

## CONSELL DE LA GENERALITAT VALENCIANA

### Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme

#### Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines de València

*2025/02926 Anunci de la Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme sobre la modificació de la resolució favorable de l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, autorització administrativa prèvia i autorització administrativa de construcció, del projecte "FV Ayora I". Expedient: ATALFE/2020/11.*

### ANUNCI

Resolució de 24 de febrer de 2025, de la Direcció General d'Energia i Mines, per la qual s'atorga a Acciona Generación Renovable, SAU, la modificació de l'autorització administrativa de construcció i l'aprovació de la modificació del Pla de desmantellament i restauració de l'entorn, per a una central fotovoltaica, situada a Jarafuel (València), que passa a una potència instal·lada de 27,829 MWn i a una potència dels mòduls fotovoltaics de 30,118 MWp, denominada FV Ayora I, inclosa la infraestructura d'evacuació fins a la SET col·lectora Ayora Solar 132/30 kV. Expedient ATALFE/2020/11.

#### Antecedents

En data 19/07/2023 s'emet una resolució de la Direcció General d'Indústria, Energia i Mines, per la qual s'atorga a Acciona Generación Renovable, SAU, l'autorització administrativa prèvia, l'autorització administrativa de construcció i aprovació del pla de desmantellament i restauració de l'entorn per a una central fotovoltaica, situada a Jarafuel (València), amb una potència nominal 25,74 MWn i una 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.

Esta resolució va ser publicada en el Diari Oficial de la Generalitat Valenciana l'11/08/2023 (DOGV núm. 9660) i en el Butlletí Oficial de la Província de València del 17/08/2023 (BOP núm. 159).

En data 29/07/2024 el promotor sol·licita modificar l'autorització administrativa de construcció atorgada (registre d'entrada GVRTE/2024/3372785) i presenta més documentació el 30/07/2024.

#### S'adjunta a esta sol·licitud:

- Projecte modificat FV Ayora I 27,829 MVA firmat en data 18/07/2024, acompanyat d'una declaració responsable del tècnic competent del 21/07/2024.

- 20240729\_(PDF)-001-158 C00660\_P\_AE\_EN\_DBN\_OFF\_000000001r3 0 projecte Ayora I.
- 20240729\_(PDF)-159-757 C00660\_P\_AE\_EN\_DBN\_OFF\_000000001r3 0 projecte Ayora I.



- 20240729\_(PDF)-758-819 C00660\_P\_AE\_EN\_DBN\_OFP\_000000001r3 0  
projecte Ayora I.
- 20240729\_(PDF)-820-903 C00660\_P\_AE\_EN\_DBN\_OFP\_000000001r3 0  
projecte Ayora I.

- Declaració responsable del tècnic redactor del projecte modificat que este complix la normativa que li és aplicable, conforme l'article 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, de data 22/07/2024.

- Pla de desmantellament i restauració de l'entorn actualitzat, com a annex al projecte (annex 5).

- Cartografia en format.shp actualitzada en data 15/07/2024.

- Full resum amb dades actualitzades.

En el projecte modificat el tècnic projectista manifesta que: "Totes les modificacions realitzades en este document es consideren no substancials d'acord amb el Reial decret 1955/2000, article 115.3, i no suposen alteracions de la seguretat ni de la instal·lació principal ni de les seues instal·lacions auxiliars en servici."

Vista la sol·licitud del promotor, es va traslladar el 28/10/2024 una consulta al Servei d'Avaluació d'Impacte Ambiental de la Conselleria de Medi Ambient, Aigua, Infraestructures i Territori perquè este es pronunciara sobre l'afecció d'estes modificacions a la declaració d'impacte ambiental del 10/01/2023.

En data 13/11/2024, el promotor presenta la documentació següent, la qual és traslladada també al Servei d'Avaluació d'Impacte Ambiental el 20/11/2024:

- Addenda al projecte modificat FV Ayora I 27,829 MVA "20241113\_(PDF)-Adenda proyecto modificado FV Ayora I\_Nov24" del 13/11/2024.

En data 09/12/2024 es rep una resposta des del Servei d'Avaluació d'Impacte Ambiental en què indica que:

"...Atesos els paràmetres principals del projecte, la potència de la instal·lació i l'ocupació del territori, de la documentació presentada es desprén que la potència pic estarà dins del llindar de la potència autoritzada i quant a l'ocupació del territori serà inferior, ja que les modificacions projectades inclouen, entre altres, la reculada del tancat perimetral.

