

Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme

RESOLUCIÓ de 17 de maig de 2024, la Direcció General d'Energia i Mines, per la qual s'atorga a Beneixama Hive, SL, una autorització administrativa prèvia i autorització administrativa de construcció per a una central fotovoltaica denominada Beneixama Hive FV, de potència nominal 49,9 MW_n i potència màxima 54,658 MW_p a situar a Biar; inclosa la infraestructura d'evacuació composta per la subestació SET Beneixama Hive 30/132 kV de 50 MVA i la línia subterrània simple circuit a 132 kV que la connecta a la xarxa elèctrica de distribució en la SET Beneixama de 132/220/400 kV. Expedient ATREGI/2019/25/03. [2024/5130]

Antecedents

Sol·licitud

Beneixama Hive, SL, va presentar una instància davant del registre telemàtic de la Generalitat Valenciana en data 25.06.2019, amb núm. de registre GVRTE/2019/434301, en la qual sol·licita autorització administrativa prèvia per a una central de producció elèctrica de tecnologia fotovoltaica, denominada Beneixama Hive FV, de potència nominal 49,9 MW_n i potència dels mòduls fotovoltaics de 49,9 MW_p, a situar en el terme municipal de Biar (Alacant), inclosa la seua infraestructura d'evacuació exclusiva i la declaració d'utilitat pública, en concret, d'esta.

A causa dels condicionats imposats pels organismes consultats es procedix a modificar el projecte de la instal·lació fotovoltaica, que s'aporta a l'expedient en data 01.04.2020, i se sol·licita a més l'autorització administrativa de construcció de la instal·lació. Finalment, el 28.04.2023 desistix de la sol·licitud de declaració d'utilitat pública, en concret.

A esta sol·licitud és aplicable el 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, en la seua versió original. Per a tramitar-la, el Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant (d'ara en avant, STIEMA) va incoar l'expedient ATREGI/2019/25/03.

Consta en l'expedient de la taxa corresponent al pressupost del projecte de la instal·lació objecte d'esta resolució.

Esta sol·licitud es va admetre a tràmit per mitjà de la Resolució de 14.12.2020, de la Direcció General d'Indústria, Energia i Mines, per la qual s'acorda l'admissió a tràmit de la sol·licitud d'autorització administrativa per a la instal·lació de producció d'energia elèctrica de 49.900 kW_p de potència instal·lada, segons la definició vigent aleshores, promoguda per Beneixama Hive, SL, a ubicar en el municipi de Biar, província d'Alacant (expedient ATREGI/2019/25/03), únicament als efectes del que estipula 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 (Reial decret llei 23/2020, d'ara en avant).

Informació pública

Primera informació pública

La sol·licitud d'autorització administrativa prèvia, l'autorització de construcció i la sol·licitud de declaració d'utilitat pública, en concret, han sigut objecte d'informació pública durant el termini de trenta (30) dies, als efectes que preveu l'article 9 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, els articles 125 i 144 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, pel qual es regulen les activitats de transport, distribució, comercialització, subministrament i procediments d'autorització d'instal·lacions d'energia elèctrica; l'article 36 de la Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental, i el 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:

Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo

RESOLUCIÓN de 17 de mayo de 2024, de la Dirección General de Energía y Minas, por la que se otorga a Beneixama Hive, SL, autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción para una central fotovoltaica denominada Beneixama Hive FV, de potencia nominal 49,9 MW_n y potencia pico 54,658 MW_p, a ubicar en Biar; incluida la infraestructura de evacuación compuesta por la subestación SET Benixama Hive 30/132 kV de 50 MVA y la línea subterránea simple circuito a 132 kV que la conecta a la red eléctrica de distribución en la SET Beneixama de 132/220/400 kV. Expediente ATREGI/2019/25/03. [2024/5130]

Antecedentes

Solicitud

Beneixama Hive, SL, presentó instancia ante el registro telemático de la Generalitat Valenciana en fecha 25.06.2019, con núm. de registro GVRTE/2019/434301, en la que solicita autorización administrativa previa para una central de producción eléctrica de tecnología fotovoltaica, denominada Beneixama Hive FV, de potencia nominal 49,9 MW_n y potencia de los módulos fotovoltaicos de 49,9 MW_p, a ubicar en el término municipal de Biar (Alicante), incluida su infraestructura de evacuación exclusiva y la declaración de utilidad pública, en concreto, de esta.

Debido a los condicionados impuestos por los organismos consultados se procede a modificar el proyecto de la instalación fotovoltaica, que se aporta al expediente en fecha 01.04.2020, solicitando además la autorización administrativa de construcción de la instalación. Finalmente, el 28.04.2023 desiste de la solicitud de declaración de utilidad pública, en concreto.

A esta solicitud le es de aplicación 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, en su versión original. Para su tramitación se incoó por parte del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante (STIEMA, en adelante) el expediente ATREGI/2019/25/03.

Consta en el expediente justificante de la tasa correspondiente al presupuesto del proyecto de la instalación objeto de la presente resolución.

Esta solicitud fue admitida a trámite, por la Resolución de 14.12.2020 de la Dirección General de Industria, Energía y Minas, por la que se acuerda admitir a trámite la solicitud de autorización administrativa previa para la instalación de producción de energía eléctrica de 49.900 kW de potencia instalada (según definición vigente en ese momento), promovida por Beneixama hive, SL, a ubicar en el municipio de Biar, provincia de Alicante (Expediente ATREGI/2019/25/03), 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 (Real Decreto ley 23/2020, en adelante).

Información pública

Primera información pública

La solicitud de autorización administrativa previa, autorización de construcción y la solicitud de declaración de utilidad pública, en concreto, han sido objeto de información pública durante el plazo de treinta (30) días, a los efectos previstos en el artículo 9 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, en los artículos 125 y 144 del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, por el que se regulan las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de energía eléctrica; en el artículo 36 de la Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental, y en el 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:



– *Butlletí Oficial de la Província d'Alacant* del 15.07.2020¹ (BOPA núm. 132).

– *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* del 27.08.2020² (DOGV núm. 8892).

– El diari *Información* d'Alacant del 17.07.2020.

L'STIEMA, en virtut de l'article 144 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, va remetre als ajuntaments de Biar, Beneixama i Banyeres de Mariola, per a l'exposició en el tauler d'anuncis, la sol·licitud d'autorització i la de reconeixement, en concret, d'utilitat pública de la instal·lació, juntament amb la relació concreta i individualitzada dels béns i drets afectats pel projecte, a l'efecte de poder iniciar posteriorment el procediment d'expropiació forçosa del ple domini o per a la imposició de servitud de pas d'energia elèctrica, i els va requerir, una vegada finalitzat el període de publicitat, que li remeteren diligència acreditativa de l'exposició una vegada finalitzat el termini corresponent, que consta en l'expedient.

L'anunci d'informació pública ha sigut publicat en el tauler d'anuncis de l'Ajuntament de Biar des del 17.07.2020 fins al 17.08.2020, i consta en l'expedient diligència de l'exposició al públic de data 14.09.2020.

L'anunci d'informació pública ha sigut publicat en el tauler d'anuncis de la seu electrònica de l'Ajuntament de Banyeres de Mariola (expedient: 986040), i consta en l'expedient certificat de l'exposició al públic de data 03.09.2020, que va ser comunicada mitjançant escrit de data 07.02.2024 a l'TIEMA.

L'anunci d'informació pública ha sigut publicat en el tauler d'anuncis de la seu electrònica de l'Ajuntament de Beneixama (expedient: 197/2020) des del 20.07.2020 a l'01.09.2020, i consta en l'expedient certificació de l'exposició al públic de data 07.02.2024.

Així mateix, la documentació es va posar a la disposició del públic en general en la seu electrònica de la Generalitat, en el lloc d'internet <https://cindi.gva.es/es/web/energia/valencia>, en castellà, i <https://cindi.gva.es/va/web/energia/valencia>, en valencià.

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

– Projecte. Denominació: Planta fotovoltaica Beneixama Hive, de data 16.03.2020.

– Projecte tècnic administratiu subestació Beneixama Hive 30/132 kV de data 26.03.2020.

– Projecte de LAT aèria 132 kV S/C SET Beneixama Hive – SET Beneixama de data març de 2020.

– Separates del projecte.

– Estudi d'impacte ambiental.

– Estudi d'integració paisatgística.

– Relació de béns i drets afectats.

Segona informació pública

Arran dels condicionats imposats pels diferents organismes i administracions afectats, el promotor presenta una modificació del projecte de la infraestructura d'evacuació, que és sotmés a un nou període d'informació pública, durant el termini de vint (20) dies, als efectes que preveu l'article 9 del Decret 88/2005; la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric; el Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre; la Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental, i el 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:

– *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de data 22.05.2023³ (DOGV 9600).

L'STIEMA va remetre als ajuntaments de Biar i Beneixama, per a l'exposició en el tauler d'anuncis, per un període igual de temps, la sol·licitud d'autorització, i els va requerir que li remeteren diligència acreditativa de l'exposició una vegada finalitzat el termini corresponent, que consta en l'expedient.

L'anunci d'informació pública ha sigut publicat en el tauler d'anuncis de la seu electrònica de l'Ajuntament de Biar (expedient: 881/2020)

– *Boletín Oficial de la Provincia de Alicante* de fecha 15.07.2020¹ (BOPA núm. 132).

– *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de fecha 27.08.2020² (DOGV núm. 8892).

– El diario *Información* de Alicante de fecha 17.07.2020.

El STIEMA, en virtud del artículo 144 del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, remitió a los ayuntamientos de Biar, Beneixama y Banyeres de Mariola, para su exposición en el tablón de anuncios, la solicitud de autorización y la de reconocimiento, en concreto, de utilidad pública de la instalación, junto con la relación concreta e individualizada de los bienes y derechos afectados por el proyecto, a los efectos de poder iniciar posteriormente el procedimiento de expropiación forzosa del pleno dominio o para la imposición de servidumbre de paso de energía eléctrica, requiriendo de aquellos, una vez finalizado el período de publicidad, le remitiera diligencia acreditativa de la exposición una vez finalizado el plazo correspondiente, las cuales constan en el expediente.

El anuncio de información pública ha sido publicado en el tablón de anuncios del Ayuntamiento de Biar desde el 17.07.2020 al 17.08.2020, y consta en el expediente diligencia de la exposición al público de fecha 14.09.2020.

El anuncio de información pública ha sido publicado en el tablón de anuncios de la sede electrónica del Ayuntamiento de Banyeres de Mariola (Expdte: 986040), y consta en el expediente certificación de la exposición al público de fecha 03.09.2020, que fue comunicada mediante escrito de fecha 07.02.2024 al STIEMA.

El anuncio de información pública ha sido publicado en el tablón de anuncios de la sede electrónica del Ayuntamiento de Beneixama (Expdte: 197/2020) desde el 20.07.2020 al 01.09.2020, y consta en el expediente certificación de la exposición al público de fecha 07.02.2024.

Asimismo, la documentación se puso a disposición del público en general en la sede electrónica de la Generalitat, en el sitio de internet <https://cindi.gva.es/es/web/energia/valencia>, en castellano y <https://cindi.gva.es/va/web/energia/valencia>, en valenciano.

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

– Proyecto. Denominación: Planta Fotovoltaica Beneixama Hive, de fecha 16.03.2020.

– Proyecto técnico administrativo Subestación Beneixama Hive 30/132 kV de fecha 26.03.2020.

– Proyecto de LAT aèria 132 kV S/C SET Beneixama Hive – SET Beneixama de fecha marzo de 2020.

– Separatas del proyecto.

– Estudio de impacto ambiental.

