

Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme

RESOLUCIÓ de 19 de juliol de 2023, de la Direcció General d'Indústria, Energia i Mines, per la qual es declara la pèrdua sobrevinguda de l'objecte de la sol·licitud d'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable després de l'aprovació del Pla especial d'ordenació d'infraestructures de generació d'energia solar fotovoltaica en els municipis d'Ayora, Zarra i Jarafuel; s'atorga a Acciona Generación Renovable, SAU, autorització administrativa prèvia, autorització administrativa de construcció i aprovació del Pla de desmantellament i restauració de l'entorn per a una central fotovoltaica, situada a Jarafuel (València), de potència nominal 25,740 MWn i potència dels mòduls fotovoltaics de 28,753 MWp, denominada FV Ayora I, inclosa la infraestructura d'evacuació fins a la SET col·lectora Ayora Solar 132/30 kV, i es desestima la sol·licitud de declaració d'utilitat pública, en concret, de la instal·lació. Expedient ATALFE/2020/ 11. [2023/8849]

Antecedents

Sol·licitud

Acciona Generación Renovable, SAU (llavors Acciona Energía, SA), va presentar una instància en el registre telemàtic de la Generalitat Valenciana el 29 de setembre de 2020, amb núm. de registre GVRTE/2020/1423656, en la qual sol·licita l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, l'autorització administrativa prèvia, l'autorització administrativa de construcció, així com l'avaluació d'impacte ambiental ordinària, l'aprovació del Pla de desmantellament i restauració de l'entorn i la declaració, en concret, d'utilitat pública relativa a una central de producció d'energia elèctrica de tecnologia fotovoltaica, denominada FV Ayora I, de potència nominal 25,740 MW_n i potència dels mòduls fotovoltaics de 28,753 MW_p, per a situar en el terme municipal de Jarafuel (València), incloent-hi la infraestructura d'evacuació fins a la SET col·lectora Ayora Solar 132/30 kV.

D'acord amb les característiques i la ubicació de la instal·lació sol·licitada, aquesta està sotmesa al procediment integrat d'autorització de centrals fotovoltaïques que s'ubicaran sobre sòl no urbanitzable establert pel Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, de mesures per a accelerar la implantació d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables per l'emergència climàtica i la necessitat de la reactivació econòmica urgent (d'ara en avant, Decret llei 14/2020). Per a la tramitació d'aquesta s'incoa per part del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines de València l'expedient ATALFE/2020/11.

Consta el pagament de la taxa corresponent al pressupost de la instal·lació finalment autoritzada.

El 22 de desembre de 2020, a partir de la documentació presentada, s'acorda l'admissió a tràmit pel servei territorial esmentat de la sol·licitud d'autorització per a la instal·lació de producció d'energia elèctrica de 28.758,2 kW_p de potència instal·lada, segons la definició vigent aleshores, promoguda per Acciona Generación Renovable, SAU, que s'ha de situar al municipi de Jarafuel, província de València, únicament als efectes del que s'estipula en l'article 1.1 del Reial Decret llei 23/2020, de 23 de juny, pel qual s'aproven mesures en matèria d'energia i en altres àmbits per a la reactivació econòmica.

Informació pública

la sol·licitud d'autorització administrativa de la instal·lació i la sol·licitud de declaració d'utilitat pública, en concret, juntament amb la documentació presentada, han sigut objecte d'informació pública durant el termini de trenta (30) dies, als efectes previstos en l'article 23 del Decret llei 14/2020, i en l'article 144 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, pel qual es regulen les activitats de transport, distribució, comercialització, subministrament i procediments d'autorització d'instal·lacions d'energia elèctrica, en l'article 36 de la Llei 21/2013, de 9

Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo

RESOLUCIÓN de 19 de julio de 2023, de la Dirección General de Industria, Energía y Minas, por la que se declara la pérdida sobrevenida del objeto de la solicitud de autorización de implantación en suelo no urbanizable tras la aprobación del Plan especial de ordenación de infraestructuras de generación de energía solar fotovoltaica en los municipios de Ayora, Zarra y Jarafuel; se otorga a Acciona Generación Renovable, SAU, autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción y aprobación del plan de desmantelamiento y restauración del entorno para una central fotovoltaica, ubicada en Jarafuel (Valencia), de potencia nominal 25,740 MWn y potencia de los módulos fotovoltaicos de 28,753 MWp, denominada FV Ayora I, incluida la infraestructura de evacuación hasta la SET colectora Ayora Solar 132/30 kV, y se desestima la solicitud de declaración de utilidad pública, en concreto, de la instalación. Expediente ATALFE/2020/11. [2023/8849]

Antecedentes

Solicitud

Acciona Generación Renovable, SAU. (en ese momento Acciona Energía, SA), presentó instancia ante el registro telemático de la Generalitat Valenciana en fecha 29 de septiembre de 2020, con núm. de registro GVRTE/2020/1423656, en la que solicita autorización de implantación en suelo no urbanizable, autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción, así como la evaluación de impacto ambiental ordinaria, la aprobación del plan de desmantelamiento y restauración del entorno y la declaración, en concreto, de utilidad pública relativa a una central de producción de energía eléctrica de tecnología fotovoltaica, denominada FV Ayora I, de potencia nominal 25,740 MW_n y potencia de los módulos fotovoltaicos de 28,753 MW_p, a ubicar en el término municipal de Jarafuel (Valencia), incluida su infraestructura de evacuación hasta la SET colectora «Ayora Solar» 132/30 kV.

Conforme a las características y ubicación de la instalación solicitada, esta está sometida al procedimiento integrado de autorización de centrales fotovoltaicas que vayan a emplazarse sobre suelo no urbanizable establecido por el Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell, de medidas para acelerar la implantación de instalaciones para el aprovechamiento de las energías renovables por la emergencia climática y la necesidad de la urgente reactivación económica (en adelante Decreto ley 14/2020). Para la tramitación de la misma se incoa por parte del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Valencia el expediente ATALFE/2020/11.

Consta el pago de la tasa correspondiente al presupuesto indicado en la solicitud de la instalación finalmente autorizada.

Con fecha 22 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 28.758,2 kW_p de potencia instalada, según definición vigente en ese momento, promovida por Acciona Generación Renovable, SAU, a ubicar en el municipio de Jarafuel, provincia de Valencia, a los solos efectos de lo estipulado en el artículo 1.1 del Real Decreto ley 23/2020, de 23 de junio, por el que se aprueban medidas en materia de energía y en otros ámbitos para la reactivación económica.

Información pública

la solicitud de autorización administrativa de la instalación y la sol·licitud de declaració d'utilitat pública, en concret, juntament amb la documentació presentada han sigut objecte d'informació pública durant el plaço de trenta (30) dies, 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



de desembre, d'avaluació ambiental, així com en els articles 20 i 31 del Decret 162/1990, de 15 d'octubre, pel qual s'aprova el Reglament per a l'execució de la Llei 2/1989, de 3 de març, d'impacte ambiental, en els mitjans següents:

El *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana*, el 19 de maig de 2022 (DOGV 9343).

El *Butlletí Oficial de la Província de València*, el 16 de maig de 2022 (BOP núm. 92).

El diari *Levante – EMV*, el 26 de maig de 2022.

El Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines de València, d'acord amb l'article 23 del Decret llei 14/2020, remet a l'Ajuntament de Jarafuel, per a exposar en el tauler d'anuncis, la sol·licitud d'autorització i la de reconeixement, en concret, de la utilitat pública esmentada, juntament amb la relació concreta i individualitzada dels béns i drets afectats pel projecte, per a poder iniciar posteriorment el procediment d'expropiació forçosa del ple domini o per a la imposició de servitud de pas d'energia elèctrica, i requereix a l'Ajuntament que li remeta diligència acreditativa de l'exposició una vegada finalitzat el termini corresponent, el qual consta en l'expedient.

De la mateixa manera, es va traslladar aquesta sol·licitud de reconeixement, en concret, d'utilitat pública, a les persones que consten com a titulars dels béns i drets afectats.

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

La documentació aportada, que es va sotmetre a informació pública, és la següent:

Projecte denominat FV Ayora I.

Estudi d'impacte ambiental (inclou estudi d'afeccions a la Xarxa Natura 2000).

Estudi d'integració paisatgística.

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

Pla de desmantellament i restitució del terreny i l'entorn afectat.

plec general de normes de seguretat en prevenció d'incendis forestals.

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

Separates per als organismes afectats.

Relació de béns i drets afectats.

Al·legacions

d'acord amb la documentació que obra en l'expedient, durant el tràmit d'informació pública es presenten al·legacions per part de:

Sr. Fernando Belda Hernández, en representació de l'Associació Naturalista d'Ayora i La Valle (ANAV), amb data 20 de juny de 2022, en relació amb l'estudi d'impacte ambiental de les instal·lacions.

Es dona resposta per part de l'empresa el 4 d'agost de 2022, amb la recopilació del contingut en la Declaració d'impacte ambiental emesa dins del procediment actual (DOGV 9534, 15.02.2023).

Condicionats

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

Informe de Red Eléctrica de España, SAU, del 27 de juny de 2022, en el qual no presenta oposició per no haver-hi afeccions a instal·lacions de la seua propietat.

Informe del Servei de Gestió Territorial de la Direcció General de Política Territorial i Paisatge de la Conselleria de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat, de data 20 de desembre de 2022, en el

21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental, así como en los artículos 20 y 31 del Decreto 162/1990, de 15 de octubre, por el que se aprueba el Reglamento para la ejecución de la Ley 2/1989, de 3 de marzo, de Impacto Ambiental, en los siguientes medios:

el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de fecha 19 de mayo de 2022 (DOGV 9343),

el *Boletín Oficial de la Provincia* de Valencia de fecha 16 de mayo de 2022 (BOP núm. 92) y

el diario *Levante* de fecha 26 de mayo de 2022.

El Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Valencia, en virtud del artículo 23 del Decreto ley 14/2020, remite al Ayuntamiento de Jarafuel, para su exposición en el tablón de anuncios, la solicitud de autorización y la de reconocimiento, en concreto, de utilidad pública mencionada, junto con la relación concreta e individualizada de los bienes y derechos afectados por el proyecto a los efectos de poder iniciar posteriormente el procedimiento de expropiación forzosa del pleno dominio o para la imposición de servidumbre de paso de energía eléctrica, requiriendo de aquel le remitiera diligencia acreditativa de la exposición una vez finalizado el plazo correspondiente, el cual consta en el expediente.

De igual forma, se traslada esta solicitud de reconocimiento, en concreto, de utilidad pública a las personas que constan como titulares de los bienes y derechos afectados.

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

La documentación aportada, y que fue sometida a información pública, es la siguiente:

Proyecto denominado FV Ayora I.

Estudio de impacto ambiental (incluye estudio de afecciones a la Red Natura 2000).

Estudio de integración paisajística.

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

Plan de desmantelamiento y restitución del terreno y entorno afectado.

Pliogo general de normas de seguridad en prevención de incendios forestales.

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

Separatas para los organismos afectados.

Relación de bienes y derechos afectados.

Alegaciones

de acuerdo con la documentación que obra en el expediente, durante el trámite de información pública se presentan alegaciones por parte de:

Fernando Belda Hernández, en representación de la Asociación Naturalista de Ayora y La Valle (ANAV), con fecha 20 de junio de 2022, en relación con el estudio de impacto ambiental de las instalaciones.

Se da respuesta por parte de la empresa el 4 de agosto de 2022, habiéndose recogido su contenido en la Declaración de Impacto Ambiental emitida dentro del presente procedimiento (DOGV núm.9534, 15.02.2023).

Condicionados

conforme al procedimiento reglamentariamente establecido, al objeto de que en el plazo de treinta (30) días presentaran su conformidad u oposición a la autorización solicitada y emitieran, si procedía, los oportunos condicionados técnicos al proyecto técnico de la instalación, se remitieron las separatas correspondientes del proyecto a las administraciones, organismos y empresas de servicio público o de interés general, cuyos bienes o derechos a su cargo, pudieran ser afectados por la misma, recibiendo los siguientes informes, con el resultado que, en síntesis, se detalla:

Informe de Red Eléctrica de España, SAU, de fecha 27 de junio de 2022, en el que no presenta oposición al no existir afecciones a instalaciones de su propiedad.

Informe del Servicio de Gestión Territorial de la Dirección General de Política Territorial y Paisaje de la Conselleria de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad, de fecha 20 de diciembre de 2022, en el

qual s'informa en sentit favorable l'estudi d'inundabilitat presentat de les instal·lacions de les plantes solars FV Ayora I, FV Ayora II i FV Ayora III i la línia d'evacuació compartida per aquestes tres centrals fins a la SET Villanueva, en les parcel·les objecte d'estudi al municipi de Jarafuel, a la província de València, i es considera que no es troben afectades per perillositat d'inundació i compleixen les determinacions del PATRICOVA, així com la resta de les determinacions normatives d'aplicació i les cartografies oficials d'ordenació del territori; la línia queda condicionada al compliment de les consideracions finals exposades.

El promotor respon el 27 de desembre de 2022 amb l'aportació d'informació addicional en relació amb les mesures correctores que incideixen sobre la infiltració i el drenatge de l'aigua en els canvis de pendents, i presenta conformitat a la resta de condicions exposades en l'informe.

Com a resposta a la documentació presentada, s'emete un nou informe per part del Servei de Gestió Territorial el 24 de gener de 2023, en el qual es conclou que les modificacions efectuades respecte a la línia d'evacuació de la instal·lació fotovoltaica, així com les consideracions finals respecte a l'estudi d'inundabilitat i les mesures correctores que incideixen sobre la infiltració i el drenatge de l'aigua, es consideren adequades i ajustades al que s'exigeix en l'informe emés el desembre de 2022. Aquest informe conclou, a la vista de la documentació aportada, que les plantes FV Ayora I, FV Ayora II i FV Ayora III, i la línia d'evacuació subterrània d'alta tensió 132 kV SET Ayora Solar 30/132 kV – LSAT 132 kV SSEE Villanueva – SSEE Ayora, són compatibles amb les modificacions aportades, d'acord amb les determinacions normatives d'aplicació i les cartografies d'ordenació del territori.

