. No obstante, y previamente al inicio de los trabajos, la persona titular de la instalación deberá obtener la preceptiva autorización de este Administrador de Infraestructuras Ferroviarias.»

El agente promotor prestó la conformidad a lo expuesto en el informe con fecha 14 de julio de 2020.

– Se recibió con fecha 6 de abril de 2020, por parte de la Confederación Hidrográfica del Júcar Resolución de autorización para cruce aéreo de LAAT (132 kV), sobre varios cauces públicos (cauce sin denominación y rambla afluyente de la Rambla del Angosto), en el término municipal de Villena (Alicante).

En dicha Resolución se autoriza a Promociones Manuel Plata e Hijos, SL, CIF B18625319, el cruce aéreo, de una línea eléctrica de alta tensión de 132 kV sobre sendos cauces públicos (Barranco sin denominación y barranco afluyente de la Rambla del Angosto), en el término municipal de Villena (Alicante), con las condiciones expuestas en el informe citado.

El agente promotor prestó su conformidad a dicho informe con fecha 2 de junio de 2022.

– Se recibió informe de la Dirección General de Carreteras del Ministerio de Transportes, Movilidad y Agenda Urbana de fecha 27 de febrero de 2020 con número de referencia V3.20.0056 estableciendo que las obras e instalaciones se ajustan a los requisitos establecidos en el artículo 33 de la Ley 37/2015, de 29 de septiembre, de carreteras y en el artículo 94.c del Reglamento general de carreteras. Se informa favorablemente con carácter vinculante con las condiciones expuestas en el informe citado.

El agente promotor declaró su conformidad con el condicionado con fecha 14 de julio de 2020.

– Informe de la Diputación de Alicante de fecha 31 de agosto de 2020 en el que se informa favorablemente sobre el proyecto presentado, condicionado a la solicitud de obra a esa administración.

El agente promotor declaró su conformidad con el condicionado con fecha 23 de septiembre de 2020.

Como resultado de esta tramitación, consta declaración de impacto ambiental de fecha 26 de noviembre de 2021, mediante resolución del



director general de Qualitat i Educació Ambiental, del projecte de la línia d'evacuació de la planta solar fotovoltaica Paraje La Encina, promogut per Promociones Manuel Plata e Hijos, SL, en el terme municipal de Villena (Alacant) (exp. 075/2021-AIA), publicada l'11 de febrer de 2022 (DOGV 9275).

Onzé. En relació amb el nou tram de la línia d'evacuació des de la subestació transformadora elevadora ST Los Alhorines – La Encina fins al suport 2 (intersecció amb l'anterior traçat de la línia original d'evacuació de la PSF Paraje La Encina), amb data 11 d'octubre de 2022 es van remetre novament separates del projecte de modificació de la línia d'evacuació compartida a les diferents administracions públiques, organismes o empreses de servei públic o de serveis d'interés general amb béns o drets a càrrec seu afectats per la instal·lació, a fi que en el termini de quinze dies presentaren la seua conformitat o oposició exclusivament a aquest tram, i es van rebre els següents informes, amb el resultat que s'indica a continuació:

– Informe de la distribuïdora Ismael Biosca, SL, en què s'indica que el traçat proposat afecta la línia Caudete – la Font de la Figuera de 20 kV de la seua propietat. L'agent promotor manifesta la seua conformitat mitjançant un escrit de data 9 de novembre de 2022, en què indica que es compleix la normativa aplicable respecte a les distàncies de seguretat de les línies d'alta tensió.

– Informe d'ADIF de data 17 de novembre de 2022. L'agent promotor manifesta la seua conformitat en data 23 de novembre de 2022.

– Informe d'ADIF Alta Velocitat de data 23 de novembre de 2022. L'agent promotor manifesta la seua conformitat en data 29 de novembre de 2022.

– Informe de museus municipals de l'Ajuntament de Villena de data 23 de desembre de 2022. L'agent promotor manifesta la seua conformitat en data 4 de gener de 2023.

– Informe de l'Ajuntament de Villena de data 21 de desembre de 2022. L'agent promotor manifesta la seua conformitat en data 26 de desembre de 2022.

– Informe favorable de la Direcció General de Medi Natural de data 9 de novembre de 2022, sempre que es complisca el condicionat imposat en aquest informe. L'agent promotor manifesta la seua conformitat en data 22 de novembre de 2022.

– Informe favorable del Servei de Gestió Territorial de data 20 de desembre de 2022, que conclou que han de plasmar-se en el projecte executiu les mesures proposades pel promotor. L'agent promotor manifesta la seua conformitat en data 26 de desembre de 2022.

– Informe favorable del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge de data 25 de novembre de 2022, sempre que es duguen a terme les mesures d'integració paisatgística proposades. L'agent promotor manifesta la seua conformitat en data 29 de novembre de 2022.

Dotzé. L'agent promotor acredita els següents aspectes, tal com 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 de 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 obtinguts amb data 29 de novembre de 2021, amb una potència d'accés concedida de 38,5 MWn en barres de 132 kV de l'ST Alhorines.

– Tindre depositada la garantia econòmica amb número 462020V1025 de data 24 de setembre de 2020.

Tretzé. Consta l'informe preceptiu i no vinculant establert en l'article 30.2 del Decret llei 14/2020, de l'Ajuntament de Villena, de data 2 de gener de 2023 en què es valora favorablement el projecte.

Catorzé. Amb data 20 de febrer de 2023, s'aporta a l'expedient per part de la mercantil la declaració responsable en relació amb la situació urbanística dels terrenys del projecte de planta fotovoltaica Alhorines atés que, malgrat que es disposa de l'informe urbanístic municipal de la instal·lació sol·licitada inicialment, després de les modificacions de les parcel·les ocupades i la nova petició de l'informe corresponent a l'Ajuntament de Villena el 3 de gener de 2022, no s'ha rebut cap contestació sobre aquest tema.

director general de Calidad y Educación Ambiental, del proyecto de la línea de evacuación de la Planta Solar Fotovoltaica «Paraje la Encina», promovido por Promociones Manuel Plata e Hijos, SL, en el término municipal de Villena (Alicante) (exp. 075/2021-AIA), publicada el 11 de febrero de 2022 (DOGV 9275).

Undécimo. En relación con el nuevo tramo de la línea de evacuación desde la subestación transformadora elevadora ST Los-Alhorines-La Encina hasta el apoyo 2 (intersección con el anterior trazado de la línea original de evacuación de la PSF Paraje La Encina), con fecha 11 de octubre de 2022 se remitieron nuevamente separatas del proyecto de modificación de la línea de evacuación compartida a las distintas administraciones públicas, organismos o empresas de servicio público o de servicios de interés general con bienes o derechos a su cargo afectados por la instalación, a fin de que en el plazo de quince días presentasen su conformidad u oposición exclusivamente a dicho tramo, recibiendo los siguientes informes, con el siguiente resultado:

– Informe de la distribuidora Ismael Biosca, SL, indicando que el trazado propuesto afecta a la línea Caudete-la Font de la Figuera de 20 kV de su propiedad. El agente promotor manifiesta su conformidad mediante escrito de fecha 9 de noviembre de 2022, indicando que se cumple la normativa de aplicación respecto a las distancias de seguridad de las Líneas de Alta Tensión.

– Informe de ADIF de fecha 17 de noviembre de 2022. El agente promotor manifiesta su conformidad en fecha 23 de noviembre de 2022.

– Informe de ADIF Alta Velocidad de fecha 23 de noviembre de 2022. El agente promotor manifiesta su conformidad en fecha 29 de noviembre de 2022.

– Informe de Museos Municipales del Ayuntamiento de Villena de fecha 23 de diciembre de 2022. El agente promotor manifiesta su conformidad en fecha 4 de enero de 2023.

– Informe del Ayuntamiento de Villena de fecha 21 de diciembre de 2022. El agente promotor manifiesta su conformidad en fecha 26 de diciembre de 2022.

– Informe favorable de la Dirección General de Medio Natural de fecha 9 de noviembre de 2022, siempre que se cumpla el condicionado impuesto en dicho informe. El agente promotor manifiesta su conformidad en fecha 22 de noviembre de 2022.

– Informe favorable del Servicio de Gestión Territorial de fecha 20 de diciembre de 2022, que concluye que deben plasmarse en el proyecto ejecutivo las medidas propuestas por el promotor. El agente promotor manifiesta su conformidad en fecha 26 de diciembre de 2022.

– Informe favorable del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje de fecha 25 de noviembre de 2022, siempre y cuando se lleven a cabo las medidas de integración paisajística propuestas. El agente promotor manifiesta su conformidad en fecha 29 de noviembre de 2022.

Decimosegundo. 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 obtenidos con fecha 29 de noviembre de 2021, con una potencia de acceso concedida de 38,5 MWn en barras de 132 kV de la ST Alhorines.

– Tener depositada la garantía económica con número 462020V1025 de fecha 24 de septiembre de 2020.

Decimotercero. Consta el informe preceptivo y no vinculante establecido en el artículo 30.2 del Decreto ley 14/2020, del Ayuntamiento de Villena de fecha 2 de enero de 2023 valorando favorablemente el proyecto.

Decimocuarto. Con fecha 20 de febrero de 2023, se aporta al expediente por parte de la mercantil declaración responsable en relación con la situación urbanística de los terrenos del proyecto de planta fotovoltaica Alhorines dado que, a pesar de contar con el informe urbanístico municipal de la instalación solicitada inicialmente, tras las modificaciones de las parcelas ocupadas y la nueva petición del informe correspondiente al Ayuntamiento de Villena el 3 de enero de 2022, no se ha recibido contestación al respecto.



En aquest cas, resulta aplicable l'article 19.1 del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, i es pot continuar la tramitació de l'expedient perquè ha transcorregut 1 mes sense evacuar l'informe esmentat.

Adicionalment, des del punt de vista urbanístic només es considera incompatible l'ús d'instal·lació fotovoltaica per a generació d'energia elèctrica quan estiga expressament prohibit en el planejament urbanístic municipal per a la zona urbanística en la qual es pretén situar, de conformitat amb l'Informe Advocacia General de la Generalitat de data 4 de novembre de 2022.

Quinzé. Amb data 1 de març de 2023, es rep des de la Direcció General de Qualitat i Educació Ambiental una al·legació d'EDP RENOVABLES ESPAÑA, SLU, a la Resolució d'1 de desembre de 2022, del director general de Qualitat i Avaluació Ambiental, per la qual es formula la resolució de modificació de la declaració d'impacte ambiental del projecte línia d'evacuació de la planta solar fotovoltaica Paraje de La Encina, del terme municipal de Villena (Alacant), a favor de l'agent promotor Manuel Plata e Hijos, SL. D'acord amb el que estableix la Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental en el seu article 41.4, la declaració d'impacte ambiental no serà objecte de recurs sense perjudici del que, si és el cas, siga procedent en via administrativa i judicial davant de l'acte pel qual s'autoritza el projecte. No obstant això, els arguments d'aquesta al·legació van ser contestats en la resposta que es va donar a l'al·legació presentada durant el tràmit d'informació pública esmentat en el punt quart.

Setzè. Amb data 6 de març de 2023, es presenta el Projecte refós de planta solar fotovoltaica FV Alhorines, de data 3 de març de 2023, signat per tècnic projectista, juntament amb la declaració responsable corresponent, a requeriment del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, a fi d'incloure en el document els condicionats establits pels diferents organismes durant el tràmit de consultes efectuades en la segona informació pública i després de la modificació de la línia d'evacuació.

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

Fonaments de dret

Primer. La instrucció i resolució d'aquest procediment administratiu correspon a la Generalitat, ja que la instal·lació elèctrica objecte d'aquest es troba íntegrament en 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.

Segon. D'acord amb el que disposa l'article 4.1.a i el punt 2 de la disposició addicional 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, 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 present procediment.

Tercer. Segons 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, 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, la construcció de les instal·lacions de producció d'energia elèctrica requereix autorització administrativa prèvia i autorització administrativa de construcció. Segons l'article 21 del Decret llei 14/2020, l'agent promotor haurà de presentar sol·licitud conjunta de les autoritzacions administratives prèvies i de construcció de la instal·lació.

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 seues 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.

En este caso, resulta de aplicación el artículo 19.1 del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell, pudiéndose continuar la tramitación del expediente al haber transcurrido 1 mes sin evacuar el citado informe.

Adicionalmente, desde el punto de vista urbanístico solo se considera incompatible el uso de instalación fotovoltaica para generación de energía eléctrica cuando esté expresamente prohibido en el planeamiento urbanístico municipal para la zona urbanística en la que se pretende ubicar, de conformidad Informe Abogacía General de la Generalitat de fecha 4 de noviembre de 2022.

