

### III. ACTES ADMINISTRATIUS

#### A) AUTORITZACIONS I CONCESSIONS

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

*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 aprovació de la modificació del Pla de desmantellament i restauració de l'entorn per a una central fotovoltaica situada a Jarafuel, que passa a una potència instal·lada de 27,829 MWn i a una potència dels mòduls fotovoltaics de 31,00 MWp, denominada FV Ayora II, inclosa la infraestructura d'evacuació fins a la SET col·lectora Ayora Solar 132/30 kV. Expedient ATALFE/2020/12.*

##### *Antecedents*

El 19/07/2023 s'emet la resolució de la Direcció General d'Indústria, Energia i Mines, per la qual s'atorga a Acciona Generación Renovable, SAU, l'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 25,74 MWn i potència dels mòduls fotovoltaics de 28,753 MWp, denominada FV Ayora II, 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 9660) i en el *Butlletí Oficial de la Província de València* el 17/08/2023 (BOP 159).

El 30/07/2024 el promotor sol·licita la modificació d'autorització administrativa de construcció atorgada (registre d'entrada GVRTE/2024/3385923).

S'adjunta a esta sol·licitud:

– Projecte modificat FV Ayora II 27,829 MVA del 22/07/2024, acompanyat de la declaració responsable del tècnic competent del 22/07/2024.

• 20240730\_(PDF)-001-162 C01831\_P\_AE\_EN\_DBN\_OFP\_000000001 r3 0 Projecte Ayora II.

• 20240730\_(PDF)-163-793 C01831\_P\_AE\_EN\_DBN\_OFP\_000000001 r3 0 Projecte Ayora II.

• 20240730\_(PDF)-794-845 C01831\_P\_AE\_EN\_DBN\_OFP\_000000001 r3 0 Projecte Ayora II.

• 20240730\_(PDF)-846-902 C01831\_P\_AE\_EN\_DBN\_OFP\_000000001 r3 0 Projecte Ayora II.

• 20240730\_(PDF)-903-930 C01831\_P\_AE\_EN\_DBN\_OFP\_000000001 r3 0 Projecte Ayora II.

– Declaració responsable del tècnic redactor del projecte modificat, que este complix amb la normativa que se li aplica, conforme a l'article 53.1.b) de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, del 22/07/2024.

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

– Cartografia en format .shp actualitzada el 15/07/2024.

– Full resum amb les 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, que 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 la 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 de l'11/01/2023.

El 18/11/2024, el promotor presenta la documentació següent, que és traslladada també al Servei d'Avaluació d'Impacte Ambiental el 20/11/2024:

– Addenda al projecte modificat FV Ayora II 27,829 MVA Addenda projecte modificat FV Ayora II\_Nov24, de 18/11/2024.

El 13/12/2024 es rep resposta des del Servei d'Avaluació d'Impacte Ambiental que indica que:

«[...] Atesos els paràmetres principals del projecte, potència de la instal·lació i ocupació del territori, de la documentació presentada es desprén que la potència pic no varia significativament i que l'ocupació del territori serà menor, incloent-hi les modificacions projectades, 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 facilitarà la implantació de depòsit contra incendis, s'evitarà l'afecció a vegetació existent com ara alzines, ginebres i savines, així com a la protecció dels bancals. Estos canvis comportarien, en general, menys afecció ambiental en qualsevol actuació.