Informe favorable de la Direcció General de Cultura i Patrimoni de la Conselleria d'Educació, Cultura i Esport, del 29 de setembre de 2020, condicionat al compliment de les determinacions que s'hi inclouen.

El promotor manifesta la conformitat amb aquest informe el 31 de maig de 2023.

Informe favorable del Servei de Planificació de la Direcció General d'Obres Públiques, Transports i Mobilitat Sostenible de la Conselleria de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat, del 27 de maig de 2022, condicionat al compliment de les consideracions realitzades en aquest.

El promotor es mostra conforme amb aquest informe el 29 de juny de 2022.

Informe de l'Ajuntament de Jarafuel, del 6 de juny de 2022, en el qual es considera favorable la instal·lació de la central fotovoltaica en sòl no urbanitzable, segons el projecte presentat, sempre que es respecte i es complisca tot el que s'estableix en el Pla especial d'ordenació d'infraestructures de generació d'energia solar fotovoltaica en els municipis d'Ayora, Zarra i Jarafuel, llavors en tramitació.

El promotor s'indica conforme, el 29 de juny de 2022, pel que fa al compliment del Pla especial, en cas de ser aprovat. Quant a la condició establida per l'Ajuntament de soterrar la línia d'evacuació, se'n compromet l'estudi, cosa que ocasiona l'emissió d'un segon informe per part de l'Ajuntament de Jarafuel en el mateix sentit, l'1 d'agost de 2022.

Finalment, la mercantil promotora aporta el projecte de soterrament d'aquesta línia en la tramitació present, encara que no és objecte d'aquesta resolució.

Informe de la Direcció General de Medi Natural i d'Avaluació Ambiental de la Conselleria d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica, del 3 de maig de 2022, condicionat al compliment de diversos requisits, i posteriorment, del 28 de novembre de 2022, després de resposta de la mercantil.

El promotor se'n mostra conforme el 7 de desembre de 2022.

Informe de la Direcció Territorial de València de la Conselleria d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica, del 26 de juliol de 2022, en el qual s'indica que no és exigible el seu informe, d'acord amb l'Informe de l'Advocacia de la Generalitat del 7 de juny de 2022. No obstant això, atés que la parcel·la objecte de l'actuació té una afecció per projecte finançat per aquesta conselleria, s'envia la informació al Servei de Medi Ambient de la

que se informa en sentido favorable el estudio de inundabilidad presentado de las instalaciones de las plantas solares FV Ayora I, FV Ayora II y FV Ayora III y su línea de evacuación compartida por estas tres centrales hasta la SET Villanueva, en las parcelas objeto de estudio en el municipio de Jarafuel, en la provincia de Valencia, y se considera que no se encuentran afectadas por peligrosidad de inundación cumpliendo las determinaciones del PATRICOVA así como el resto de las determinaciones normativas de aplicación y las cartografías oficiales de ordenación del territorio, quedando la línea condicionada al cumplimiento de las consideraciones finales expuestas.

El promotor responde con fecha 27 de diciembre de 2022, aportando información adicional en relación con las medidas correctoras que incidan sobre la infiltración y drenaje del agua en los cambios de pendientes, presentando conformidad al resto de condiciones expuestas en el informe.

Como respuesta a la documentación presentada, se emite nuevo informe por parte del Servicio de Gestión Territorial con fecha 24 de enero de 2023, en el que se concluye que las modificaciones efectuadas respecto a la línea de evacuación de la instalación fotovoltaica, así como las consideraciones finales respecto al estudio de inundabilidad y medidas correctoras que incidan sobre la infiltración y drenaje del agua, se consideran adecuadas y ajustadas a lo exigido en el informe emitido en diciembre de 2022. Este informe concluye, a la vista de la documentación aportada, que las plantas FV Ayora I, FV Ayora II y FV Ayora III y la línea de evacuación subterránea de alta tensión 132 kV SET Ayora Solar 30/132 kV – LSAT 132 kV SSEE Villanueva – SSEE Ayora, son compatibles con las modificaciones aportadas, atendiendo las determinaciones normativas de aplicación y las cartografías de ordenación del territorio.

Informe favorable de la Dirección General de Cultura y Patrimonio de la Conselleria de Educación, Cultura y Deporte, de fecha 29 de septiembre de 2020, condicionado al cumplimiento de las determinaciones incluidas en el mismo.

El promotor presta conformidad a dicho informe con fecha 31 de mayo de 2023.

Informe favorable del Servicio de Planificación de la Dirección General de Obras Públicas, Transportes y Movilidad Sostenible de la Conselleria de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad, de fecha 27 de mayo de 2022, condicionado al cumplimiento de las consideraciones emitidas en el mismo.

El promotor presta su conformidad a dicho informe con fecha 29 de junio de 2022.

Informe del Ayuntamiento de Jarafuel, de fecha 6 de junio de 2022, en el que se considera favorable la instalación de la central fotovoltaica en suelo no urbanizable, según proyecto presentado, siempre y cuando se respete y se cumpla todo lo establecido en el Plan especial de ordenación de infraestructuras de generación de energía solar fotovoltaica en los municipios de Ayora, Zarra y Jarafuel, en tramitación en ese momento.

El promotor indica su conformidad con fecha 29 de junio de 2022 al cumplimiento del Plan Especial, en caso de su aprobación. Y en cuanto a la condición establecida por el Ayuntamiento de soterrar la línea de evacuación, se compromete a su estudio, lo que ocasiona la emisión de un segundo informe por parte del Ayuntamiento de Jarafuel en el mismo sentido con fecha 1 de agosto de 2022.

Finalmente, la mercantil promotora aporta proyecto de soterramiento de dicha línea en el seno de la presente tramitación, aunque no es objeto de esta resolución.

Informe de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental de la Conselleria de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica, de fecha 3 de mayo de 2022, condicionado al cumplimiento de diversos requisitos, y posteriormente, de fecha 28 de noviembre de 2022, tras respuesta de la mercantil.

El promotor con fecha 7 de diciembre de 2022 presta su conformidad.

Informe de la Dirección Territorial de Valencia de la Conselleria de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica, de fecha 26 de julio de 2022, en el que se indica que no es exigible su informe, de acuerdo con el informe de Abogacía de la Generalitat de 7 de junio de 2022. No obstante, dado que la parcela objeto de la actuación tiene una afección por proyecto financiado por esa Conselleria, se envía la información al servicio de Medio Ambiente

Direcció Territorial perquè siga informat, ja que és l'òrgan competent en l'afecció de la parcel·la objecte de l'actuació.

El promotor presenta resposta el 18 de desembre de 2022.

Informe de la Confederació Hidrogràfica del Xúquer, del 29 de setembre de 2022, incloent-hi les condicions que ha de complir l'empresa promotora.

El promotor es mostra conforme amb aquest informe el 30 d'octubre de 2022.

Informe del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge de la Direcció General de Política Territorial i Paisatge de la Conselleria de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat, del 17 d'octubre de 2022, en el qual s'indica que la planta solar només resultarà viable si s'aprova definitivament el Pla especial que es troba en tramitació; en aquest cas, s'hauran de tindre en compte les consideracions assenyalades, entre les quals s'esmenta l'obligació de soterrar la línia aèria projectada de 132 kV compartida per a l'evacuació de les tres centrals fotovoltaïques (Ayora I, Ayora II i Ayora III).

El promotor es declara conforme amb aquest informe el 3 de novembre de 2022 i presenta el projecte modificat amb la línia d'evacuació soterrada; s'emet per part del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge un nou informe el 18 de novembre de 2022, en el qual es reitera en el que s'ha informat anteriorment i s'elimina el condicionant de soterrament de la línia d'evacuació, a la vista del projecte presentat.

El 16 de juny de 2023 es publica en el *Diari Oficial de la Província de València* l'aprovació definitiva del Pla especial d'ordenació d'infraestructures de generació d'energia solar fotovoltaica en els municipis d'Ayora, Zarra i Jarafuel, per resolució del 22 de maig de 2023 del director general d'Urbanisme de la Conselleria de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat.

Avaluació ambiental

consta la Declaració d'impacte ambiental del projecte de planta solar fotovoltaica PFV Ayora II de 28,75 MW_p, promogut per Acciona Generación Renovable, SAU, en el terme municipal de Jarafuel (València), mitjançant una resolució del 10 de gener de 2023 de la Direcció General de Qualitat i Educació Ambiental (exp. 225/2022-AIA), publicada el 15 de febrer de 2023 (DOGV 9534).

Implantació en sòl no urbanitzable

consta l'informe de compatibilitat urbanística municipal favorable emès el 2 d'octubre de 2020 per l'Ajuntament de Jarafuel, segons l'article 22 de la Llei 6/2014, de 25 de juliol, de la Generalitat, de prevenció, qualitat i control ambiental d'activitats a la Comunitat Valenciana, respecte a les parcel·les en què se situaran els grups generadors.

Consten en l'expedient informes favorables del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge i del Servei de Gestió Territorial, del 18 de novembre de 2022 i el 24 de gener de 2023, respectivament, ambdós serveis dependents de la Direcció General de Política Territorial i Paisatge. Els condicionants que s'hi recullen, s'indiquen en el punt **SEGON** de la part resolutiva d'aquest document.

El municipi de Jarafuel s'inclou en la comarca de la Vall de Cofrents – Aiora, declarat d'interès energètic prioritari, per raons d'emergència energètica i climàtica, en l'àmbit del sòl no urbanitzable comú (Resolució, de 27 de juliol de 2022, DOGV del 24.08.2022).

Aquesta resolució eximeix de l'ocupació màxima de sòl no urbanitzable comú, prevista en l'article 7.7 del TRLOTUP, introduït pel Decret llei 1/2022, per a instal·lacions fotovoltaïques en aquesta comarca.

No obstant això, pel fet que les diverses instal·lacions fotovoltaïques se situen sobre sòl no urbanitzable protegit (àmbit no recollit en la Declaració d'interès estratègic prioritari), són aplicables les determinacions establides en la Instrucció de la consellera de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat de la Generalitat del 5 de desembre de 2022 per a l'ús d'aquests sòls.

D'altra banda, els municipis d'Ayora, Zarra i Jarafuel disposen d'un instrument de planejament urbanístic, el Pla especial d'ordenació d'infraestructures de generació d'energia solar fotovoltaica, que té com a objecte adaptar el planejament municipal present en cadascun dels tres municipis afectats, amb la finalitat d'identificar, en l'àmbit del pla, les zones aptes per a la implantació d'infraestructures per a la generació d'energia solar fotovoltaica sobre el sòl no urbanitzable, així com regu-

de esa dirección territorial para que sea informado, ya que es el órgano competente en la afección de la parcela objeto de la actuación.

El promotor presenta respuesta con fecha 18 de diciembre de 2022.

Informe de la Confederación Hidrogràfica del Júcar, de fecha 29 de septiembre de 2022, incluyendo las condiciones a cumplir por la empresa promotora.

El promotor presta su conformidad a dicho informe con fecha 30 de octubre de 2022.

Informe del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje de la Dirección General de Política Territorial y Paisaje de la Conselleria de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad, de fecha 17 de octubre de 2022, en el que se indica que la planta solar solo resultará viable siempre y cuando se apruebe definitivamente el Plan Especial que se encuentra en tramitación y, en ese caso, se deberán tener en cuenta las consideraciones señaladas, entre las que se cita la obligación de enterrar la línea aérea proyectada de 132 kV compartida para la evacuación de las tres centrales fotovoltaicas (Ayora I, Ayora II y Ayora III).

El promotor presta su conformidad a dicho informe con fecha 3 de noviembre de 2022 y presenta proyecto modificado con la línea de evacuación enterrada, emitiéndose por parte del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje nuevo informe con fecha 18 de noviembre de 2022, en el que se reitera en lo informado anteriormente y se elimina el condicionante de soterramiento de la línea de evacuación, a la vista del proyecto presentado.

Con fecha 16 de junio de 2023 se publica en el *Diario Oficial de la Provincia de Valencia* la aprobación definitiva del Plan especial de ordenación de infraestructuras de generación de energía solar fotovoltaica en los municipios de Ayora, Zarra y Jarafuel, por la Resolución de 22 de mayo de 2023, del director general de Urbanismo de la Conselleria de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad.

Evaluación ambiental

consta declaración de impacto ambiental del proyecto de planta solar fotovoltaica PFV Ayora I de 28,75 MW_p, promovido por Acciona Generación Renovable, SAU., en el término municipal de Jarafuel (Valencia), mediante resolución de fecha 10 de enero de 2023 de la Dirección general de Calidad y Educación Ambiental, (exp. 225/2022-AIA), publicada el 15 de febrero de 2023 (DOGV Núm. 9534).

Implantación en suelo no urbanizable

consta informe de compatibilidad urbanística municipal favorable emitido el 2 de octubre de 2020 por el Ayuntamiento de Jarafuel, en virtud del artículo 22 de la Ley 6/2014, de 25 de julio, de la Generalitat, de prevención, calidad y control ambiental de actividades en la Comunitat Valenciana, respecto a la parcela donde se ubicarán los grupos generadores.

Constan en el expediente informes favorables del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje y del Servicio de Gestión Territorial, de fechas 18 de noviembre de 2022 y 24 de enero de 2023, respectivamente, ambos servicios dependientes de la Dirección General de Política Territorial y Paisaje. Los condicionados recogidos en los mismos, se indican en el punto **segundo** de la parte resolutiva del presente documento.

El municipio de Jarafuel se incluye en la comarca del Valle de Cofrentes-Ayora, declarado de interés energético prioritario, por razones de emergencia energética y climática, en el ámbito del suelo no urbanizable común (Resolución de 27 de julio de 2022, DOGV 24.08.2022).

Esta resolución exime de la ocupación máxima de suelo no urbanizable común, prevista en el artículo 7.7 del TRLOTUP, introducido por el Decreto ley 1/2022, por instalaciones fotovoltaicas en esta comarca.

No obstante, debido a que las diversas instalaciones fotovoltaicas se emplazan sobre suelo no urbanizable protegido (ámbito no recogido en la Declaración de interés estratégico prioritario), es de aplicación las determinaciones establecidas en la Instrucción de la consellera de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad de la Generalitat de fecha 5 de diciembre de 2022 para el uso de estos suelos.