Decimoquinto. Con fecha 1 de marzo de 2023, se recibe desde la Dirección General de Calidad y Educación Ambiental alegación de EDP Renovables España, SLU, a la Resolución de 1 de diciembre de 2022, del director general de Calidad y Evaluación Ambiental por la que se formula la resolución de modificación de la declaración de impacto ambiental del Proyecto Línea de evacuación de la planta solar fotovoltaica Paraje de la Encina, del término municipal de Villena (Alicante) a favor del agente promotor Manuel Plata e Hijos, SL. Conforme a lo establecido en la Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental en su artículo 41.4, la declaración de impacto ambiental no será objeto de recurso sin perjuicio de los que, en su caso procedan en vía administrativa y judicial frente al acto por el que se autoriza el proyecto. No obstante, los argumentos de dicha alegación fueron contestados en la respuesta que se dio a la alegación presentada durante el trámite de información pública mencionado en el punto cuarto.

Decimosexto. Con fecha 6 de marzo de 2023, se presenta «Proyecto refundido de planta solar fotovoltaica FV Alhorines», de fecha 3 de marzo de 2023 y firmado por técnico proyectista, junto con la declaración responsable correspondiente, a requerimiento del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, con objeto de incluir en el documento los condicionados establecidos por los distintos organismos durante el trámite de consultas efectuadas en el segunda información pública y tras la modificación de la línea de evacuación.

Decimoséptimo. 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 la misma, 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

Primero. La instrucción y resolución del presente procedimiento administrativo corresponde a la Generalitat Valenciana, al estar la instalación eléctrica 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.

Segundo. 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.

Tercero. 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, 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, la construcción de las instalaciones de producción de energía eléctrica requiere autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción. Según el artículo 21 del Decreto ley 14/2020, el agente promotor deberá presentar solicitud conjunta de las autorizaciones administrativas previas y de construcción de la instalación.

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.



Quart. 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 urgent reactivació econòmica.

Cinqué. 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.

Sisé. Les línies d'evacuació es troben afectades pel 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.

Seté. 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 requerisca d'acord amb la legislació d'ordenació del territori, urbanística i del paisatge.

Huité. De conformitat amb 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 del present procediment constitueix un projecte sotmés a avaluació d'impacte ambiental ordinària, ja que queda inclòs en l'annex I.

A més, 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 article estableix que el present informe determinarà si el projecte pot continuar amb la corresponent tramitació del procediment d'autorització perquè no s'aprecien efectes adversos significatius sobre el medi ambient que requerisquen el seu sotmetiment a un procediment d'avaluació ambiental.

A més, es declaren d'urgència per raons d'interès públic els procediments d'autorització dels projectes de centrals fotovoltaïques que hagen obtingut l'informe favorable de determinació d'afecció ambiental, 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, del Consell, de mesures urgents en resposta a l'emergència energètica i econòmica originada a la Comunitat Valenciana per la guerra a Ucraïna, les modificacions que estableix aquest decret llei que afecten la implantació d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables seran aplicables als procediments en tràmit.

Nové. 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 seu titular no ha obtingut prèviament els permisos d'accés i connexió a les xarxes de transport o distribució corresponents.

A més, de conformitat amb l'article 36.2 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, per a l'obtenció de l'autorització de la instal·lació, serà un requisit previ indispensable l'obtenció dels permisos d'accés i connexió a les xarxes de transport o distribució corresponents per la totalitat de la potència de la instal·lació, sense perjudici que l'article 53.1 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, dispose 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

Cuarto. 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.

Quinto. 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.

Sexto. Las líneas de evacuación se encuentran afectadas por 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.

Séptimo. 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.

Octavo. De conformidad con 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, al quedar incluido en el anexo I.

Además, 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 artículo establece que dicho informe determinará si el proyecto puede continuar con la correspondiente 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.

Además, se declaran de urgencia por razones de interés público los procedimientos de autorización de los proyectos de centrales fotovoltaicas que hayan obtenido el informe favorable de determinación de afección ambiental, 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 transitoria única del Decreto ley 1/2022, de 22 de abril, del Consell, de medidas urgentes en respuesta a la emergencia energética y económica originada en la Comunitat Valenciana por la guerra en Ucrania, las modificaciones establecidas en dicho decreto ley que afectan a la implantación de instalaciones para el aprovechamiento de las energías renovables serán de aplicación a los procedimientos en trámite.

Noveno. 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.

Además, de conformidad con el artículo 36.2 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, para la obtención de la autorización de la instalación, será un requisito previo indispensable la obtención de los permisos de acceso y conexión a las redes de transporte o distribución correspondientes por la totalidad de la potencia de la instalación, sin perjuicio de que el artículo 53.1 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, dispone 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 supe-

capacitat d'accés atorgada en el seu permís d'accés hauran de disposar d'un sistema de control, coordinat per a tots els mòduls de generació i instal·lacions d'emmagatzematge que la integren, que impedisca que la potència activa que aquesta puga injectar a la xarxa supere aquesta capacitat d'accés.

Desé. 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 introduïda mitjançant la disposició transitòria primera del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre, d'accés i connexió a les xarxes de transport i distribució d'energia elèctrica, tindrà efectes per a les instal·lacions que, havent iniciat la seua tramitació, encara no hagen obtingut l'autorització d'exploració definitiva, segons la disposició transitòria cinquena d'aquest reial decret.

Onzé. D'acord amb el que disposa l'article 53.4 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, l'article 131 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, i l'article 8 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, els sol·licitants d'autoritzacions d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica han d'acreditar la seua capacitat legal, tècnica i economicofinancera exigible per a la realització de 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 puga atorgar l'Administració per als que exercisquen l'activitat.

Dotzé. 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 seues instal·lacions, 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, d'1 de desembre, segons preveu la disposició addicional primera del Decret 88/2005, de 29 d'abril.

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

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 seua vida útil i comercial serà oferida al mercat organitzat de producció d'energia elèctrica en el qual es fixen els preus majoristes per als consumidors del sistema elèctric.

re 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.

Décimo. 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 introducida mediante disposición transitoria uno del Real decreto 1183/2020, de 29 de diciembre, de acceso y conexión a las redes de transporte y distribución de energía eléctrica, tendrá efectos para aquellas instalaciones que, habiendo iniciado su tramitación, aún no hayan obtenido la autorización de explotación definitiva, según la disposición transitoria quinta de este Real decreto.

Decimoprimer. 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, los 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 vengan ejerciendo la actividad.

Decimosegundo. 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 forzosa 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 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.

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 comprende, 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. Para 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. En ambos casos comprenderán 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.

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 los consumidores del sistema eléctrico.



En aquest expedient, la declaració d'utilitat pública està motivada de conformitat amb aquest article 27 del Decret llei 24/202, en concret, en relació amb la infraestructura d'evacuació situada en polígon 79, parcel·les 16, 17, 60 i 59; polígon 78, parcel·les 2, 1, 68, 64, 63 i 62; polígon 75, parcel·les 1, 36 i 27; polígon 67, parcel·la 4; polígon 66, parcel·les 2, 1 i 3, i polígon 76, parcel·les 26 i 36 del terme municipal de Villena (Alacant), la qual cosa no impedeix que abans o durant la tramitació de l'expedient d'execució de les obres o de l'expedient expropiatori s'arribe a acords amb els titulars registrals de les parcel·les afectades, pel promotor.

Tretzé. Segons el que estableix el capítol III del DL 14/2020, la persona titular de la instal·lació està obligada a desmantellar-la completament i restaurar els terrenys i el seu entorn en finalitzar 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 entorn afectat al tipus d'interès legal dels diners, considerant una vida útil de la instal·lació de 30 anys. En cap cas aquest import serà inferior al 5 % del pressupost d'execució material del projecte tècnic. Aquesta garantia serà cancel·lada quan la persona titular de la instal·lació acredite el compliment de les obligacions a les quals està afecta.

Catorzé. 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'interès 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.

En consideració de l'anterior, complits els requisits i els procediments legals i reglamentaris que estableix 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, aquesta 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 Alhorines per a la realització de l'activitat de producció d'energia elèctrica.

Atés el sentit de l'informe emés per l'òrgan competent en matèria d'ordenació del territori i paisatge, s'atorga autorització d'implantació en sòl no urbanitzable a Iberenova Promociones, SA, de la central fotovoltaica FV Alhorines per a la realització de l'activitat de producció d'energia elèctrica, en les parcel·les següents:

Municipi: Villena	Polígon: 77	Parcel·les: 1, 3, 62, 65, 66, 9004, 9005, 9020, 63, 67, 73 i 9003
	Polígon: 79	Parcel·les: 3, 10, 11, 63, 64, 73, 74, 9001, 9002, 9004, 9015 i 9017
	Polígon: 78	Parcel·les: 9001, 9002 i 9022
Àrea de la superfície ocupada (ha)	70,96	

Sotmesa a les condicions següents:

Ordenació del territori

– Desafectar de panells les zones identificades amb afecció per escolaments, de manera que es done continuïtat als fluxos detectats i es reubiquen panells fotovoltaics.

– Incrementar la separació de les files dels panells solars augmentant el *pitch* del projecte dels 9 m inicials a 11 m.

– Mantindre la superfície vegetal en tot l'àmbit del projecte i en bones condicions d'infiltració.

En este expediente, la declaración de utilidad pública está motivada de conformidad con dicho artículo 27 del Decreto ley 24/202, en concreto, en relación con la infraestructura de evacuación situada en polígono 79 parcelas 16, 17, 60 y 59, polígono 78 parcelas 2, 1, 68, 64, 63 y 62, polígono 75 parcelas 1, 36 y 27, polígono 67 parcela 4, polígono 66 parcelas 2, 1 y 3 y polígono 76 parcelas 26 y 36 del término municipal de Villena (Alicante), lo que no impide que antes o durante la tramitación del expediente de ejecución de las obras o del expediente expropiatorio se lleguen a acuerdos con los titulares registrales de las parcelas afectadas, por el promotor.

Decimotercero. Según lo establecido en el capítulo III del D-L 14/2020, la persona titular de la instalación está obligada a desmantellarla 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.

Decimocuarto. 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, el 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 al Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, esta Dirección General de Industria, Energía y Minas, en el ámbito de las competencias que tiene atribuidas, resuelve:

Primero

Autorización de implantación en suelo no urbanizable del proyecto de central fotovoltaica «FV Alhorines» 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 Iberenova Promociones, SA, de la central fotovoltaica «FV Alhorines» para la realización de la actividad de producción de energía eléctrica, en las siguientes parcelas:

Municipio: Villena	Polígono: 77	Parcelas: 1, 3, 62, 65, 66, 9004, 9005, 9020, 63, 67, 73 y 9003
	Polígono: 79	Parcelas: 3, 10, 11, 63, 64, 73, 74, 9001, 9002, 9004, 9015 y 9017
	Polígono: 78	Parcelas: 9001, 9002 y 9022
Àrea de la superfície ocupada (ha)	70,96	

Sometida a las siguientes condiciones:

Ordenación del territorio

– Desafectar de paneles aquellas zonas identificadas con afección por escorrentías de forma que se dé continuidad a los flujos detectados, reubicando paneles fotovoltaicos.

– Incrementar la separación de las filas de los paneles solares aumentando el *pitch* del proyecto de los 9 m. iniciales a 11 m.

– Mantener la superficie vegetal en todo el ámbito del proyecto y en buenas condiciones de infiltración.



– Establir *buffers* amb vegetació fora del límit de la superfície funcional de la central, i aigües avall, que permeten evitar els escolaments cap a zones no aptes per a la recàrrega d'aqüífers.

– Mantindre, si és el cas, els abancalaments del terreny, evitant anivellaments desproporcionats. No realitzar moviments de terres significatius i respectar les fites entre parcel·les.

– Utilitzar rases de drenatge, llits d'infiltració o basses de recollida d'aigua d'escolament en els punts més baixos de les instal·lacions per a evitar fugues de l'escolament.

Infraestructura verda i paisatge:

– S'harmonitzarà l'acabat de les edificacions amb l'entorn immediat, per a la qual cosa es deixarà el color del material dels paraments (formigó armat) o es pintarà d'un color concorde a la tonalitat del terreny.

– S'utilitzaran, per als vials interiors, saorres de la mateixa tonalitat que els camins existents.

– El clos es regularà 100 m respecte de la CV-808. En aquesta franja es respectaran els ametlers, l'edificació i els pins existents en la parcel·la 63 del polígon 77, i es crearà una banda agroforestal paral·lela mitjançant ametlers adults. Aquesta banda agroforestal s'estendrà sobre la parcel·la 67 del polígon 77.

– El clos es regularà 50 m respecte de la A-31. En aquesta franja es generarà una banda agroforestal mitjançant el manteniment dels ametlers de la parcel·la 65 del polígon 77 que queden fora del clos, i es col·locaran ametlers adults trasplantats en les parcel·les 62 i 67 del polígon 77 provinents de la parcel·la 65.

– La disposició dels panells s'adaptarà a l'orografia.

– Es mantindran els elements identificats com a configuradors del paisatge (arbres, construccions, canals d'aigua i murs) en l'EIP.

El període de vigència d'aquesta autorització d'implantació serà de 30 anys, sense perjudici de les possibles pròrrogues que s'atorguen, prèvia sol·licitud per 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 l'obligació per part de la persona titular del desmantellament de la instal·lació i de restauració del terreny i entorn afectat.