A més, en la documentació remesa s'exposa que s'han adoptat mesures de millora. Entre altres, es millorarà l'accessibilitat de les brigades forestals, així com la protecció dels bancals. Estos canvis comportarien, en general, menys afecció ambiental en qualsevol actuació.

En qualsevol cas, cal reiterar que el requeriment del compliment de la DIA correspon a l'òrgan substantiu."

Després de requeriment del 12/12/2024, el promotor presenta el 17/12/2024 la documentació següent:



- Plànols modificats de data 12/12/2024 de les rases de baixa tensió i de la xarxa de terres de baixa i mitjana tensió:

- 20241217\_(PDF)-C00660\_P\_AE\_EN\_DWG\_ELE\_100000024 r3 1 rases BT - req. des. 24.
- 20241217\_(PDF)-C00660\_P\_AE\_EN\_LYT\_ELE\_100000002 r3 1 Xarxa de Terres BT - req. des. 24.
- 20241217\_(PDF)-C00660\_P\_AE\_EN\_LYT\_ELA\_200000001 r3 1 Xarxa de Terres MT - req. des. 24.

- Pla de desmantellament i restauració de l'entorn, com a document a part "20241217\_(PDF)-Ayora I-Plan Desmant r1 0-DIC 24", firmat el 17/12/2024.

- La cartografia en format.shp actualitzada en data 15/07/2024 ja presentada anteriorment.

Respecte al Pla de desmantellament i restauració de l'entorn afectat, segons la contestació del promotor de data 17/12/2024 al requeriment de justificació que el pressupost de desmantellament es mantinga igual malgrat les modificacions del projecte efectuat en data 13/12/2024, emés pel Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines de València, com a òrgan instructor, indica que: "es mantenen els preus, ja que les variacions de la implantació no suposen canvis que afecten especialment el desmantellament, ja que és manté pràcticament igual el nombre d'estacions de potència, estructures (es passa de 54.768 mòduls a 51.660 mòduls), longituds de tancats (es mantenen els 4.482 m), etc. I degut, alhora, a la poca o cap repercussió de les rases MT i BT, ja que estes queden enterrades i no són desmantellades, exceptuant tasques de desconnexió i sanejament d'escomeses."

Els canvis realitzats en el projecte de la instal·lació elèctrica consistixen principalment en canvis en els mòduls fotovoltaics (passen a ser menys mòduls amb més potència unitària), inversors, estructura de sustentació i modificació del traçat de la línia d'evacuació, així com una disminució lleugera en el tancat.

Imatge 1 - (Veure Annex)

Taula 1 - (Veure Annex)

Consta en l'expedient una taxa abonada el 26/12/2024 per un increment en el pressupost d'execució de la central.

Consta en l'expedient un acord de la Direcció General d'Energia i Mines, del 23/01/2025, de tramitació d'urgència de la modificació de l'autorització administrativa de construcció relativa a la instal·lació FV Ayora I.

Conforme al procediment establert reglamentàriament, a fi que en el termini de deu (10) dies emeteren, si procedia, els condicionats tècnics oportuns a la modificació del projecte tècnic de la instal·lació, el 24/01/2025 es va remetre la documentació corresponent a l'Ajuntament de Jarafuel. Consta la resposta de l'Ajuntament de Jarafuel (expedient núm.: 296/2022) en què indica que la modificació implica una nova autorització d'ocupació del subsol de domini públic amb la seua



llicència corresponent d'ús comú especial. Remés l'informe a Acciona Generación Renewable, SAU, el 06/02/2025, no consten en l'expedient al·legacions a este, per la qual cosa s'entén conforme.

Segons indica el promotor, per a la resta de les parcel·les afectades, les modificacions en el traçat s'han realitzat d'acord mutu amb els afectats.

El promotor disposa d'un permís d'accés del 06/07/2018, així com d'un permís de connexió del 21/12/2021, atorgats per l'empresa transportista i actualitzats el 10/04/2023 (per canvi d'ubicació i de potència), relatius a la instal·lació FV Ayora I, amb una potència d'accés concedida de 23 MW en l'ST Ayora 400 kV.