Por otro lado, en los municipios de Ayora, Zarra y Jarafuel disponen de un instrumento de planeamiento urbanístico, el Plan especial de ordenación de infraestructuras de generación de energía solar fotovoltaica, que tiene como objeto adaptar el planeamiento municipal existente en cada uno de los tres municipios afectados, con la finalidad de identificar, en el ámbito del plan, las zonas aptas para la implantación de infraestructuras para la generación de energía solar fotovoltaica sobre

lar-ne la protecció i establir les normes mínimes per a la redacció dels projectes tècnics que vagen a desenvolupar les infraestructures i edificacions auxiliars necessàries per a aquests usos. També constitueixen l'objecte d'aquest pla especial les infraestructures d'evacuació de les instal·lacions fins al punt d'abocament a la xarxa.

Adaptació als condicionants i a l'avaluació ambiental

a causa dels condicionants indicats pels diferents organismes, així com per la Declaració d'impacte ambiental emesa, per part de la mercantil, es presenta addenda al projecte FV Ayora I del 21 de març de 2023 amb una declaració responsable del 10 de maig de 2023, les modificacions del qual consisteixen en:

Moviment de terres i sistema de drenatge (cunetes amb dissipadors).

Inclusió del tancat cinègic.

Prioritat, sempre que siga possible, de clavat directe.

Disseny del sistema de drenatge.

Modificació del pressupost.

Pla amb els nous bancals i els testimonis d'erosió.

D'altra banda, encara que no és objecte d'aquesta resolució, també s'ha aportat el projecte de soterrament de la línia d'alta tensió 132 kV compartida per a acomplir amb el condicionat de diversos dels informes emesos segons l'apartat corresponent, que cal tramitar en l'ATALFE/2020/13.

Revisada la documentació, s'observa que les modificacions esmentades, d'acord amb l'article 115.3 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, pel qual es regulen les activitats de transport, distribució, comercialització, subministrament i els procediments d'autorització d'instal·lacions d'energia elèctrica, s'han de considerar com no substancials.

Evacuació i connexió a la xarxa

el punt de connexió de la central fotovoltaica amb la xarxa de transport es realitzarà en la SET Ayora 400/132 kV de Red Eléctrica de España, per mitjà d'una infraestructura d'evacuació comuna per a les instal·lacions següents, segons consta en la declaració del 24 de maig de la mercantil Acciona Generación Renovable, SAU, promotora de les instal·lacions següents:

FV Ayora I, de 28,753 MW_p / 25,740 MW_n (ATALFE/2020/11).

FV Ayora II, de 28,753 MW_p / 25,740 MW_n (ATALFE/2020/12).

FV Ayora III, de 28,753 MW_p / 25,740 MW_n (ATALFE/2020/13).

La infraestructura d'evacuació compartida està composta per les instal·lacions següents:

Subestació SET Ayora Solar (col·lectora fotovoltaiques Ayora I, Ayora II i Ayora III) 132/30 kV.

Línia elèctrica subterrània d'alta tensió, de 132 kV, entre aquesta subestació i el suport núm. 17 de la línia elèctrica aèria d'alta tensió que hi ha entre la SET Villanueva 132 kV i la SET Ayora 132/400 kV.

Línia elèctrica aèria d'alta tensió disponible i en servei com a infraestructura d'evacuació de parcs eòlics, de 132 kV, SET Villanueva – SET Ayora, des del suport núm. 17 fins a la connexió amb la SET Ayora 400/132 kV, que cal repotenciar prèviament a l'ús per a possibilitar l'evacuació de les tres centrals fotovoltaiques.

L'autorització administrativa per a la posada en funcionament d'aquesta infraestructura d'evacuació comuna juntament amb l'autorització administrativa de la planta fotovoltaica FV Ayora III és objecte d'un altre expedient (ATALFE/2020/13).

Consta en l'expedient l'acord del 16 d'agost de 2021, de novació modificativa de l'acord de constitució del dret d'ús de la LAAT 132 kV, simple circuit, subestació Villanueva – subestació Ayora, a favor d'Acciona Generación Renovable, SAU, amb la finalitat d'evacuar l'energia produïda pels projectes FV Ayora I, FV Ayora II i FV Ayora III.

Consta garantia econòmica actualitzada per a la tramitació de la sol·licitud d'accés a la xarxa de transport, depositada el 24 de febrer de 2023 davant de l'Agència Tributària Valenciana amb número de garantia 462023V287, per a una instal·lació de producció denominada FV Ayora I de tecnologia fotovoltaica que s'ha de situar en el terme municipal de Jarafuel (València), de 27,829 MW instal·lats, per import d'un milió cent tretze mil cent seixanta euros (1.113.160,00 €), corresponents

el suelo no urbanizable, así como regular su protección y establecer las normas mínimas para la redacción de los proyectos técnicos que vayan a desarrollar las infraestructuras y edificaciones auxiliares necesarias para dichos usos. También constituyen el objeto de este Plan Especial las infraestructuras de evacuación de las instalaciones hasta el punto de vertido a la red.

Adaptación a condicionados y a evaluación ambiental

debido a los condicionantes indicados por los diferentes organismos, así como por la declaración de impacto ambiental emitida, por parte de la mercantil, se presenta adenda al proyecto FV Ayora I de fecha 21 de marzo de 2023 con declaración responsable de 10 de mayo de 2023, cuyas modificaciones consisten en:

Movimiento de tierras y sistema de drenaje (cunetas con disipadores).

Inclusión del vallado cinégetico.

Prioridad siempre que sea posible, de hincado directo.

Diseño del sistema de drenaje.

Modificación del presupuesto.

Plano con los nuevos bancales y los testigos de erosión.

Por otra parte, aunque no es objeto de la presente resolución, también se ha aportado proyecto de soterramiento de la línea de alta tensión 132 kV compartida para dar cumplimiento al condicionado de varios de los informes emitidos según el apartado correspondiente, a tramitar en el ATALFE/2020/13.

Revisada la documentación, se observa que las modificaciones mencionadas, conforme al artículo 115.3 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, se deben considerar como no sustanciales.

Evacuación y conexión a la red

el punto de conexión de la central fotovoltaica con la red de transporte se realizará en la SET Ayora 400/132 kV de Red Eléctrica de España, a través de una infraestructura de evacuación común para las siguientes instalaciones, según consta en la declaración de fecha 24 de mayo de la mercantil Acciona Generación Renovable, SA, promotora de las siguientes instalaciones:

FV Ayora I, de 28,753 MW_p / 25,740 MW_n (ATALFE/2020/11).

FV Ayora II, de 28,753 MW_p / 25,740 MW_n (ATALFE/2020/12).

FV Ayora III, de 28,753 MW_p / 25,740 MW_n (ATALFE/2020/13).

La infraestructura de evacuación compartida está compuesta por las siguientes instalaciones:

Subestación SET Ayora Solar (colectora fotovoltaicas Ayora I, Ayora II y Ayora III) 132/30 kV.

Línea eléctrica subterránea de alta tensión, de 132 kV, entre dicha subestación y el apoyo núm. 17 de la línea eléctrica aérea de alta tensión existente entre la SET Villanueva 132 kV y la SET Ayora 132/400 kV.

Línea eléctrica aérea de alta tensión existente y en servicio como infraestructura de evacuación de parques eólicos, de 132 kV, SET Villanueva – SET Ayora, desde su apoyo núm. 17 hasta su conexión con la SET Ayora 400/132 kV, a repotenciar previamente a su uso para permitir la evacuación de las tres centrales fotovoltaicas.

La autorización administrativa para la puesta en funcionamiento de esta infraestructura de evacuación común junto con la autorización administrativa de la planta fotovoltaica FV Ayora III es objeto de otro expediente (ATALFE/2020/13).

Consta en el expediente acuerdo de fecha 16 de agosto de 2021, de novación modificativa del Acuerdo de constitución de derecho de uso de la LAAT 132 kV, simple circuito subestación Villanueva-subestación Ayora, a favor de Acciona Generación Renovable, SAU., con el fin de evacuar la energía producida por los proyectos de FV Ayora I, FV Ayora II y FV Ayora III.

Consta garantía económica actualizada para la tramitación de la solicitud de acceso a la red de transporte, depositada en fecha 24 de febrero de 2023 ante la Agencia Tributaria Valenciana con número de garantía 462023V287, para una instalación de producción denominada FV Ayora I de tecnología fotovoltaica a ubicar en el término municipal de Jarafuel (Valencia) y de 27,829 MW instalados, por importe de un millón ciento trece mil ciento sesenta euros (1.113.160,00 €), corres-



a una quantia equivalent a 40 €/kW instal·lats, en virtut de l'article 23 del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre.

El promotor disposa de permís d'accés de 6 de juliol de 2018 i permís de connexió de 21 de desembre de 2021, atorgats per l'empresa transportista i actualitzats el 10 d'abril de 2023 (per canvi d'ubicació i de potència), relatius a la sol·licitud de la instal·lació FV AYORA I, amb una potència d'accés concedida de 23 MW_n en 400 kV de la ST AYORA.

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

Com que és superior la potència instal·lada (25,74 MW) a la capacitat d'accés atorgada (23 MW), segons s'indica en la disposició addicional primera del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre, d'accés i connexió a les xarxes de transport i distribució d'energia elèctrica, la instal·lació haurà de disposar d'un sistema de control coordinat per a tots els mòduls de generació que la integren, que impedisca que la potència activa que aquesta pugui injectar a la xarxa supere aquesta capacitat d'accés.

Acreditacions prèvies a la resolució

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

Capacitat legal, tècnica i econòmica per a dur a terme el projecte, així com la disponibilitat efectiva dels recursos econòmics i financers necessaris per a materialitzar el projecte d'execució sol·licitat.

Disposar dels terrenys en què s'implantarà la instal·lació, incloent-hi la interconnexió de la planta FV Ayora I fins a la subestació col·lectora Ayora Solar, per la qual cosa es produeix la pèrdua sobrevinguda de l'objecte de la sol·licitud de declaració, en concret, d'utilitat pública per a la instal·lació que s'ha d'autoritzar formulada per la mercantil.

Disposar dels permisos d'accés i connexió vigents per a la instal·lació indicats anteriorment.

Consta l'informe preceptiu i no vinculant establert en l'article 30.2 del Decret llei 14/2020, de l'Ajuntament de Jarafuel de l'1 d'agost de 2022, en el qual es considera favorable la instal·lació de la central fotovoltaica en sòl no urbanitzable, segons el projecte presentat, sempre que es respecte i es complisca tot el que s'estableix en el Pla especial d'ordenació d'infraestructures de generació d'energia solar fotovoltaica en els municipis d'Ayora, Zarra i Jarafuel.

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

Fonaments de dret

la instrucció i la resolució d'aquest procediment administratiu correspon a la Generalitat, perquè la instal·lació elèctrica objecte d'aquest es troba íntegrament en el territori de la Comunitat Valenciana i no està enquadrada en les que preveu l'article 3.13 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, que són competència de l'Administració general de l'Estat.

D'acord amb el que disposen l'article 4.1.a i el punt 2 de la disposició 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, i desplegat en l'Ordre 10/2022, de 26 de setembre, de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, correspon a aquesta direcció general la resolució del procediment present.

Conforme a l'article 53.1 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i l'article 7 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat, la construcció de les instal·lacions de producció d'energia elèctrica requereix una autorització administrativa prèvia i una autorització administrativa de construcció.

A més, d'acord amb l'article 21.5 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, formaran part de la instal·lació de producció les infraestruc-

pondientes a una cuantía equivalente a 40 €/kW instalados, en virtud del artículo 23 del Real decreto 1183/2020, de 29 de diciembre.

El promotor dispone de permiso de acceso de 6 de julio de 2018, permiso de conexión de 21 de diciembre de 2021, otorgados por la empresa transportista y actualizados en fecha 10 de abril de 2023 (por cambio de ubicación y de potencia), relativos a la solicitud de la instalación FV Ayora I, con una potencia de acceso concedida de 23 MW_n en 400 kV de la ST Ayora.

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

Al ser superior la potencia instalada (25,74 MW) a la capacidad de acceso otorgada (23 MW), según se indica en la disposición adicional primera del Real decreto 1183/2020, de 29 de diciembre, de acceso y conexión a las redes de transporte y distribución de energía eléctrica, la instalación deberá disponer de un sistema de control, coordinado para todos los módulos de generación que la integran, que impida que la potencia activa que esta pueda inyectar a la red supere dicha capacidad de acceso

Acreditaciones previas a la resolución

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

Capacidad legal, técnica y económica para llevar a cabo el proyecto, así como la disponibilidad efectiva de recursos económicos y financieros necesarios para materializar el proyecto de ejecución solicitado.

Disponer de los terrenos donde se va a implantar la instalación, incluida la interconexión de la planta FV Ayora I hasta la subestación colectora «Ayora Solar», por lo que se produce la pérdida sobrevenida del objeto de la solicitud de declaración, en concreto, de utilidad pública para la instalación a autorizar formulada por la mercantil.

Disponer de los permisos de acceso y conexión para la instalación, indicados anteriormente.

Consta el informe preceptivo y no vinculante establecido en el artículo 30.2 del Decreto ley 14/2020, del Ayuntamiento de Jarafuel de fecha 1 de agosto de 2022 en el que se considera favorable la instalación de la central fotovoltaica en Suelo No Urbanizable, según proyecto presentado, siempre y cuando se respete y se cumpla todo lo establecido en el Plan Especial de Ordenación de Infraestructuras de Generación de energía solar fotovoltaica en los municipios de Ayora, Zarra y Jarafuel.

Consta en el expediente propuesta de resolución del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Valencia, órgano encargado de la instrucción del expediente. A la vista de esta, la Subdirección General de Energía y Minas adscrita a este centro directivo ha elevado propuesta en los términos que se recogen en la presente.

Fundamentos de derecho

la instrucció i resolució del present procediment administratiu correspon a la Generalitat Valenciana, al estar la instal·lació elèctrica objecte de este radicada íntegrament en territori de la Comunitat Valenciana, y no estar encuadrada en las contempladas en el artículo 3.13 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, que son competencia de la Administración General del Estado.