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 pla que consta en l'annex I es reflecteix la zona delimitada per clos per a ocupació dels 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 Alhorines, incloent-hi la part de la seua infraestructura d'evacuació exclusiva d'aquesta, així com l'autorització administrativa prèvia de la part de la infraestructura que és comuna i compartida amb els projectes de les altres dues centrals fotovoltaiques (ISF La Encina i PSF Paraje La Encina), per a injectar la seua producció elèctrica a la mateixa posició de 132 kV de la subestació de distribució ST Alhorines, titularitat d'I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

Atorgar autorització administrativa prèvia a:

1) La mercantil Iberenova Promociones, SA, per a la instal·lació d'una central fotovoltaica, i de la part de la seua infraestructura d'evacuació exclusiva, que es detalla a continuació:

DADES GENERALS DE LA CENTRAL ELÈCTRICA AUTORITZADA I EL SEU ACCÉS A LA XARXA

Denominació	FV Alhorines
TITULAR	Promociones Iberenova, SA.
TECNOLOGIA	Fotovoltaica
TERMES MUNICIPALS GRUPS (PROVÍNCIA)	Villena (València)
TERMES MUNICIPALS EVACUACIÓ (PROVÍNCIA)	Villena (València)
POTÈNCIA NOMINAL INVERSORS (MW)	42,562

– Establecer *buffers* con vegetación fuera del límite de la superficie funcional de la central, y aguas abajo, que permitan evitar las escorrentías hacia zonas no aptas para la recarga de acuíferos.

– Mantener en su caso los abancalamientos del terreno, evitando nivelaciones desproporcionadas. No se realizan movimientos de tierras significativos y se respetarán los lindes entre parcelas.

– Utilizar zanjas de drenaje, lechos de infiltración o balsas de recogida de agua de escorrentía en los puntos más bajos de las instalaciones para evitar fugas de la escorrentía.

Infraestructura Verde y Paisaje:

– Se armonizarán el acabado de las edificaciones con el entorno inmediato dejando el color del material de los paramentos (hormigón armado) o pintándose de un color acorde a la tonalidad del terreno.

– Se utilizarán, para los viales interiores, zahorras de igual tonalidad que los caminos existentes.

– El vallado se retranqueará 100 m respecto a la CV-808. En esa franja se respetarán los almendros, la edificación y los pinos existentes en la parcela 63 del polígono 77 y se crearà una banda agroforestal paralela mediante almendros adultos. Esta banda agroforestal se extenderà sobre la parcela 67 del polígono 77.

– El vallado se retranqueará 50 m respecto a la A-31. En esta franja se generarà una banda agroforestal mediante el mantenimiento de los almendros de la parcela 65 del polígono 77 que quedan fuera del vallado, y la colocación de almendros adultos trasplantados en las parcelas 62 y 67 del polígono 77 provenientes de la parcela 65.

– La disposición de los paneles se adaptará a la orografía.

– Se mantendrán los elementos identificados como configuradores del paisaje (árboles, construcciones, canales de agua y muros) en el EIP.

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

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 de los grupos convertidores de energía solar a electricidad, así como las coordenadas geográficas que la definen.

Segundo

Autorización administrativa previa del proyecto de central fotovoltaica «FV Alhorines», incluida la parte de su infraestructura de evacuación exclusiva de esta, así como la autorización administrativa previa de la parte de la infraestructura que es común y compartida con los proyectos de otras dos centrales fotovoltaicas («ISF La Encina» y «PSF Paraje La Encina»), para inyectar su producción eléctrica a la misma posición de 132 kV de la subestación de distribución, «ST Alhorines», titularidad de I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

Otorgar autorización administrativa prèvia a:

1) La mercantil Iberenova Promociones, SA, para la instalación de una central fotovoltaica, y de la parte de su infraestructura de evacuación exclusiva, que a continuación se detalla:

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

Denominación	FV alhorines
TITULAR	Promociones Iberenova, SA.
TECNOLOGÍA	Fotovoltaica
TÉRMINOS MUNICIPALES GRUPOS (PROVINCIA)	Villena (Valencia)
TÉRMINOS MUNICIPALES EVACUACIÓN (PROVINCIA)	Villena (Valencia)
POTENCIA NOMINAL INVERSORES (MW)	42,562



POTENCIA PIC MÒDULS FOTOVOLTAICS (MW _p)	49,987
POTÈNCIA INSTAL·LADA (MW) [segons art. 3 RD 413/2014]	42,562
CAPACITAT D'ACCÉS A LA XARXA CONCEDIDA (MW)	38,500
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:	DISTRIBUCIÓ
PUNT DE CONNEXIÓ AMB LA XARXA	ST Alhorines 132 kV, titularitat d'I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.
ACTUACIONS DE REFORÇ REQUERIDES EN LA XARXA DE DISTRIBUCIÓ PER A LA CONNEXIÓ	Instal·lació d'una segona unitat de transformació 400/132 kV – 450 MVA en la subestació de Beneixama, amb les seues respectives posicions tant de 400 kV com de 132 kV

EMPLAÇAMENT DE LA PART DE LA CENTRAL AMB CLOS PERIMETRAL

El que s'indica en el punt 1 d'aquesta part resolutiva.

CARACTERÍSTIQUES ELÈCTRIQUES DE LA CENTRAL FOTOVOLTAICA DINS DEL CLOS

CAMP GENERADOR	
Núm. mòduls FV	92.568
Àrea unitària del mòdul (m ²)	2,556
Potència unitària màxima (W _p)	540
Potència total mòdul (kW _p)	49.986,72
Tipus de cèl·lules	Silici monocristal·lí
Cares actives mòduls	Bifacial
Inclinació (°)	20
Orientació	Taules fixes
Ancoratge estructura al terreny	Clavat directe al terreny, sense fonamentació

INVERSORS	
Nre. inversors	26
Potència unitària nominal (kW _n)	1.637
Potència total nominal (kW _n)	42.562

TRANSFORMADORS	
Nre.	14
Potència (kVA)	3.280
Tensió nominal (kV)	30/0,63
Tipologia	Cel·les SF ₆ , 2L1A

BLOCS DE POTÈNCIA			
Bloc	Tipus 1	Tipus 2	Tipus 3
Nre.	4	2	2
Nre. inversors	4	3	2
Nre. mòduls/bloc	14.268	10.701	7.047
Nre. mòduls/string	29	29	29
Nre. strings/inversor	123	123	120/123.
Nre. strings/bloc	492	369	243

POTENCIA PICO MÓDULOS FOTOVOLTAICOS (MW _p)	49,987
POTENCIA INSTALADA (MW)[según art 3 RD 413/2014]	42,562
CAPACIDAD DE ACCESO A LA RED CONCEDIDA (MW)	38,500
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:	DISTRIBUCIÓN
PUNTO DE CONEXIÓN CON LA RED	ST Alhorines 132 kV, titularidad de I-De Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.
ACTUACIONES DE REFUERZO REQUERIDAS EN LA RED DE DISTRIBUCIÓN PARA LA CONEXIÓN	Instalación de una segunda unidad de transformación 400/132 kV – 450 MVA en la subestación de Beneixama, con sus respectivas posiciones tanto de 400 kV como de 132 kV

EMPLAZAMIENTO DE LA PARTE DE LA CENTRAL CON VALLADO PERIMETRAL

El indicado en el punto 1 de esta parte resolutiva.

CARACTERÍSTICAS ELÉCTRICAS DE LA CENTRAL FOTOVOLTAICA DENTRO DEL VALLADO

CAMPO GENERADOR	
Núm. módulos FV	92.568
Área unitaria del módulo (m ²)	2,556
Potencia unitaria máxima (W _p)	540
Potencia total módulo (kW _p)	49.986,72
Tipo de células	Silicio monocristalino
Caras activas módulos	Bifacial
Inclinación (°)	20
Orientación	Mesas fijas
Anclaje estructura al terreno	Hincado directo al terreno, sin cimentación

INVERSORES	
Núm. inversores	26
Potencia unitaria nominal (kW _n)	1.637
Potencia total nominal (kW _n)	42.562

TRANSFORMADORES	
Núm.	14
Potencia (kVA)	3.280
Tensiones nominales (kV)	30/0,63
Tipología	Celdas SF ₆ , 2L1A

BLOQUES DE POTENCIA			
Bloque	Tipo 1	Tipo 2	Tipo 3
Núm.	4	2	2
Núm. Inversores	4	3	2
Núm. módulos/bloque	14.268	10.701	7.047
Núm. módulos/string	29	29	29
Núm. strings/inversor	123	123	120/123
Núm. strings/bloque	492	369	243



Potència pic/bloc (kW _p)	7.704.720	5.778.540	3.805.380
Potència nominal/bloc (kW _n)	6.548.000	4.911.000	3.274.000
Interconnexió interna i amb la infraestructura evacuació	Línies subterrànies de 30 kV		

INTERCONNEIXIÓ INTERNA I AMB LA INFRAESTRUCTURA D'EVACUACIÓ	
Tipologia línies	Subterrànies
Tensió (kV)	30
Característiques interconnexió entre centres de transformació	Tram 1 (PS8-PS7): 395 m, cable HEPR 3x (1 x 95 mm ²) LA XLPE Tram 2 (PS5-PS6): 429 m, cable HEPR 3x (1 x 95 mm ²) LA XLPE Tram 3 (PS6-PS4): 290 m, cable HEPR 3x (1 x 95 mm ²) LA XLPE Tram 4 (PS3-PS2): 203 m, cable HEPR 3x (1 x 95 mm ²) LA XLPE Tram 5 (PS 2-PS1): 709 m, cable HEPR 3x (1 x 300 mm ²) LA XLPE
Nre. línies eixida	3
Origen	Centres de transformació (PS7, PS4 i PS1)
Final	Subestació ST Alhorines – La Encina 132/30 kV
Característiques	Tram 1 (PS7-ST): 2.120 m, cable HEPR 3x (1 x 300 mm ²) LA XLPE Tram 2 (PS4-ST): 1.099 m, cable HEPR 3x (1 x 300 mm ²) LA XLPE Tram 3 (PS1-ST): 434 m, cable HEPR 3x(1 x 500 mm ²) LA XLPE

Aquesta autorització estarà condicionada al compliment de les condicions que recull l'Informe d'afeccions ambientals de data 26 de setembre de 2022:

– S'executaran les mesures de protecció i conservació del patrimoni paleontològic, arqueològic o etnogràfic. Si durant l'execució de les obres es produïren troballes, l'agent promotor haurà de posar el fet en coneixement de la Conselleria de Cultura de manera immediata, adoptant les mesures pertinents per a la seua protecció i conservació, de conformitat amb el que preveuen els articles 63 i 65 de la Llei 4/1998, d'11 de juny, del patrimoni cultural valencià.

– Segons la Resolució del 31 d'agost de 2020, del director general del Medi Natural i Avaluació Ambiental, per la qual s'actualitza l'annex de l'Ordre de l'11 de juny de 2009, de les directrius extraordinàries per a l'aprofitament, la gestió i el control del conill de muntanya, relatiu a la llista de termes municipals afectats per la sobre població de conills, Villena es troba inclòs en aquesta llista. En aquest sentit, es compliran les mesures de control que disposa aquesta ordre, tenint especial consideració l'article 14 d'aquesta.

– Els treballs que es realitzen en terreny forestal i els seus voltants han d'incorporar el plec general de normes de seguretat en prevenció d'incendis forestals que cal observar en l'execució d'obres i treballs que es realitzen en terreny forestal o en els seus voltants, que recull el Decret 7/2004, de 23 de gener.

– S'ha de disposar d'un programa de vigilància i seguiment ambiental les accions proposades del qual han de documentar-se, a l'efecte d'acreditar l'adopció i l'execució de les mesures preventives i correctores proposades en l'estudi d'impacte ambiental i la comprovació de l'eficàcia que tenen. La documentació ha d'estar a la disposició de les autoritats competents.

– Es durà a terme el desmantellament i la restauració dels terrenys al seu estat anterior, d'acord amb el pla de desmantellament presentat, després d'emetre's la corresponent autorització administrativa de tancament definitiu de la central.

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.