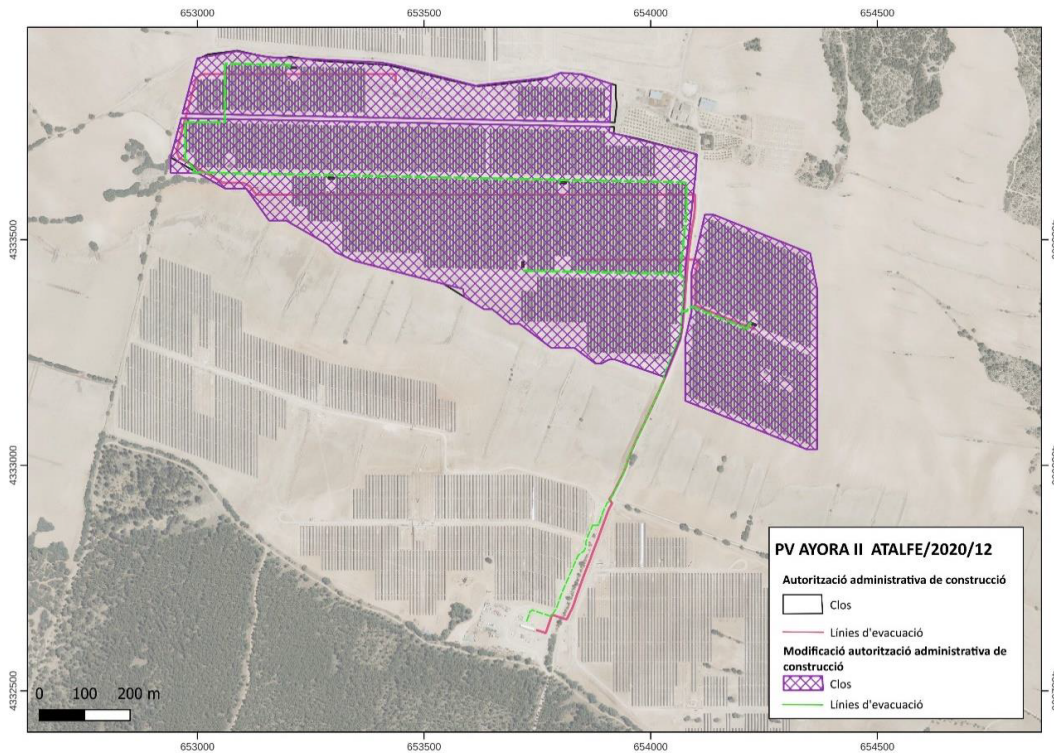
En qualsevol cas, cal reiterar que el requeriment del compliment de la DIA correspon a l'òrgan substantiu.»



Posteriorment, el promotor presenta el 19/12/2024 la documentació següent:

– Pla de desmantellament i restauració de l'entorn, com a document a part FV Ayora II Pla de desmantellament 27,829 MVA, firmat el 19/12/2024.

Els canvis realitzats en el projecte de la instal·lació elèctrica consisteixen, 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 lleugera disminució en el tancat. Es detecta que hi ha una xicoteta variació en el tancat en la part sud-oest, en el qual s'amplia la part tancada respecte a la poligonal inicial.



	<i>Inicial</i>	<i>Modificada</i>	<i>Increment</i>
Potència nominal (MWn)	25,74	27,829	8 %
Potència mòduls fotovoltaics (MWp)	28,753	31,00	7,8 %
Potència instal·lada (MW)	25,74	27,829	8 %

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

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

Conforme al procediment establert reglamentàriament, a fi que en el termini de deu (10) dies emeteren, si procedia, els oportuns condicionats tècnics 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. Transcorregut el termini, no consta cap resposta per part de l'Ajuntament.

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 de permís d'accés el 6/07/2018, així com permís de connexió el 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 II, amb una potència d'accés concedida de 23 MW en l'ST Ayora 400 kV.

#### *Fonaments de dret*

La instrucció i resolució d'este procediment administratiu correspon a la Generalitat Valenciana, ja que la instal·lació elèctrica objecte del procediment està radicada íntegrament en territori de la Comunitat Valenciana, i no està enquadrada en les instal·lacions elèctriques contemplades en 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, de 19 de desembre, del Consell, pel qual s'aprova el Reglament orgànic i funcional de la Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme, correspon a esta direcció general la resolució d'este procediment.

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

S'aplica 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.

Este article disposa, a més, 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, establix que les instal·lacions de generació d'electricitat la potència total instal·lada de les quals supere la capacitat d'accés atorgada en el seu permís d'accés han de disposar d'un sistema de control, coordinat per a tots els mòduls de generació i instal·lacions d'emmagatzematge que la integren, que impedisca que la potència activa que 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 hagen iniciat la tramitació i encara no hagen obtingut l'autorització d'explotació definitiva, d'acord amb la disposició transitòria quinta del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre.