#### Fonaments de dret

La instrucció i la resolució d'este procediment administratiu corresponen a la Generalitat Valenciana, ja que la instal·lació elèctrica objecte d'este es troba íntegrament en el territori de la Comunitat Valenciana i no s'enquadra 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 disposa l'article 4.1.a 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 226/2023, del Consell, de 19 de desembre, pel qual s'aprova el Reglament orgànic i funcional de la Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme, correspon a esta direcció general resoldre este procediment.

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

A més, d'acord amb l'article 21.5 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, formaran part de la instal·lació de producció les infraestructures d'evacuació, que inclouen la connexió amb la xarxa de transport o de distribució i, si és el cas, la transformació d'energia elèctrica.

És aplicable l'article 11 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat, pel qual s'establixen els procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat.

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 es podrà atorgar si el titular no ha obtingut prèviament els permisos d'accés i connexió a les xarxes de transport o distribució corresponents.

A més, este 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 este 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 amb una potència total instal·lada que



supere la capacitat d'accés atorgada en el permís d'accés d'estes 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 esta puga injectar a la xarxa supere esta 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 de les dos següents:

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

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

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

Segons estableix l'article 115.2 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, les modificacions d'instal·lacions de generació que han obtingut una autorització administrativa prèvia podran obtindre una autorització administrativa de construcció sense requerir una autorització administrativa nova prèvia quan es complisquen totes les condicions següents:

a) Les modificacions no siguen objecte d'una avaluació ambiental ordinària d'acord amb el que estableix l'article 7.1 de la Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental.

b) Els terrenys afectats per la instal·lació de producció després de les modificacions no excedixen la poligonal definida en el projecte autoritzat o, si l'excedixen, no requereixen una expropiació forçosa i compten amb una compatibilitat urbanística.

c) La potència instal·lada, després de les modificacions, no excedisca en més del quinze per cent de la potència definida en el projecte original. L'anterior s'entendrà sense perjudici de les implicacions que, si és el cas, de conformitat amb el que estableix la disposició addicional catorzena (del Reial decret 1955/2000), podria tindre eixcés de potència a l'efecte dels permisos d'accés i connexió.

d) Les modificacions no suposen un canvi en la tecnologia de generació.

e) Les modificacions no suposen alteracions de la seguretat tant de la instal·lació principal com de les seues instal·lacions auxiliars en servici.

f) No es requereisca una declaració, en concret, d'utilitat pública per a realitzar les modificacions previstes.

g) Les modificacions no produïsqen afeccions sobre altres instal·lacions de producció d'energia elèctrica en servici.



D'altra banda, segons l'article 115.3 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, a l'efecte del que estableix l'article 53.2 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, es consideren modificacions no substancials, i únicament caldrà obtenir l'autorització d'explotació, amb l'acreditació prèvia del compliment de les condicions de seguretat de les instal·lacions i de l'equip associat, les que complisquen les característiques següents:

a) No es troben dins de l'àmbit d'aplicació de la Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental.

b) Que no suposen una alteració de les característiques tècniques bàsiques (potència, capacitat de transformació o de transport, etc.) superior al deu per cent de la potència de la instal·lació.

c) Que no suposen alteracions de la seguretat tant de la instal·lació principal com de les seues instal·lacions auxiliars en servici.

d) Que no es requerisca declaració en concret d'utilitat pública per a realitzar les modificacions previstes.

e) Les modificacions de línies que no provoquen canvis de servitud sobre el traçat.

f) Les modificacions de línies que, fins i tot provocant canvis de servitud sense modificació del traçat, s'hagen realitzat d'acord mutu amb els afectats, segons el que estableix l'article 151 d'este reial decret.

Segons el que estableixen el capítol III del Decret Llei 14/2020 i la redacció vigent, la persona titular de la instal·lació està obligada a desmantellar-la completament i restaurar els terrenys i el seu entorn en finalitzar l'activitat, havent 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, en el cas de centrals fotovoltaïques, del 3 % del pressupost d'execució material, sempre que esta quantitat no siga inferior a 20.000 euros/MWp. Si la quantia resultant és inferior a eixa xifra, l'import de la garantia serà de 20.000 euros/MWp. La duració mínima d'esta garantia econòmica haurà de ser de cinc anys, i s'ha de renovar durant tota la vida útil de la central fotovoltaïca, com a mínim, dos mesos abans que expire. La quantia de la garantia s'actualitzarà cada 5 anys d'acord amb el càlcul de variacions de l'índex general nacional de l'índex de preus de consum. Les variacions negatives no modificaran la quantia de la garantia.