Potencia pico/bloque (kW _p)	7.704.720	5.778.540	3.805.380
Potencia nominal/bloque (kW _n)	6.548.000	4.911.000	3.274.000
Interconexión interna y con la infraestructura evacuación	Líneas subterráneas de 30 kV		

INTERCONEXIÓN INTERNA Y CON LA INFRAESTRUCTURA DE EVACUACIÓN	
Tipología líneas	Subterráneas
Tensión (kV)	30
Características interconexión entre centros de transformación	Tramo 1 (PS8-PS7): 395 m, cable HEPR 3x (1x95 mm ²) LA XLPE Tramo 2 (PS5-PS6): 429 m, cable HEPR 3x (1x95 mm ²) LA XLPE Tramo 3 (PS6-PS4): 290 m, cable HEPR 3x (1x95 mm ²) LA XLPE Tramo 4 (PS3-PS2): 203 m, cable HEPR 3x (1x95 mm ²) LA XLPE Tramo 5 (PS 2-PS1): 709 m, cable HEPR 3x (1x300 mm ²) LA XLPE
Núm. líneas salida	3
Origen	Centros de transformación (PS7, PS4 y PS1)
Fin	Subestación ST Alhorines-La Encina 132/30 kV
Características	Tramo 1 (PS7-ST): 2.120 m, cable HEPR 3x (1x300 mm ²) LA XLPE Tramo 2 (PS4-ST): 1.099 m, cable HEPR 3x (1x300 mm ²) LA XLPE Tramo 3 (PS1-ST): 434 m, cable HEPR 3x(1x500 mm ²) LA XLPE

Esta autorización estará condicionada al cumplimiento de las condiciones reflejadas en el Informe de Afecciones Ambientales de fecha 26 de septiembre de 2022:

– Se ejecutarán las medidas de protección y conservación del patrimonio paleontológicos, arqueológicos o etnográficos. Si durante la ejecución de las obras se produjeran hallazgos. El agente promotor tendrá que poner el hecho en conocimiento de la Conselleria de Cultura de manera inmediata, adoptando las medidas pertinentes para su protección y conservación, de conformidad con aquello previsto en los artículos 63 y 65 de la Ley 4/1998, de 11 de junio, del patrimonio cultural valenciano.

– Según la Resolución del 31 de agosto de 2020, del director general del Medio Natural y Evaluación Ambiental, por la cual se actualiza el anexo de la Orden del 11 de junio de 2009, de las directrices extraordinarias para el aprovechamiento, gestión y control del conejo de montaña, relativo a la lista de término municipales afectados por la sobre población de conejos, Villena se encuentra incluido en esta lista. En este sentido, se cumplirán las medidas de control que dispone dicha orden, teniendo especial consideración el artículo 14 de la misma.

– Los trabajos que se realicen en terreno forestal y sus inmediaciones, deben incorporar el pliego general de normas de seguridad en prevención de incendios forestales a observar en la ejecución de obras y trabajos que se realicen en terreno forestal o en sus inmediaciones recogido en el Decreto 7/2004, de 23 de enero.

– Se deberá contar con un Programa de Vigilancia y Seguimiento Ambiental cuyas acciones propuestas deberán documentarse, a efectos de acreditar la adopción y ejecución de las medidas preventivas y correctoras propuestas en el estudio de impacto ambiental y la comprobación de su eficacia. La documentación deberá estar a disposición de las autoridades competentes.

– Se llevará a cabo el desmantelamiento y la restauración de los terrenos a su estado anterior, de acuerdo con el plan de desmantelamiento presentado, tras emitirse la correspondiente autorización administrativa de cierre definitivo de la central.

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.



2) Les mercantils

- Ibernova Promociones, SA (A82***001),
- Erbio Fotovoltaico, SL (B88***577) i
- Promociones Manuel Plata e Hijos, SL (B18***319),

en qualitat de cotitulars, per a la instal·lació de la part de la infraestructura elèctrica d'evacuació comuna i compartida de les centrals fotovoltaïques denominades FV Alhorines, ISF La Encina i PSF Paraje La Encina, titularitat de cada una que a continuació es detalla:

INFRAESTRUCTURA D'EVACUACIÓ COMPARTIDA FINS A LA SUBESTACIÓ SE ALHORINES 132 kV

ST FV ALHORINES – LA ENCINA 132/30 kV		
ELEMENTS DE COTITULARITAT		
Municipi: Villena	Polígon: 79	Parcel·les: 3, 10 i 74
Relació de transformació	132/30kV	
Esquema	Barra simple	
Nre. posicions de línia i característiques	1; 132kV	
Nre. posicions de transformador i característiques	3; 132kV	
Reactància trifàsica	En el costat de 30 kV, de 1.300 A durant 10 s	
Serveis auxiliars	3 transformadors de 250 kVA, 30/0,420-0,242 kV, trifàsics d'intempèrie, Dyn11, ONAN	
ELEMENTS ASSOCIATS A L'FV ALHORINES		
Nre. i tipus transformadors de potència	1; 55 MVA (ONAN/ONAF) 30/132 kV	
Nom del mòdul cel·les i tensions nominals	Mòdul 1 (FV ALHORINES), per a 36 kV sota envolupant metàl·lica per a instal·lació en interior	
Nre. i tipus cel·les instal·lades	4L+1T+1TSA, amb reserva per a un transformador de potència	
ELEMENTS ASSOCIATS A L'ISF LA ENCINA		
Nre. i tipus transformadors de potència	1; 55 MVA (ONAN/ONAF) 30/132 kV	
Nom del mòdul cel·les i tensions nominals	Mòdul 2 (ISF LA ENCINA), per a 36 kV sota envolupant metàl·lica per a instal·lació en interior	
Nre. i tipus cel·les instal·lades	4L + 1T + 1TSA, amb reserva per a compensació reactiva	
ELEMENTS ASSOCIATS A LA PSF PARAJE LA ENCINA		
Nre. i tipus transformadors de potència	1; 20 MVA (ONAN/ONAF) 30/132 kV	
Nom del mòdul cel·les i tensions nominals	Mòdul 3 (PSF LA ENCINA), per a 36 kV sota envolupant metàl·lica per a instal·lació en interior	
Nre. i tipus cel·les instal·lades	3L + 1T + 1TSA	

LÍNIA 132 kV ST FV ALHORINES-LA ENCINA – ST ALHORINES	
CARACTERÍSTIQUES GENERALS	
Tipus d'instal·lació	Línia elèctrica aerosubterrània
Grup (segons el Decret 88/2005)	Primer
Categoria (segons el Reial decret 223/2008)	Primera
Zona aplicada	B
Sistema	Corrent altern trifàsic

2) Las mercantiles

- Ibernova Promociones, SA. (A82***001),
- Erbio Fotovoltaico, SL. (B88***577) y
- Promociones Manuel Plata e Hijos, SL. (B18***319),

en calidad de cotitulares, para la instalación de la parte de la infraestructura eléctrica de evacuación común y compartida de las centrales fotovoltaicas denominadas «FV Alhorines», «ISF La Encina» y «PSF Paraje La Encina», titularidad de cada una de ellas, que a continuación se detalla:

INFRAESTRUCTURA DE EVACUACIÓN COMPARTIDA HASTA LA SUBESTACIÓN «SE ALHORINES» 132 kV

ST FV ALHORINES – LA ENCINA 132/30 kV		
ELEMENTOS DE COTITULARIDAD		
Municipio: Villena	Polígono: 79	Parcelas: 3, 10 y 74
Relación de transformación	132/30 kV	
Esquema	Barra simple	
Núm. posiciones de línea y características	1; 132 kV	
Núm. posiciones de transformador y características	3; 132 kV	
Reactancia trifásica	En el lado de 30 kV, de 1.300 A durante 10 s	
Servicios auxiliares	3 transformadores de 250 kVA, 30/0,420-0,242 kV, trifásicos de intemperie, Dyn11, ONAN.	
ELEMENTOS ASOCIADOS A LA «FV ALHORINES»		
Núm. y tipo transformadores de potencia	1; 55 MVA (ONAN/ONAF) 30/132 kV	
Nombre del módulo celdas y tensiones nominales	Módulo 1 (FV ALHORINES), para 36 kV bajo envoltante metálica para instalación en interior	
Núm. y tipo celdas instaladas	4L+1T+1TSA, con reserva para un transformador de potencia	
ELEMENTOS ASOCIADOS A LA «ISF LA ENCINA»		
Núm. y tipo transformadores de potencia	1; 55 MVA (ONAN/ONAF) 30/132 kV	
Nombre del módulo celdas y tensiones nominales	Módulo 2 (ISF LA ENCINA), para 36 kV bajo envoltante metálica para instalación en interior	
Núm. y tipo celdas instaladas	4L+1T+1TSA, con reserva para compensación reactiva	
ELEMENTOS ASOCIADOS A LA «PSF PARAJE LA ENCINA»		
Núm. y tipo transformadores de potencia	1; 20 MVA (ONAN/ONAF) 30/132 kV	
Nombre del módulo celdas y tensiones nominales	Módulo 3 (PSF LA ENCINA), para 36 kV bajo envoltante metálica para instalación en interior	
Núm. y tipo celdas instaladas	3L+1T+1TSA	

LÍNIA 132 kV ST FV ALHORINES-LA ENCINA – ST ALHORINES	
CARACTERÍSTICAS GENERALES	
Tipo de instalación	Línea eléctrica aéreo-subterránea
Grupo (según el Decreto 88/2005)	Primero
Categoría (según el Real decreto 223/2008)	Primera
Zona Aplicada	B
Sistema	Corriente alterna trifásica



Freqüència (Hz)	50	
Tensió nominal (kV eficaç)	132	
Tensió més elevada de la xarxa (kV eficaç)	145	
Municipis afectats	Villena	
Província afectada	Alacant	
Polígons i parcel·les afectades	Polígon: 79	Parcel·les: 3, 9017, 9004, 16, 17, 60 i 59
	Polígon: 78	Parcel·les: 9019, 2, 1, 9003, 68, 64, 63, 62 i 9018
	Polígon: 77	Parcel·la: 9005
	Polígon: 75	Parcel·les: 9010, 9002, 1, 9013, 9015, 36, 9004 i 27
	Polígon: 67	Parcel·les: 9014 i 4
	Polígon: 66	Parcel·les: 9001, 2, 1, 3 i 9013
	Polígon: 76	Parcel·les: 26 i 36
Origen instal·lació	ST FV ALHORINES-LA ENCINA 132/30 kV	
Final instal·lació	ST ALHORINES	
RECORREGUT AERI		
Recorregut	Tram 1: inici en ST FV ALHORINES-LA ENCINA fins al suport núm. 12 Tram 2: inici en suport núm. 13 fins a l'ST LAHORINES	
Tipus conductor de fase	AL-AC LA 280 HAWK (242-AL1/39-ST1A)	
Material conductor de fase	Alumini-acer	
Secció total conductor de fase (mm ²)	281,1	
Diàmetre aparent (mm)	21,8	
Potència admissible (MVA x circuit)	132,88	
Nre. de conductors per fase	1	
Nre. de circuits autoritzats per a estendre	1 estesa	
Longitud aèria (m)	Tram 1: 3.178 (Tram 2) 1.316	
Configuració	Simplex i disposició a portell	
Tipus de cable de terra	OPGW-48	
Material conductor	Fibra òptica	
Secció resistent cable de terra (mm ²)	106,21	
Diàmetre exterior (mm)	14,68	
Nre. cables de terra	1	
Tipus d'aïllador (material)	vidre	
Nre. suports total de la línia	17 (sense comptar els pòrtics de les subestacions)	
Material dels suports	Metàl·lics, de gelosia	
RECORREGUT SUBTERRANI		
Recorregut	Suport núm. 12 (PAS) – suport núm. 13 (PAS)	
Longitud (m)	1.442 Tram intermedi entre trams aeris: 20 m de baixada de PAS, 1.332 m en canalització sota tub formigonada, 70 m en perforació horitzontal dirigida i 29 m de pujada de PAS	

Frecuencia (Hz)	50	
Tensión nominal (kV eficaz)	132	
Tensión más elevada de la red (kV eficaz)	145	
Municipios afectados	Villena	
Provincia afectada	Alicante	
Polígonos y parcelas afectadas	Polígono: 79	Parcelas: 3, 9017, 9004, 16, 17, 60 y 59
	Polígono: 78	Parcelas: 9019, 2, 1, 9003, 68, 64, 63, 62 y 9018
	Polígono: 77	Parcela: 9005
	Polígono: 75	Parcelas: 9010, 9002, 1, 9013, 9015, 36, 9004 y 27
	Polígono: 67	Parcelas: 9014 y 4
	Polígono: 66	Parcelas: 9001, 2, 1, 3 y 9013
	Polígono: 76	Parcelas: 26 y 36
Origen instalación	ST FV ALHORINES-LA ENCINA 132/30 kV	
Final instalación	ST ALHORINES	
RECORRIDO AÉREO		
Recorrido	Tramo 1: inicio en ST FV ALHORINES-LA ENCINA hasta el apoyo núm. 12 Tramo 2: inicio en apoyo núm. 13 hasta la ST LAHORINES	
Tipo conductor de fase	AL-AC LA 280 HAWK (242-AL1/39-ST1A)	
Material conductor de fase	Aluminio-Acero	
Sección total conductor de fase (mm ²)	281,1	
Diámetro aparente (mm)	21,8	
Potencia admisible (MVA x circuito)	132,88	
Núm. de conductores por fase	1	
Núm. de circuitos autorizados a tender	1 tendido	
Longitud aérea (m)	Tramo 1: 3.178 Tramo 2: 1.316	
Configuración	Simplex y disposición en tresbolillo	
Tipo de cable de tierra	OPGW-48	
Material conductor	Fibra óptica	
Sección resistente cable de tierra (mm ²)	106,21	
Diámetro exterior (mm)	14,68	
Núm. cables de tierra	1	
Tipo de aislador (material)	vidrio	
Núm. apoyos total de la línea	17 (sin contar los pòrticos de las subestaciones)	
Material de los apoyos	Metàlicos, de celosia	
RECORRIDO SUBTERRÁNEO		
Recorrido	Apoyo núm. 12 (P.A.S) – apoyo núm. 13 (P.A.S.)	
Longitud (m)	1.442 Tramo intermedio entre tramos aéreos: 20 m de bajada de PAS, 1.332 m en canalización bajo tubo hormigonada, 70 m en perforación horitzontal dirigida y 29 m de subida de PAS	



Tipus conductor de fase	AL (HEPRZ1 76-132kV 1X800KAL+H280)
Tipus de canalització	SC formigonada sota tub SC perforació horitzontal dirigida
Nre. de circuits	1
Tipus de connexió de les pantalles a terra	Cross Bonding
Material conductor de fase	Alumini
Material de la pantalla	Coure
Secció total conductor de fase (mm ²)	800
Secció de la pantalla (mm ²)	280
Diàmetre exterior cable (mm)	92,3
Potència admissible (MVA x circuit)	133,5
Cable de terra	Fibra òptica de 78 fibres
Diàmetre (mm)	14,6

Per a aquesta autorització s'han de complir les determinacions de la declaració d'impacte ambiental de data 26 de novembre de 2021:

1. S'ha de complir el que estableix el Decret 7/2004, de 23 de gener, del Consell de la Generalitat, pel qual s'aprova el plec general de normes de seguretat en prevenció d'incendis forestals que cal observar en l'execució d'obres i treballs que es facen en terreny forestal o en els seus voltants.