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

- a) Les modificacions que no siguen objecte d'una avaluació ambiental ordinària d'acord amb el que s'establix en 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 que no excedixen la poligonal definida en el projecte autoritzat o, si s'excedixen, que no necessiten una expropiació forçosa i tinguen compatibilitat urbanística.
- c) La potència instal·lada, després de les modificacions, que no excedisca en més del quinze per cent de la potència definida en el projecte original. L'anterior s'entendrà sense perjudi de les implicacions que, si és el cas, de conformitat amb el que s'establix en la disposició addicional catorzena (del Reial decret 1955/2000), poguera tindre eixe excés de potència a l'efecte dels permisos d'accés i de 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 requerisca declaració, en concret, d'utilitat pública per a la realització de les modificacions previstes.
- g) Les modificacions no produïsquen 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 s'establix en l'article 53.2 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, es consideren modificacions no substancials, i, únicament, s'haurà d'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:

- No es troben dins de l'àmbit d'aplicació de la Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental.
- 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.
- Que no suposen alteracions de la seguretat tant de la instal·lació principal com de les seues instal·lacions auxiliars en servici.
- Que no es requerisca declaració, en concret, d'utilitat pública per a la realització de les modificacions previstes.
- Les modificacions de línies que no provoquen canvis de servitud sobre el traçat.
- Les modificacions de línies que, fins i tot provocant canvis de servitud sense modificació del traçat, s'hagen realitzat de mutu acord amb els afectats, segons el que s'establix en l'article 151 d'este reial decret.

Segons el que estableix el capítol III del Decret llei 14/2020, i en la redacció vigent, la persona titular de la instal·lació està obligada a desmantellar-la completament i a restaurar els terrenys i l'entorn quan finalitze l'activitat, i haurà 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 que resulta 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'haurà 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 II, 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 instruït:

– Projecte modificat FV Ayora II 27,829 MVA del 22/07/2024, acompanyat de la declaració responsable del tècnic competent del 22/07/2024.

- 20240730\_(PDF)-001-162 C01831\_P\_AE\_EN\_DBN\_OFP\_000000001 r3 0 Projecte Ayora II.
- 20240730\_(PDF)-163-793 C01831\_P\_AE\_EN\_DBN\_OFP\_000000001 r3 0 Projecte Ayora II.
- 20240730\_(PDF)-794-845 C01831\_P\_AE\_EN\_DBN\_OFP\_000000001 r3 0 Projecte Ayora II.
- 20240730\_(PDF)-846-902 C01831\_P\_AE\_EN\_DBN\_OFP\_000000001 r3 0 Projecte Ayora II.
- 20240730\_(PDF)-903-930 C01831\_P\_AE\_EN\_DBN\_OFP\_000000001 r3 0 Projecte Ayora II.

– Addenda al projecte modificat FV Ayora II 27,829 MVA Addenda projecte modificat FV Ayora II\_Nov24, de 18/11/2024.

Consta la declaració responsable del tècnic projectista, així com la declaració de compliment amb la normativa aplicable conforme al que s'establix en l'article 53.1.b) de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric.

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

### *Dades generals de la central elèctrica autoritzada i l'accés a la xarxa*

Denominació	FV Ayora II
Titular	Acciona Generación Renovable, SAU
Tecnologia	Fotovoltaïca



Termes municipals dels 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)	27,829
Potència pic mòduls fotovoltaics (MWp)	28,97 – 31,00 bifacial
Potència instal·lada (MW) (segons l'art. 3 de l'RD 413/2014)	27,829
Capacitat concedida d'accés a xarxa (MW)	23
Necessitat de sistema control coordinat de potència (segons la DA la de l'RD 1183/2020)	Sí, pel fet que 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

*Emplaçament de la part de la central amb tancat perimetral*

Municipi: Jarafuel	Polígon: 26	Parcel·les: 15
	Polígon: 501	Parcel·les: 4
Nre. de zones	3	
Àrea cadastral (m <sup>2</sup> )	2.224.471	
Àrea de la superfície de tancat (m <sup>2</sup> )	606.629	
Àrea de la superfície ocupada (m <sup>2</sup> )	423.493	