– Estudio de integración paisajística.

– Relación de bienes y derechos afectados.

Segunda información pública

A raíz de los condicionados impuestos por los diferentes organismos y administraciones afectados, el promotor presenta modificación del proyecto de la infraestructura de evacuación, que es sometido a un nuevo periodo de información pública, durante el plazo de veinte (20) días, a los efectos previstos en el artículo 9 del Decreto 88/2005, la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico, el Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre; la Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental, y en el 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:

– *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de fecha 22.05.2023³ (DOGV 9600).

El STIEMA remitió a los Ayuntamientos de Biar y Beneixama, para su exposición en el tablón de anuncios, por igual período de tiempo, la solicitud de autorización, requiriendo de aquellos, le remitieran diligencia acreditativa de la exposición una vez finalizado el plazo correspondiente, las cuales constan en el expediente.

El anuncio de información pública ha sido publicado en el tablón de anuncios de la sede electrónica del Ayuntamiento de Biar (Expdte:

1 https://www.dip-alicante.es/bop2/pdftot/2020/07/15_132/2020_005022.pdf

2 https://dogv.gva.es/datos/2020/08/27/pdf/2020_6811.pdf

3 https://dogv.gva.es/datos/2023/05/22/pdf/2023_5248.pdf

1 https://www.dip-alicante.es/bop2/pdftot/2020/07/15_132/2020_005022.pdf

2 https://dogv.gva.es/datos/2020/08/27/pdf/2020_6811.pdf

3 https://dogv.gva.es/datos/2023/05/22/pdf/2023_5248.pdf

des del 26.05.2023 fins al 24.06.2023, i consta en l'expedient certificat de l'exposició al públic de data 27.06.2023.

L'anunci d'informació pública ha sigut publicat en el tauler d'anuncis de la seu electrònica de l'Ajuntament de Beneixama (expedient: 375/2023) des del 24.05.2023 fins al 21.06.2023, i consta en l'expedient diligència de l'exposició al públic de data 08.11.2023.

Així mateix, la documentació es va posar a la disposició del públic en general en la seu electrònica de la Generalitat, en el lloc d'internet <https://cindi.gva.es/es/web/energia/valencia>, en castellà, i <https://cindi.gva.es/va/web/energia/valencia>, en valencià.

La documentació que es va sotmetre a informació pública va ser la següent:

– Projecte infraestructura d'evacuació Projecte d'execució de la línia subterrània simple circuit a 132 kV SE Beneixama Hive-SE Beneixama.

– Annex. Projecte de desmantellament de la línia subterrània simple circuit a 132 kV SE Beneixama Hive-SE Beneixama.

– Estudi d'inundabilitat.

– Separates dirigides a:

o Ajuntament de Biar.

o Ajuntament de Beneixama.

o Confederació Hidrogràfica del Xúquer, OA.

o Conselleria de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat. Subdirecció General d'Infraestructura Verda, Paisatge i Gestió Territorial.

o Conselleria d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica.

o Conselleria de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat. Direcció General d'Obres Públiques, Transports i Mobilitat Sostenible.

o Federació d'Esports de Muntanya i Escalada de la Comunitat Valenciana. Grup de muntanya de Beneixama.

Tercera informació pública

El promotor presenta en data 02.10.2023 un nou projecte refós, pel fet que l'adaptació als condicionats establits pels diferents organismes corresponents a la segona informació pública suposen modificacions que es consideren substancials segons l'article 115.3 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, per la incorporació al projecte de la central fotovoltaica Beneixama Hive FV de noves parcel·les no incloses en els projectes anteriors. A conseqüència d'això s'ha efectuat una nova informació pública, a més de les consultes corresponents als òrgans afectats per a la modificació realitzada.

En resposta a la sol·licitud realitzada pel promotor el 13.10.2023, l'STIEMA acorda en data 16.10.2023 l'aplicació a este expedient del procediment de la tramitació d'urgència, d'acord amb la Llei 39/2015, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, per la qual es reduiran a la mitat els terminis establits per al procediment ordinari, excepte els relatius a la presentació de sol·licituds i recursos.

La documentació presentada ha sigut objecte d'informació pública durant el termini de deu (10) dies, als efectes que preveu l'article 9 del Decret 88/2005, en els mitjans següents:

– *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de data 27.10.2023⁴ (DOGV 9713).

Així mateix, la documentació es va posar a la disposició del públic en general en la seu electrònica de la Generalitat, en el lloc d'internet <https://cindi.gva.es/es/web/energia/valencia>, en castellà, i <https://cindi.gva.es/va/web/energia/valencia>, en valencià.

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

– Projecte refós de construcció de la planta fotovoltaica Beneixama Hive 54,658 MW_p / 49,90 MW_n Biar (Alicante). Inclou com a annexos, entre altres, estudi hidrològic i estudi d'integració paisatgística.

– Separates dirigides a:

o Ajuntament de Biar.

o Conselleria de Medi Ambient, Aigua, Infraestructures i Territori.

881/2020) desde el 26.05.2023 al 24.06.2023, y consta en el expediente certificado de la exposición al público de fecha 27.06.2023.

El anuncio de información pública ha sido publicado en el tablón de anuncios de la sede electrónica del Ayuntamiento de Beneixama (Exp.: 375/2023) desde el 24.05.2023 al 21.06.2023, y consta en el expediente diligencia acreditativa de la exposición al público de fecha 08.11.2023.

Asimismo, la documentación se puso a disposición del público en general en la sede electrónica de la Generalitat, en el sitio de internet <https://cindi.gva.es/es/web/energia/valencia>, en castellano y <https://cindi.gva.es/va/web/energia/valencia>, en valenciano.

La documentación que fue sometida a información pública fue la siguiente:

– Proyecto infraestructura de evacuación «Proyecto de ejecución de la línea subterránea simple circuito a 132 kV SE Beneixama Hive-SE Beneixama».

– Anexo. «Proyecto de desmantelamiento de la línea subterránea simple circuito a 132 kV SE Beneixama Hive-SE Beneixama».

– Estudio de inundabilidad.

– Separatas dirigidas a:

o Ayuntamiento de Biar.

o Ayuntamiento de Beneixama.

o Confederación Hidrográfica del Júcar, OA.

o Conselleria de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad. Subdirección General de Infraestructura Verde, Paisaje y Gestión Territorial

o Conselleria de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica.

o Conselleria de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad. Dirección General de Obras Públicas, Transportes y Movilidad Sostenible.

o Federació d'Esports de Muntanya i Escalada de la Comunitat Valenciana. Grup de Muntanya de Beneixama.

Tercera informació pública

El promotor presenta en fecha 02.10.2023 un nuevo proyecto refundido, debido a que la adaptación a los condicionados establecidos por los diferentes organismos correspondientes a la segunda información pública, suponen modificaciones que se consideran sustanciales conforme al artículo 115.3 del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, por la incorporación al proyecto de la central fotovoltaica «Beneixama Hive FV» de nuevas parcelas no incluidas en los proyectos anteriores. A consecuencia de ello se ha realizado una nueva información pública, además de las consultas correspondientes a los órganos afectados para la modificación realizada.

En respuesta a la solicitud realizada por el promotor el 13.10.2023, el STIEMA acuerda en fecha 16.10.2023 la aplicación a este expediente del procedimiento de la tramitación de urgencia, de acuerdo con la Ley 39/2015, del Procedimiento Administrativo Común de las Administraciones Públicas, por la cual se reducirán a la mitad los plazos establecidos para el procedimiento ordinario, salvo los relativos a la presentación de solicitudes y recursos.

La documentación presentada ha sido objeto de información pública durante el plazo de diez (10) días, a los efectos previstos en el artículo 9 del Decreto 88/2005, en los siguientes medios:

– *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de fecha 27.10.2023⁴ (DOGV 9713).

Asimismo, la documentación se puso a disposición del público en general en la sede electrónica de la Generalitat, en el sitio de internet <https://cindi.gva.es/es/web/energia/valencia>, en castellano y <https://cindi.gva.es/va/web/energia/valencia>, en valenciano.

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

– Proyecto refundido de construcción de la planta fotovoltaica «Beneixama Hive» 54,658 MW_p / 49,90 MW_n Biar (Alicante). Incluye como anexos, entre otros, Estudio hidrológico y Estudio de Integración Paisajística.

– Separatas dirigidas a:

o Ayuntamiento de Biar.

o Conselleria de Medio Ambiente, Agua, Infraestructuras y Territorio.

⁴ https://dogv.gva.es/datos/2023/10/27/pdf/2023_10555.pdf

⁴ https://dogv.gva.es/datos/2023/10/27/pdf/2023_10555.pdf

Al·legacions

Primera informació pública

D'acord amb la documentació que consta en l'expedient, durant el tràmit de la primera informació pública s'han presentat dos al·legacions per part:

- o Comunitat de regants de la Vall de Beneixama.
- o Protectionist Galleries Systems, SL.

Estes al·legacions s'han contestat per escrit i s'han notificat als alegants, de conformitat amb l'article 83 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, siguen o no interessats en el procediment. Tenint en compte la tramitació posterior de l'expedient, s'han de considerar adequadament valorades pels òrgans administratius les al·legacions presentades.

Segona informació pública

D'acord amb la documentació que obra en l'expedient, durant el tràmit de la segona informació pública, s'han presentat tres al·legacions per les mercantils Renovalia Dos Aguas, SL, Renovalia Onil, SL, i Renovalia Tirig, SL. O., promotores de les centrals fotovoltaïques Beneixama 1, Beneixama 3 i Beneixama 4.

Els tres al·legants manifesten l'existència de trams coincidents en el recorregut de les seues infraestructures d'evacuació amb la del projecte de Beneixama Hive FV i es posen a la disposició d'este últim promotor, que manifesta que s'ha acordat que les rases subterrànies de les línies d'evacuació es poden construir paral·leles i confrontants en els trams coincidents.

Valorades les tres al·legacions, es considera que són els al·legants els que hauran d'adequar la seua evacuació per a realitzar-la de manera conjunta en els trams coincidents o pròxims a la de la central de Beneixama Hive, SL, a causa de l'estat de tramitació jurídicoadministrativa dels projectes pertanyents a estos.

Les al·legacions s'han contestat per escrit i s'han notificat als al·legants, de conformitat amb l'article 83 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, siguen o no interessats en el procediment, en data 13.02.2024.

Tercera informació pública

No s'han presentat al·legacions durant el tercer període d'informació pública ni s'ha personat acreditant la condició de persona interessada cap persona física ni jurídica.

Condicionats d'afectats

Conformement al procediment establert reglamentàriament, a fi que presenten conformitat o oposició a l'autorització sol·licitada i emeten, si era procedent, els oportuns condicionats tècnics al projecte tècnic de la instal·lació, es va remetre una separata del projecte de la instal·lació solar fotovoltaica i la infraestructura d'evacuació objecte d'esta resolució a les següents administracions, organismes i empreses de servici públic o d'interés general, els béns o els drets a càrrec seu dels quals pogueren ser afectats per esta, amb el resultat que, en síntesi, es detalla:

Primera informació pública

1. Direcció Territorial d'Alacant de la Conselleria d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica. Vies pecuàries.

Consta informe d'esta, de data 15.05.2020, en el qual indica que, a més de vore's afectada la via pecuària corriol de Banyeres de Mariola, també hi ha una afecció no prevista a la via pecuària assagador de la Font de Sánchez, per la qual cosa s'ha de reflectir esta afecció en el projecte.