2. Si durant l'execució de les obres es trobaren restes paleontològiques, arqueològiques o etnogràfiques, la persona titular posarà el fet en coneixement de les autoritats competents i del Servei de Patrimoni de la Generalitat Valenciana, de manera immediata, i s'adoptaran les mesures pertinents per a la seua protecció i conservació.

3. Resulten aplicables al tram aeri de la línia d'evacuació les prescripcions del RD 1432/2008, de 29 d'agost.

4. Les accions incloses en el Programa de vigilància ambiental s'hauran de documentar a l'efecte d'acreditar l'adopció i l'execució de les mesures preventives i correctores proposades i la comprovació que siguen eficaces. La documentació haurà d'estar a la disposició de les autoritats competents.

PRESSUPOSTOS DE LES INSTAL·LACIONS

Pressupost global d'execució (€)	26.020.250,26
Pressupost de desmantellament (€)	2.346.546,24

Les referides autoritzacions 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 de la present autorització.

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 seu desplegament reglamentari, i, 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'incompliment 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, autoritzacions, llicències i permisos, tant públics com privats, que

Tipo conductor de fase	AL (HEPRZ1 76-132kV 1X800KAL+H280)
Tipo de canalización	SC hormigonada bajo tubo SC perforación horizontal dirigida
Núm. de circuitos	1
Tipo de conexión de las pantallas a tierra	Cross Bonding
Material conductor de fase	Aluminio
Material de la pantalla	Cobre
Sección total conductor de fase (mm ²)	800
Sección de la pantalla (mm ²)	280
Diámetro exterior cable (mm)	92,3
Potencia admisible (MVA x circuito)	133,5
Cable de tierra	Fibra óptica de 78 fibras
Diámetro (mm)	14,6

Para esta autorización se cumplirán las determinaciones reflejadas en la Declaración de Impacto Ambiental de fecha 26 de noviembre de 2021:

1. Se deberá cumplir con lo establecido en el Decreto 7/2004, de 23 de enero, del Consell de la Generalitat, por el que aprueba el pliego general de normas de seguridad en prevenció de incendios forestales a observar en la ejecución de obras y trabajos que se realicen en terreno forestal o en sus inmediaciones.

2. Si durante la ejecución de las obras se encontrasen restos paleontológicos, arqueológicos o etnográficos, la persona titular pondrá el hecho en conocimiento de las autoridades competentes y del Servicio de Patrimonio de la Generalitat Valenciana, de manera inmediata, adoptando las medidas pertinentes para su protección y conservación.

3. Resultan de aplicación al tramo aéreo de la línea de evacuación las prescripciones de RD 1432/2008, de 29 de agosto.

4. Las acciones incluidas en el Programa de Vigilancia Ambiental deberán documentarse, a efectos de acreditar la adopción y ejecución de las medidas preventivas y correctoras propuestas y la comprobación de su eficacia. La documentación estará a disposición de las autoridades competentes.

PRESUPUESTOS DE LAS INSTALACIONES

Presupuesto global de ejecución (€)	26.020.250,26
Presupuesto de desmantelamiento (€)	2.346.546,24

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 los titulares de la presente autorización.

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 concessions, autorizaciones, licencias y permisos, tanto públicas

hagen d'obtindre 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 deixant fora de perill 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, prèvia acreditació del compliment dels requisits i segons el procediment establert reglamentàriament.

Tercer

Declaració d'utilitat pública, en concret, de la línia de 132 kV que discorre entre les subestacions ST FV Alhorines-La Encina i ST Alhorines, com a infraestructura d'evacuació compartida de les centrals fotovoltaïques FV Alhorines, ISF La Encina i PSF Paraje La Encina.

Declarar, en concret, la utilitat pública dels trams de la línia elèctrica d'evacuació situats en les parcel·les: polígon 79, parcel·les 9017, 9004, 16, 17, 60 i 59; polígon 78, parcel·les 9019, 9005, 1, 9003, 68, 63 i 9018; polígon 75, parcel·les 9010, 9002, 1, 9013, 9015, 9004 i 27; polígon 67, parcel·la 9014; polígon 66, parcel·les 9001 i 9013, i polígon 76, parcel·les 26 i 36 del terme municipal de Villena (Alacant) de la instal·lació autoritzada en el punt SEGON de la present resolució.

La mercantil promotora disposa d'acords de servitud de pas de la línia elèctrica autoritzada amb els propietaris de les parcel·les següents: polígon 78 parcel·les 2, 64 i 62; polígon 75, parcel·la 36; polígon 67, parcel·la 4, i polígon 66, parcel·les 2, 1 i 3.

Aquesta declaració porta implícita, en tot cas, la necessitat d'urgent ocupació 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 2a i 3a 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.

D'altra banda, es desestima la sol·licitud de declaració d'utilitat pública, en concret, de les instal·lacions que formen part del projecte autoritzat i que afecten les parcel·les sol·licitades per a l'establiment de les línies elèctriques subterrànies d'interconnexió interna entre les zones de la central elèctrica, de la instal·lació de generació, així com dels camins d'accés, tenint en compte els aspectes que regula l'article 27 del Decret llei 14/2020, per a la valoració del reconeixement o declaració de la utilitat pública, en concret, de la instal·lació.

Aquesta desestimació porta implícita, en tot cas, la necessitat de mantenir els acords amb les persones propietàries de tots els terrenys afectats per la instal·lació de les esmentades línies d'interconnexió, prèviament a l'autorització d'exploració.

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 s'indiquen a continuació i consten en l'expedient instruït:

– Projecte refós de planta solar fotovoltaïca FV Alhorines de data 3 de març de 2023, signat per tècnic projectista i declaració responsable.

– Addenda a projecte de l'ST FV Alhorines amb número de visat 220296, de data 17 de març de 2022, pel Col·legi Oficial d'Enginyers Industrials de Navarra.

como privadas, que sean necesarias obtener por parte de los titulares, 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.

Tercero

Declaración de utilidad pública, en concreto, de la línea de 132 kV que discurre entre las subestaciones ST FV Alhorines-La Encina y ST Alhorines, como infraestructura de evacuación compartida de las centrales fotovoltaicas «FV Alhorines», «ISF La Encina» y «PSF Paraje La Encina».

Declarar, en concreto, la utilidad pública de los tramos de la línea eléctrica de evacuación situados en las parcelas: polígono 79 parcelas 9017, 9004, 16, 17, 60 y 59 polígono 78 parcelas 9019, 9005, 1, 9003, 68, 63 y 9018, polígono 75 parcelas 9010, 9002, 1, 9013, 9015, 9004 y 27, polígono 67 parcela 9014, polígono 66 parcelas 9001 y 9013 y polígono 76 parcelas 26 y 36 del término municipal de Villena (Alicante) de la instalación autorizada en el punto segundo de la presente resolución.

La mercantil promotora dispone de acuerdos de servidumbre de paso de la línea eléctrica autorizada con los propietarios de las parcelas siguientes: polígono 78 parcelas 2, 64 y 62, polígono 75 parcela 36, polígono 67 parcela 4 y polígono 66 parcelas 2, 1 y 3.

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.

Por otra parte, se desestima la solicitud de declaración de utilidad pública, en concreto, de las instalaciones que forman parte del proyecto autorizado y que afectan a las parcelas solicitadas para el establecimiento de las líneas eléctricas subterráneas de interconexión interna entre las zonas de la central eléctrica, de la instalación de generación, así como de los caminos de acceso, teniendo en cuenta los aspectos regulados en el artículo 27 del Decreto ley 14/2020, para la valoración del reconocimiento o declaración de la utilidad pública, en concreto, de la instalación.

Esta desestimación lleva implícita, en todo caso, la necesidad de mantener los acuerdos con las personas propietarias de todos los terrenos afectados por la instalación de las mencionadas líneas de interconexión, previamente a la autorización de explotación.

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

Atorgar 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 refundido de planta solar fotovoltaïca «FV Alhorines» de fecha 3 de marzo de 2023, firmado por técnico proyectista y declaración responsable.

– Adenda a proyecto de ST FV Alhorines con número de visado 220296 de fecha 17 de marzo de 2022 por el Colegio Oficial de Ingenieros Industriales de Navarra.



– Modificació del projecte d'execució de la LAT 132 kV ST FV Alhorines-La Encina – ST Alhorines signat per tècnic projectista en data 1 de juny de 2022.

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 seus annexos, si és el cas, i d'acord amb els condicionats tècnics establits per les administracions públiques, organismes i empreses de servei públic o d'interés general afectats per les presents instal·lacions 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 la present autorització ha de sol·licitar a aquest òrgan la corresponent autorització prèviament a la seua 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 seues 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 seues instruccions tècniques complementàries ITC-RAT 01 a 23, i el Reial decret 842/2002, de 2 d'agost, pel qual s'aprova el Reglament electrotècnic per a baixa tensió i les seues instruccions tècniques complementàries. 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 línies elèctriques d'alta tensió.

3. Com que la potència total instal·lada i autoritzada (42,562 MW) és superior a la capacitat d'accés a la xarxa concedida (38,5 MW), s'ha d'instal·lar el sistema de control coordinat autoritzat en el punt segon d'aquesta resolució (segons projecte refós de data 03.03.2023), per a tots els mòduls de generació autoritzats per aquesta, que impedisca que la potència activa que la instal·lació pugua 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 aquest tema 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. Condicionat el pagament de l'Impost sobre Transmissions Patrimonials Oneroses i Actes Jurídics Documentats, davant de l'Agència Tributària Valenciana, en relació amb els contractes subscrits per a la disponibilitat dels terrenys, que hauran de presentar-se en aquest servei territorial en el termini d'1 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 de la present resolució. No obstant això, amb anterioritat a la seua finalització, se'n podrà sol·licitar una ampliació concreta mitjançant una sol·licitud motivada davant d'aquest òrgan, per a la qual cosa s'ha de presentar 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 siguen imputables al titular de l'autorització, com les noves dates o terminis que se sol·liciten, i no es perjudique tercers.

– Modificación del proyecto de ejecución de la LAT 132 kV ST FV Alhorines-La Encina – ST Alhorines firmado por técnico proyectista en fecha 1 de junio de 2022.

Esta autorización habilita a los 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 instalaciones y que han sido aceptados por el 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 (42,562 MW) es superior a la capacidad de acceso a la red concedida (38,5 MW) deberá instalarse el sistema de control coordinado autorizado en el punto segundo de esta resolución (según Proyecto refundido de fecha 03.03.2023) 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. Condicionado el 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 este Servicio Territorial 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 al titular de la autorización, como las nuevas fechas o plazos que se soliciten, y no se perjudique a terceros.



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 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 el peticionari pretenga demorar la presentació del projecte tècnic o l'execució i posada en marxa d'aquest perquè no ha disposat o mantingut la capacitat financera exigida per a la seua realització o l'entrada en funcionament de la instal·lació es considere que no s'ha d'ajornar perquè afecta la garantia de subministrament, les necessitats dels consumidors o el correcte funcionament del sistema elèctric.

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, que només es podran tornar a atorgar després de l'obtenció dels nous permisos d'accés i connexió per part dels gestors i titulars, respectivament, de les xarxes.

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

En tot cas, s'ha de complir amb el termini establert per a l'acreditació de l'obtenció de l'autorització d'exploació 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 de la present resolució estarà obligada a comunicar, pel registre electrònic i amb l'adequada diligència, 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 de València.

9. La persona titular de la present 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, 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. 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'exploació 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, subscrits per una persona facultativa competent, que acrediten que s'adeqüen als reglaments tècnics en la matèria, segons 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 esmentats certificats de direcció i final d'obra no estiguen visats pel corresponent col·legi professional, s'acompanyaran de l'oportuna declaració responsable segons el que indica la Resolució de 22 d'octubre de 2010, de la Direcció General d'Energia, publicada en el DOGV núm. 6389, de data 3 de novembre de 2010.