*Característiques elèctriques de la central fotovoltaica dins del tancat*

Camp generador	
Nre. mòduls FV	53.452 (31.556 mòduls de 540-578 MWp i 21.896 mòduls de 545-583 MWp)
Àrea unitària del mòdul (m <sup>2</sup> )	2.278x1.134
Potència unitària màxima (Wp)	540 i 545 - 578 i 583 bifacial (segons fitxa característiques mòdul fotovoltaic)
Potència total mòdul (kWp)	28.973,56 - 31.004,74 bifacial
Tipus de cèl·lules	Silici monocristal·lí
Cares actives mòduls	Bifacial
Inclinació (°)	+/- 52°
Orientació	Seguiment a un eix
Ancoratge 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	Tipus 5
Nre.	1 PB-B1_1	1 PB-B1_2	1 PB-D2_1	2 PB-B1_2 i PB-B2_2	1 PB-B2_3
Nre. d'inversors	2	4	4	4	1
Nre. mòduls/strings	28	28	28	28	28
Nre. strings/inversor	109	107	116	114	113

Centres de transformació	
Nre. total	5
CCTT tipus 1	
Nre.	4
Potència (kVA) ONAN	4 x 1.637
Tensió nominal (kV)	30/0,66
Tipologia	Cel·les SF6, 2L+1P
Centres de transformació	
Nre.	1



Potència (kVA) ONAN	1 x 1.637
Tensió nominal (kV)	30/0,66
Tipologia	Cel·les SF6, 2L+1P

*Característiques de l'evacuació de la central fotovoltaica*

Interconnexió interna i amb la infraestructura d'evacuació		
Municipi: Jarafuel	Polígon: 26	Parcel·les: 15, 9002
	Polígon: 501	Parcel·les: 4, 17
Tipologies línies	Subterrànies	
Nre. circuits	2	
Tensió nominal cable U0/Un (kV)	18/30	
Inici	Centres de transformació de la central fotovoltaica	
Fi	SET col·lectora Ayora Solar (fotovoltaiques Ayora I, Ayora II i Ayora III) 132/30 kV	
Característiques interconnexió circuit L3	Tram 1 (Inici PB-B2_3, fi PB-B2_2): 824m, cable XLPE AL, 3x(1x240mm <sup>2</sup> )	
	Tram 2 (Inici PB-B2_2, fi PB-B2_1): 555m, cable XLPE AL, 3x(1x240mm <sup>2</sup> )	
	Tram 3 (Inici PB-B2_1, fi SET): 1487m, cable XLPE AL, 3x(1x630mm <sup>2</sup> )	
Característiques interconnexió circuit L4	Tram 1 (Inici PB-B1_2, fi PB-B1_1): 645m, cable XLPE AL, 3x(1x240mm <sup>2</sup> )	
	Tram 2 (Inici PB-B1_1, fi SET): 1075m, cable XLPE AL, 3x(1x630mm <sup>2</sup> )	

*Pressupostos de les instal·lacions*

Pressupost global d'execució (€)	13.637.985,64
Pressupost de desmantellament i restauració (€)	222.059,91

En el pla que consta en l'annex es reflectix la zona delimitada per tancat per a l'ocupació pels grups convertidors d'energia solar, així com les coordenades geogràfiques que la definixen, així com la infraestructura d'evacuació exclusiva d'esta central.

Respecte al tancat de la central, no podrà excedir-se de la poligonal inicialment autoritzada, per la qual cosa haurà de modificar-se la xicoteta variació en el tancat en la part sud-oest en la qual s'amplia la part barrada respecte a la poligonal inicial.

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 perjudi 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 concret, respecte a l'encreuament amb la via de domini públic amb referència cadastral 46146A026090020000IK.

Esta autorització habilita les persones titulars de la present resolució a la construcció d'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, de 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 Generació, 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 II, inclosa la infraestructura d'evacuació fins a la SET col·lectora Ayora Solar 132/30 kV, excepte els condicionats tercer, catorzé i quinze que es modifiquen en el sentit següent:

3. Com que la potència instal·lada és superior (27,829 MW) 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 al compliment de l'obligació de desmantellament de la instal·lació i restauració dels terrenys i el seu entorn, per un import de % del pressupost d'execució material del projecte realment executat, sempre que esta quantitat no siga inferior a 20.000 euros/MWp. Si la quantia que resulta és inferior a eixa xifra, l'import de la garantia serà de 20.000 euros/MWp, i caldrà acreditar la seua constitució (amb l'aportació de la carta de pagament corresponent) amb la sol·licitud d'autorització d'explotació provisional de la instal·lació, que serà requisit indispensable per a poder atorgar-se esta.