El promotor presenta nova separata que l'STIEMA trasllada a la Direcció Territorial d'Alacant de la Conselleria d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica, que el 04.12.2020 emet informe favorable amb les condicions següents:

«1. Durant els treballs de construcció s'hauran de guardar les mesures de seguretat per als usuaris d'estos béns de domini públic, garantir el seu pas en tot moment i posar a disposició, si és el cas, passos alternatius, així com la corresponent senyalística de seguretat.

2. No podrà ser responsable esta conselleria de les incidències per als usuaris o per al bé de domini públic derivats de línia elèctrica o del seu ulterior manteniment.

Alegaciones

Primera información pública

De acuerdo con la documentación que obra en el expediente, durante el trámite de la primera información pública, se han presentado dos alegaciones, por parte de:

- o Comunidad de regantes del Valle de Benejama.
- o Protectionist Galleries Systems, SL.

Dichas alegaciones han sido contestadas por escrito y notificadas, de conformidad con el artículo 83 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas, a los alegantes siendo o no interesados en el procedimiento. Teniendo en cuenta la tramitación posterior del expediente, deben considerarse adecuadamente valoradas por los órganos administrativos las alegaciones presentadas.

Segunda información pública

De acuerdo con la documentación que obra en el expediente, durante el trámite de la segunda información pública, se han presentado tres alegaciones por las mercantiles Renovalia Dos Aguas, SL., Renovalia Onil, SL, y Renovalia Tirig, SL. U., promotoras de las centrales fotovoltaicas «Benejama 1», «Benejama 3» y «Benejama 4».

Los tres alegantes manifiestan la existencia de tramos coincidentes en el recorrido de sus infraestructuras de evacuación con la del proyecto de «Beneixama Hive FV» y se ponen a disposición de este último promotor, quien manifiesta que se ha acordado que las zanjas subterráneas de las líneas de evacuación pueden construirse paralelas y colindantes en los tramos coincidentes.

Valoradas las tres alegaciones, se considera que son los alegantes quienes deberán adecuar su evacuación para realizarla de manera conjunta en aquellos tramos coincidentes o pròxims a la de la central de Beneixama Hive, SL, debido al estado de tramitació jurídicoadministrativa de los proyectos pertenecientes a estos.

Las alegaciones han sido contestadas por escrito y notificadas, de conformidad con el artículo 83 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas, a los alegantes siendo o no interesados en el procedimiento, en fecha 13.02.2024.

Tercera información pública

No se han presentado alegaciones durante el tercer período de información pública ni se han personado acreditando la condición de personas interesadas ninguna persona física ni jurídica.

Condicionados de afectados

Conforme al procedimiento reglamentariamente establecido, al objeto de que presentaran su conformidad u oposición a la autorización solicitada y emitieran, si procedía, los oportunos condicionados técnicos al proyecto técnico de la instalación, se remitió separata del proyecto de la instalación solar fotovoltaica y la infraestructura de evacuación objeto de esta resolución, a las siguientes administraciones, organismos y empresas de servicio público o de interés general, cuyos bienes o derechos a su cargo, pudieran ser afectados por la misma, con el resultado que, en síntesis, se detalla:

Primera información pública

1. Dirección Territorial de Alicante de la Conselleria de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica. Vías pecuarias.

Consta informe de la misma, de fecha 15.05.2020 en el que indica que, además de verse afectada la vía pecuaria «Vereda de Bañeres», también existe una afecció no contemplada a la vía pecuaria «Colada de la Font de Sánchez», por lo que debe reflejarse dicha afecció en el proyecto.

El promotor presenta nueva separata que el STIEMA traslada a la dirección Territorial de Alicante de la Conselleria de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica, que el 04.12.2020 emite informe favorable con las siguientes condiciones:

«1. Durante los trabajos de construcción se deberán guardar aquellas medidas de seguridad para los usuarios de estos bienes de dominio público, garantizando su paso en todo momento, y poniendo a disposición, en su caso, pasos alternativos, así como la correspondiente señalística de seguridad.

2. No podrá ser responsable esta Conselleria de aquellas incidencias para los usuarios o para el bien de dominio público derivados de línea eléctrica o de su ulterior mantenimiento.



3. Tenint en compte la proximitat de terrenys de naturalesa forestal, s'haurà de tindre en consideració el que disposa el Decret 7/2004, de 23 de gener, del Consell de la Generalitat, pel qual aprova el plec general de normes de seguretat en prevenció d'incendis forestals que cal observar en l'execució d'obres i treballs que es realitzen en terreny forestal o en els seus voltants."

El promotor, mitjançant escrit de data 11.12.2020, mostra la seua conformitat amb este.

2. Servici Territorial d'Obres Públiques d'Alacant:

Consta un primer informe (n/exp. PCAR/2020/03/203) condicionat tècnic per a la instal·lació de la planta fotovoltaica en CV-804 en els termes municipals de Biar, Beneixama i Banyeres, de data 22.05.2020. El promotor respon a este mitjançant un escrit de data 04.11.2020

Consta un segon informe d'idoneïtat favorable (n/exp. PCAR/2020/03/217) de data 11.06.2020 del mateix servici, sobre la viabilitat de la "central solar generadora Beneixama Hive".

Mitjançant resolució del Servici Territorial d'Obres Públiques d'Alacant (Exp.: PCAR/2020/03/159) de data 01.07.2020, s'autoritza el creuament aeri de la carretera CV-81, PK 24+775, tots dos marges, terme municipal de Banyeres de Mariola, amb condicionants generals i condicionants particulars. El promotor aporta declaració responsable en la qual indica que este informe favorable ha sigut sol·licitat a esta administració, mitjançant la presentació d'un document tècnic/separata, el contingut del qual s'ajusta literalment, en la part afectada, al projecte de la línia aèria de 132 kV, així com que es declara la conformitat amb el condicionat establert.

3. Direcció General de Cultura i Patrimoni:

Mitjançant informe (exp.: 2020/0124-A (A-2019-178)) de data 05.06.2020, conclou que:

«No hi ha afecció al patrimoni cultural en cap de les seues manifestacions, per la qual cosa, vist el precepte indicat i de conformitat amb l'informe dels servicis tècnics, s'informa favorablement als efectes patrimonials que preveuen l'art. 11 de la Llei 4/1998, d'11 de juny, del patrimoni cultural valencià, Projecte d'instal·lació solar FV de 49,9 Mw_n (49,9 Mw_p) situada en el municipi de Biar, promogut per Beneixama Hive SL.»

4. Confederació Hidrogràfica del Xúquer, OA.

Consta resolució d'autorització (exp. 2019AZ0673) de data 30.03.2020 per a l'encreuament de la línia elèctrica d'alta tensió («LAAT 132 kV S/C SET Beneixama HIVE- SET Beneixama»), en llit públic (riu Vinalopó i altres) i la seua zona de policia, termes municipals de Biar i Beneixama (Alacant). El promotor aporta declaració responsable en la qual indica que este informe favorable ha sigut sol·licitat a esta administració, mitjançant la presentació d'un document tècnic/separata, el contingut del qual s'ajusta literalment, en la part afectada, al projecte de la línia aèria de 132 kV S/C SET Beneixama Hive - SET Beneixama, així com que es declara la conformitat amb el condicionat establert.

5. Direcció Territorial d'Alacant de la Conselleria d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica. Estructures agràries

Consta informe (exp. BU 190/2020), de la Direcció Territorial d'Alacant de la Conselleria d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica, de data 24.07.2020, favorable des del punt de vista agronòmic, per no afectar de manera negativa l'activitat agrària.

6. Ajuntament de Banyeres de Mariola:

Acord de la Junta de Govern de l'Ajuntament de Banyeres de Mariola (exp. 0003/2020-GENOFT) de data 27.07.2020, en el qual presta la seua conformitat al fet que s'autoritze el tram de línia que afecta el terme municipal de Banyeres de Mariola. El promotor aporta declaració responsable en la qual indica que este informe favorable ha sigut sol·licitat a esta administració, mitjançant la presentació d'un document tècnic/separata, el contingut del qual s'ajusta literalment, en la part afectada, al projecte de la línia aèria de 132 kV, així com que es declara la conformitat amb el condicionat establert.

7. Ajuntament de Biar:

Informe dels servicis tècnics municipals de l'Ajuntament de Biar (exp. 66/2019) de data 07.10.2020, en el qual indica que s'han d'esmenar els aspectes que s'hi assenyalen.

3. Habida cuenta la proximidad de terrenos de naturaleza forestal se deberá tener en consideración lo dispuesto en el Decreto 7/2004, de 23 de enero, del Consell de la Generalitat, por el que aprueba el pliego general de normas de seguridad en prevención de incendios forestales a observar en la ejecución de obras y trabajos que se realicen en terreno forestal o en sus inmediaciones.»

El promotor, mediante escrito de fecha 11.12.2020, muestra su conformidad con el mismo.

2. Servicio Territorial de Obras Públicas de Alicante:

Consta un primer informe (N/Expte: PCAR/2020/03/203) condicionado técnico para la instalación de la planta fotovoltaica en CV-804 en los términos municipales de Biar, Beneixama y Banyeres, de fecha 22.05.2020. El promotor responde al mismo mediante escrito de fecha 04.11.2020,

Consta un segundo informe de idoneidad favorable (N/Expte: PCAR/2020/03/217) de fecha 11.06.2020 del mismo servicio, sobre la viabilidad de la «central solar generadora Beneixama Hive».

Mediante resolución del Servicio Territorial de Obras Públicas de Alicante (Expdte: PCAR/2020/03/159) de fecha 01.07.2020, se autoriza el cruzamiento aéreo de la carretera CV-81, PK 24+775, ambos márgenes, término municipal de Banyeres de Mariola, con condicionantes generales y condicionantes particulares. El promotor aporta declaración responsable en la que indica que este informe favorable ha sido solicitado a dicha Administración, mediante la presentación de un documento técnico/separata, cuyo contenido se ajusta literalmente, en la parte afectada, al proyecto de la línea aérea de 132 kV, así como que se declara la conformidad con el condicionado establecido.

3. Dirección General de Cultura y Patrimonio:

Mediante informe (expdte: 2020/0124-A (A-2019-178)) de fecha 05.06.2020, concluye que:

«No existe afección al patrimonio cultural en ninguna de sus manifestaciones, por lo que visto el precepto indicado y de conformidad con el informe de los servicios técnicos se informa favorablemente a los efectos patrimoniales contemplados en el art. 11 de la Ley 4/1998, de 11 de junio, del Patrimonio Cultural Valenciano Proyecto de instalación solar FV de 49,9 Mw_n (49,9 Mw_p) situada en el municipio de Biar, promovido por Beneixama Hive, SL.»

4. Confederación Hidrográfica del Júcar OA:

Consta resolución de autorización (Exp. 2019AZ0673) de fecha 30.03.2020 para el cruce de la línea eléctrica de alta tensión («LAAT 132 kV S/C SET Beneixama HIVE- SET Beneixama»), en cauce público (rio Vinalopó y otros) y su zona de policia, términos municipales de Biar y Beneixama (Alicante). El promotor aporta declaración responsable en la que indica que este informe favorable ha sido solicitado a dicha Administración, mediante la presentación de un documento técnico/separata, cuyo contenido se ajusta literalmente, en la parte afectada, al proyecto de la línea aérea de 132 kV S/C SET Beneixama HIVE - SET Beneixama, así como que se declara la conformidad con el condicionado establecido.

5. Dirección Territorial de Alicante de la Conselleria de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica. Estructuras Agrarias.

Consta informe (expdte. BU 190/2020), de la Dirección Territorial de Alicante de la Conselleria de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica de fecha 24.07.2020, favorable desde el punto de vista agronómico, al no afectar de forma negativa a la actividad agraria.