Una vegada considerat tot això, i amb el compliment dels requisits i els procediments legals i reglamentaris establits en la legislació vigent aplicable, esta Direcció General d'Energia i Mines, en l'àmbit de les competències que té atribuïdes,

Resol

Primer. Autoritzar la modificació de l'autorització administrativa de construcció del projecte de central fotovoltaïca FV Ayora I, inclosa la part de la seua infraestructura d'evacuació exclusiva fins a la subestació col·lectora d'Ayora I, Ayora II i Ayora III, Set Ayora Solar 132/30 kV.



Atorgar la modificació de l'autorització administrativa de construcció, sobre la base dels projectes d'execució, i annexos a estos, que s'indiquen a continuació i consten en l'expedient instruit:

- Projecte modificat FV Ayora I 27,829 MVA firmat en data 18/07/2024, acompanyat d'una declaració responsable del tècnic competent del 21/07/2024.

- 20240729\_(PDF)-001-158 C00660\_P\_AE\_EN\_DBN\_OFP\_000000001r3 0 projecte Ayora I.
- 20240729\_(PDF)-159-757 C00660\_P\_AE\_EN\_DBN\_OFP\_000000001r3 0 projecte Ayora I.
- 20240729\_(PDF)-758-819 C00660\_P\_AE\_EN\_DBN\_OFP\_000000001r3 0 projecte Ayora I.
- 20240729\_(PDF)-820-903 C00660\_P\_AE\_EN\_DBN\_OFP\_000000001r3 0 projecte Ayora I.

- Addenda al projecte modificat FV Ayora I 27,829 MVA "20241113\_(PDF)-Adenda proyecto modificado FV Ayora I\_Nov24" de data 13/11/2024.

- Plànols modificats de les rases de baixa tensió i de la xarxa de terres de baixa i mitjana tensió:

- 20241217\_(PDF)-C00660\_P\_AE\_EN\_DWG\_ELA\_100000024 r3 1 rases BT - req. des. 24.
- 20241217\_(PDF)-C00660\_P\_AE\_EN\_LYT\_ELE\_100000002 r3 1 Xarxa de Terres BT - req. des. 24.
- 20241217\_(PDF)-C00660\_P\_AE\_EN\_LYT\_ELE\_200000001 r3 1 Xarxa de Terres MT - req. des. 24.

Consta la declaració responsable del tècnic projectista, així com la declaració de compliment de la normativa aplicable d'acord amb el que estableix l'article 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric.

La instal·lació de la central fotovoltaica, inclosa la part de la seua infraestructura d'evacuació exclusiva, queda com es detalla a continuació:

Dades generals de la central elèctrica autoritzada i el seu accés a la xarxa

Taula 2 - (Veure Annex)

Emplaçament de la part de la central amb tancat perimetral

Taula 3 - (Veure Annex)

Característiques elèctriques de la central fotovoltaica dins del tancat



Taula 4 - (Veure Annex)

Característiques de l'evacuació de la central fotovoltaica

Taula 5 - (Veure Annex)

Pressupostos de les instal·lacions

Taula 6 - (Veure Annex)

En el plànol que consta en l'annex I es reflectix la zona delimitada per un tancat perquè l'ocupen els grups convertidors d'energia solar, les coordenades geogràfiques que la definixen, així com l'annex II, la infraestructura d'evacuació exclusiva d'esta central.

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'establixen els procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat, esta autorització s'atorga, sense perjudici de les concessions, les autoritzacions, les llicències i els permisos, tant públics com privats, que calga obtindre per la part sol·licitant per a executar i posar en marxa la instal·lació a què es referix esta resolució, d'acord amb altres disposicions que resulten aplicables i, especialment, les relatives a l'ordenació del territori i al medi ambient. En concret, respecte a l'encreuament amb la via de domini públic amb referència cadastral 46146A026090040000ID.