13. Igualment, s'ha de presentar la documentació requerida segons l'ITC-LAT 04 del 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; l'ITC RAT-22 del 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

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 el peticionario pretenda demorar la presentación del proyecto técnico o la ejecución y puesta en marcha de este por no haber dispuesto o mantenido la capacidad financiera exigida para su realización o la entrada en funcionamiento de la instalación se considere no debe aplazarse por afectar a la garantía de suministro, a las necesidades de los consumidores o al correcto funcionamiento del sistema eléctrico.

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 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 Valencia.

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 prèvia y de construcció. Cuando los mencionados certificados de direcció i final de obra no vengan 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 DOGV 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



d'alta tensió, i el Reial decret 842/2002, de 2 d'agost, pel qual s'aprova el Reglament electrotècnic per a baixa tensió i les seues instruccions tècniques complementàries.

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 els 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'explotació, el servei territorial sol·licitarà a les administracions i organismes que els han emés la seua conformitat de l'obra executada respecte a aquestes.

Els titulars de la present autorització podran sol·licitar l'autorització d'explotació per fases. Per a fer-ho, en la sol·licitud cal 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 seua documentació tècnica corresponent, per a la qual cosa és igualment aplicable el que s'ha indicat 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 el seu entorn, per un import de 2.346.546,24 € (dos milions tres-cents quaranta-sis mil cinc-cents quaranta-sis euros i vint-i-quatre cèntims), la deguda justificació de la qual s'ha d'acreditar (aportant la carta de pagament corresponent) amb la sol·licitud d'autorització d'explotació 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 el seu 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'explotació provisional no podrà concedir-se si la totalitat de les instal·lacions d'evacuació, incloses les compartides, així com les instal·lacions de connexió a la xarxa de transport, no es trobaren finalitzades i amb autorització d'explotació, de manera que l'entrada en servei de la central elèctrica pugui ser efectiva.

16. Una vegada obtinguda l'autorització d'explotació 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 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'explotació 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 anteriors punts.

18. Una vegada obtinguda l'autorització d'explotació 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.

19. No sol·licitar les autoritzacions d'explotació dins del termini podrà suposar la caducitat de les autoritzacions concedides.

20. 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

elèctricas de alta tensión 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, 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 i según el formato establecido por el órgano sustantivo.

Se justificará documentalmente 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.

Los 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 2.346.546,24 € (dos millones trescientos cuarenta y seis mil quinientos cuarenta y seis euros y veinticuatro 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 beneficiario 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.

19. No solicitar las autorizaciones de explotación en plazo podrá suponer la caducidad de las autorizaciones concedidas.

20. 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 instala-



d'obtindre autorització de tancament definitiu de la instal·lació, segons 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.

21. 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 present resolució 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'exploració.

22. Tal com s'indica en l'article 38 del DL 14/2020, la concessió de la llicència urbanística municipal obligarà a 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 respectiu cànon d'ús i aprofitament l'establirà l'ajuntament en la corresponent llicència, per una 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 (el pressupost d'execució material del total de la instal·lació ascendeix a 26.020.250,26 € [vint-i-sis milions vint mil dos-cents cinquanta euros i vint-i-sis cèntims]). El cànon es reportarà d'una sola vegada en ocasió de l'atorgament de la llicència urbanística i l'ajuntament pot acordar, a sol·licitud de l'interessat, el fraccionament o l'ajornament del pagament, sempre dins del termini de vigència concedit. L'atorgament de pròrroga del termini no comportarà un nou cànon urbanístic.

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.

23. 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.

Cinquè. Aprovació del pla de desmantellament de les instal·lacions autoritzades

Aprovar 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 2.346.546,24 € (dos milions tres-cents quaranta-sis mil cinc-cents quaranta-sis euros i vint-i-quatre cèntims) i amb l'abast següent, en atenció a l'informe favorable emès pel Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge de data 22 de juny de 2022:

La remoció i restitució dels terrenys comprendrà les actuacions següents:

– Retirada de les estructures fixes (clos, seguidors, cablejats, caixes de registre, perfils, etc.) evitant l'abandó de qualsevol element en el medi.

– Reutilització o reciclatge dels components retirats i transferir-los a gestors autoritzats perquè aquests procuren la seua valorització en la mesura que siga possible.

– Restauració o recuperació ambiental de les superfícies afectades després del desmantellament de les instal·lacions.

– Instal·lació de sistemes o estructures que potencien la ràpida colonització faunística de la zona.

Els passos que cal seguir per a l'adequació dels terrenys que han albergat la planta solar seran els següents:

– S'ha de procedir a la descompactació inicial prèviament a l'aportació de les terres vegetals, la qual es durà a terme per mitjans mecànics

ción. Deberá obtener autorización de cierre definitivo de la instalación, 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.

21. 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 exploración.

22. Tal y como se indica en el artículo 38 del D-L 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 26.020.250,26 € (veintiséis millones veinte mil doscientos cincuenta euros y veintiséis céntimos)). El canon se devengará de una sola vez con ocasión del otorgamiento de la licencia urbanística, pudiendo el ayuntamiento acordar, a solicitud del interesado, el fraccionamiento o aplazamiento del pago, siempre dentro del plazo de vigencia concedido. El otorgamiento de pròrroga 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.

23. 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 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 2.346.546,24 € (dos millones trescientos cuarenta y seis mil quinientos cuarenta y seis euros y veinticuatro céntimos) y con el alcance siguiente, en atención al informe favorable emitido por el Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje de fecha 22 de junio de 2022:

La remoción y restitución de los terrenos comprenderá las siguientes actuaciones:

– Retirada de las estructuras fijas (vallado, seguidores, cableados, cajas de registro, perfiles, etc.) evitando el abandono de cualquier elemento en el medio.

– Reutilización o reciclado de los componentes retirados, transfiriéndolos a Gestores Autorizados para que estos procuren su valorización en la medida de lo posible.

– Restauración o recuperación ambiental de las superficies afectadas tras el desmantelamiento de las instalaciones.

– Instalación de sistemas o estructuras que potencien la rápida colonización faunística de la zona.

Los pasos a seguir para la adecuación de los terrenos que han albergado la planta solar serán los siguientes:

– Se deberá proceder a la descompactación inicial previo al aporte de las tierras vegetales, la cual se llevará a cabo por medios mecánicos

(subsolladors, rellons, etc.). Es prepararà el terreny mitjançant passades de relló per a entrecavar-lo, evitar la formació de regueres o regalls, així com per a eliminar les crostes de compactació i deixar el sòl amb una bona saó.

– S'avaluarà el volum de terres necessàries per al cobriment total de les superfícies alterades per les labors de desmantellament, així com per a la restauració de les àrees que albergaven diferents infraestructures.

– Es procedirà a condicionar i regularitzar els perfils existents en els terrenys afectats, per a aconseguir així pendents suaus i moderades, així com perfils arrodonits, no aguts i no discordants amb la topografia preponderant en l'àrea. Aquestes superfícies es localitzaran al voltant de les infraestructures, així com en les vores de camins que cal restaurar (ramals individuals d'accés).

– S'hi identificaran les superfícies o àrees d'extracció de terres vegetals, que hauran de comptar amb els permisos mediambientals corresponents. Les característiques agrològiques hauran de ser similars als sòls afectats (mateixa textura, color, permeabilitat, etc.).

– Es farà també una aportació de fem i posterior remoguda amb motocultor.

Es compliran les condicions que recull l'informe de l'òrgan competent en medi ambient, en concret, l'informe de referència C-154/2021, de data 29 de juny de 2022, de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental, que estableix que en el procés de desmantellament de la planta solar no ha de quedar cap element artificial en l'enclavament i que s'ha de restaurar el sòl afectat de manera que es garanteixen els seus usos anteriors al canvi d'ús del sòl.

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

Sisé. Publicacions, notificacions i comunicacions que es faran de la present 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 de la present 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 de la present resolució a les persones titulars desconegudes o amb domicili ignorat o a aquelles a les quals s'ha intentat notificar, però no s'ha pogut dur a terme.

– 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>).

– La notificació de la present resolució a la persona titular i a totes les administracions públiques o organismes i empreses de serveis públics o serveis d'interès general que hi han intervingut, o hi 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.

Així mateix, es notificarà a la mercantil EDP Renovables España, SLU, per l'afecció que suposa la línia d'evacuació autoritzada en les instal·lacions que promou aquesta, relatives a la planta solar fotovoltaica La Oliva, en tramitació en l'expedient DAIE exp. 2021/07 (PFot-393), de competència estatal, així com a la dependència de l'Àrea d'Indústria i Energia de la Subdelegació del Govern a Alacant, com a òrgan instructor d'aquest 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 a la cartografia pública de la Comunitat Valenciana.

(subsolladores, rejonos, etc.). Se preparará el terreno mediante pases de rejon para mullir el terreno, evitar la formación de regueros o cárcavas, así como para eliminar las costras de compactación, dejando el suelo con un buen tempero.

– Se evaluará el volumen de tierras necesarias para la cubrición total de las superficies alteradas por las labores de desmantelamiento, así como para la restauración de las áreas que albergaban distintas infraestructuras.

– Se procederá a acondicionar y regularizar los perfiles existentes en los terrenos afectados, para conseguir así pendientes suaves y moderadas, así como perfiles redondeados, no agudos y no discordantes con la topografía reinante en el área. Estas superficies se localizarán entorno a las infraestructuras, así como bordes de caminos a restaurar (ramales individuales de acceso).

– Se identificarán las superficies o áreas de extracción de tierras vegetales, y estas deberán contar con los permisos medioambientales correspondientes. Las características agrológicas deberán ser similares a los suelos afectados (igual textura, color, permeabilidad, etc.).

– Se realizará también un aporte de estiércol y posterior volteado con motocultor.

Se cumplirán las condiciones recogidas por el informe del órgano competente en medio ambiente, en concreto, el informe de referencia C-154/2021 de fecha 29 de junio de 2022 de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental, que establece que en el proceso de desmantelamiento de la planta solar no deberá quedar ningún elemento artificial 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 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>).

– 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 los restantes interesados en el expediente.

Asimismo, se notificará a la mercantil EDP Renovables España, SLU, por la afección que supone la línea de evacuación autorizada en las instalaciones que promueve esta, relativas a la planta solar fotovoltaica «La Oliva», en tramitación en el expediente DAIE Exp. 2021/07 (PFot-393), de competencia estatal, así como a la Dependencia del Área de Industria y Energía de la Subdelegación del Gobierno en Alicante, como órgano instructor de dicho 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 a l'Institut Cartogràfic Valencià para la incorporació de los datos territoriales, urbanísticos, medioambientales y energéticos más representativos de la instalación a la cartografía 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, autoritzacions, llicències i permisos, tant públiques com privades, que siguen necessàries obtindre per part del sol·licitant per a l'execució i posada en marxa de la instal·lació a la qual es refereix la present resolució, 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 deixant fora de perill els drets particulars.

Serà causa de revocació d'aquesta resolució, previ tràmit de l'oportú procediment, 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 no manteniment dels pressupostos o requisits essencials o indispensables, legals o reglamentaris, que s'han tingut en compte per al seu atorgament, així com qualsevol altra causa que degudament i motivadament ho justifique. 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 d'aquell en què tinga lloc la seua notificació, 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, 10 de maig de 2023.— La directora general d'Indústria, Energia i Mines: Silvia Cerdà Alfonso.

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 parte del 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 Secretaría 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, 10 de mayo de 2023.— La directora general de Industria, Energía y Minas: Silvia Cerdà Alfonso.