6. Ayuntamiento de Banyeres de Mariola:

Acuerdo de la Junta de Gobierno del Ayuntamiento de Banyeres de Mariola (Expdte. 0003/2020-GENOFT) de fecha 27.07.2020, en el que presta su conformidad a que se autorice el tramo de línea que afecta al término municipal de Banyeres de Mariola. El promotor aporta declaración responsable en la que indica que este informe favorable ha sido solicitado a dicha Administración, mediante la presentación de un documento técnico/separata, cuyo contenido se ajusta literalmente, en la parte afectada, al proyecto de la línea aérea de 132 kV, así como que se declara la conformidad con el condicionado establecido.

7. Ayuntamiento de Biar:

Informe de los Servicios Técnicos Municipales del Ayuntamiento de Biar (Expdte. 66/2019) de fecha 07.10.2020, en el que indica que deben subsanarse los aspectos señalados en el mismo.

El promotor presenta el 04.11.2020 un escrit en el qual contesta cada un dels punts de l'informe citat, i hi afegix que es justificaran degudament quan se sol·licite la llicència d'obres.

Posteriorment, se sol·liciten nous informes a l'ajuntament esmentat després de les modificacions dels projectes en la segona i tercera informació pública.

8. Servici d'Infraestructura Verda i Paisatge:

Informe (núm. expedient SIVP: EP 2020-077 RH/ca) del Servici d'Infraestructura Verda i Paisatge de la Direcció General de Política Territorial i Paisatge, de la Conselleria de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat, de data 04.01.2022, en el qual indica que cal elaborar un nou estudi d'integració paisatgística que esmenen totes les deficiències que es reflectixen en este informe.

El promotor el 08.03.2022 presenta un nou estudi d'integració paisatgística.

Arran d'este, el 12.04.2022 emet un informe (núm. expedient SIVP: EP 2020-077 RH/ca), en el qual conclou que caldrà esmenar les consideracions realitzades, per a l'emissió d'informe favorable en matèria d'infraestructura verda i paisatge.

Després de la presentació pel promotor de nova documentació d'esmena dels requeriments anteriors, en data 01.12.2022 s'emeta un informe favorable en matèria d'infraestructura verda i paisatge per a la central fotovoltaica Beneixama Hive a Biar i les seues infraestructures d'evacuació. Igualment, s'indica que les mesures d'integració paisatgística s'han de traslladar al projecte d'execució, de manera concreta i precisa, en memòria, plans i pressupost, i la materialització d'estes s'assumirà en el desenvolupament de les instal·lacions.

9. Servici de Gestió del Territori:

El 15.12.2022 emet un informe desfavorable a l'estudi d'inundabilitat, el qual conclou que la central fotovoltaica Beneixama Hive no és viable, mentre que la línia d'evacuació no es considera compatible d'acord amb els criteris racionals d'ocupació del sòl, ateses les determinacions normatives d'aplicació i les cartografies oficials d'ordenació del territori.

10. Subdirecció General de Medi natural i Avaluació Ambiental:

Informe condicionat (exp. C-96/2022) de la Subdirecció General de Medi Natural i d'Avaluació Ambiental, de data 23.08.2022, traduït al castellà en data 22.09.2022.

El promotor el 13.10.2022 aporta objeccions a l'informe anterior, arran del qual emet un nou informe (exp. C-96/2022) en data 03.11.2022, en el qual es considera correcta perquè seguisca la seua tramitació administrativa, sempre que es complisca la resta del condicionat de l'informe ja emés, amb les consideracions següents:

1. Sobre la compensació de sòl rústic per pèrdua d'hàbitats: es mantindran els cultius existents en totes les zones possibles de les parcel·les cadastrals que no s'utilitzen. A més, s'adquiriran o arrendaran parcel·les de sòl agrícola amb la intenció de mantindre cultius de varietats tradicionals en una proporció d'almenys el 25 % de la superfície afectada i s'haurà de mantindre fins que finalitze la vida útil de la planta i es desmantelle. Per tant, per a esta compensació no computa la resta de la parcel·la sobre la qual no està previst executar instal·lacions, de manera que caldrà fer esta mesura sobre terrenys fora de la instal·lació.

2. El pla de restauració preveurà, a més, la plantació d'exemplars arboris propis de la sèrie de vegetació adaptada al moment en què es realitze la restauració, en envàs forestal d'1-2 sabes, en la mateixa quantitat d'arbres que s'eliminaran per a les obres, i es preveurà un mínim del 15 % en reposició de falles. A més, s'inclouran les cures posteriors, la protecció de la planta, els regs d'establiment i els suports necessaris, durant almenys els tres anys següents a la plantació.

El promotor mostra conformitat per mitjà d'un escrit de data 07.11.2022.

De la resta d'organismes notificats no s'ha rebut contestació. Transcorregut el termini sense que conste resposta, d'acord amb la legislació aplicable, s'ha d'entendre que no hi ha cap objecció a les autoritzacions.

Segona informació pública

A causa dels condicionants indicats pels diferents organismes, el promotor presenta projectes modificats en data 08.11.2022, amb la transposició de les mesures proposades en els informes ja indicats.

El promotor presenta el 04.11.2020 escrito contestando a cada uno de los puntos del citado informe, añadiendo que se justificarán debidamente cuando se solicite la licencia de obras.

Posteriormente, se solicitan nuevos informes al citado Ayuntamiento tras las modificaciones de los proyectos en la segunda y tercera información pública.

8. Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje:

Informe (núm. Expediente SIVP: EP 2020-077 RH/ca) 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 04.01.2022, en el que indica que es necesario la elaboración de un nuevo estudio de integración paisajística que subsane todas las deficiencias que se reflejan en este informe.

El promotor el 08.03.2022, presenta un nuevo estudio de integración paisajística.

A raíz de este, el 12.04.2022 emite informe (Núm. Expediente SIVP: EP 2020-077 RH/ca), en el que concluye que será necesaria la subsanación de las consideraciones realizadas, para la emisión de informe favorable en materia de Infraestructura Verde y Paisaje.

Tras la presentación por el promotor de nueva documentación de subsanación de los requerimientos anteriores, en fecha 01.12.2022 se emite informe favorable en materia de Infraestructura Verde y Paisaje para la central fotovoltaica «Beneixama Hive» en Biar y sus infraestructuras de evacuación. Igualmente se indica que las Medidas de Integración Paisajística tienen que trasladarse al proyecto de ejecución, de manera concreta y precisa, en memoria, planos y presupuesto, y la materialización de estas se asumirá en el desarrollo de las instalaciones.

9. Servicio de Gestión del Territorio:

El 15.12.2022 emite informe desfavorable al estudio de inundabilidad, concluyendo que la central fotovoltaica «Beneixama Hive» no es viable, mientras que la línea de evacuación no se considera compatible de acuerdo con los criterios racionales de ocupación del suelo, atendiendo a las determinaciones normativas de aplicación y las cartografías oficiales de ordenación del territorio.

10. Subdirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental:

Informe condicionado (Expdte: C-96/2022) de la Subdirección General de Medio Natural y de Evaluación Ambiental de fecha 23.08.2022, traducido al castellano en fecha 22.09.2022.

El promotor el 13.10.2022 aporta reparos al informe anterior, a raíz del cual emite nuevo informe (Expdte: C-96/2022) en fecha 03.11.2022, en el que se considera correcta para que siga su tramitación administrativa, siempre que se cumpla el resto del condicionado del informe ya emitido, con las siguientes consideraciones:

1. Sobre la compensación de suelo rústico por pérdida de hábitats: se mantendrán los cultivos existentes en todas aquellas zonas posibles de las parcelas catastrales que no se utilicen. Además, se adquirirán o arrendarán parcelas de suelo agrícola con la intención de mantener cultivos de variedades tradicionales en una proporción de al menos el 25 % de la superficie afectada y deberá mantenerse hasta que finalice la vida útil de la planta y se desmantele. Por lo tanto, para esta compensación no computa el resto de la parcela sobre la que no está previsto ejecutar instalaciones, siendo necesario realizar esta medida sobre terrenos fuera de la instalación.

2. El Plan de Restauración contemplará, además, la plantación de ejemplares arbóreos propios de la serie de vegetación adaptada al momento en que se realice la restauración, en envase forestal de 1-2 savias, en la misma cantidad de árboles que se vayan a eliminar para las obras, contemplando un mínimo del 15 % en reposición de marras. Además, se incluirán los cuidados posteriores, protección de la planta, riegos de establecimiento y apoyo necesarios, durante al menos los tres años siguientes a la plantación.

El promotor muestra su conformidad mediante escrito de fecha 07.11.2022.

De los restantes organismos notificados no se ha recibido contestación. Transcurrido el plazo sin que conste respuesta, de acuerdo con la legislación aplicable, debe entenderse que no existe objeción alguna a las autorizaciones.

Segunda información pública

Debido a los condicionantes indicados por los diferentes organismos, el promotor presenta proyectos modificados en fecha 08.11.2022, con la transposición de las medidas propuestas en los informes ya indicados.

Pel fet que el canvi de traçat proposat es considera una modificació substancial, segons l'article 115.3 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, s'ha realitzat una nova informació pública del projecte, a més de les consultes corresponents als òrgans afectats per la modificació realitzada.

1. Confederació Hidrogràfica del Xúquer, OA.

Informe (n/r: 2020AM0173) de la Confederació Hidrogràfica del Xúquer, OA, de data 22.05.2023, en el qual es ratifica en el que ja s'ha informat i estableix que:

«Abans de l'execució de les obres, en cas que l'actuació es localitze en un llit públic o en la seua zona de policia (100 m de distància del marge més pròxim), s'obtinga l'autorització d'esta confederació hidrogràfica, d'acord amb el que preveu el text refós de la Llei d'aigües (RDL 1/2001 de 20 de juliol).

[...]

S'haurà de tindre en compte, quant a la inundabilitat, que la planta no se situe en zona de flux preferent, i així complir el que estableixen els articles 9 bis, 9 ter i 14 bis, del Reglament del domini públic hidràulic».

Així mateix, en el cas d'encreuament aeri:

«haurà de tindre en compte el que estableix l'article 127.2 del Reglament del domini públic hidràulic».

Consta en l'expedient escrit de conformitat del promotor, de data 24.05.2023.

2. Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental:

Informe favorable (exp. C-96/2022), de data 23.06.2023 de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental de la Conselleria d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica, amb el següent condicionat:

· «Per discórrer quasi íntegrament la línia d'evacuació per camins existents es considera que l'afecció al terreny quant a erosió és acceptable.

· En relació amb el tram que travessa terreny forestal estratègic s'haurà de mantindre i protegir la vegetació forestal tant arbòria com arbustiva present en els margens del camí.

· A causa de la presència tant d'ofegabous com de tortuga de rierol en l'encreuament amb el riu Vinalopó, s'haurà de realitzar una prospecció prèvia per a detectar-ne la possible presència.

· De qualsevol manera, els treballs s'hauran d'executar fora de la seua època de reproducció, des de principis de març fins a principis d'octubre.

· D'altra banda, per a compensar els possibles efectes negatius sobre estos, s'haurà de realitzar una millora de l'entorn del llit del riu, 100 metres a cada costat del traçat de l'LSAT i en els dos margens. Per a fer-ho, s'haurà d'eliminar espècies invasores i residus que s'hi puguen trobar i efectuar plantacions d'espècies autòctones de ribera en els trams més degradats.»

Consta en l'expedient escrit de conformitat del promotor, de data 30.06.2023.