De acuerdo con lo dispuesto en el artículo 4.1.a y el punto 2 de la disposición adicional primera del Decreto 88/2005, de 29 de abril, regulador de los procedimientos de autorización de instalaciones de producción, transporte y distribución de energía eléctrica que son competencia de la Generalitat, concordado con el Decreto 175/2020, de 30 de octubre, del Consell, de aprobación del Reglamento orgánico y funcional de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, desarrollado en la Orden 10/2022, de 26 de septiembre, de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, corresponde a esta Dirección General la resolución del presente procedimiento.

Conforme al artículo 53.1 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico y el artículo 7 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, del Consell de la Generalitat, la construcción de las instalaciones de producción de energía eléctrica requiere autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción.

Además, de acuerdo con el artículo 21.5 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, formarán parte de la instalación de producción sus



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

Com que es tracta d'una central fotovoltaica que s'implantarà en sòl no urbanitzable, tenint en compte el que estableix l'article 7.3 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, és aplicable el procediment que estableix el capítol II del títol II del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, de mesures per a accelerar la implantació d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables per l'emergència climàtica i la necessitat de la reactivació econòmica urgent.

L'article 216 del Decret legislatiu 1/2021, de 18 de juny, del Consell, d'aprovació del text refós de la Llei d'ordenació del territori, urbanisme i paisatge, estableix que la Generalitat intervé en l'autorització d'usos i aprofitaments en sòl no urbanitzable, dins dels límits i en les condicions que estableix aquest text refós, mitjançant la Declaració d'interés comunitari prèvia a la llicència municipal, en concret en el supòsit que preveu l'article 211.1, paràgraf d, generació d'energia renovable, excepte en els supòsits que preveuen els articles 217, 218 i 219.

Aquest article 219, en el punt segon, estableix que s'eximiran de la Declaració d'interés comunitari en sòl no urbanitzable comú les instal·lacions d'energia renovables que compten amb un pla especial aprovat que ordene específicament aquests usos vinculats a la utilització racional dels recursos naturals en el medi rural.

Segons l'epígraf i de l'article 2 del DL 14/2020, l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable és el pronunciament de l'òrgan competent en matèria d'energia que, d'acord amb l'informe previ, preceptiu i favorable de l'òrgan competent en matèria d'ordenació del territori i paisatge, autoritza a implantar una instal·lació de producció d'energia elèctrica que utilitza energia primària d'origen renovable en unes parcel·les concretes de sòl no urbanitzable i estableix les condicions en què podrà realitzar-se aquesta implantació. Aquest pronunciament substitueix la intervenció que realitza la Generalitat en el procediment d'autorització d'usos i aprofitaments en sòl no urbanitzable previst en la normativa d'ordenació del territori, urbanisme i paisatge.

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

D'acord amb l'article 7 de la Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental, i la Llei 2/1989, de 3 de març, de la Generalitat Valenciana, d'impacte ambiental, la instal·lació objecte d'aquest procediment constitueix un projecte sotmés a avaluació d'impacte ambiental ordinària.

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

A més, aquest article disposa que les autoritzacions administratives d'instal·lacions de generació es podran atorgar per una potència instal·lada superior a la capacitat d'accés que figure en el permís d'accés. En aquest sentit, la disposició addicional primera del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre, d'accés i connexió a les xarxes de transport i distribució d'energia elèctrica, estableix que les instal·lacions de generació d'electricitat la potència total instal·lada de les quals supere la capacitat d'accés atorgada en el permís d'accés d'aquestes hauran de disposar d'un sistema de control coordinat per a tots els mòduls de generació i instal·lacions d'emmagatzematge que les integren, que impedisca que la potència activa que puga injectar a la xarxa supere aquesta capacitat d'accés.

D'acord amb la redacció vigent de l'article 3 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus, en el cas d'instal·lacions fotovoltaïques, la potència instal·lada serà la inferior d'entre les dues següents:

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

infraestructuras de evacuación, que incluyen la conexión con la red de transporte o de distribución, y en su caso, la transformación de energía eléctrica.

Al tratarse de una central fotovoltaica a implantar en suelo no urbanizable, teniendo en cuenta lo establecido en el artículo 7.3 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, es de aplicación el procedimiento establecido en el capítulo II del título II del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell, de medidas para acelerar la implantación de instalaciones para el aprovechamiento de las energías renovables por la emergencia climática y la necesidad de la urgente reactivación económica.

El artículo 216 del Decreto legislativo 1/2021, de 18 de junio, del Consell de aprobación del texto refundido de la Ley de ordenación del territorio, urbanismo y paisaje, establece que la Generalitat interviene en la autorización de usos y aprovechamientos en suelo no urbanizable, dentro de los límites y en las condiciones establecidas en este texto refundido, mediante la declaración de interés comunitario previa a la licencia municipal, en concreto en el supuesto contemplado en el artículo 211.1, párrafo d, generación de energía renovable, excepto en los supuestos previstos en los artículos 217, 218 y 219.

Este artículo 219, en su punto segundo, establece que se eximirán de la declaración de interés comunitario en suelo no urbanizable común las instalaciones de energía renovables que cuentan con un plan especial aprobado que ordene específicamente estos usos vinculados a la utilización racional de los recursos naturales en el medio rural.

Según el epígrafe i) del artículo 2 del Decreto ley 14/2020, la autorización de implantación en suelo no urbanizable es el pronunciamiento del órgano competente en materia de energía que, conforme al informe previo, preceptivo y favorable del órgano competente en materia de ordenación del territorio y paisaje, autoriza a implantar una instalación de producción de energía eléctrica que utiliza energía primaria de origen renovable en unas concretas parcelas de suelo no urbanizable y establece las condiciones en que podrá realizarse tal implantación. Este pronunciamiento sustituye a la intervención que realiza la Generalitat en el procedimiento de autorización de usos y aprovechamientos en suelo no urbanizable previsto en la normativa de ordenación del territorio, urbanismo y paisaje.

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

De conformidad con el artículo 7 de la Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental, y la Ley 2/1989, de 3 de marzo, de la Generalitat Valenciana, de impacto ambiental, la instalación objeto del presente procedimiento constituye un proyecto sometido a evaluación de impacto ambiental ordinaria.

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

Dicho artículo dispone además que las autorizaciones administrativas de instalaciones de generación se podrán otorgar por una potencia instalada superior a la capacidad de acceso que figure en el permiso de acceso. En este sentido, la disposición adicional primera del Real decreto 1183/2020, de 29 de diciembre, de acceso y conexión a las redes de transporte y distribución de energía eléctrica, establece que las instalaciones de generación de electricidad cuya potencia total instalada supere la capacidad de acceso otorgada en su permiso de acceso deberán disponer de un sistema de control, coordinado para todos los módulos de generación e instalaciones de almacenamiento que la integren, que impida que la potencia activa que esta pueda inyectar a la red supere dicha capacidad de acceso.

De acuerdo con la redacción vigente del artículo 3 del Real decreto 413/2014, de 6 de junio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos, en el caso de instalaciones fotovoltaicas la potencia instalada será la menor de entre las dos siguientes:

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



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

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

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

D'acord amb l'apartat 2.a.4 de l'article 5 del Decret 88/2005, de 29 de novembre, en la sol·licitud d'autorització administrativa prèvia s'ha de justificar la necessitat de la instal·lació i que aquesta no genera incidències negatives en el sistema.

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

D'acord amb l'article 45.4 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, sense perjudici del que es disposa en l'article 44 d'aquesta, la publicació d'actes i comunicacions que, per disposició legal o reglamentària haja de practicar-se en un tauler d'anuncis o edictes, s'entendrà complida per la publicació en el diari oficial corresponent.

L'eficàcia dels actes administratius quedarà demorada quan així ho exigisca el contingut de l'acte o estiga supeditada a la notificació, publicació o aprovació superior, segons el que estipula l'article 39 de l'esmentada Llei 39/2015, d'1 d'octubre.

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

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

Declarar la pèrdua d'objecte sobrevinguda de la sol·licitud d'implantació de la central fotovoltaica FV Ayora I en sòl no urbanitzable, per haver-se tramitat aquest procediment de manera independent i coincidint parcialment en el temps amb la tramitació del Pla d'ordenació d'infraestructures de generació d'energia solar fotovoltaica en els municipis d'Ayora, Zarra i Jarafuel, el qual ha sigut ja aprovat definitivament pel director general d'Urbanisme el 22 de maig de 2023 (BOP de València núm. 116, de 16.06.2023).

En l'àmbit d'aplicació d'aquest pla especial està inclòs el projecte de la central esmentada; aquest instrument de planejament urbanístic té rang reglamentari, així que l'ús del sòl s'ha de subjectar per a aquesta activitat al pla, tant per exigir-lo la jerarquia normativa com els informes en matèria d'ordenació del territori i paisatge emesos en el si del procediment.

En aquest sentit, l'Ajuntament de Jarafuel informa l'1 d'agost de 2022 que les instal·lacions estan situades dins de l'àmbit de les zones aptes establides en aquest pla especial, i es pronuncia en sentit favorable quant a la implantació i localització de la instal·lació de la central fotovoltaica en sòl no urbanitzable, segons el projecte presentat,

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

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

De acuerdo con lo dispuesto en el artículo 53.4 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, artículo 131 del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, y el artículo 8 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, las personas solicitantes de autorizaciones de instalaciones de producción de energía eléctrica deben acreditar su capacidad legal, técnica y económico-financiera exigible para la realización de cada uno de los proyectos que presenten, todo ello sin perjuicio de lo previsto en este último en relación con la exención de acreditación de estas capacidades que potestatívamente pueda otorgar la Administración para quienes vengan ejerciendo la actividad.

De acuerdo con el apartado 2.A.4) del artículo 5 del Decreto 88/2005, de 29 de noviembre, en la solicitud de autorización administrativa previa debe justificarse la necesidad de la instalación y que esta no genera incidencias negativas en el sistema.

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

De acuerdo con el artículo 45.4 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, sin perjuicio de lo dispuesto en su artículo 44, la publicación de actos y comunicaciones que, por disposición legal o reglamentaria deba practicarse en tablón de anuncios o edictos, se entenderá cumplida por su publicación en el diario oficial correspondiente.

La eficacia de los actos administrativos quedará demorada cuando así lo exija el contenido del acto o esté supeditada a su notificación, publicación o aprobación superior, según lo estipulado en el artículo 39 de la citada Ley 39/2015, de 1 de octubre.

En consideración de lo anterior, cumplidos los requisitos y los procedimientos legales y reglamentarios establecidos en la legislación vigente aplicable, y en concreto acorde a la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, al Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre y el Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell en la redacció vigent en el momento de la sol·licitud, esta Direcció General de Industria, Energia y Minas, en el àmbit de las competencias que tiene atribuidas, resuelve:

Primero. Autorización de implantación en suelo no urbanizable del proyecto de central fotovoltaica FV Ayora I para la realización de la actividad de producción de energía eléctrica

Declarar la pérdida de objeto sobrevenida de la solicitud de implantación de la central fotovoltaica FV Ayora I en suelo no urbanizable, al haberse tramitado este procedimiento de forma independiente y coincidiendo parcialmente en el tiempo con la tramitación del Plan de Ordenación de Infraestructuras de Generación de energía solar fotovoltaica en los municipios de Ayora, Zarra y Jarafuel, el cual ha sido ya aprobado definitivamente por el director general de Urbanismo el 22 de mayo de 2023 (BOP de Valencia núm. 116, de 16.06.2023).

En el ámbito de aplicación de este Plan Especial está incluido el proyecto de la referida central, teniendo este instrumento de planeamiento urbanístico rango reglamentario, y debiendo sujetarse el uso del suelo por esta actividad al mismo, tanto por exigirlo la jerarquía normativa como los informes en materia de ordenación del territorio y paisaje emitidos en el seno del procedimiento.

En este sentido, el Ayuntamiento de Jarafuel informa con fecha 1 de agosto de 2022 que las instalaciones están ubicadas dentro del ámbito de zonas aptas establecidas en dicho Plan Especial, pronunciándose en sentido favorable en cuanto a la implantación y localización de la instalación de la central fotovoltaica en suelo no urbanizable, según el

sempre que es respecte i es complisca tot el que s'estableix en el pla especial.

Segon. Autorització administrativa prèvia del projecte de central fotovoltaica FV Ayora I, incloent-hi la part de la infraestructura d'evacuació, fins a la subestació col·lectora d'Ayora I, Ayora II i Ayora III, SET Ayora Solar 132/30 kV

Atorgar una autorització administrativa prèvia a la mercantil Acciona Generación Renovable, SAU, per a la instal·lació d'una central fotovoltaica i de la part de la infraestructura d'evacuació, que a continuació es detalla:

Dades generals de la central elèctrica autoritzada i l'accés a la xarxa d'aquesta

DENOMINACIÓ	FV Ayora I
TITULAR	Acciona Generación Renovable, SAU.
TECNOLOGIA	Fotovoltaica
TERMES MUNICIPALS GRUPS (PROVÍNCIA)	Jarafuel (València)
TERMES MUNICIPALS D'EVACUACIÓ FINS AL PUNT DE CONNEXIÓ AMB LA XARXA (PROVÍNCIA)	Jarafuel, Zarra i Ayora (València)
POTÈNCIA NOMINAL INVERSORS (MW)	25,740
POTÈNCIA PIC DELS MÒDULS FOTOVOLTAICS (MW _p)	28,753 (30,780 amb un guany del 10 %)
POTÈNCIA INSTAL·LADA (MW) (segons art. 3 RD 413/2014)	25,740
CAPACITAT D'ACCÉS A LA XARXA CONCEDIDA (MW)	23
NECESSITAT DE SISTEMA DE CONTROL COORDINAT DE POTÈNCIA (segons DA 1a RD 1183/2020)	Sí, perquè és inferior la capacitat d'accés concedida a la potència instal·lada
XARXA A LA QUAL ES CONNECTA:	Transport, 400 kV
PUNT DE CONNEXIÓ AMB LA XARXA	ST Ayora 400/132 kV, titularitat de Red Eléctrica de España, SAU.

Emplaçament de la part de la central amb tancat perimetral

Municipi: Jarafuel	Polígon: 27	Parcel·les: 5
Nre. de zones	1	
Àrea cadastral (m ²)	726.149	
Àrea de la superfície del tancat (m ²)	585.019,23	
Àrea de la superfície ocupada (m ²)	430.277,57	

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

Característiques elèctriques de la central fotovoltaica dins del tancat

CAMP GENERADOR	
Nre. de mòduls FV	54.768
Àrea unitària del mòdul (m ²)	2.293 x 1.131
Potència unitària màxima (Wp)	525 (562 per a un guany del 10 %)
Potència total mòdul (kWp)	28.753,200 (30.779,616 per a un guany del 10 %)

proyecto presentado, siempre y cuando se respete y se cumpla todo lo establecido en dicho Plan Especial.