Esta autorització habilita les persones titulars d'esta a construir estes instal·lacions, sempre que complisquen els requisits tècnics exigibles i d'acord amb les condicions establides en la resolució de la Direcció General d'Indústria, Energia i Mines, del 19/07/2023, 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, l'autorització administrativa prèvia, l'autorització administrativa de construcció i l'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, excepte els condicionats tercer, catorzé i quinzé que es modifiquen en el sentit següent:

3. Com que la potència instal·lada (27,829 MW) és superior a la capacitat d'accés atorgada (23 MW), segons indica 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 esta puga injectar a la xarxa supere esta capacitat d'accés.

14. Acciona Generación Renovable, SAU, té l'obligació de constituir una garantia econòmica per a complir l'obligació de desmantellament de la instal·lació i la restauració dels terrenys i el seu entorn, per un import de percentatge del pressupost d'execució material del projecte realment executat, sempre que esta quantitat no siga inferior a 20.000 euros/MWp. Si la quantia resultant és inferior a



eixa xifra, l'import de la garantia serà de 20.000 euros/MWp, i haurà d'acreditar-se la seua deguda constitució (aportant la carta de pagament corresponent) amb la sol·licitud d'autorització d'explotació provisional de la instal·lació, i serà requisit indispensable per a poder atorgar-se esta.

La garantia haurà de depositar-se en l'Agència Tributària Valenciana, de la qual serà beneficiària la Direcció General d'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 a complir l'obligació de desmantellament de la instal·lació i restauració dels terrenys i l'entorn.

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

15. L'autorització d'explotació provisional no podrà concedir-se si la totalitat de les instal·lacions d'evacuació, incloses les compartides, així com les instal·lacions de connexió a la xarxa de transport, no estan finalitzades i amb autorització d'explotació, de manera que l'entrada en servici de la central elèctrica pugua ser efectiva. Tot això, sense perjudi del que preveu l'article 28.3 del Reial decret llei 8/2023, de 27 de desembre, pel qual s'adopten mesures per a afrontar les conseqüències econòmiques i socials derivades dels conflictes a Ucraïna i al Pròxim Orient, així com per a pal·liar els efectes de la sequera.

Tal com indica l'article 38 del Decret llei 14/2020, la concessió de la llicència urbanística municipal obligarà la persona titular o propietària de la instal·lació, sense perjudi de l'exacció dels tributs que corresponga legalment per la prestació del servici municipal o per l'execució de construccions, instal·lacions i obres, a pagar el respectiu cànon d'ús i aprofitament en sòl no urbanitzable i a complir la resta de compromisos assumits i determinats en la llicència corresponent. El respectiu cànon d'ús i aprofitament l'establirà l'ajuntament en la llicència corresponent, per una quantia equivalent al 2 % dels costos estimats de les obres d'edificació i de les obres necessàries per a implantar la instal·lació.

Segon. Aprovació de la modificació del Pla de desmantellament de la instal·lació autoritzada i de restauració del terreny i l'entorn afectats.

Aprovar la modificació del Pla de desmantellament de la instal·lació i de restauració del terreny i entorn afectats, el pressupost del qual es manté idèntic al que es va aprovar en la resolució de la Direcció General d'Indústria, Energia i Mines del 19/07/2023, això és, 217.708,45 € (dos-cents dèset mil set-cents huit euros amb quaranta-cinc cèntims) i amb l'abast següent:

1. Desconnexió de la instal·lació.
2. Desmantellament de la instal·lació elèctrica BT.
3. Desmantellament dels mòduls fotovoltaics.
4. Desmantellament de les estructures portants.
5. Desmantellament de la instal·lació elèctrica subterrània d'MT i edificis Power Station.



6. Desmantellament del tancat de tancament i accessos al parc.

7. Restauració vegetal i paisatgística.

Amb les condicions que arreplega l'informe, tant de l'òrgan competent en ordenació del territori i paisatge com de medi ambient ja indicades en la Resolució de 19/07/2023.

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

Tercer. Publicacions, notificacions i comunicacions que es faran d'esta resolució.

Ordenar:

- Publicar esta resolució en el Diari Oficial de la Generalitat Valenciana i en el Butlletí Oficial de la Província de València, i això significa que la publicació d'esta que es farà, igualment, a l'efecte 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'esta resolució a les persones titulars desconegudes o amb domicili ignorat o a les que, una vegada se'ls haja intentat notificar, no haja sigut possible.