3. Direcció General d'Obres Públiques, Transports i Mobilitat Sostenible:

Informe favorable de data 28.06.2023 (núm. inf. 14.606-2023) de la Direcció General d'Obres Públiques, Transports i Mobilitat Sostenible de la Conselleria de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat, referent a les infraestructures públiques de transport de competència autonòmica; així mateix, assenyalava que:

«Els projectes constructius en les zones de domini públic i de protecció de la carretera CV-81, així com l'execució de les obres, hauran de ser autoritzats pel Servei Territorial d'Obres Públiques d'Alacant.»

Consta en l'expedient escrit de conformitat del promotor, de data 03.07.2023.

4. Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge:

Informe (núm. expedient SIVP: EP-2020/077 EC/ca) de data 26.09.2023 del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, de la Direcció General d'Urbanisme, Paisatge i Avaluació Ambiental de la Conselleria de Medi Ambient, Aigua, Infraestructures i Territori, en matèria d'infraestructura verda i paisatge, favorable a la modificació i pla de desmantellament de la línia d'evacuació.

Consta en l'expedient escrit de conformitat del promotor, de data 08.01.2024.

Debido a que el cambio de trazado propuesto se considera una modificación sustancial, conforme al artículo 115.3 del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, se ha realizado una nueva información pública del proyecto, además de las consultas correspondientes a los órganos afectados por la modificación realizada.

1. Confederación Hidrogràfica del Júcar OA:

Informe (N./R: 2020AM0173) de la Confederación Hidrogràfica del Júcar O.A. de fecha 22.05.2023, en el que se ratifica en lo ya informado y establece que:

«Antes de la ejecución de las obras, en caso de que la actuación se localizara en un cauce público o en su zona de policia (100 m de distancia de la margen más próxima), se obtenga la autorización de esta Confederación Hidrogràfica, a tenor de lo previsto en el texto refundido de la Ley de Aguas (RDL 1/2001 de 20 de julio).

[...]

Se deberá tener en cuenta en lo relativo a la inundabilidad, que la planta no se ubique en zona de flujo preferente, dando cumplimiento a lo establecido en los artículos 9 bis, 9 ter y 14 bis, del Reglamento del Dominio Público Hidráulico».

Asimismo, en el caso de cruce aéreo:

«deberá tener en cuenta lo establecido en el artículo 127.2 del Reglamento del Dominio Público Hidráulico».

Consta en el expediente escrito de conformidad del promotor, de fecha 24.05.2023.

2. Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental:

Informe favorable (Expdte: C-96/2022) de fecha 23.06.2023 de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental de la Conselleria de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica, con el siguiente condicionado:

· «Al discurrir casi en su totalidad la línea de evacuación por caminos existentes se considera que la afección al terreno en cuanto a erosión es aceptable.

· En relación con el tramo que atraviesa terreno forestal estratégico deberá mantenerse y protegerse la vegetación forestal tanto arbórea como arbustiva presente en los márgenes del camino.

· Debido a la presencia tanto de gallipato como de galápago leproso en el cruce con el río Vinalopó, deberá realizarse una prospección previa para detectar la posible presencia de las mimas.

· De cualquier forma, los trabajos deberán ejecutarse fuera de su época de reproducción, desde principios de marzo hasta principios de octubre.

· Por otro lado, para compensar los posibles efectos negativos sobre los mismos, deberá realizarse una mejora del entorno del cauce del río, 100 metros a cada lado del trazado de la LSAT y en ambas márgenes. Para ello deberá eliminarse especies invasoras y residuos que puedan encontrarse en el mismo y realizar plantaciones de especies autóctonas de ribera en aquellos tramos más degradados.»

Consta en el expediente escrito de conformidad del promotor, de fecha 30.06.2023.

3. Dirección General de Obras Públicas, Transportes y Movilidad Sostenible:

Informe favorable de fecha 28.06.2023 (núm. INF: 14.606-2023) de la Dirección General de Obras Públicas, transportes y Movilidad Sostenible de la Conselleria de Política territorial, Obras Públicas y Movilidad, en lo referente a las infraestructuras públicas de transporte de competencia autonómica; así mismo señala que:

«Los proyectos constructivos en las zonas de dominio público y de protección de la carretera CV-81, así como la ejecución de las obras, deberán ser autorizados por el Servicio Territorial de Obras Públicas de Alicante.»

Consta en el expediente escrito de conformidad del promotor, de fecha 03.07.2023.

4. Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje:

Informe (núm. Expediente SIVP: EP-2020/077 EC/ca) de fecha 26.09.2023 del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje, de la Dirección General de Urbanismo, Paisaje y Evaluación Ambiental de la Conselleria de Medio Ambiente, Agua, Infraestructuras y Territorio, en materia de infraestructura verde y paisaje, favorable a la modificación y plan de desmantelamiento de la línea de evacuación.

Consta en el expediente escrito de conformidad del promotor, de fecha 08.01.2024.

De la resta d'organismes notificats no s'ha rebut contestació. Transcorregut el termini sense que conste resposta, d'acord amb la legislació aplicable, s'ha d'entendre que no hi ha cap objecció a les autoritzacions.

Tercera informació pública

Durant la instrucció del procediment es van remetre separates a les diferents administracions públiques, organismes o empreses de servici públic o de servicis d'interés general amb béns o drets a càrrec seu afectats per la instal·lació, per tal que en el termini de deu (10) dies presentaren la seua conformitat o oposició, amb el resultat següent:

1. Direcció General de Medi natural i Animal:

Informe (exp. C96/2022) de data 26.10.2023 de la Direcció General de Medi Natural i Animal, de la Conselleria de Medi Ambient, Aigua, Infraestructures i Territori, en el qual indica que és:

“favorable per a la planta fotovoltaica Beneixama Hive, sempre que es complisquen les recomanacions, condicionants i mesures correctores que s'indiquen en el present informe i en els anteriorment emesos, així com en la declaració d'impacte ambiental.”

En l'informe s'enumeren una sèrie d'observacions i de mesures correctores:

1) A causa de l'afecció en la fragmentació del territori que suposarà la superfície ocupada per la planta solar, es recomana la disposició dels panells solars a manera d'illes de superfície no superior a 10 ha, i es disposaran corredors de vegetació entre illes, de manera que permeten crear un espai en mosaic que afavorisca la circulació de la fauna i el manteniment d'un ecosistema naturalitzat. Estos corredors de vegetació seran d'una amplària mínima de 6 metres.

2) Es proposa la instal·lació de caixes niu per a quiròpters i aus, distribuïdes per la superfície de la planta solar. S'haurà de tindre en compte el seu manteniment i neteja anualment previ a l'època de nidificació.

3) Es proposa la instal·lació de talaies per a atraure la presència de rapinyaires, distribuïts per la superfície de la planta solar.

4) Durant la fase d'explotació poden aparèixer signes de compactació del sòl (redolaments, absència de vegetació, etc.), per la qual cosa es proposa realitzar un seguiment anual de l'efectivitat de les mesures de protecció del sòl adoptades en finalitzar la fase de construcció, mitjançant testimonis semisoterrats (erosió laminar real). Es durà a terme una identificació de superfícies en què realment l'erosió supera 10 t/ha.any. Es vigilarà l'aparició d'excavacions al peu dels mòduls i de reguerons, regalls o barrancs. I quan es done el cas, es farà un seguiment complementari després d'episodis de pluges intenses (>50 mm/dia).

Consta en l'expedient escrit de conformitat del promotor, de data 08.01.2024.

2. Servici de Gestió Territorial:

Informe (n/ref. 20093_03043_R_FTV) de data 24.11.2023, del Servici de Gestió Territorial, de la Direcció General d'Urbanisme, Paisatge i Avaluació Ambiental de la Conselleria de Medi Ambient, Aigua, Infraestructures i Territori, que considera que:

“la instal·lació de la planta solar fotovoltaica Beneixama Hive és viable, conformement a les determinacions normatives del Pla d'acció territorial de caràcter sectorial sobre prevenció del risc d'inundació a la Comunitat Valenciana i la resta de normativa d'aplicació considerada en l'elaboració de l'informe.”

Consta en l'expedient escrit de conformitat del promotor, de data 30.11.2023.

3. Servici d'Infraestructura Verda i Paisatge:

Informe (núm. expedient SIVP: EP-2020/077 HA/mje) de data 19.12.2023 del Servici d'Infraestructura Verda i Paisatge de la Direcció General d'Urbanisme, Paisatge i Avaluació Ambiental, de la Conselleria de Medi Ambient, Aigua, Infraestructures i Territori, favorable en matèria d'infraestructura verda i paisatge a la modificació de la central generadora. Respecte a les consideracions realitzades en l'informe del 01.12.2022, determina que s'ha de modificar el clos dels diferents recintes, després dels canvis en el disseny d'estos i en la distribució dels panells. A més, s'haurà de respectar tot l'arbratge existent (agrícola i forestal) que es trobe en les parcel·les associades a la planta fotovoltaica (estiguen dins o fora dels recintes) sobre els quals no es proposa la implantació de panells.

En un principi, el promotor manifesta conformitat amb l'informe en data 22.12.2023.

De los restantes organismos notificados no se ha recibido contestación. Transcurrido el plazo sin que conste respuesta, de acuerdo con la legislación aplicable, debe entenderse que no existe objeción alguna a las autorizaciones.

Tercera información pública

Durante la instrucción del procedimiento se remitieron separatas a las distintas administraciones públicas, organismos o empresas de servicio público o de servicios de interés general con bienes o derechos a su cargo afectados por la instalación, a fin de que en el plazo de diez (10) días presentasen su conformidad u oposición, con el siguiente resultado:

1. Dirección General de Medio Natural y Animal:

Informe (Expdte: C96/2022) de fecha 26.10.2023 de la Dirección General de Medio Natural y Animal, de la Conselleria de Medio Ambiente, Agua, Infraestructuras y Territorio, en el que indica que es:

«favorable para la planta fotovoltaica Beneixama HIVE, siempre que se cumplan las recomendaciones, condicionantes y medidas correctoras indicados en el presente informe y en los anteriormente emitidos, así como en la declaración de impacto ambiental.»

En el informe se enumeran una serie de observaciones y de medidas correctoras:

1) «Debido a la afección en la fragmentación del territorio que supondrá la superficie ocupada por la planta solar, se recomienda la disposición de los paneles solares a modo de islas de superficie no superior a 10 ha, y se dispondrán corredores de vegetación entre islas, de forma que permitan crear un espacio en mosaico que favorezca la circulación de la fauna y el mantenimiento de un ecosistema naturalizado. Dichos corredores de vegetación serán de una anchura mínima de 6 metros.

2) Se propone la instalación de cajas nido para quirópteros y aves, distribuidas por la superficie de la planta solar. Se deberá tener en cuenta su mantenimiento y limpieza anualmente previo a la época de nidificación.

3) Se propone la instalación de oteaderos para atraer la presencia de rapaces, distribuidos por la superficie de la planta solar.

4) Durante la fase de explotación pueden aparecer de signos de compactación del suelo (rodaduras, ausencia de vegetación, etc.) por lo que se propone realizar un seguimiento anual de la efectividad de las medidas de protección del suelo adoptadas al finalizar la fase de construcción, mediante testigos semienterrados (erosión laminar real). Se realizará una identificación de superficies en que realmente la erosión supera 10 t/ha.año. Se vigilará la aparición de excavaciones al pie de los módulos y de regueros, cárcavas o barrancos. Y cuando se dé el caso, se realizará un seguimiento complementario tras episodios de lluvias intensas (>50 mm /día).»

Consta en el expediente escrito de conformidad del promotor, de fecha 08.01.2024.