Segundo. Autorización administrativa previa del proyecto de central fotovoltaica FV Ayora I, incluida la parte de su infraestructura de evacuación, hasta la subestación colectora de Ayora I, Ayora II y Ayora III, SET Ayora Solar 132/30 kV

Otorgar autorización administrativa previa a la mercantil Acciona Generación Renovable, SAU., para la instalación de una central fotovoltaica, y de la parte de su infraestructura de evacuación, que a continuación se detalla:

Datos generales de la central eléctrica autorizada y su acceso a la red

DENOMINACIÓN	FV Ayora I
TITULAR	Acciona Generación Renovable, SAU.
TECNOLOGÍA	Fotovoltaica
TÉRMINOS MUNICIPALES GRUPOS (PROVINCIA)	Jarafuel (Valencia)
TÉRMINOS MUNICIPALES EVACUACIÓN HASTA PUNTO DE CONEXIÓN CON LA RED (PROVINCIA)	Jarafuel, Zarra y Ayora (Valencia)
POTENCIA NOMINAL INVERSORES (MW)	25,740
POTENCIA PICO MÓDULOS FOTOVOLTAICOS (MW _p)	28,753 (30,780 con una ganancia del 10 %)
POTENCIA INSTALADA (MW) [según art 3 RD 413/2014]	25,740
CAPACIDAD DE ACCESO A LA RED CONCEDIDA (MW)	23
NECESIDAD DE SISTEMA DE CONTROL COORDINADO DE POTENCIA [según DA 1ª RD 1183/2020)	Sí, por ser inferior la capacidad de acceso concedida a la potencia instalada
RED A LA QUE SE CONECTA:	Transporte, 400 kV
PUNTO DE CONEXIÓN CON LA RED	ST Ayora 400/132 kV, titularidad de Red Eléctrica de España, SAU.

Emplazamiento de la parte de la central con vallado perimetral

Municipio: Jarafuel	Polígono: 27	Parcelas: 5
Núm. zonas	1	
Àrea catastral (m ²)	726.149	
Àrea de la superfície de vallado (m ²)	585.019,23	
Àrea de la superfície ocupada (m ²)	430.277,57	

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

Características eléctricas de la central fotovoltaica dentro del vallado

CAMPO GENERADOR	
Núm. módulos FV	54.768
Àrea unitària del mòdul (m ²)	2.293x1.131
Potencia unitària màxima (Wp)	525 (562 para una ganancia del 10 %)
Potencia total mòdul (kWp)	28.753,200 (30.779,616 para una ganancia del 10 %)

Tipus de cèl·lules	Silici monocristal·lí
Cares actives dels mòduls	Bifacial
Inclinació (°)	+/- 55°
Orientació	Seguiment a dos eixos
Ancoratge de l'estructura al terreny	Clavat directe al terreny, sense fonamentació

INVERSORS	
Nre. d'inversors	9
Potència unitària nominal (kWn)	4 u. de 3.510 5 u. de 2.340
Potència total nominal (kWn)	25.740

BLOCS DE POTÈNCIA			
	Tipus 1	Tipus 2	Tipus 3
Nre.	2 (PB1 i PB5)	2 (PB4 i PB3)	1 (PB2)
Nre. inversors	2	2	1
Nre. mòduls/string	28	28	28
Nre. strings/inversor	280	168	164

CENTRES DE TRANSFORMACIÓ	
Nre. total	5
CCTT tipus 1	
Nre.	2
Potència (kVA) ONAN	2 x 3.510
Tensió nominal (kV)	30/0,66
Tipologia	Cel·les SF6, 2L + 2p
CCTT tipus 2	
Nre.	2
Potència (kVA) ONAN	2 x 2.340
Tensió nominal (kV)	30/0,66
Tipologia	Cel·les SF6, 2L + 2p
CCTT tipus 3	
Nre.	1
Potència (kVA) ONAN	1 x 2.340
Tensió nominal (kV)	30/0,66
Tipologia	Cel·les SF6, 2L + 2p

Característiques de l'evacuació de la central fotovoltaica

INTERCONNEXIÓ INTERNA I AMB LA INFRAESTRUCTURA D'EVACUACIÓ		
Municipi: Jarafuel	Polígon: 27	Parcel·les: 5
	Polígon: 26	Parcel·les: 9004, 15, 9002
	Polígon: 501	Parcel·les: 17
Tipologia línies	Subterrànies	
Nre. circuits	2	
Tensió nominal cable U ₀ /U _n (kV)	18/30	
Inici	Centres de transformació de la central fotovoltaica	
Final	SET COL·LECTORA AYORA SOLAR (FOTOVOLTAIQUES AYORA I, AYORA II i AYORA III) 132/30 kV	

Tipo de células	Silicio monocristalino
Caras activas módulos	Bifacial
Inclinación (°)	+/- 55°
Orientación	Seguimiento a dos ejes
Anclaje estructura al terreno	Hincado directo al terreno, sin cimentación

INVERSORES	
Núm. inversores	9
Potencia unitaria nominal (kWn)	4 uds. de 3.510 5 uds. de 2.340
Potencia total nominal (kWn)	25.740

BLOQUES DE POTENCIA			
	Tipo 1	Tipo 2	Tipo 3
Núm.	2 (PB1 y PB5)	2 (PB4 y PB3)	1 (PB2)
Núm. Inversores	2	2	1
Núm. módulos/string	28	28	28
Núm. strings/inversor	280	168	164

CENTROS DE TRANSFORMACIÓN	
Núm. total	5
CCTT tipo 1	
Núm.	2
Potencia (kVA) ONAN	2 x 3.510
Tensiones nominales (kV)	30/0,66
Tipología	Celdas SF ₆ , 2L+2P
CCTT tipo 2	
Núm.	2
Potencia (kVA) ONAN	2 x 2.340
Tensiones nominales (kV)	30/0,66
Tipología	Celdas SF ₆ , 2L+2P
CCTT tipo 3	
Núm.	1
Potencia (kVA) ONAN	1 x 2.340
Tensiones nominales (kV)	30/0,66
Tipología	Celdas SF ₆ , 2L+2P

Características de la evacuación de la central fotovoltaica

INTERCONEXIÓN INTERNA Y CON LA INFRAESTRUCTURA DE EVACUACIÓN		
Municipio: Jarafuel	Polígono: 27	Parcelas: 5
	Polígono: 26	Parcelas: 9004, 15, 9002
	Polígono: 501	Parcelas: 17
Tipologías líneas	Subterráneas	
Núm. circuitos	2	
Tensión nominal cable U ₀ /U _n (kV)	18/30	
Inicio	Centros de transformación de la central fotovoltaica	
Fin	SET COLECTORA «Ayora Solar» (FOTOVOLTAICAS Ayora I, Ayora II y Ayora III) 132/30 kV	



Característiques interconnexió circuit L1	Tram 1 (inici PB4, fi PB5): 301 m, cable XLPE AL, 3x (1 x 95 mm ²) Tram 2 (inici PB5, fi SET col·lectora): 2.441 m, cable XLPE AL, 3x(1x300mm ²)
Característiques interconnexió circuit L2	Tram 1 (inici PB2, fi PB1): 932 m, cable XLPE AL, 3x (1 x 95 mm ²) Tram 2 (inici PB1, fi PB3): 784 m, cable XLPE AL, 3x (1 x 240 mm ²) Tram 3 (inici PB3, fi SET col·lectora): 2.781 m, cable XLPE AL, 3x (1 x 500 mm ²)

Pressupostos de les instal·lacions

Pressupost global d'execució (€)	11.364.381,15
Pressupost de desmantellament i restauració (€)	217.708,45

En l'annex II es reflecteix la disposició dels mòduls fotovoltaics, així com la infraestructura d'evacuació.

Per a aquesta autorització s'han de complir les determinacions de la Declaració d'impacte ambiental del 10 de gener de 2023:

i) Condicions generals:

1. L'avaluació ambiental de la línia d'evacuació conjunta a 132 kV, incorporada en l'expedient ATALFE/2020/13, s'abordarà en el si del tràmit de l'autorització d'aquesta, i queda condicionada la viabilitat ambiental del projecte al que la DIA corresponent determine.

2. El promotor haurà de complir totes les mesures preventives i correctores previstes en l'EsIA, el projecte tècnic i altra documentació obrant en l'expedient i les acceptades després de la informació pública, o contingudes en la informació complementària, sempre que no contradiguen el que s'estableix en aquesta resolució.

3. Es recorda que cal complir tota la legislació rellevant que hi siga aplicable i que afecte els elements del medi recollits en la present resolució.

ii) Condicions relatives a mesures preventives, correctores i compensatòries per als impactes més significatius.

4. Es disposaran els elements adequats que impedisquen enlluernaments a usuaris de la carretera CV-440.

5. Donada la proximitat al LIC/ZEC sierra del Boquerón, se seguiran les indicacions especificades en els informes emesos per la Subdirecció General de Medi Natural i d'Avaluació Ambiental. Abans del començament de les obres, es comprovarà la inexistència de nius o ventrades d'espècies protegides. En cas que n'hi haja, s'informaran els agents mediambientals perquè disposen les actuacions necessàries per a la millor conservació.

6. Quant a l'execució i l'explotació, es respectarà el que s'ha indicat en el Decret 7/2004, de 23 de gener, relatiu a la prevenció d'incendis. També es respectarà la zona de servitud dels vials identificats en el Pla de prevenció d'incendis de la demarcació de Requena.

7. No podran utilitzar-se herbicides, plaguicides, insecticides, rodenticides i altres productes químics que per les característiques d'aquests provoquen alteracions en els sistemes vitals de la fauna. Tampoc s'utilitzarà en el procés de neteja dels mòduls fotovoltaics cap mena de sabó, dissolvent o substància que pugua contaminar el sòl o l'aquífer.

8. L'ús d'aigua en la planta quedarà condicionat al fet que es dispose de subministrament per una empresa autoritzada o concessió de l'organisme de conca.

9. S'hauran d'implantar les mesures d'integració paisatgística que, si és procedent, estableisca l'ajuntament en l'informe d'estudi d'integració paisatgística, dins del procés de validació d'aquest per part de l'ajuntament per a l'atorgament de la llicència d'obra municipal, d'acord amb l'informe emés en matèria de paisatge.

10. Si durant l'execució de les obres es troben restes paleontològiques, arqueològiques o etnogràfiques, el promotor haurà de posar el fet en coneixement de la Conselleria de Cultura de manera immediata, i

Características interconexión circuito L1	Tramo 1 (inicio PB4, fin PB5): 301 m, cable XLPE AL, 3x(1x95mm ²) Tramo 2 (inicio PB5, fin SET colectora): 2.441 m, cable XLPE AL, 3x(1x300mm ²)
Características interconexión circuito L2	Tramo 1 (inicio PB2, fin PB1): 932 m, cable XLPE AL, 3x(1x95mm ²) Tramo 2 (inicio PB1, fin PB3): 784 m, cable XLPE AL, 3x(1x240mm ²) Tramo 3 (inicio PB3, fin SET colectora): 2.781 m, cable XLPE AL, 3x(1x500mm ²)

Presupuestos de las instalaciones

Presupuesto global de ejecución (€)	11.364.381,15
Presupuesto de desmantelamiento y restauración (€)	217.708,45

En el anexo II se refleja la disposición de los módulos fotovoltaicos, así como la infraestructura de evacuación.

Para esta autorización se cumplirán las determinaciones reflejadas en la Declaración de Impacto Ambiental de fecha 10 de enero de 2023:

i) Condiciones generales:

1. La evaluación ambiental de la línea de evacuación conjunta a 132 kV, incorporado en el expediente ATALFE/2020/13, se abordará en el seno del trámite de la autorización de esta, quedando condicionada la viabilidad ambiental del proyecto a lo que la correspondiente DIA determine.

2. El promotor deberá cumplir todas las medidas preventivas y correctoras contempladas en el EsIA, el proyecto técnico y demás documentación obrante en el expediente y las aceptadas tras la información pública, o contenidas en la información complementaria, en tanto no contradigan lo establecido en la presente resolución.

3. Se recuerda el cumplimiento de toda la legislación relevante que le sea de aplicación, y que afecte a los elementos del medio recogidos en la presente resolución.

ii) Condiciones relativas a medidas preventivas, correctoras y compensatorias para los impactos más significativos:

4. Se dispondrán los elementos adecuados que impidan deslumbramientos a usuarios de la carretera CV-440.

5. Dada la proximidad al LIC/ZEC Sierra del Boquerón, se seguirán las indicaciones especificadas en los informes emitidos por la Subdirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental. Previo comienzo de las obras, se comprobará la inexistencia de nidos o camadas de especies protegidas. En caso de su existencia se informará a los agentes medioambientales para que dispongan las actuaciones necesarias para su mejor conservación.

6. En cuanto a la ejecución y explotación, se respetará lo indicado en el Decreto 7/2004, de 23 de enero, relativo a la prevención de incendios. También se respetará la zona de servidumbre de los viales identificados en el Plan de Prevención de Incendios de la Demarcación de Requena.

7. No podrán utilizarse herbicidas, plaguicidas, insecticidas, rodenticidas y otros productos químicos que por sus características provoquen alteraciones en los sistemas vitales de la fauna. Tampoco se utilizarán en el proceso de limpieza de los módulos fotovoltaicos ningún tipo de jabón, disolvente o sustancia que pueda contaminar el suelo o el acuífero.

8. El uso de agua de la planta quedará condicionado a que se disponga de suministro por una empresa autorizada o concesión de organismo de cuenca.

9. Se deberán implantar las medidas de integración paisajística que, en su caso, establezca el Ayuntamiento en el informe de estudio de integración paisajística, dentro del proceso de validación del mismo por parte del Ayuntamiento para el otorgamiento de la licencia de obra municipal de conformidad con el informe emitido en materia de Paisaje.