- La publicació en el lloc d'internet de la Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme, en l'apartat d'Energia:

<https://cindi.gva.es/va/web/energia/valencia-er>

- La notificació de la present resolució a la titular i a totes les administracions públiques o organismes i empreses de servicis públics o servicis d'interés general que han intervingut, o han hagut d'intervindre, en el procediment d'autorització, les que han emés, 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 comunicació a l'òrgan ambiental, així com als òrgans competents en ordenació del territori i paisatge.

L'autorització concedida es traslladarà a l'Institut Cartogràfic Valencià per a incorporar 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'establixen els procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat, esta autorització s'atorga, sense perjudici de les concessions, les autoritzacions, les llicències i els permisos, tant públics com privats, que siga necessari obtindre per la part sol·licitant per a executar i posar en marxa la instal·lació a què es referix esta resolució, d'acord amb altres disposicions que resulten aplicables i, especialment, les relatives a l'ordenació del territori i al medi ambient. En tot cas, esta autorització s'emet sense perjudici de tercers i no afecta els drets particulars.



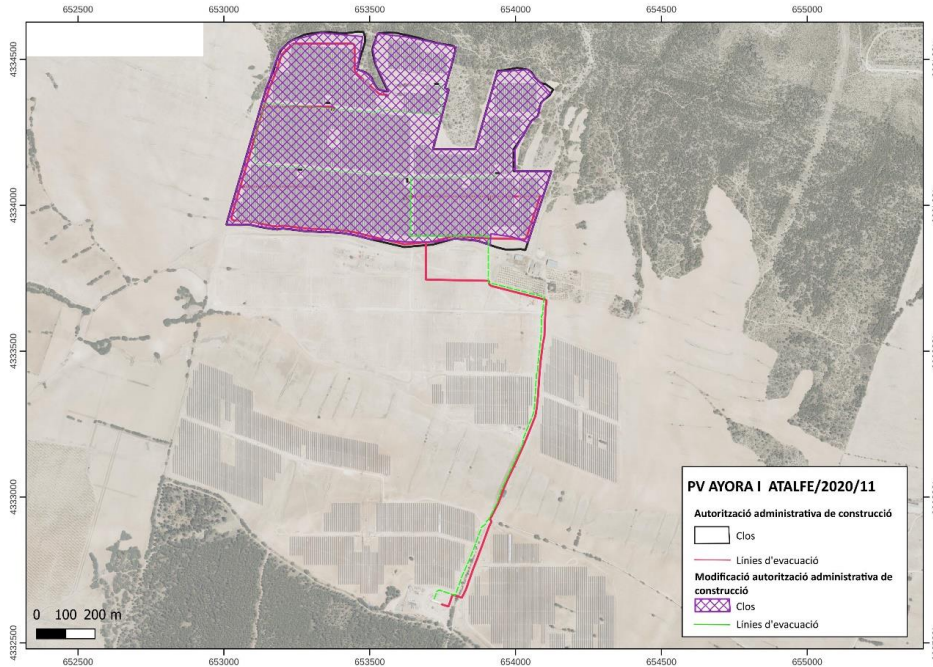
Serà causa de revocació d'esta resolució, amb el tràmit previ del procediment oportú, l'incompliment o la inobservança de les condicions que s'expressen en esta, la variació substancial de les característiques que es descriuen en la documentació presentada o l'incompliment o no manteniment dels pressupostos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

Contra esta resolució, que no posa fi a la via administrativa, es pot interposar un recurs d'alçada davant de la Secretaria Autonòmica d'Indústria, Comerç i Consum, en el termini d'un mes, comptat a partir de l'endemà del dia en què tinga lloc la notificació d'esta, d'acord amb el que disposen els articles 121 i 122 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del règim jurídic de les administracions públiques i del procediment administratiu comú.

València, 24 de febrer de 2025.—El director general d'Energia i Mines,  
Manuel Argüelles Linares.