La garantia haurà de depositar-se en l'Agència Tributària Valenciana, en què és beneficiària la Direcció General d'Energia i Mines, i hauran de constar les dades de la instal·lació (nom de la instal·lació, potència instal·lada, municipis on se situen els grups generadors) i que es deposita per a complir l'obligació de desmantellar la instal·lació i restaurar 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 es pot concedir si la totalitat de les instal·lacions d'evacuació, incloses les compartides, així com les instal·lacions de connexió a la xarxa de transport, no es troben 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 es preveu en 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 Pròxim Orient, així com per a pal·liar els efectes de la sequera.

Tal com s'indica en l'article 38 del Decret llei 14/2020, la concessió de la llicència urbanística municipal obligarà la persona titular o propietària de la instal·lació, sense perjudi de l'exacció dels tributs que legalment corresponga per la prestació del servici 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 els restants compromisos assumits i determinats en la corresponent llicència. 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 afectat*

Aprovar la modificació del pla de desmantellament de la instal·lació i de restauració del terreny i l'entorn afectat, el pressupost del qual es manté idèntic al que s'ha aprovat en la Resolució de la Direcció General d'Indústria, Energia i Mines de 19/7/2023, això és, 222.059,91 € (dos-cents vint-i-dos mil cinquanta-nou euros amb noranta-un 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 Edificios Power Station.
6. Desmantellament del tancat de tancament i accessos al parc.
7. Restauració vegetal i paisatgística.

Amb les condicions arrellegades per 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 a realitzar d'esta resolució*

Ordenar:

– La publicació d'esta resolució en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* i en el *Butlletí Oficial de la Província de València*, i se significa que la publicació d'esta es farà igualment als efectes que determina l'article 44 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, de notificació de la present resolució a les persones titulars desconegudes o amb domicili ignorat o a aquelles en què, intentada la notificació, no s'haja pogut practicar.

– 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/es/web/energia/valencia-er> - <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 hagen intervingut, o hagen hagut d'intervindre, en el procediment d'autorització; a les que hagen emés, o hagen hagut d'emetre, condicions tècniques 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 perquè s'incorporen 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 perjudi 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'emete sense perjudi de tercers i no afecta els drets particulars.