10. Si durante la ejecución de las obras se encontraran restos paleontológicos, arqueológicos o etnográficos, el promotor tendrá que poner el hecho en conocimiento de la Conselleria de Cultura de manera inme-



adoptar les mesures pertinents per a protegir-les i conservar-les, d'acord amb el que preveuen els articles 63 i 65 de la Llei 4/1998, d'11 de juny, del patrimoni cultural valencià. Així mateix, es realitzarà el seguiment dels moviments de terra en el moment de l'execució de les obres i les mesures adoptades en l'estudi arqueològic.

11. Atés l'informe emés en matèria d'ordenació territorial, s'hauran d'ordenar totes les instal·lacions dins del recinte d'ocupació de la millor manera possible, per a mantindre les condicions d'escolament de la superfície afectada i no incrementar els danys d'inundació en les parcel·les adjacents.

12. Es compliran les mesures correctores respecte a la recàrrega d'aqüífers i per a mantindre unes condicions d'infiltració i drenatge semblants a les presents abans d'instal·lar la implantació del projecte solar, i que s'especifiquen en l'informe de l'òrgan competent.

13. Es respectarà la zona de flux preferent dels barrancs presents al voltant de l'àmbit d'aplicació i, si és el cas, s'obtindrà, abans de l'execució de l'obra, l'autorització preceptiva de la Confederació Hidrogràfica del Xúquer per a l'ocupació de les zones de policia, d'acord amb l'article 9.d del Reglament del domini públic hidràulic. Així mateix, s'acompliran les mesures reflectides en l'informe de l'organisme de conca esmentat, relatiu a l'afecció de la integritat dels llits, abocaments, etc.

14. L'emissió de l'autorització administrativa de tancament definitiu de la central obligarà al promotor al desmantellament d'aquesta, en les condicions proposades en el Pla de desmantellament de la instal·lació i de restauració del terreny i de l'entorn.

iii) Condicions al Pla de vigilància ambiental:

15. Les accions incloses en el Programa de vigilància i seguiment ambiental s'han de documentar a l'efecte d'acreditar l'adopció i l'execució de les mesures preventives i correctores proposades i la comprovació de l'eficàcia d'aquestes. La documentació haurà d'estar a la disposició de les autoritats competents.

16. S'haurà de definir un pla de seguiment específic de l'avifauna durant la vida útil de la instal·lació. En concret, s'analitzarà l'ús de l'espai per les aus rapaces i estepàries protegides presents en la zona.

En els termes que preveu l'article 43 de la Llei 21/2013, de 9 de desembre, aquesta declaració d'impacte ambiental perdre la vigència i cessarà en la producció dels efectes que li són propis si, una vegada publicada en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana*, no s'ha començat l'execució del projecte en el termini de quatre anys. A aquest efecte, el promotor notificarà a l'òrgan ambiental el començament de les obres.

Així mateix, es compliran les determinacions i condicions establides pels informes de:

Ordenació del territori:

Tota la instal·lació se situarà fora de zona inundable per a 500 anys del període de retorn.

El tancat exterior de protecció serà permeable al pas de l'aigua i no envairà les zones inundables.

En els projectes constructius de les plantes solars fotovoltaïques, es disposarà d'una xarxa de drenatge interna, dissenyada per a un període de retorn entre 10 i 25 anys. Per al disseny d'aquesta xarxa, es tindran en compte tots els fluxos generats, tant a l'interior de les instal·lacions com procedents dels vessants dels dos marges de l'assagador de Arriba de la Espadilla.

Les instal·lacions projectades se situaran fora de la zona de flux preferent i no es preveurà afecció al règim de corrents.

Es mantindran les condicions d'infiltració amb els canvis de pendents, comptant amb una estratificació en forma de taules del terreny (nivells de topografia) entre zones de plaques solars i zones de pas, realitzades en sentit transversal al pendent que disminueixen l'escolament i augmenten la infiltració.

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

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

diata, adoptando las medidas pertinentes para la protección y conservación, en conformidad con aquello previsto en los artículos 63 y 65 de la Ley 4/1998, de 11 de junio, del Patrimonio Cultural Valenciano. Así mismo, se realizará el seguimiento de los movimientos de tierra en el momento de la ejecución de las obras y las medidas adoptadas en el estudio arqueológico.

11. Atendiendo al informe emitido en materia de ordenación territorial, se deberán ordenar todas las instalaciones dentro del recinto de ocupación de la mejor forma posible, para mantener las condiciones de escorrentía de la superficie afectada y no incrementar los daños de inundación en las parcelas adyacentes.

12. Se cumplirán las medidas correctoras respecto a la recarga de acuíferos y para mantener unas condiciones de infiltración y drenaje semejantes a las existentes antes de instalar la implantación del proyecto solar, que se especifican en el informe del órgano competente.

13. Se respetará la zona de flujo preferente de los barrancos presentes alrededor del ámbito de aplicación y, en su caso, se obtendrá antes de la ejecución de la obra, la preceptiva autorización de la Confederación Hidrográfica del Júcar por la ocupación de sus zonas de policía, de conformidad con el artículo 9 del Reglamento del Dominio Público Hidráulico. Asimismo, se dará cumplimiento de las medidas reflejadas en el informe del mencionado organismo de cuenca, relativo a la afección de la integridad de los cauces, vertidos, etc.

14. La emisión de la autorización administrativa de cierre definitivo de la central obligará al promotor al desmantelamiento de la misma, en las condiciones propuestas en el Plan de desmantelamiento de la instalación y de restauración del terreno y del entorno.

iii) Condiciones al Plan de Vigilancia Ambiental:

15. Las acciones incluidas en el Programa de Vigilancia y Seguimiento 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.

16. Deberá definirse un plan de seguimiento específico de la avifauna durante la vida útil de la instalación. En concreto se analizará el uso del espacio por las aves rapaces y esteparias protegidas presentes en la zona.

En los términos previstos en el artículo 43 de la Ley 21/2013, de 9 de diciembre, la declaración de impacto ambiental perderá su vigencia y cesará en la producción de los efectos que le son propios si, una vez publicada en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana*, no se hubiera comenzado la ejecución del proyecto en el plazo de cuatro años. A estos efectos, el promotor notificará al órgano ambiental el comienzo de las obras.

Asimismo, se cumplirán las determinaciones y condiciones establecidas por los informes de:

Ordenación del territorio:

Toda la instalación se situará fuera de zona inundable para 500 años de periodo de retorno.

El vallado exterior de protección será permeable al paso del agua y no invadirá las zonas inundables.

En los proyectos constructivos de las plantas solares fotovoltaicas, se dispondrá una red de drenaje interna, diseñada para un periodo de retorno entre 10 y 25 años. Para el diseño de esta red, se tendrán en cuenta todos los flujos generados, tanto en el interior de las instalaciones como procedentes de las laderas de las dos márgenes de la cañada de Arriba de la Espadilla.

Las instalaciones proyectadas se situarán fuera de la zona de flujo preferente y, no previéndose afección al régimen de corrientes.

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

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

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

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

S'hauran d'adoptar tècniques de construcció que eviten derivar compostos contaminants a les aigües en profunditat per infiltració a través del subsol.

I de,

Infraestructura verda i paisatge:

El projecte s'acompanya de l'Estudi d'Integració Paisatgística (EIP). En aquest cas, com es tracta d'SNU de protecció agrícola, una vegada aprovat el Pla especial i aprovat el projecte per l'òrgan substantiu, serà l'ajuntament qui haurà de validar l'EIP, dins del tràmit d'atorgament de la llicència d'obra municipal.

Així mateix, l'ajuntament haurà de comprovar que el projecte compleix els condicionants que es puguin establir en la Declaració d'impacte ambiental, dins del tràmit d'atorgament de la llicència d'obra.

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

La persona titular de l'autorització tindrà els drets, els deures i les obligacions que recull el títol IV de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i el desplegament reglamentari d'aquesta; en particular, els que estableixen els articles 6 i 7 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus. En tot cas, la mercantil ha d'observar els preceptes, les mesures i les condicions que s'establisquen en la legislació aplicable en cada moment a l'activitat de producció d'energia elèctrica.

L'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.

D'acord amb el segon paràgraf de l'article 53.6 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i l'article 6.4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat, pel qual s'estableixen els procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat, aquesta autorització s'atorga, sense perjudici de les concessions, les autoritzacions, les llicències i els permisos, tant públics com privats, que hagen d'obtenir necessàriament els titulars, d'acord amb altres disposicions que resulten aplicables, i especialment, les relatives a l'ordenació del territori i al medi ambient. En tot cas, aquesta autorització s'emet sense perjudici de tercers i no afecta els drets particulars.

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

Tercer. Declaració d'utilitat pública, en concret, de la instal·lació

Desestimar la sol·licitud de declaració d'utilitat pública, en concret, de les instal·lacions titularitat d'Acciona Generación Renovable, SAU, que formen part del projecte autoritzat i que afecten les parcel·les sol·licitades per a l'establiment de la central fotovoltaica FV Ayora I, per pèrdua sobrevinguda de l'objecte, tenint en compte que aquesta disposa dels acords amb les persones propietàries de tots els terrenys afectats per la instal·lació autoritzada, a més que en l'expedient no ha quedat acreditada la *causa expropiandi*, per a aquesta part de la instal·lació.

Quart. Autorització administrativa 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** d'aquesta resolució, sobre la base dels projectes d'execució i els annexos a aquests, que es relacionen a continuació i consten en l'expedient instruït:

Projecte FV Ayora I del 9 de febrer de 2022.

Addenda al Projecte FV Ayora I del 21 de març de 2022.

Annex a l'addenda al projecte FV Ayora I del 27 d'abril de 2023.

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

Se deberán adoptar técnicas de construcción que eviten derivar compuestos contaminantes a las aguas de en profundidad por infiltración a través del subsuelo.

Y de,

Infraestructura Verde y Paisaje:

El proyecto se acompaña del Estudio de Integración Paisajística (EIP). En este caso, tratándose de SNU de protección agrícola, una vez aprobado el Plan Especial y aprobado el proyecto por el órgano sustantivo, será el Ayuntamiento quien deberá validar el EIP, dentro del trámite de otorgamiento de la licencia de obra municipal.

Así mismo, el Ayuntamiento deberá comprobar que el proyecto cumple con los condicionantes que se puedan establecer en la Declaración de Impacto Ambiental, dentro del trámite de otorgamiento de la licencia de obras.

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

La persona titular de la autorización tendrá los derechos, deberes y obligaciones recogidos en el Título IV de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico y su desarrollo reglamentario, y en particular los establecidos en los artículos 6 y 7 del Real decreto 413/2014, de 6 de junio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos. En todo caso, la mercantil deberá observar los preceptos, medidas y condiciones que se establezcan en la legislación aplicable en cada momento a la actividad de producción de energía eléctrica.

El incumplimiento de las condiciones y requisitos establecidos en la autorización o la variación sustancial de los presupuestos que han determinado su otorgamiento podrán dar lugar a su revocación.

De conformidad con el segundo párrafo del artículo 53.6 de Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, y el artículo 6.4 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, del Consell de la Generalitat por el que se establecen los procedimientos de autorización de instalaciones de producción, transporte y distribución de energía eléctrica que son competencia de la Generalitat, esta autorización se otorga, sin perjuicio de las concesiones, autorizaciones, licencias y permisos, tanto públicas como privadas, que sean necesarias obtener por la parte titular, de acuerdo con otras disposiciones que resulten aplicables, y en especial las relativas a la ordenación del territorio y al medio ambiente. En todo caso, esta autorización se emite sin perjuicio de terceros, y dejando a salvo los derechos particulares.

Las instalaciones de producción de energía eléctrica autorizadas deberán inscribirse en el Registro Administrativo de Instalaciones de Producción de Energía Eléctrica, previa acreditación del cumplimiento de los requisitos y conforme al procedimiento establecido reglamentariamente.

Tercero. Declaración de utilidad pública, en concreto, de la instalación

Desestimar la solicitud de declaración de utilidad pública, en concreto, de las instalaciones titularidad de Acciona Generación Renovable, SAU. que forman parte del proyecto autorizado y que afectan a las parcelas solicitadas para el establecimiento de la central fotovoltaica FV Ayora I, por pérdida sobrevenida del objeto, teniendo en cuenta que aquella dispone de los acuerdos con las personas propietarias de todos los terrenos afectados por la instalación autorizada, además de que en el expediente no ha quedado acreditada la *causa expropiandi*, para esta parte de la instalación.

Cuarto. Autorización administrativa de construcción de las instalaciones autorizadas en el punto segundo

Otorgar la autorización administrativa 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 FV Ayora I de fecha 9 de febrero de 2022.

Adenda al Proyecto FV Ayora I de fecha 21 de marzo de 2022.

Anexo a la Adenda al proyecto FV Ayora I de fecha 27 de abril de 2023.



Addenda a la memòria-limitació de potència del 9 de desembre de 2021.

Addenda a la memòria-terres i camps magnètics del 25 de març de 2022.

Addenda al Pla de desmantellament, del 16 de juny de 2023.

Consta la declaració responsable dels tècnics projectistes i el director d'execució d'obres signada, així com la declaració de compliment amb la normativa aplicable, d'acord amb el que s'estableix en l'article 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric.

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:

Les instal·lacions s'han d'executar segons el/s projecte/s presentat/s, els annexos si és el cas, i d'acord amb els condicionats tècnics establits per les administracions públiques, els organismes i les empreses de servei públic o d'interès general afectats per les instal·lacions presents i que han sigut acceptats pel sol·licitant. En cas que per a això fora necessari introduir modificacions en la instal·lació respecte de la documentació presentada, la persona titular de l'autorització present ha de sol·licitar a aquest òrgan l'autorització corresponent prèviament a l'inici de l'execució, llevat que es tracte de modificacions no substancials.

Les instal·lacions que s'executaran han de complir, en tot cas, el que estableix el Reial decret 223/2008, de 15 de febrer, pel qual s'aproven el Reglament sobre condicions tècniques i garanties de seguretat en línies elèctriques d'alta tensió i les instruccions tècniques complementàries ITC-LAT 01 a 09; el Reial decret 337/2014, de 9 de maig, pel qual s'aproven el Reglament sobre condicions tècniques i garanties de seguretat en instal·lacions elèctriques d'alta tensió i les instruccions tècniques complementàries ITC-RAT 01 a 23, i el Reial decret 842/2002, de 2 d'agost, pel qual s'aproven el Reglament electrotècnic per a baixa tensió i les instruccions tècniques complementàries d'aquest.