2. Servicio de Gestión Territorial:

Informe (N/Ref: 20093_03043_R_FTV) de fecha 24.11.2023 del Servicio de Gestión Territorial de la Dirección General de Urbanismo, Paisaje y Evaluación Ambiental de la Conselleria de Medio Ambiente, Agua, Infraestructuras y Territorio, que considera que:

«la instalación de la planta solar fotovoltaica Beneixama Hive, es viable, conforme a las determinaciones normativas del Plan de Acción Territorial de carácter sectorial sobre Prevención del Riesgo de Inundación en la Comunidad Valenciana y el resto de normativa de aplicación tenida en cuenta en la elaboración del informe.»

Consta en el expediente escrito de conformidad del promotor, de fecha 30.11.2023.

3. Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje:

Informe (núm. Expediente SIVP: EP-2020/077 HA/mje) de fecha 19.12.2023 del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje de la Dirección General de Urbanismo, Paisaje y Evaluación Ambiental, de la Conselleria de Medio Ambiente, Agua, Infraestructuras y Territorio, favorable en materia de infraestructura verde y paisaje a la modificación de la central generadora. Respecto a las consideraciones realizadas en su informe del 01.12.2022 determina que se debe modificar el vallado de los distintos recintos, tras los cambios en el diseño de estos y en la distribución de los paneles. Además, se deberá respetar todo el arbolado existente (agrícola y forestal) que se encuentre en las parcelas asociadas a la planta fotovoltaica (estén dentro o fuera de los recintos) sobre los cuales no se propone la implantación de paneles.

En un principio, el promotor manifiesta conformidad con el informe en fecha 22.12.2023.

Posteriorment, en data 04.01.2024, el promotor posa objeccions al que s'indica sobre el clos en este informe, que són traslladades per part de l'STIEMA al servici esmentat.

Este emet un nou informe (núm. expedient SIVP: EP-2020/077 HA/mje) en data 18.01.2024, en el qual indica que no s'observa cap inconvenient a la proposta de clos del promotor, es pronuncia de manera favorable en matèria d'infraestructura verda i paisatge, i es condiciona només al compliment de la mesura d'integració paisatgística de respecte de tot l'arbratge existent (agrícola i forestal) que es trobe en les parcel·les associades a la planta fotovoltaica (estiguen dins o fora dels recintes) sobre els quals no es proposa la implantació de panells.

Consta en l'expedient escrit de conformitat del promotor, de data 22.01.2024.

De la resta d'organismes notificats no s'ha rebut contestació. Transcorregut el termini sense que conste resposta, d'acord amb la legislació aplicable, s'ha d'entendre que no hi ha cap objecció a les autoritzacions.

Avaluació ambiental

En data 11.01.2023⁵ es va emetre la declaració d'impacte ambiental, mitjançant Resolució del director general de Qualitat i Educació Ambiental, del projecte de planta solar fotovoltaica Beneixama Hive, SL, promoguda per Beneixama Hive, SL, en el terme municipal de Biar. Expedient: (1621430) 89/2020-AIA (DOGV 9537, 20.02.2023).

Els condicionats que arplega, d'acord amb la legislació ambiental, s'incorporen en el punt primer, relatiu a l'autorització administrativa prèvia, de la part dispositiva d'esta resolució.

Mitjançant informe de dates 20.06.2023 i 30.11.2023, l'esmentada direcció general determina que els canvis de configuració en el projecte, en la mesura en què donen compliment a les condicions de la declaració d'impacte ambiental de la central i de l'òrgan substantiu, no fan necessari un nou pronunciament en matèria d'avaluació d'impacte ambiental.

Implantació en sòl no urbanitzable

Segons la redacció de l'article 202.4.a 4t de la Llei 5/2014, de 25 de juliol, de la Generalitat, d'ordenació del territori, urbanisme i paisatge, de la Comunitat Valenciana, vigent en el moment de la sol·licitud del promotor de consideració de la central fotovoltaica com d'interés econòmic estratègic, es podrà eximir de la declaració d'interés comunitari en sòl no urbanitzable comú de les centrals fotovoltaiques que disposen d'informe favorable en matèria de paisatge i ordenació del territori i siguen considerades d'interés econòmic estratègic per les conselleries competents en medi ambient, territori i economia.

Consta l'informe (núm. expedient OTP_2020_001) de la Direcció General de Política Territorial i Paisatge, de la Conselleria de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat, de data 08.10.2020, que considera la instal·lació viable a l'efecte de l'article 202.4.a 4t de la LOTUP, i queda condicionada al compliment, o esmena, si és el cas, dels aspectes que assenyalava este informe a l'efecte dels articles 4 a 10 d'esta llei. Així mateix, hauran de quedar justificats els resultats obtinguts de la participació pública en matèria de paisatge a fi d'incorporar-los a la valoració del paisatge que conté l'estudi d'integració paisatgística. El promotor presenta el 23.11.2020 un escrit de resposta a les consideracions de l'informe de la Direcció General de Política Territorial i Paisatge.

Consten igualment informes de consideració com d'interés econòmic estratègic de la central fotovoltaica, en matèria de medi ambient, territori i economia, d'acord amb l'esmentat article 202.4.a 4t de la Llei 5/2014, de 25 de juliol (LOTUP).

Evacuació i connexió a la xarxa

La infraestructura d'evacuació, d'ús exclusiu, consta d'una subestació elevadora interior al parc fotovoltaic, denominada SET Beneixama Hive 30/132 kV de 50 MVA i una línia subterrània simple circuit a 132 KV de 10,742 km que la connecta a la xarxa elèctrica de distribució en la SET Beneixama de 132/220/400 kV, que s'ampliarà amb un nou camp de 132 KV, per a rebre la línia abans descrita.

Garanties econòmiques i permisos d'accés i connexió a la xarxa

Posteriormente, en fecha 04.01.2024, el promotor pone reparos a lo indicado sobre el vallado en dicho informe, que son trasladados por parte del STIEMA al citado Servicio.

Este emite nuevo informe (Núm. Expediente SIVP: EP-2020/077 HA/mje) en fecha 18.01.2024, en el que indica que no se observa inconveniente a la propuesta de vallado del promotor, pronunciándose de forma favorable en materia de infraestructura verde y paisaje, condicionándose solo al cumplimiento de la medida de integración paisajística de respeto de todo el arbolado existente (agrícola y forestal) que se encuentre en las parcelas asociadas a la planta fotovoltaica (estén dentro o fuera de los recintos) sobre los cuales no se propone la implantación de paneles.

Consta en el expediente escrito de conformidad del promotor, de fecha 22.01.2024.

De los restantes organismos notificados, no se ha recibido contestación. Transcurrido el plazo sin que conste respuesta, de acuerdo con la legislación aplicable, debe entenderse que no existe objeción alguna a las autorizaciones.

Evaluación ambiental

En fecha 11.01.2023⁵ se emitió la declaración de impacto ambiental, mediante resolución del director general de Calidad y Educación Ambiental, del proyecto de planta solar fotovoltaica Beneixama Hive, SL, promovida por Beneixama Hive, SL, en el término municipal de Biar. Expediente: (1621430) 89/2020-AIA (DOGV 9537, 20.02.2023).

Los condicionados recogidos en la misma, de acuerdo con la legislación ambiental se incorporan en el punto primero, relativo a la autorización administrativa previa, de la parte dispositiva de la presente resolución.

Mediante informe de fechas 20.06.2023 y 30.11.2023, la mencionada dirección general determina que los cambios de configuración en el proyecto, en la medida en que den cumplimiento a las condiciones de la declaración de impacto ambiental de la central y del órgano sustantivo, no hacen necesario un nuevo pronunciamiento en materia de evaluación de impacto ambiental.

Implantación en suelo no urbanizable

Conforme a la redacción del artículo 202.4 a) 4º de la Ley 5/2014, de 25 de julio, de la Generalitat, de ordenación del territorio, urbanismo y paisaje, de la Comunitat Valenciana, vigente en el momento de la solicitud del promotor de consideración de la central fotovoltaica como de interés económico estratégico, se podrá eximir de la declaración de interés comunitario en suelo no urbanizable común de las centrales fotovoltaicas que dispongan de informe favorable en materia de paisaje y ordenación del territorio y sean consideradas como de interés económico estratégico por las consellerias competentes en medio ambiente, territorio y economía.

Consta el informe (núm. Expediente: OTP_2020_001) de la Dirección General de Política Territorial y Paisaje, de la Conselleria de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad, de fecha 08.10.2020, que considera la instalación viable a los efectos del artículo 202.4.a) 4º de la LOTUP, quedando condicionada al cumplimiento, o subsanación en su caso, de los aspectos señalados en dicho informe a los efectos de los artículos 4 a 10 de dicha ley. Asimismo, deberán quedar justificadas los resultados obtenidos de la participación pública en materia de paisaje a fin de incorporarlos a la valoración del paisaje contenida en el estudio de integración paisajística. El promotor presenta el 23.11.2020 escrito de respuesta a las consideraciones del informe de la Dirección General de Política Territorial y Paisaje.

Constan igualmente informes de consideración como de interés económico estratégico de la central fotovoltaica, en materia de medio ambiente, territorio y economía, de acuerdo con el mencionado artículo 202.4.a) 4º de la Ley 5/2014, de 25 de julio (LOTUP).

Evacuación y conexión a la red

La infraestructura de evacuación, de uso exclusivo, consta de una subestación elevadora interior al parque fotovoltaico, denominada SET Benixama Hive 30/132 kV de 50 MVA y una línea subterránea simple circuito a 132 kV de 10,742 km que la conecta a la red eléctrica de distribución en la SET Benexama de 132/220/400 kV, que se ampliará con un nuevo campo de 132 kV, para recibir la línea antes descrita.

Garantías económicas y permisos de acceso y conexión a la red



Consta garantia econòmica número 031018V98 per a la tramitació de sol·licitud d'accés a la xarxa de distribució, depositada per Beneixama Hive, SL, el 04.05.2018 davant de l'Institut Valencià d'Administració Tributària, per a la planta fotovoltaica Beneixama Hive de 50 MW a Biar, per un import de cinc-cents mil euros (500.000 €) corresponents a una quantia equivalent a 10 €/kW instal·lats (segons normativa vigent en el moment de constitució de la garantia, tant per la quantia com per la definició de potència instal·lada), en virtut de l'article 66 bis del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre.

Consta proposta de condicions tècniques d'Iberdrola Distribució Elèctrica (referència: 9036599628), de data 10.08.2018, corresponent a la sol·licitud de punt de connexió per a una potència de 49,9 MW realitzada pel promotor i acceptada per este el 25.09.2018.

Consta acceptabilitat de l'operador del sistema, Red Eléctrica España (REE, d'ara en avant), de data 05.12.2018, per afecció a la xarxa de transport en la subestació de Beneixama 400 kV, per a l'accés a la xarxa de distribució de la nova instal·lació fotovoltaica Beneixama Hive de 49,9 MW_{ins}/MW_{nom} (ref. DDS.DAR.18/3423). Esta va ser comunicada al promotor per Iberdrola Distribució Elèctrica (referència 9036599628), en data 07.01.2019.

Consta escrit d'I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU (referència EXP-03-9038255682) de data 02.12.2022, pel qual emet per a la instal·lació Beneixama Hive FV permisos d'accés i connexió, en data 25.06.2020, per a una potència d'accés de 49,9 MW.

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

Acreditacions prèvies a la resolució

L'agent promotor acredita la capacitat legal, tècnica i econòmica per a dur a terme el projecte, tal com estableix l'article 121.3 del Reial decret 1955/2000.

Igualment, acredita disposar dels permisos d'accés i connexió per a la instal·lació indicats anteriorment.