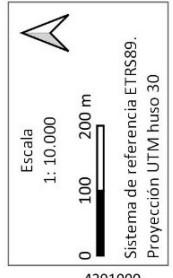
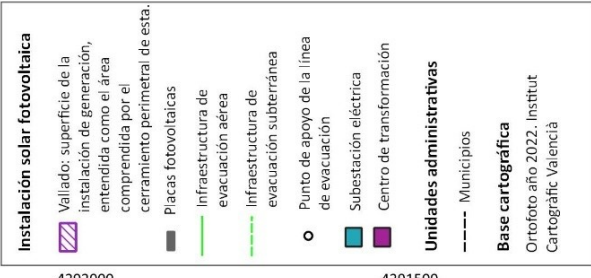
ANNEX I / ANEXO I
Clos / Vallado

"FV ALHORINES"			
Vértices que delimitan el vallado			
COORDENADAS ETRS89,			
VERTICE	X_ETRS89	Y_ETRS89	Y_ETRS89
1	678.156,00	4.291.329,52	
2	678.192,98	4.291.267,72	
3	678.234,60	4.291.197,93	
4	678.260,40	4.291.154,90	
5	678.305,60	4.291.081,67	
6	678.320,17	4.291.058,53	
7	678.329,98	4.291.042,42	
8	678.224,50	4.290.947,97	
9	678.101,72	4.290.947,97	
10	678.052,40	4.291.060,91	
11	678.018,57	4.291.131,84	
12	677.979,72	4.291.216,23	
13	677.941,48	4.291.303,52	
14	677.916,82	4.291.357,85	
15	677.889,51	4.291.418,83	
16	677.869,58	4.291.464,57	
17	677.836,07	4.291.538,37	
18	677.821,49	4.291.570,41	
19	677.786,59	4.291.647,87	
20	677.758,04	4.291.708,76	
21	677.755,35	4.291.715,39	
22	677.805,42	4.291.794,68	
23	677.835,64	4.291.836,86	
24	677.874,28	4.291.829,23	
25	677.890,12	4.291.811,02	
26	677.961,32	4.291.673,37	
27	677.990,46	4.291.620,79	
28	678.045,91	4.291.522,17	
29	678.127,24	4.291.378,08	
30	678.414,87	4.291.117,94	
31	678.348,33	4.291.226,55	
32	678.321,41	4.291.271,22	
33	678.302,03	4.291.304,57	
34	678.278,37	4.291.344,12	
35	678.257,88	4.291.376,39	
36	678.247,71	4.291.395,34	

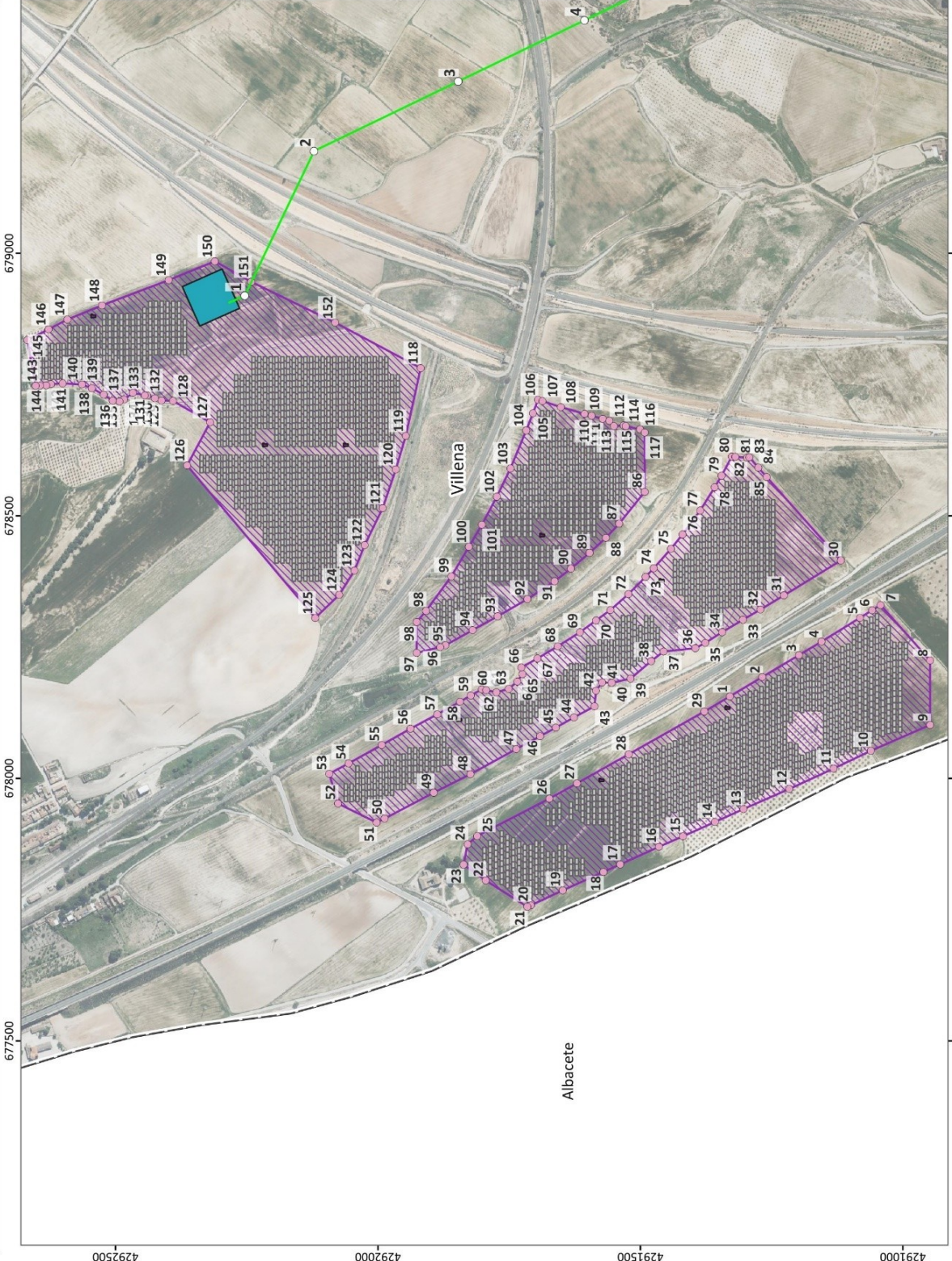
VERTICE	X_ETRS89	Y_ETRS89	Y_ETRS89
37	678.241,48	4.291.455,70	
38	678.223,17	4.291.479,42	
39	678.189,93	4.291.518,74	
40	678.181,80	4.291.554,66	
41	678.182,47	4.291.572,96	
42	678.166,87	4.291.584,49	
43	678.137,12	4.291.587,36	
44	678.116,01	4.291.626,46	
45	678.096,64	4.291.660,98	
46	678.080,14	4.291.690,95	
47	678.055,64	4.291.736,57	
48	678.007,83	4.291.823,80	
49	677.972,72	4.291.893,63	
50	677.923,32	4.291.987,20	
51	677.915,70	4.292.002,44	
52	677.951,96	4.292.076,10	
53	678.008,63	4.292.092,79	
54	678.028,47	4.292.055,83	
55	678.063,55	4.291.992,65	
56	678.094,58	4.291.938,07	
57	678.121,77	4.291.887,00	
58	678.145,89	4.291.843,68	
59	678.157,75	4.291.823,14	
60	678.169,50	4.291.802,09	
61	678.167,90	4.291.793,78	
62	678.163,79	4.291.774,25	
63	678.170,33	4.291.750,77	
64	678.184,29	4.291.734,44	
65	678.198,49	4.291.724,70	
66	678.211,17	4.291.726,84	
67	678.228,28	4.291.696,14	
68	678.251,49	4.291.657,48	
69	678.278,12	4.291.615,13	
70	678.300,68	4.291.584,54	
71	678.320,48	4.291.557,19	
72	678.350,87	4.291.522,79	
73	678.383,73	4.291.490,04	
74	678.400,13	4.291.474,53	
75	678.437,12	4.291.441,73	

VERTICE	X_ETRS89	Y_ETRS89	Y_ETRS89
76	678.464,43	4.291.419,72	
77	678.510,07	4.291.385,97	
78	678.554,40	4.291.358,45	
79	678.576,37	4.291.345,33	
80	678.612,79	4.291.325,75	
81	678.612,31	4.291.319,02	
82	678.610,57	4.291.296,94	
83	678.611,46	4.291.292,40	
84	678.591,79	4.291.275,30	
85	678.573,83	4.291.259,33	
86	678.545,59	4.291.491,73	
87	678.485,08	4.291.540,42	
88	678.458,04	4.291.565,71	
89	678.429,33	4.291.596,77	
90	678.399,44	4.291.632,29	
91	678.375,19	4.291.663,42	
92	678.341,34	4.291.715,20	
93	678.308,56	4.291.771,85	
94	678.282,24	4.291.819,60	
95	678.253,45	4.291.871,33	
96	678.249,80	4.291.881,41	
97	678.238,95	4.291.926,13	
98	678.297,73	4.291.926,13	
98	678.319,00	4.291.908,35	
99	678.384,53	4.291.860,16	
100	678.441,06	4.291.826,71	
101	678.483,01	4.291.802,01	
102	678.536,50	4.291.773,39	
103	678.590,22	4.291.747,58	
104	678.662,48	4.291.717,56	
105	678.695,32	4.291.704,67	
106	678.721,00	4.291.695,12	
107	678.718,47	4.291.686,66	
108	678.706,95	4.291.651,52	
109	678.694,24	4.291.606,42	
110	678.690,53	4.291.592,91	
111	678.684,75	4.291.571,90	
112	678.680,97	4.291.559,11	
113	678.670,77	4.291.550,45	

VERTICE	X_ETRS89	Y_ETRS89	Y_ETRS89
114	678.672,10	4.291.531,59	
115	678.670,89	4.291.527,87	
116	678.664,66	4.291.500,60	
117	678.658,66	4.291.491,73	
118	678.781,25	4.291.918,52	
119	678.652,18	4.291.946,89	
120	678.588,29	4.291.965,99	
121	678.514,67	4.291.990,85	
122	678.444,15	4.292.025,25	
123	678.395,68	4.292.044,73	
124	678.349,56	4.292.073,74	
125	678.305,31	4.292.119,50	
126	678.595,87	4.292.363,59	
127	678.678,12	4.292.319,69	
128	678.718,80	4.292.390,44	
129	678.719,46	4.292.412,38	
130	678.723,68	4.292.424,90	
131	678.729,21	4.292.439,59	
132	678.729,30	4.292.444,14	
133	678.734,14	4.292.466,87	
134	678.721,35	4.292.483,66	
135	678.717,82	4.292.492,33	
136	678.719,13	4.292.505,27	
137	678.730,68	4.292.522,53	
138	678.742,96	4.292.545,01	
139	678.750,07	4.292.563,83	
140	678.752,04	4.292.600,72	
141	678.750,74	4.292.622,95	
142	678.748,42	4.292.632,05	
143	678.747,91	4.292.644,07	
144	678.747,56	4.292.652,14	
145	678.834,64	4.292.667,87	
146	678.855,17	4.292.627,49	
147	678.873,92	4.292.591,65	
148	678.900,82	4.292.525,68	
149	678.948,91	4.292.398,63	
150	678.984,78	4.292.310,68	
151	678.945,56	4.292.241,35	
152	678.868,00	4.292.081,49	



ANEXO I "FV ALHORINES" de 42,562 MW de potencia instalada.