Com que la potència total instal·lada i autoritzada (25,74 MW) és superior a la capacitat d'accés a la xarxa concedida (23 MW), haurà d'instal·lar-se el sistema de control coordinat autoritzat en el punt segon d'aquesta resolució per a tots els mòduls de generació autoritzats per aquesta, que impedisca que la potència activa que la instal·lació pugui injectar a la xarxa supere la capacitat d'accés esmentada. Amb la sol·licitud d'autorització d'explotació 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 sistema de control esmentat, 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.

La central elèctrica objecte d'aquesta resolució, d'acord amb la potència instal·lada d'aquesta, haurà de complir les prescripcions tècniques i d'equipament que sobre aquesta qüestió estableix l'article 7 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, i la resta de normativa de desplegament, sobre requisits de resposta davant de buits de tensió, adscripció a un centre de control de generació, telemesura en temps real i la resta d'obligacions que estableix la regulació del sector elèctric per al tipus d'instal·lacions en què aquestes s'enquadren.

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 el servei territorial competent en matèria d'energia de València en el termini d'un mes des de la notificació d'aquesta resolució.

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 els procediments d'autorització d'instal·lacions d'energia elèctrica, el període d'execució de les instal·lacions no ha de ser superior a deu mesos i mig (10,5) i es comptarà des de l'endemà de la notificació d'aquesta resolució. No obstant això, abans que finalitze, se'n podrà sol·licitar una ampliació concreta amb una sol·licitud motivada davant d'aquest òrgan, que s'haurà d'acompanyar a aquest efecte de la documentació justificativa de la demora i del cronograma de treballs previstos per al nou termini sol·licitat.

Adenda a la Memoria-Limitación de potencia de fecha 9 de diciembre de 2021.

Adenda a la Memoria- Tierras y campos magnéticos de fecha 25 de marzo de 2022.

Adenda al Plan de desmantelamiento de fecha 16 de junio de 2023.

Consta declaración responsable de los técnicos proyectistas y director de ejecución de obras firmada, así como declaración de cumplimiento con la normativa aplicable, conforme a lo establecido en el artículo 53.1.b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico.

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

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

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.

Puesto que la potencia total instalada y autorizada (25,74 MW) es superior a la capacidad de acceso a la red concedida (23 MW) deberá instalarse el sistema de control coordinado autorizado en el punto segundo de esta resolución para todos los módulos de generación autorizados por la presente que impida que la potencia activa que la instalación pueda inyectar a la red supere la citada capacidad de acceso. Con la solicitud de autorización de explotación provisional será requisito imprescindible para otorgar esta que la persona titular de la instalación presente, junto con el resto de documentación preceptiva, un certificado acreditativo de la instalación del referido sistema de control, acompañado de la documentación justificativa del fabricante de las características del citado sistema y del cumplimiento por este de la funcionalidad limitadora de que en ningún régimen de funcionamiento de la central se inyectará una potencia activa a la red eléctrica superior a la capacidad de acceso otorgada.

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.

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

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 periodo de ejecución de las instalaciones no será superior a diez meses y medio (10,5), 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.



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

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

Tampoc caldrà atorgar-les quan la part peticionària pretenga demorar la presentació del projecte tècnic o l'execució i posada en marxa d'aquest per no haver disposat o mantingut la capacitat economicofinancera exigida per a la realització o l'entrada en funcionament de la instal·lació es considere que no ha d'ajornar-se per afectar la garantia de subministrament, les necessitats de les persones consumidores o el correcte funcionament del sistema elèctric.

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'obtenir de noves per a les mateixes instal·lacions, sense perjudici que puguen convalidar-se certs tràmits, les quals només es podran tornar a atorgar després de l'obtenció dels nous permisos d'accés i connexió per part dels agents gestors i titulars, respectivament, de les xarxes.

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

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

D'acord amb 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.

La persona titular d'aquesta resolució estarà obligada a comunicar, pel registre electrònic i amb l'adequada diligència, les incidències dignes d'esment que es produïsqen durant l'execució, tant a aquesta direcció general com al Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines de València.

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

Sense perjudici del que preveu l'article 12.4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, el personal tècnic en la matèria adscrit a aquest servei territorial o a la direcció general amb competències en matèria d'energia podrà fer les comprovacions i les proves que considere necessàries durant les obres i quan finalitzen aquestes en relació amb l'adequació d'aquesta a la documentació tècnica presentada i al compliment de la legislació vigent i de les condicions d'aquesta resolució.

Una vegada finalitzades les obres de construcció de les instal·lacions, la persona titular, en el termini màxim de deu dies hàbils, ha de sol·licitar l'autorització d'exploració provisional per a proves segons el Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus, i en els termes que estableix l'article 12 del Decret 88/2005, de 29 d'abril.

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 el que estableix la normativa vigent per als projectes d'instal·lacions elèctriques i, igualment, respecte de la present autorització administrativa prèvia i de construcció. Quan els certificats esmentats de direcció i final d'obra no estiguen visats pel col·legi professional corresponent, s'acompanyaran de la declaració responsable oportuna segons el que indica la Resolució del 22 d'octubre de 2010, de la Direcció General d'Energia, publicada en el DOGV núm. 6389, del 3 de novembre de 2010.

Igualment, s'ha d'adjuntar la documentació requerida segons la ITC-LAT 04 del Reial decret 223/2008, de 15 de febrer, pel qual

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

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

Tampoco cabrá otorgarlas cuando la parte peticionaria pretenda demorar la presentación del proyecto técnico o la ejecución y puesta en marcha de este por no haber dispuesto o mantenido la capacidad 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 las personas consumidoras 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 agentes gestores y titulares, respectivamente, de las redes.

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

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

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.

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.

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.

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.

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.

A dicha solicitud se acompañarán los certificados de dirección y final de obra, suscritos por persona facultativa competente, acreditando que son conformes a los reglamentos técnicos en la materia, según se establece en la normativa vigente para los proyectos de instalaciones eléctricas e igualmente respecto a la presente autorización administrativa previa y de construcción. Cuando los mencionados certificados de dirección y final de obra no vengán visados por el correspondiente colegio profesional, se acompañarán de la oportuna declaración responsable conforme lo indicado en la Resolución de 22 de octubre de 2010, de la Dirección General de Energía, publicada en el DOGV Núm. 6389 de fecha 3 de noviembre de 2010.

Igualmente se acompañará la documentación requerida conforme a la ITC-LAT 04 del Real decreto 223/2008, de 15 de febrero, por el que



s'aprova el Reglament sobre condicions tècniques i garanties de seguretat en línies elèctriques d'alta tensió; la ITC RAT-22 del Reial decret 337/2014, de 9 de maig, pel qual s'aprova el Reglament sobre condicions tècniques i garanties de seguretat en instal·lacions elèctriques d'alta tensió, i el Reial decret 842/2002, de 2 d'agost, pel qual s'aprova el Reglament electrotècnic per a baixa tensió i les instruccions tècniques que el complementen.

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

Es justificarà documentalment que el projecte executat s'ajusta als condicionats imposats en aquesta resolució i als que s'indica en la Declaració d'impacte ambiental. Abans d'emetre l'informe previ a l'autorització d'explotació, el Servei Territorial sol·licitarà de les administracions i els organismes que els han emés la conformitat de l'obra executada respecte d'aquests.

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

Acciona Generación Renovable, SAU, té l'obligació de constituir una garantia econòmica per al compliment de l'obligació de desmantellament de la instal·lació i la restauració dels terrenys i l'entorn, per un import de 818.294,11 € (huit-cents diu mil dos-cents noranta-quatre euros amb onze cèntims), i se n'ha d'acreditar la deguda constitució (amb l'aportació de la carta de pagament corresponent) amb la sol·licitud d'autorització d'explotació provisional de la instal·lació, cosa que és un requisit indispensable per a poder atorgar-se aquesta.

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 en què se situen els grups generadors) i que es deposita per al compliment de l'obligació de desmantellament de la instal·lació i restauració dels terrenys i l'entorn.

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

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

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 la cancel·lació d'aquesta inscripció.

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

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 els punts anteriors.

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

La persona titular d'instal·lació té l'obligació de desmantellar la instal·lació i restituir els terrenys i l'entorn afectat una vegada cadu-

se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en líneas eléctricas de alta tensión, la ITC RAT-22 del Real decreto 337/2014, de 9 de mayo, por el que se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en instalaciones eléctricas de alta tensión y el Real decreto 842/2002, de 2 de agosto, 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 documentalment que el proyecto ejecutado se ajusta a los condicionados impuestos en esta resolución y los indicados en la Declaración de Impacto Ambiental. Antes de emitir el informe previo a la autorización de explotación, el servicio territorial solicitará de las administraciones y organismos que han emitidos aquellos su conformidad de la obra ejecutada respecto a los mismos.

Las personas titulares de la presente autorización podrán solicitar la autorización de explotación por fases. Para ello, en la solicitud se justificará este hecho, delimitando los elementos del proyecto original de los cuales se solicita la puesta en servicio y se acompañará el certificado de obra parcial correspondiente a esta fase, junto con la documentación técnica correspondiente a la misma, siendo igualmente de aplicación lo indicado en el párrafo anterior.

Acciona Generación Renovable, SAU, 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 818.294,11 € (ocho cientos dieciocho mil doscientos noventa y cuatro euros con once céntimos), debiendo acreditarse su debida constitución (aportando la carta de pago correspondiente) con la solicitud de autorización de explotación provisional de la instalación, siendo requisito indispensable para poder otorgarse esta.

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

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

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.

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.

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.

Una vez obtenida la autorización de explotación definitiva, la persona titular solicitará la inscripción definitiva en el Registro Administrativo de Instalaciones de Producción de Energía Eléctrica, acompañando la documentación pertinente según el artículo 40 del Real decreto 413/2014, de 6 de junio. No solicitar las autorizaciones de explotación en plazo podrá suponer la caducidad de las autorizaciones concedidas.

La persona titular de instalación tiene la obligación de desmantellar la instalación y restituir los terrenos y el entorno afectado una vez

cadetes les autoritzacions o pel tancament definitiu de la instal·lació. Ha d'obtenir l'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.

La transmissió o el canvi de titularitat, les modificacions substancials de la instal·lació i el tancament temporal o definitiu de la instal·lació autoritzada per la resolució actual requereixen una autorització administrativa prèvia d'acord amb el que recull el Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat, pel qual s'estableixen els procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat. Així mateix, no podran transmetre's les autoritzacions concedides mentre la central no es trobe completament executada i haja obtingut l'autorització d'exploració.

Tal com s'indica en l'article 38 del Decret llei 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 cànon d'ús i aprofitament respectiu s'establirà per l'ajuntament en la llicència corresponent, per quantia equivalent al 2 % dels costos estimats de les obres d'edificació i de les obres necessàries per a la implantació de la instal·lació (ascendint el pressupost d'execució material del total de la instal·lació d'11.364.381,15 € (onze milions tres-cents seixanta-quatre mil tres-cents huitanta-un euros amb quinze cèntims). El cànon es reportarà d'una sola vegada en ocasió de l'atorgament de la llicència urbanística. L'ajuntament pot acordar, a sol·licitud de la part interessada, el fraccionament o l'ajornament del pagament, sempre dins del termini de vigència concedit. L'atorgament d'una pròrroga del termini no comportarà un cànon urbanístic nou.

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

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

Cinqué. Aprobació del Pla de desmantellament de la instal·lació autoritzada i de restauració del terreny i l'entorn afectat

Aprovar el pla de desmantellament i de restauració del terreny i l'entorn afectat referit a la instal·lació descrita en l'apartat **SEGON**, el pressupost del qual ascendeix a dos-cents dèsset mil set-cents huit euros amb quaranta-cinc cèntims (217.708,45 €) i amb l'abast següent, en atenció a l'informe favorable emés pel Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge del 18 de novembre de 2022:

Desconnexió de la instal·lació.

Desmantellament de la instal·lació elèctrica de baixa tensió.

Desmantellament dels mòduls fotovoltaics i l'estructura suport.

Desmantellament de la instal·lació elèctrica subterrània de mitjana tensió i edificis *Power Station*.

Restauració vegetal i paisatgística.

La remoció i restitució dels terrenys comprendrà les actuacions següents:

Aportació de terra vegetal en determinades zones més afectades de la planta,

i l'escampament de llavors silvestres per a accelerar l'aflorentament de la vegetació en el terreny.

Es compliran les condicions recollides per l'informe de l'òrgan competent en medi ambient, en concret, l'informe de referència C108/2022, C114/2022, FV_05 del 30 de maig de 2022, de la Direcció

caducadas las autorizaciones, o por el cierre definitivo de la instalación. 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.

La transmisión o cambio de titularidad, modificaciones sustanciales de la instalación y el cierre temporal o definitivo de la instalación autorizada por la presente resolución requieren autorización administrativa previa conforme a lo establecido en el Decreto 88/2005, de 29 de abril, del Consell de la Generalitat, por el que se establecen los procedimientos de autorización de instalaciones de producción, transporte y distribución de energía eléctrica que son competencia de la Generalitat. Asimismo, no podrán transmitirse las autorizaciones concedidas en tanto en cuanto la central no se encuentre completamente ejecutada y haya obtenido la autorización de explotación.

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

El respectivo canon de uso y aprovechamiento se establecerá por el ayuntamiento en la correspondiente licencia, por cuantía equivalente al 2 % de los costes estimados de las obras de edificación y de las obras necesarias para la implantación de la instalación, ascendiendo el presupuesto de ejecución material del total de la instalación de 11.364.381,15 € (once millones trescientos sesenta y cuatro mil trescientos ochenta y un euros con quince céntimos). El canon se devengará de una sola vez con ocasión del otorgamiento de la licencia urbanística, pudiendo el ayuntamiento acordar, a solicitud de la parte interesada, el fraccionamiento o aplazamiento del pago, siempre dentro del plazo de vigencia concedido. El otorgamiento de prórroga del plazo no comportará un nuevo canon urbanístico.