Consta en l'expedient una proposta inicial de resolució de l'STIE-MA, òrgan encarregat de la instrucció de l'expedient, així com una proposta definitiva conjunta del Servei d'Energies Renovables, Eficiència Energètica i Instal·lacions Radioactives i de la Subdirecció General d'Energia i Mines, que l'ha elevada a este centre directiu.

Fonaments de dret

Competència autonòmica i òrgan d'esta que ha de resoldre la sol·licitud

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 al 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 disposa l'article 4.1.a i el punt 2 de la disposició adicional primera del Decret 88/2005, concordat amb el Decret 226/2023, de 19 de desembre de 2023, 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.

Sobre la necessitat d'autoritacions administratives del sector elèctric

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, la construcció de les instal·lacions de producció d'energia elèctrica requereix autorització administrativa prèvia i autorització administrativa de construcció, i pot efectuar-se'n la tramitació i la resolució de manera consecutiva, coetània o conjunta. D'acord amb l'incís a de l'article 3 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, la instal·lació està classificada dins del grup primer.

Sobre la necessitat de pronunciament d'avaluació d'impacte ambiental

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'este procediment constituïx un projecte sotmés a avaluació d'impacte ambiental.

Consta garantia econòmica número 031018V98 para la tramitació de sol·licitud de acceso a la red de distribució, depositada por Beneixama HIVE, SL, el 04.05.2018 ante el Institut Valencià d'Administració Tributària, para la planta fotovoltaica Beneixama Hive de 50 MW en Biar, por un importe de quinientos mil euros (500.000 €) correspondientes a una cuantía equivalente a 10 €/kW instalados (según normativa vigente en el momento de constitución de la garantía, tanto por la cuantía como por la definición de potencia instalada), en virtud del artículo 66 bis del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre.

Consta propuesta de condiciones técnicas de Iberdrola Distribució Elèctrica (Referencia: 9036599628), de fecha 10.08.2018, correspondiente a la solicitud de punto de conexión para una potencia de 49,9 MW realizada por el promotor y aceptada por este el 25.09.2018.

Consta aceptabilidad del Operador del Sistema, Red Eléctrica España (REE, en adelante), de fecha 05.12.2018, por afecção a la red de transporte en la subestación de Beneixama 400 kV, para el acceso a la red de distribución de la nueva instalación fotovoltaica Beneixama Hive de 49,9 MW_{ins}/MW_{nom} (Ref.: DDS.DAR.18/3423). Esta fue comunicada al promotor por Iberdrola Distribució Elèctrica (Referencia: 9036599628), en fecha 07.01.2019.

Consta escrito de I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU. (Referencia: EXP-03-9038255682) de fecha 02.12.2022, por el que emite para la instalación Beneixama Hive FV, permisos de acceso y conexión, con fecha 25.06.2020, para una potencia de acceso de 49,9 MW.

A la vista del contenido y pronunciamientos de los permisos e informes, debe considerarse que las instalaciones no generarán incidencias negativas en el sistema eléctrico.

Acreditaciones previas a la resolución

El agente promotor acredita la capacidad legal, técnica y económica para llevar a cabo el proyecto, tal y como establece el artículo 121.3 del Real decreto 1955/2000.

Igualmente acredita disponer de los permisos de acceso y conexión para la instalación, indicados anteriormente.

Consta en el expediente propuesta inicial de resolución del STIE-MA, órgano encargado de la instrucción del expediente, así como propuesta definitiva conjunta del Servicio de Energías Renovables, Eficiencia Energética e Instalaciones Radiactivas y de la Subdirección General de Energía y Minas, quien ha elevado la misma a este centro directivo.

Fundamentos de derecho

Competencia autonòmica y òrgano de esta que debe resolver la sol·licitud

La instrucció i resolució del presente procedimiento administrativo corresponde a la Generalitat Valenciana, al estar la instal·lació elèctrica objeto de este radicada íntegramente en territorio de la Comunitat Valenciana, y no estar encuadrada en las contempladas en el artículo 3.13 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico, que son competencia de la Administración General del Estado.

De acuerdo con lo dispuesto en el artículo 4.1.a y el punto 2 de la disposición adicional primera del Decreto 88/2005, concordado con el Decreto 226/2023, de 19 de diciembre, de 2023, del Consell, por el que se aprueba el Reglamento orgánico y funcional de la Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo, corresponde a esta dirección general la resolución del presente procedimiento.

Sobre la necesidad de autorizaciones administrativas del sector elèctric

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, la construcción de las instalaciones de producción de energía eléctrica requiere autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción, pudiendo efectuarse su tramitación y resolución de manera consecutiva, coetánea o conjunta. De acuerdo con el inciso a) del artículo 3 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, la instalación está clasificada dentro del grupo primero.

Sobre la necesidad de pronunciamiento de evaluación de impacto ambiental

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.

Sobre la necessitat de pronunciament respecte a la implantació en sòl no urbanitzable

D'acord amb els articles 200 i 202 de la Llei 5/2014, de 25 de juliol, de la Generalitat, d'ordenació del territori, urbanisme i paisatge, de la Comunitat Valenciana, vigent durant la seua tramitació, concordants amb els articles 214 i 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 la instal·lació en qüestió, requereix una declaració d'interés comunitari (DIC).

D'acord amb la redacció de l'article 202.4.a 4t de la llei esmentada, es podrà eximir de la DIC en sòl no urbanitzable comú de les centrals fotovoltaïques que disposen d'informe favorable en matèria de paisatge i ordenació del territori i siguen considerades d'interés econòmic estratègic per les conselleries competents en medi ambient, territori i economia.

Procediment específic aplicable a esta sol·licitud

Segons la disposició transitòria primera 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, els procediments que regula este decret llei, en tràmit a la seua entrada en vigor, es regiran per la normativa anterior. Per tant, al procediment objecte d'esta és aplicable el Decret 88/2005, de 29 d'abril, en la redacció original.

Sobre l'abast material, el contingut i els requisits sectorials de les autoritzacions substantives elèctriques

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.

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 de 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, 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 pugja 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 entre 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.

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 ha de justificar-se la necessitat de la instal·lació i que esta no genera incidències negatives en el sistema.

Sobre la regulació aplicable en matèria de seguretat i qualitat industrials

D'acord amb l'article 53.9 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, les instal·lacions de producció d'energia elèctrica hauran d'ajustar-se a les corresponents normes tècniques de seguretat i qualitat industrials, de conformitat amb el que preveu la Llei 21/1992,

Sobre la necesidad de pronunciamiento respecto a la implantación en suelo no urbanizable

De acuerdo con los artículos 200 y 202 de la Ley 5/2014, de 25 de julio, de la Generalitat, de ordenación del territorio, urbanismo y paisaje, de la Comunitat Valenciana, vigente durante su tramitación, concordantes con los artículos 214 y 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 la instalación en cuestión requiere Declaración de Interés Comunitario (DIC).

Conforme a la redacción del artículo 202.4 a) 4º de la mencionada ley, se podrá eximir de la DIC en suelo no urbanizable común de las centrales fotovoltaicas que dispongan de informe favorable en materia de paisaje y ordenación del territorio y sean consideradas como de interés económico estratégico por las consellerias competentes en medio ambiente, territorio y economía.

Procedimiento específico aplicable a la presente solicitud

Según la disposición transitoria primera 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, los procedimientos regulados en este decreto ley, en trámite a su entrada en vigor se regirán por la normativa anterior. Por tanto, al procedimiento objeto de la presente le es de aplicación el Decreto 88/2005, de 29 de abril en su redacción original.

Sobre el alcance material, contenido y requisitos sectoriales de las autorizaciones substantivas eléctricas

De acuerdo con el artículo 21.5 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, formarán parte de la instalación de producción sus infraestructuras de evacuación, que incluyen la conexión con la red de transporte o de distribución, y en su caso, la transformación de energía eléctrica.

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 la persona titular no ha obtenido previamente los permisos de acceso y conexión a las redes de transporte o distribución correspondientes.

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

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

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

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

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

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.

Sobre la regulación aplicable en materia de seguridad y calidad industriales

De acuerdo con el artículo 53.9 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico, las instalaciones de producción de energía eléctrica deberán ajustarse a las correspondientes normas técnicas de seguridad y calidad industriales, de conformidad a lo previsto en la Ley

de 16 de juliol, d'indústria, i la resta de normativa que hi resulte aplicable.

Com que la present sol·licitud es referix a una instal·lació elèctrica fotovoltaica que genera en baixa tensió i injecta a la xarxa elèctrica en alta tensió, són aplicables els reglaments de seguretat industrial següents:

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

– El Reial decret 337/2014, de 9 de maig, pel qual s'aproven el Reglament sobre condicions tècniques i garanties de seguretat en instal·lacions elèctriques d'alta tensió i les seues instruccions tècniques complementàries ITC-RAT 01 a 23.

– El Reial decret 223/2008, de 15 de febrer, pel qual s'aproven el Reglament sobre condicions tècniques i garanties de seguretat en línies elèctriques d'alta tensió i les seues instruccions tècniques complementàries ITC-LAT 01 a 09.

– La resta de disposicions tècniques aplicables.

Sobre els requisits subjectius que ha d'acreditar la persona sol·licitant

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, 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 perjudi del que preveu este últim en relació amb l'exempció d'acreditació d'estes capacitats que potestatívament puga atorgar l'Administració per als qui estiguen exercint l'activitat.

En consideració de tot això, complits els requisits i els procediments legals i reglamentaris establits en la legislació vigent aplicable, i en concret d'acord amb la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric; el Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre; el Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell, en la redacció vigent en el moment de la sol·licitud, i altres disposicions d'aplicació general i particular en la present resolució, la Direcció General d'Energia i Mines, en l'àmbit de les competències que té atribuïdes, resol:

Primer Autorització administrativa prèvia del projecte de central fotovoltaica Beneixama Hive FV, incloent-hi la infraestructura d'evacuació, fins a l'ST Beneixama 132 kV, titularitat d'I-DE Redes Elèctriques Inteligentes, SAU.

Atorgar autorització administrativa prèvia a la mercantil BENEIXAMA HIVE, SL, per a la instal·lació d'una central elèctrica fotovoltaica i de la seua infraestructura d'evacuació, que es detalla a continuació:

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

DENOMINACIÓ	Beneixama Hive FV
TITULAR	BENEIXAMA HIVE, SL
TECNOLOGIA	Fotovoltaica
TERMES MUNICIPALS GRUPS (PROVÍNCIA)	Biar (Alacant)
TERMES MUNICIPALS D'EVACUACIÓ FINS AL PUNT DE CONNEXIÓ AMB LA XARXA (PROVÍNCIA)	Biar i Beneixama (Alacant)
POTÈNCIA NOMINAL INVERSORS (MW)	49,9
POTÈNCIA PIC DELS MÒDULS FOTOVOLTAICS (MW _p)	54,658 (59,031 bifacial)
POTÈNCIA INSTAL·LADA (MW) (segons l'article 3, RD 413/2014)	49,9
CAPACITAT D'ACCÉS A LA XARXA CONCEDIDA (MW)	49,9
SISTEMA DE CONTROL COORDINAT DE POTÈNCIA	Sí

21/1992, de 16 de julio, de Industria, y demás normativa que resulte de aplicación.

Al referirse la presente solicitud a una instalación eléctrica fotovoltaica que genera en baja tensión e inyecta a la red eléctrica en alta tensión son de aplicación los reglamentos de seguridad industrial siguientes:

– 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.

– 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.

– 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.

– Y resto de disposiciones técnicas de aplicación.

Sobre los requisitos subjetivos a acreditar por la persona solicitante

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, 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.