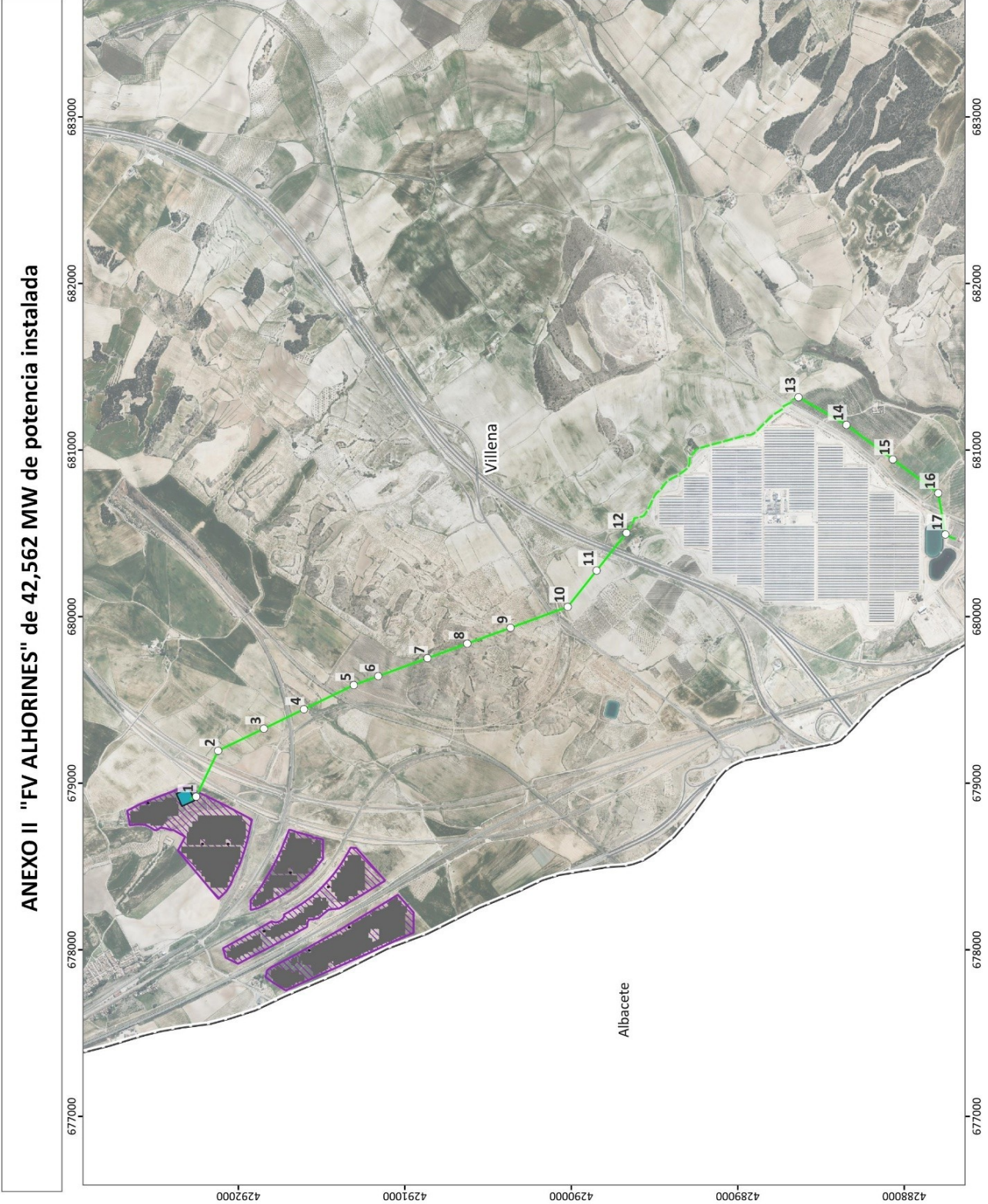


ANNEX II
Infraestructura d'evacuació

FV ALHORINES			
Suports línia evacuació			
COORDENADES ETRS89			
Suports	X_ETRS89	Y_ETRS89	Tipus
Pòrtic ST FV Alhorines	678.904,62	4.292.286,02	–
Ap 1	678.919,11	4.292.253,79	FDL SR
Ap 2	679.194,37	4.292.121,92	AN-AM SR
Ap 3	679.327,30	4.291.847,09	AL-SUSP SR
Ap 4	679.443,61	4.291.606,60	AL-AM SR
Ap 5	679.588,61	4.291.306,69	AL-AM SR
Ap 6	679.642,28	4.291.159,85	AL-SUSP
Ap 7	679.750,30	4.290.864,34	AL-SUSP
Ap 8	679.837,70	4.290.625,21	AL-ANC
Ap 9	679.932,74	4.290.365,22	AL-SUSP SR
Ap 10	680.058,41	4.290.021,40	AL-AM SR
Ap 11	680.276,49	4.289.847,99	AL-SUSP SR
Ap 12 (PAS)	680.502,28	4.289.668,46	FDL SR
Ap 13 (PAS)	681.316,98	4.288.635,00	FDL
Ap 14	681.151,00	4.288.347,00	AN-AM
Ap 15	680.943,64	4.288.068,15	AL-SUSP
Ap 16	680.740,88	4.287.795,50	AN-AM SR
Ap 17	680.492,93	4.287.752,40	FDL SR
Pòrtic ST Alhorines	680.472,69	4.287.712,86	–

ANEXO II
Infraestructura de evacuación

«FV ALHORINES»			
Apoyos línea evacuación			
COORDENADAS ETRS89			
Apoyo	X_ETRS89	Y_ETRS89	Tipo
Pórtico ST FV Alhorines	678.904,62	4.292.286,02	–
Ap 1	678.919,11	4.292.253,79	FDL SR
Ap 2	679.194,37	4.292.121,92	AN-AM SR
Ap 3	679.327,30	4.291.847,09	AL-SUSP SR
Ap 4	679.443,61	4.291.606,60	AL-AM SR
Ap 5	679.588,61	4.291.306,69	AL-AM SR
Ap 6	679.642,28	4.291.159,85	AL-SUSP
Ap 7	679.750,30	4.290.864,34	AL-SUSP
Ap 8	679.837,70	4.290.625,21	AL-ANC
Ap 9	679.932,74	4.290.365,22	AL-SUSP SR
Ap 10	680.058,41	4.290.021,40	AL-AM SR
Ap 11	680.276,49	4.289.847,99	AL-SUSP SR
Ap 12 (P.A.S.)	680.502,28	4.289.668,46	FDL SR
Ap 13 (P.A.S.)	681.316,98	4.288.635,00	FDL
Ap 14	681.151,00	4.288.347,00	AN-AM
Ap 15	680.943,64	4.288.068,15	AL-SUSP
Ap 16	680.740,88	4.287.795,50	AN-AM SR
Ap 17	680.492,93	4.287.752,40	FDL SR
Pórtico ST Alhorines	680.472,69	4.287.712,86	–



ANNEX III
Relació de béns i drets afectats

Municipi	Cadastr		Ref. Cat.	Nre. suport	Suport nüm.	Superfície Suport (ple domini) (m²)	Vól (ml)	Vól (m²)	Subterrània (ml)	Subterrània Permanent* (m²)	Subterrània Temporal (m²)	Ocupació Temporal (m²)	ÚS
	Pol	Parc											
Villena	79	9017	03140A07909017	-	-	-	176,65	3.536,00	-	-	-	-	Via fèrria.
Villena	79	9004	03140A07909004	-	-	-	4,56	119,03	-	-	-	-	Via comunicació. Domini públic
Villena	79	16	03140A07900016	1	2	45,02	182,01	2.037,63	-	-	775,38	775,38	Labor secà
Villena	79	17	03140A07900017	-	-	-	115,52	1.836,77	-	-	-	-	Labor secà
Villena	79	60	03140A07900060	1	3	16,24	186,21	2.266,18	-	-	944,92	944,92	Labor secà
Villena	79	59	03140A07900059	-	-	-	83,32	1.154,82	-	-	-	-	Labor secà
Villena	78	9019	03140A07809019	-	-	-	76,76	1.236,99	-	-	275,16	275,16	Via fèrria.
Villena	78	2	03140A07800002	1	4	15,37	270,79	3.832,51	-	-	1.432,91	1.432,91	Labor secà
Villena	77	9005	03140A07709005	-	-	-	-	-	-	-	1.551,16	1.551,16	Via fèrria.
Villena	78	1	03140A07800001	2	5-6	59,54	504,61	6.372,68	-	-	1.427,43	1.427,43	Labor secà
Villena	78	9003	03140A07809003	-	-	-	7,44	114,54	-	-	-	-	Via comunicació. Domini públic
Villena	78	68	03140A07800068	2	7-8	49,59	598,48	7.135,41	-	-	2.739,96	2.739,96	Matoll
Villena	78	64	03140A07800064	1	9	57,00	65,17	653,42	-	-	465,10	465,10	Oliveres secà
Villena	78	63	03140A07800063	-	-	-	119,34	2.386,21	-	-	-	-	Matoll
Villena	78	62	03140A07800062	-	-	-	70,65	1.568,38	-	-	192,00	192,00	Labor secà
Villena	75	9010	03140A07509010	-	-	-	36,01	691,44	-	-	-	-	Via comunicació. Domini públic
Villena	75	9002	03140A07509002	1	-	-	76,07	986,45	-	-	333,45	333,45	Via fèrria
Villena	78	9018	03140A07809018	-	-	-	-	5,85	-	-	-	-	Via comunicació. Domini públic
Villena	75	1	03140A07500001	2	10-11	82,34	365,84	4.362,92	-	-	1.561,58	1.561,58	Vinyes regadiu
Villena	75	9013	03140A07509013	-	-	-	105,75	1.701,82	-	-	-	-	Via comunicació. Domini públic
Villena	75	9015	03140A07509015	-	-	-	12,88	98,58	-	-	105,58	105,58	Altres. Domini públic
Villena	75	36	03140A07500036	1	12 (PAS)	58,52	89,68	1.081,03	92,85	56,71	185,00	974,43	Labor secà
Villena	75	9004	03140A07509004	-	-	-	-	-	1.225,00	735,00	3.062,50	-	Via comunicació. Domini públic
Villena	75	27	03140A07500027	-	-	-	-	-	55,00	42,25	100,00	-	Labor secà
Villena	67	9014	03140A06709014	-	-	-	-	-	15,00	9,00	25,00	-	Via comunicació. Domini públic
Villena	67	4	03140A06700004	1	13 (PAS)	54,46	234,83	3.782,50	55,00	42,25	100,00	761,06	Labor secà
Villena	66	9001	03140A06609001	-	-	-	6,39	113,76	-	-	-	-	Labor secà
Villena	66	2	03140A06600002	1	14	50,98	382,55	5.903,71	-	-	787,86	787,86	Labor secà
Villena	66	1	03140A06600001	2	15 / 16	16,24	445,84	6.260,19	-	-	1.157,88	1.157,88	Labor secà
Villena	66	3	03140A06600003	1	16	53,29	58,19	812,54	-	-	471,12	471,12	Labor secà
Villena	66	9013	03140A06609013	-	-	-	22,00	284,76	-	-	-	-	Via comunicació. Domini públic
Villena	76	26	03140A07600026	-	-	-	28,88	491,10	-	-	312,00	312,00	Labor secà
Villena	76	36	03140A07600036	1	17	200,00	139,80	1.811,13	-	-	853,57	853,57	Labor secà



ANEXO III
Relación de bienes y derechos afectados

Municipio	Catastro		Ref. Cat.	Nim. Apoyos	Apoyo Núm.	Superficie Apoyo (Pleno Dominio) (m²)	Vuelo (ml)	Vuelo (m²)	Subterranea (ml)	Subterranea permanente* (m²)	Subterranea temporal (m²)	Ocupación temporal (m²)	Uso
	Pol	Parc											
Villena	79	9017	03140A07909017	-	-	-	176,65	3.536,00	-	-	-	-	Vía férrea.
Villena	79	9004	03140A07909004	-	-	-	4,56	119,03	-	-	-	-	Vía comunicación. Dominio público.
Villena	79	16	03140A07900016	1	2	45,02	182,01	2.037,63	-	-	775,38	775,38	Labor secano
Villena	79	17	03140A07900017	-	-	-	115,52	1.836,77	-	-	-	-	Labor secano
Villena	79	60	03140A07900060	1	3	16,24	186,21	2.266,18	-	-	944,92	944,92	Labor secano
Villena	79	59	03140A07900059	-	-	-	83,32	1.154,82	-	-	-	-	Labor secano
Villena	78	9019	03140A07809019	-	-	-	76,76	1.236,99	-	-	275,16	275,16	Vía férrea.
Villena	78	2	03140A07800002	1	4	15,37	270,79	3.832,51	-	-	1.432,91	1.432,91	Labor secano
Villena	77	9005	03140A07709005	-	-	-	-	-	-	-	1.551,16	1.551,16	Vía férrea.
Villena	78	1	03140A07800001	2	5 - 6	59,54	504,61	6.372,68	-	-	1.427,43	1.427,43	Labor secano
Villena	78	9003	03140A07809003	-	-	-	7,44	114,54	-	-	-	-	Vía comunicación. Dominio público.
Villena	78	68	03140A07800068	2	7 - 8	49,59	598,48	7.135,41	-	-	2.739,96	2.739,96	Matorral
Villena	78	64	03140A07800064	1	9	57,00	65,17	653,42	-	-	465,10	465,10	Olivos secano
Villena	78	63	03140A07800063	-	-	-	119,34	2.386,21	-	-	-	-	Matorral
Villena	78	62	03140A07800062	-	-	-	70,65	1.568,38	-	-	192,00	192,00	Labor secano
Villena	75	9010	03140A07509010	-	-	-	36,01	691,44	-	-	-	-	Vía comunicación. Dominio público.
Villena	75	9002	03140A07509002	1	-	-	76,07	986,45	-	-	333,45	333,45	Vía férrea.
Villena	78	9018	03140A07809018	-	-	-	-	5,85	-	-	-	-	Vía comunicación. Dominio público.
Villena	75	1	03140A07500001	2	10 - 11	82,34	365,84	4.362,92	-	-	1.561,58	1.561,58	Vías regadio
Villena	75	9013	03140A07509013	-	-	-	105,75	1.701,82	-	-	-	-	Vía comunicación. Dominio público.
Villena	75	9015	03140A07509015	-	-	-	12,88	98,58	-	-	105,58	105,58	Otras. Dominio público.
Villena	75	36	03140A07500036	1	12 (PAS)	58,52	89,68	1.081,03	92,85	56,71	185,00	974,43	Labor secano
Villena	75	9004	03140A07509004	-	-	-	-	-	1.225,00	735,00	3.062,50	-	Vía comunicación. Dominio público.
Villena	75	27	03140A07500027	-	-	-	-	-	55,00	42,25	100,00	-	Labor secano
Villena	67	9014	03140A06709014	-	-	-	234,83	3.782,50	55,00	42,25	100,00	761,06	Vía comunicación. Dominio público.
Villena	67	4	03140A06700004	1	13 (PAS)	54,46	6,39	113,76	-	-	-	-	Labor secano
Villena	66	9001	03140A06609001	-	-	-	382,55	5.903,71	-	-	-	-	Labor secano
Villena	66	2	03140A06600002	1	14	50,98	445,84	6.260,19	-	-	787,86	787,86	Labor secano
Villena	66	1	03140A06600001	2	15 / 16	16,24	58,19	812,54	-	-	1.157,88	1.157,88	Labor secano
Villena	66	3	03140A06600003	1	16	53,29	22,00	284,76	-	-	471,12	471,12	Labor secano
Villena	66	9013	03140A06609013	-	-	-	28,88	491,10	-	-	-	-	Vía comunicación. Dominio público.
Villena	76	26	03140A07600026	-	-	-	139,80	1.811,13	-	-	312,00	312,00	Labor secano
Villena	76	36	03140A07600036	1	17	200,00	-	-	-	-	853,57	853,57	Labor secano