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

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 la instalación autorizada y de restauración del terreno y entorno afectado

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 doscientos diecisiete mil setecientos ocho euros con cuarenta y cinco céntimos (217.708,45 €) y con el alcance siguiente, en atención al informe favorable emitido por el Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje de fecha 18 de noviembre de 2022:

Desconexión de la instalación.

Desmantelamiento de la instalación eléctrica de baja tensión.

Desmantelamiento de los módulos fotovoltaicos y estructura soporte.

Desmantelamiento de la instalación eléctrica subterránea de media tensión y edificios *Power Station*.

Restauración vegetal y paisajística.

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

Aporte de tierra vegetal en determinadas zonas más afectadas de la planta,

y el esparcimiento de semillas silvestres para acelerar que aflore la vegetación en el terreno.

Se cumplirán las condiciones recogidas por el informe del órgano competente en medio ambiente, en concreto, el informe de referencia C108/2022, C114/2022, FV_05 de fecha 30 de mayo de 2022 de la



General de Medi Natural i d'Avaluació Ambiental, que estableix que en el procés de desmantellament de la planta solar no haurà de quedar cap element artificial en l'enclavament i que s'haurà de restaurar el sòl afectat de manera que se'n garantisquen els usos posteriors.

Acciona Generación Renovable, SAU, 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 d'aquesta resolució

Ordenar, de conformitat amb el que disposa l'article 31 del Decret llei 14/2020 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre:

La publicació d'aquesta resolució en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* i en el *Butlletí Oficial de la Província de València*, i fer saber que la publicació d'aquesta es farà igualment als efectes que determina l'article 44 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, de notificació d'aquesta resolució a les persones titulars desconegudes o amb domicili ignorat o a les que s'ha intentat notificar, però no s'ha pogut aconseguir.

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

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

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

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

D'acord amb el segon paràgraf de l'article 53.6 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i l'article 6.4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat, pel qual s'estableixen els procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat, aquesta autorització s'atorga, sense perjudici de les concessions, les autoritzacions, les llicències i els permisos, tant públics com privats, que siguin necessaris obtenir per part del sol·licitant per a l'execució i posada en marxa de la instal·lació a què es refereix la resolució actual, d'acord amb altres disposicions que resulten aplicables i, especialment, les relatives a l'ordenació del territori i al medi ambient. En tot cas, aquesta autorització s'emet sense perjudici de tercers i no afecta els drets particulars.

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

Contra aquesta resolució, que no posa fi a la via administrativa, es pot interposar un recurs d'alçada davant de la Secretaria Autònoma d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball en el termini d'un mes, comptat a partir de l'endemà de la notificació d'aquesta, de conformitat amb el que disposen els articles 121 i 122 de la Llei

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 posteriores.

Acciona Generación Renovable, SAU. constituirà la garantía económica 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 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 Valencia*, significándose que la publicación de la misma se realizará igualmente a los efectos que determina el artículo 44 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas, de notificación de la presente resolución a las personas titulares desconocidas o con domicilio ignorado o a aquellos en que, intentada la notificación, no se hubiese podido practicar.

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

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

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

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

De conformidad con el segundo párrafo del artículo 53.6 de Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico, y el artículo 6.4 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, del Consell de la Generalitat por el que se establecen los procedimientos de autorización de instalaciones de producción, transporte y distribución de energía eléctrica que son competencia de la Generalitat, esta autorización se otorga, sin perjuicio de las concesiones, autorizaciones, licencias y permisos, tanto públicas como privadas, que sean necesarias obtener por la parte solicitante para la ejecución y puesta en marcha de la instalación de la que se refiere la presente resolución, de acuerdo con otras disposiciones que resulten aplicables, y en especial las relativas a la ordenación del territorio y al medio ambiente. En todo caso, esta autorización se emite sin perjuicio de terceros, y dejando a salvo los derechos particulares.

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

Contra esta resolución, que no pone fin a la vía administrativa, cabe recurso de alzada ante la 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



39/2015, d'1 d'octubre, del règim jurídic de les administracions públiques i del procediment administratiu comú.

València, 19 de juliol de 2023.– La directora general d'Indústria, Energia i Mines: Silvia Cerdá Alfonso.

y 122 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del régimen jurídico de las administraciones públicas y del procedimiento administrativo común.

València, 19 de julio de 2023.– La directora general de Industria, Energía y Minas: Silvia Cerdá Alfonso.

FV AYORA I: Vèrtexs que delimiten el tancat (COORDENADES ETRS89, PROJECCIÓ UTM FUS 30)

VÈRTEX	X	Y	VÈRTEX	X	Y	VÈRTEX	X	Y
1	653.938,79	4.334.461,19	24	654.019,32	4.333.849,60	47	653.008,58	4.333.932,96
2	653.948,68	4.334.460,54	25	653.993,48	4.333.848,75	48	653.024,08	4.333.987,40
3	653.975,42	4.334.465,90	26	653.965,01	4.333.848,75	49	653.145,43	4.334.400,19
4	654.006,21	4.334.471,25	27	653.936,55	4.333.855,92	50	653.173,05	4.334.467,98
5	654.043,42	4.334.464,94	28	653.869,17	4.333.878,83	51	653.179,16	4.334.490,57
6	654.055,58	4.334.455,49	29	653.791,72	4.333.886,08	52	653.187,52	4.334.516,16
7	654.067,19	4.334.437,55	30	653.717,10	4.333.865,64	53	653.189,99	4.334.521,53
8	654.088,59	4.334.418,03	31	653.619,11	4.333.856,82	54	653.199,30	4.334.535,78
9	654.102,90	4.334.415,75	32	653.495,94	4.333.885,72	55	653.222,02	4.334.557,71
10	654.129,19	4.334.396,83	33	653.457,21	4.333.895,93	56	653.234,92	4.334.566,24
11	654.116,59	4.334.376,58	34	653.424,03	4.333.902,18	57	653.274,90	4.334.584,50
12	654.095,42	4.334.360,14	35	653.397,03	4.333.906,11	58	653.300,41	4.334.589,42
13	654.087,88	4.334.351,23	36	653.359,74	4.333.908,04	59	653.317,84	4.334.591,43
14	654.083,50	4.334.338,80	37	653.319,12	4.333.909,49	60	653.344,82	4.334.593,51
15	654.080,16	4.334.317,61	38	653.285,51	4.333.910,54	61	653.367,48	4.334.593,94
16	654.076,06	4.334.305,84	39	653.203,20	4.333.920,60	62	653.396,64	4.334.590,25
17	654.054,97	4.334.289,16	40	653.191,74	4.333.918,94	63	653.413,52	4.334.589,11
18	654.040,62	4.334.265,56	41	653.183,49	4.333.916,98	64	653.460,22	4.334.595,47
19	654.026,58	4.334.239,58	42	653.155,71	4.333.920,96	65	653.478,92	4.334.593,67
20	653.993,48	4.334.192,42	43	653.140,39	4.333.923,14	66	653.482,67	4.334.582,79
21	653.993,48	4.334.117,10	44	653.090,02	4.333.933,39	67	653.484,49	4.334.575,79
22	654.123,09	4.334.117,10	45	653.078,17	4.333.933,83	68	653.484,58	4.334.567,28
23	654.033,83	4.333.846,57	46	653.061,91	4.333.932,96	69	653.483,51	4.334.558,01

FV AYORA I: Vèrtexs que delimiten el tancat (COORDENADES ETRS89, PROJECCIÓ UTM FUS 30)

VÈRTEX	X	Y	VÈRTEX	X	Y	VÈRTEX	X	Y
70	653.476,73	4.334.535,63	86	653.515,15	4.334.502,08	102	653.687,70	4.334.567,21
71	653.469,90	4.334.514,45	87	653.510,99	4.334.519,11	103	653.701,77	4.334.563,30
72	653.456,73	4.334.466,63	88	653.509,54	4.334.534,96	104	653.714,53	4.334.560,89
73	653.485,98	4.334.455,25	89	653.511,59	4.334.544,07	105	653.730,56	4.334.556,14

74	653.498,91	4.334.447,39	90	653.516,49	4.334.556,63	106	653.751,75	4.334.552,30
75	653.508,60	4.334.434,47	91	653.520,57	4.334.568,12	107	653.767,44	4.334.549,95
76	653.511,12	4.334.426,58	92	653.522,49	4.334.578,50	108	653.777,73	4.334.548,59
77	653.515,30	4.334.416,94	93	653.526,30	4.334.584,32	109	653.789,30	4.334.544,56
78	653.524,42	4.334.403,11	94	653.530,60	4.334.589,55	110	653.793,80	4.334.540,05
79	653.530,05	4.334.397,86	95	653.547,68	4.334.591,13	111	653.793,80	4.334.531,80
80	653.545,81	4.334.392,23	96	653.564,44	4.334.592,41	112	653.783,90	4.334.492,16
81	653.556,31	4.334.391,11	97	653.579,67	4.334.591,44	113	653.758,30	4.334.401,37
82	653.563,97	4.334.390,58	98	653.595,13	4.334.590,46	114	653.771,24	4.334.396,26
83	653.558,94	4.334.398,99	99	653.613,29	4.334.585,72	115	653.717,10	4.334.192,54
84	653.521,16	4.334.480,76	100	653.626,46	4.334.583,65	116	653.861,92	4.334.192,54
85	653.518,55	4.334.488,88	101	653.669,68	4.334.573,79			

* * * * *

ANEXO I
Vallado

FV Ayora I: Vértices que delimitan el vallado (COORDENADAS ETRS89, PROYECCIÓN UTM HUSO 30)

VÉRTICE	X	Y	VÉRTICE	X	Y	VÉRTICE	X	Y
1	653.938,79	4.334.461,19	24	654.019,32	4.333.849,60	47	653.008,58	4.333.932,96
2	653.948,68	4.334.460,54	25	653.993,48	4.333.848,75	48	653.024,08	4.333.987,40
3	653.975,42	4.334.465,90	26	653.965,01	4.333.848,75	49	653.145,43	4.334.400,19
4	654.006,21	4.334.471,25	27	653.936,55	4.333.855,92	50	653.173,05	4.334.467,98
5	654.043,42	4.334.464,94	28	653.869,17	4.333.878,83	51	653.179,16	4.334.490,57
6	654.055,58	4.334.455,49	29	653.791,72	4.333.886,08	52	653.187,52	4.334.516,16
7	654.067,19	4.334.437,55	30	653.717,10	4.333.865,64	53	653.189,99	4.334.521,53
8	654.088,59	4.334.418,03	31	653.619,11	4.333.856,82	54	653.199,30	4.334.535,78
9	654.102,90	4.334.415,75	32	653.495,94	4.333.885,72	55	653.222,02	4.334.557,71
10	654.129,19	4.334.396,83	33	653.457,21	4.333.895,93	56	653.234,92	4.334.566,24
11	654.116,59	4.334.376,58	34	653.424,03	4.333.902,18	57	653.274,90	4.334.584,50
12	654.095,42	4.334.360,14	35	653.397,03	4.333.906,11	58	653.300,41	4.334.589,42
13	654.087,88	4.334.351,23	36	653.359,74	4.333.908,04	59	653.317,84	4.334.591,43
14	654.083,50	4.334.338,80	37	653.319,12	4.333.909,49	60	653.344,82	4.334.593,51
15	654.080,16	4.334.317,61	38	653.285,51	4.333.910,54	61	653.367,48	4.334.593,94
16	654.076,06	4.334.305,84	39	653.203,20	4.333.920,60	62	653.396,64	4.334.590,25
17	654.054,97	4.334.289,16	40	653.191,74	4.333.918,94	63	653.413,52	4.334.589,11

18	654.040,62	4.334.265,56	41	653.183,49	4.333.916,98	64	653.460,22	4.334.595,47
19	654.026,58	4.334.239,58	42	653.155,71	4.333.920,96	65	653.478,92	4.334.593,67
20	653.993,48	4.334.192,42	43	653.140,39	4.333.923,14	66	653.482,67	4.334.582,79
21	653.993,48	4.334.117,10	44	653.090,02	4.333.933,39	67	653.484,49	4.334.575,79
22	654.123,09	4.334.117,10	45	653.078,17	4.333.933,83	68	653.484,58	4.334.567,28
23	654.033,83	4.333.846,57	46	653.061,91	4.333.932,96	69	653.483,51	4.334.558,01

«FV Ayora I»: Vértices que delimitan el vallado (COORDENADAS ETRS89, PROYECCIÓN UTM HUSO 30)

VÉRTICE	X	Y	VÉRTICE	X	Y	VÉRTICE	X	Y
70	653.476,73	4.334.535,63	86	653.515,15	4.334.502,08	102	653.687,70	4.334.567,21
71	653.469,90	4.334.514,45	87	653.510,99	4.334.519,11	103	653.701,77	4.334.563,30
72	653.456,73	4.334.466,63	88	653.509,54	4.334.534,96	104	653.714,53	4.334.560,89
73	653.485,98	4.334.455,25	89	653.511,59	4.334.544,07	105	653.730,56	4.334.556,14
74	653.498,91	4.334.447,39	90	653.516,49	4.334.556,63	106	653.751,75	4.334.552,30
75	653.508,60	4.334.434,47	91	653.520,57	4.334.568,12	107	653.767,44	4.334.549,95
76	653.511,12	4.334.426,58	92	653.522,49	4.334.578,50	108	653.777,73	4.334.548,59
77	653.515,30	4.334.416,94	93	653.526,30	4.334.584,32	109	653.789,30	4.334.544,56
78	653.524,42	4.334.403,11	94	653.530,60	4.334.589,55	110	653.793,80	4.334.540,05
79	653.530,05	4.334.397,86	95	653.547,68	4.334.591,13	111	653.793,80	4.334.531,80
80	653.545,81	4.334.392,23	96	653.564,44	4.334.592,41	112	653.783,90	4.334.492,16
81	653.556,31	4.334.391,11	97	653.579,67	4.334.591,44	113	653.758,30	4.334.401,37
82	653.563,97	4.334.390,58	98	653.595,13	4.334.590,46	114	653.771,24	4.334.396,26
83	653.558,94	4.334.398,99	99	653.613,29	4.334.585,72	115	653.717,10	4.334.192,54
84	653.521,16	4.334.480,76	100	653.626,46	4.334.583,65	116	653.861,92	4.334.192,54
85	653.518,55	4.334.488,88	101	653.669,68	4.334.573,79			