IMATGE 1



TAULA 1

	Inicial	Modificada	Increment
Potència nominal (MWn)	25,74	27,829	8 %
Potència mòduls fotovoltaics (MWp)	28,753	30,118	4,7 %
Potència instal·lada (MW)	25,74	27,829	8 %

TAULA 2

Dades generals de la central elèctrica autoritzada i el seu accés a la xarxa

Denominació	FV Ayora I
Titular	Acciona Generación Renovable, SAU
Tecnologia	Fotovoltaica
Termes municipals grups (província)	Jarafuel (València)
Termes municipals evacuació fins a punt de connexió amb la xarxa (província)	Jarafuel, Zarra i Ayora (València)
Potència nominal dels inversors (MW)	27,829



Potència de pic mòduls fotovoltaics (MW <sub>p</sub> )	28,154 – 30,118 bifacial
Potència instal·lada (MW), segons l'article 3 de l'RD 413/2014	27,829
Capacitat d'accés a la xarxa concedida (MW)	23
Necessitat de sistema de control coordinat de potència (segons la DA 1a de l'RD 1183/2020)	Sí, perquè la capacitat d'accés concedida és inferior 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

TAULA 3

Emplaçament de la part de la central amb tancat perimetral

Municipi: Jarafuel	Polígon: 27	Parcel·les: 5
Nre. de zones	1	
Àrea cadastral (m <sup>2</sup> )	726.149	
Àrea de la superfície del tancat (m <sup>2</sup> )	569.053	
Àrea de la superfície ocupada (m <sup>2</sup> )	408.450	

TAULA 4

Característiques elèctriques de la central fotovoltaica dins del tancat

Camp generador	
Nre. de mòduls FV	51.660
Àrea unitària del mòdul (m <sup>2</sup> )	2.278 x 1.134
Potència unitària màxima (Wp)	545 - 583 bifacial (segons la fitxa de característiques del mòdul fotovoltaic)
Potència total mòdul (kWp)	28.154,7 - 30.117,78 bifacial
Tipus de cèl·lules	Silici monocristal·lí
Cares actives dels mòduls	Bifacial
Inclinació (°)	+/- 52°
Orientació	Seguiment a un eix



Ancoratge de l'estructura al terreny	Clavament directe al terreny, sense fonamentació
--------------------------------------	--

Inversors:	
Nre. d'inversors	17
Potència unitària nominal (kWn)	17 u. de 1.637
Potència total nominal (kWn)	27.829

Blocs de potència				
	Tipus 1	Tipus 2	Tipus 3	Tipus 4
Nre.	2 PB-A2_2 i PB-A1_1	1 PB-A1_2	1 PB-A2_3	1 PB-A2_1
Nre. d'inversors	4	4	1	4
Nre. de mòduls/string	28	28	28	28
Nre. strings/inversor	108	109	116	108

Centres de transformació	
Nre. total	5
CCTT tipus 1	
Nre.	4
Potència (kVA) ONAN	4 x 1.637
Tensions nominals (kV)	30/0,66
Tipologia	Cel·les SF <sub>6</sub> , 2L + 1P
Centres de transformació	
Nre.	1
Potència (kVA) ONAN	1 x 1.637
Tensions nominals (kV)	30/0,66
Tipologia	Cel·les SF <sub>6</sub> , 2L + 1P



TAULA 5

Característiques de l'evacuació de la central fotovoltaica

Interconnexió interna i amb la infraestructura 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	
Fi	Set col·lectora "Ayora Solar" (fotovoltaïques Ayora I, Ayora II i Ayora III) 132/30 kV	
Característiques interconnexió circuit L1	Tram 1 (inici PB-A2_3, fi PB-A2_2): 551 m, cable XLPE AL, 3 x (1 x 240 mm <sup>2</sup> ) Tram 2 (inici PB-A2_2, fi PB-A2_1): 644 m, cable XLPE AL, 3 x (1 x 240 mm <sup>2</sup> ) Tram 3 (inici PB-A2_1, fi SET): 2.504 m, cable XLPE AL, 3 x (1 x 630 mm <sup>2</sup> )	
Característiques interconnexió circuit L2	Tram 1 (inici PB-A1_2, fi PB-A1_1): 353 m, cable XLPE AL, 3 x (1 x 240 mm <sup>2</sup> ) Tram 2 (inici PB-A1_1, fi SET): 2.091 m, cable XLPE AL, 3 x (1 x 630 mm <sup>2</sup> )	

TAULA 6

Pressupostos de les instal·lacions

Pressupost global d'execució (€)	13.493.480,40
Pressupost de desmantellament i restauració (€)	217.708,45