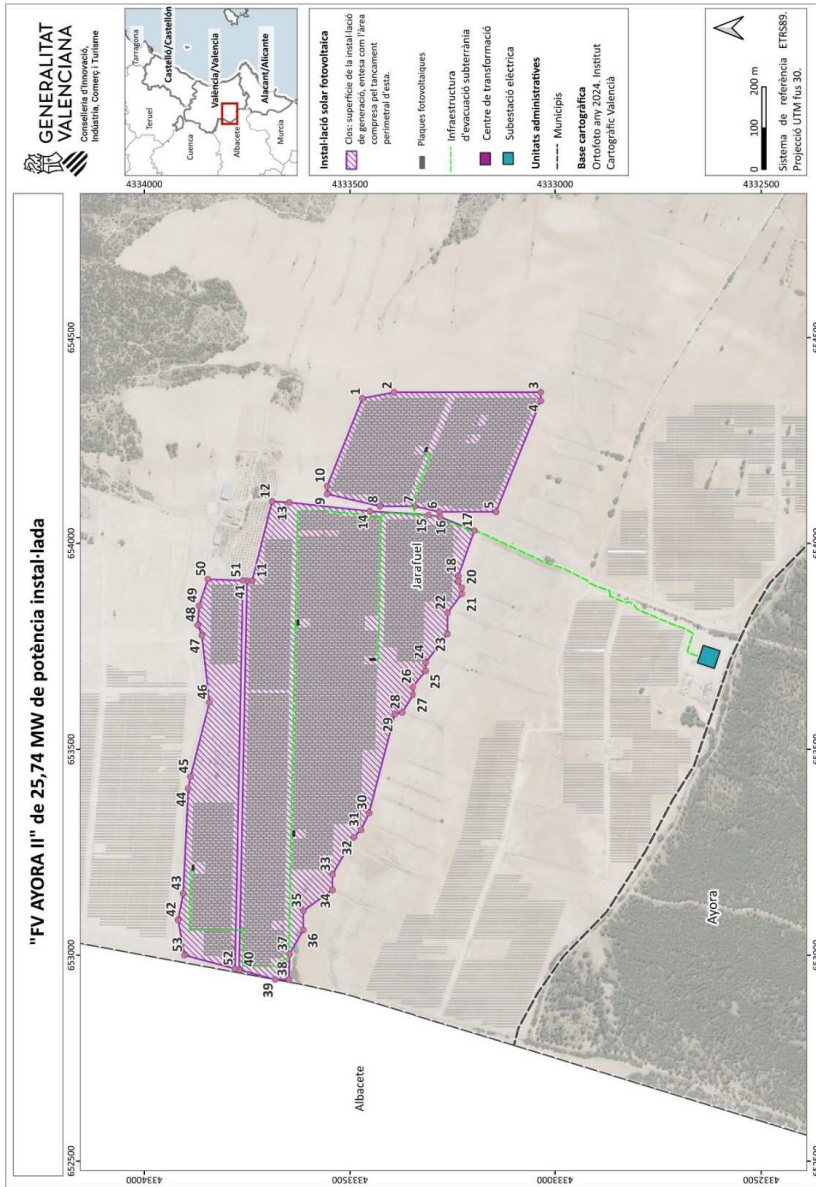
Serà causa de revocació d'esta resolució, amb tràmit previ del procediment oportú, l'incompliment o la inobservança de les condicions que s'hi expressen, la variació substancial de les característiques descrites en la documentació presentada o l'incompliment o el no manteniment dels pressupostos o els requisits essencials o indispensables, legals o reglamentaris, que s'han tingut en compte per a l'atorgament, així com qualsevol altra causa que ho justifique degudament i motivadament. En particular, la caducitat dels permisos d'accés i connexió suposarà la ineficàcia de les autoritzacions que atorga 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 de la notificació de la present resolució, de conformitat amb el que disposen els articles 121 i 122 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del règim jurídic de les administracions públiques i del procediment administratiu comú.

València, 24 de febrer de 2025

Manuel Argüelles Linares  
Director general d'Energia i Mines

Annex



FV Ayora II: Vèrtexs que delimiten el tancat (coordenades ETRS89, projecció UTM Fus 30)											
Vèrtex	X	Y	Vèrtex	X	Y	Vèrtex	X	Y	Vèrtex	X	Y
1	654352,17	4333470,01	23	653780,28	4333260,73	45	653433,49	4333887,84			
2	654367,15	4333392,92	24	653710,62	4333313,69	46	653613,78	4333841,85			
3	654367,15	4333034,75	25	653690,65	4333313,69	47	653776,78	4333860,15			
4	654346,05	4333034,75	26	653651,08	4333345,68	48	653801,82	4333870,28			
5	654076,58	4333143,06	27	653633,01	4333345,68	49	653848,53	4333866,77			
6	654076,58	4333280,50	28	653589,44	4333373,10	50	653913,12	4333845,73			
7	654090,34	4333340,25	29	653585,97	4333390,86	51	653909,87	4333760,37			
8	654090,34	4333427,35	30	653345,19	4333453,71	52	652967,04	4333779,49			
9	654119,89	4333555,71	31	653304,00	4333473,10	53	652999,98	4333902,48			
10	654138,96	4333555,71	32	653286,50	4333490,35						
11	653909,02	4333738,16	33	653195,75	4333542,70						
12	654102,18	4333689,14	34	653158,25	4333542,65						
13	654099,54	4333647,77	35	653107,81	4333613,42						
14	654078,12	4333451,62	36	653061,56	4333613,42						
15	654069,38	4333306,47	37	653002,63	4333647,00						
16	654064,56	4333278,89	38	652940,96	4333648,24						
17	654031,27	4333195,48	39	652940,96	4333682,14						
18	653920,79	4333234,61	40	652964,37	4333769,54						
19	653908,61	4333234,61	41	653909,49	4333750,38						
20	653892,53	4333225,93	42	653085,86	4333917,81						
21	653877,72	4333225,93	43	653149,89	4333905,49						
22	653831,32	4333260,73	44	653404,71	4333893,13						