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 88/2005, de 29 de abril, del Consell, en la redacción vigente en el momento de la solicitud, y demás disposiciones de general y particular aplicación en la presente resolución, esta Dirección General de Energía y Minas, en el ámbito de las competencias que tiene atribuidas, resuelve:

Primero. Autorización administrativa previa del proyecto de central fotovoltaica Beneixama Hive FV, incluida su infraestructura de evacuación hasta la ST Benejama 132 kV, titularidad de I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

Otorgar autorización administrativa previa a BENEIXAMA HIVE, SL, para la instalación de una central eléctrica fotovoltaica y de su infraestructura de evacuación, que a continuación se detalla:

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

DENOMINACIÓN	Beneixama Hive FV
TITULAR	BENEIXAMA HIVE, SL.
TECNOLOGÍA	Fotovoltaica
TÉRMINOS MUNICIPALES GRUPOS (PROVINCIA)	Biar (Alicante)
TÉRMINOS MUNICIPALES EVACUACIÓN HASTA PUNTO CONEXIÓN CON LA RED (PROVINCIA)	Biar y Beneixama (Alicante)
POTENCIA NOMINAL INVERSORES (MW)	49,9
POTENCIA PICO MÓDULOS FOTOVOLTAICOS (MW _p)	54,658 (59,031 bifacial)
POTENCIA INSTALADA (MW) [según art 3 RD 413/2014]	49,9
CAPACIDAD DE ACCESO A LA RED CONCEDIDA (MW)	49,9
SISTEMA DE CONTROL COORDINADO DE POTENCIA	Sí

XARXA A LA QUAL ES CONNECTA:	Distribució
PUNT DE CONNEXIÓ AMB LA XARXA	ST Beneixama 132 kV, titularitat d'I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU

EMPLAÇAMENT DE LA PART DE LA CENTRAL AMB TANCAT PERIMETRAL

Municipi: Biar	Polígon 13	Parcel·la 1, 2, 7, 8, 13, 22, 9002, 9003, 9004, 9005, 9007, 9010
	Polígon 14	Parcel·la 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 11, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 33, 81, 83, 84, 9006, 9007
Nombre de zones	8	
Àrea superfície de tancat (m ²)	812.380	

CARACTERÍSTIQUES ELÈCTRIQUES DE LA CENTRAL FOTOVOLTAICA DINS DEL TANCAT

CAMP GENERADOR	
Nre. de mòduls FV	87.453
Àrea unitària del mòdul (mm ²)	2.465 × 1.134
Potència unitària màxima (W _p)	625 (675 per a SIR 10 % i bifacialitat 80 %)
Potència total mòdul (kW _p)	54.658 (59.031 per a SIR 10 % i bifacialitat 80 %)
Tipus de cèl·lules	Silici monocristal·lí
Cares actives dels mòduls	Bifacial
Angle de gir (°)	+/- 46
Orientació	Nord-sud
Tipus d'estructura	Monofila amb seguiment a un eix
Nre. seguidors	1.844 (449 d'un string de 27 mòduls, i 1.395 de dos strings de 27 mòduls.
Ancoratge de l'estructura al terreny	Clavament directe al terreny, sense fonamentació

INVERSORS	
Nre. inversors	166 + 1
Potència unitària nominal (kW _n)	300 (potència màxima cos φ=1, 330) 100 (potència màxima cos φ=1, 105)
Potència total nominal (kW _n)	49,9

CONNEXIÓ MÒDULS - INVERSORS		
	Tipus 1	Tipus 2
Nre. inversors	166	1
Nre. mòduls/string	27	27
Nre. strings/inversors	19-21	6
Cablejat	6-10 mm ² tipus ZZ-F/H1Z2Z2-K	6-10 mm ² tipus ZZ-F/H1Z2Z2-K

CENTRES DE TRANSFORMACIÓ	
Nre.	6
Connexió inversor-CT	Cables d'alumini armats i aïllament 0,6/1 KV de secció 240 o 300 mm ² .
Nre. inversors / CT	28 el CT TX01, TX02, TX04 i TX 05; 29 el CT TX03 i 25 el CT TX06

RED A LA QUE SE CONECTA:	Distribución
PUNTO DE CONEXIÓN CON LA RED	ST Benejama 132 kV, titularidad de I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

EMPLAZAMIENTO DE LA PARTE DE LA CENTRAL CON VALLADO PERIMETRAL

Municipio: Biar	Polígono 13	Parcela 1, 2, 7, 8, 13, 22, 9002, 9003, 9004, 9005, 9007, 9010
	Polígono 14	Parcela 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 11, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 33, 81, 83, 84, 9006, 9007
Número de zonas	8	
Área superficie de vallado (m ²)	812.380	

CARACTERÍSTICAS ELÈCTRICAS DE LA CENTRAL FOTOVOLTAICA DENTRO DEL VALLADO

CAMPO GENERADOR	
Núm. módulos FV	87.453
Área unitaria del módulo (mm ²)	2.465 × 1.134
Potencia unitaria máxima (W _p)	625 (675 para SIR 10 % y bifacialidad 80 %)
Potencia total módulo (kW _p)	54.658 (59.031 para SIR 10 % y bifacialidad 80 %)
Tipo de células	Silicio monocristalino
Caras activas módulos	Bifacial
Ángulo de giro (°)	+/- 46
Orientación	Norte-Sur
Tipo de estructura	Monofila con seguimiento a un eje
Núm. seguidores	1.844 (449 de un string de 27 módulos, y 1.395 de dos strings de 27 módulos.
Anclaje estructura al terreno	Hincado directo al terreno, sin cimentación

INVERSORES	
Núm. inversores	166 + 1
Potencia unitaria nominal (kW _n)	300 (potencia máxima cos φ=1, 330) 100 (potencia máxima cos φ=1, 105)
Potencia total nominal (kW _n)	49,9

CONEXIONADO MÓDULOS - INVERSORES		
	Tipo 1	Tipo 2
Núm. Inversores	166	1
Núm. Módulos/string	27	27
Núm. Strings/inversor	19-21	6
Cableado	6-10 mm ² tipo ZZ-F/H1Z2Z2-K	6-10 mm ² tipo ZZ-F/H1Z2Z2-K

CENTROS DE TRANSFORMACIÓN	
Núm.	6
Conexión inversor-CT	Cables de aluminio armados y aislamiento 0,6/1 kV de sección 240 ó 300 mm ² .
Núm. inversores / CT	28 el CT TX01, TX02, TX04 y TX 05; 29 el CT TX03 y 25 el CT TX06

Tipologia	Cel·les SF ₆ (2 de línia i 1 de protecció)
Potència trafo (kVA) ONAN	9.000
Tensió nominal (kV)	0,8/30
Transformador SSAA	5 kVA

INTERCONNEIXIÓ INTERNA	
Tipologia línies	Subterrània
Tensió nominal cable U ₀ /U _n (kV)	18/30
Cablejat	Al 12/ 30 kV RH5Z1-OL protecció XLPE+H16
Característiques de la interconnexió entre centres de transformació	Tram 1 (inici CT01, fi CT02): 570 m, cable 3 x 1 x 240 mm ² Tram 2 (inici CT02, fi SET): 1.606 m, cable 3 x 1 x 630 mm ² Tram 3 (inici CT03, fi CT05): 615 m, cable 3 x 1 x 240 mm ² Tram 4 (inici CT05, fi SET): 934 m, cable 3 x 1 x 630 mm ² Tram 5 (inici CT04, fi CT06): 1.384 m, cable 3 x 1 x 240 mm ² Tram 6 (inici CT06, fi SET): 447 m, cable 3 x 1 x 630 mm ²

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

INFRAESTRUCTURA D'EVACUACIÓ D'ÚS EXCLUSIU FINS AL PUNT D'ACCÉS I CONNEIXIÓ AMB LA XARXA DE DISTRIBUCIÓ

ST Beneixama Hive 30/132 kV		
Municipi: Biar	Polígon: 14	Parcel·la: 16
Relació transformació	30/132 kV	
Parc de 132 kV:	Instal·lació intempèrie Una (1) posició de transformador, eixida de línia, compost pels equips següents: – Un (1) interruptor de potència trifàsic 145 kV, 2000 A, 40 kA – Un (1) seccionador amb connexió a terra trifàsic 145 kV, 2000 A, 40 kA – Un (1) seccionador sense connexió a terra trifàsic 145 kV, 2000 A, 40 kA – Sis (6) parallamps 108 kV, 10 kA – Tres (3) transformadors de tensió, 145 kV, 40 kA – Tres (3) transformadors de corrent, 145 kV, 40 kA – Un (1) transformador de potència de les característiques següents: o Tensió del debanament primari 132 kV o Tensió del debanament secundari 30 kV o Potència nominal 50 MVA o Configuració: Transformador trifàsic o Grup de connexió: YNd11 o Refrigeració ONAN / ONAF	
Parc de 30 kV:	Instal·lació interior Configuració simple barra, amb els equips següents: – Tres (3) parallamps 36 kV, 10 kA – Un (1) seccionador trifàsic 36 kV, 360 A, 25 kA – Una (1) reactància de connexió a terra, 36 kV, 500 A, 30s – Un (1) transformador de servicis auxiliars, 30/0,40 kV 150 kVA – Un conjunt de cel·les de 30 kV, 25 kA: o Quatre (4) cel·les d'eixida de línia o Una (1) cel·la de transformador de potència o Una (1) cel·la de transformador de SSAA o Una (1) cel·la de mesura	

Tipologia	Celdas SF ₆ (2 de línea y 1 de protección)
Potencia trafo (kVA) ONAN	9.000
Tensiones nominales (kV)	0,8/30
Transformador SSAA	5 kVA

INTERCONEXIÓN INTERNA	
Tipologías líneas	Subterránea
Tensión nominal cable U ₀ /U _n (kV)	18/30
Cableado	Al 12/ 30 kV RH5Z1-OL protección XLPE+H16
Características interconexión entre centros de transformación	Tramo 1 (inicio CT01, fin CT02): 570 m, cable 3 x 1 x 240 mm ² Tramo 2 (inicio CT02, fin SET): 1.606 m, cable 3 x 1 x 630 mm ² Tramo 3 (inicio CT03, fin CT05): 615 m, cable 3 x 1 x 240 mm ² Tramo 4 (inicio CT05, fin SET): 934 m, cable 3 x 1 x 630 mm ² Tramo 5 (inicio CT04, fin CT06): 1.384 m, cable 3 x 1 x 240 mm ² Tramo 6 (inicio CT06, fin SET): 447 m, cable 3 x 1 x 630 mm ²

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

INFRAESTRUCTURA DE EVACUACIÓN DE USO EXCLUSIVO HASTA EL PUNTO DE ACCESO Y CONEXIÓN CON LA RED DE DISTRIBUCIÓN

ST Beneixama Hive 30/132 kV		
Municipio: Biar	Polígono: 14	Parcela: 16
Relación transformación	30/132 kV	
Parque 132 kV	Instalación intemperie Una (1) posición de transformador, salida de línea, compuesto por los siguientes equipos: – Un (1) interruptor de potencia trifásico 145 kV, 2000 A, 40 kA – Un (1) seccionador con puesta a tierra trifásico 145 kV, 2000 A, 40 kA – Un (1) seccionador sin puesta a tierra trifásico 145 kV, 2000 A, 40 kA – Seis (6) Pararrayos 108 kV, 10 kA – Tres (3) Transformadores de tensión, 145 kV, 40 kA – Tres (3) Transformadores de corriente, 145 kV, 40 kA – Un (1) transformador de potencia de las siguientes características: o Tensión del devanado primario 132 kV o Tensión del devanado secundario 30 kV o Potencia nominal 50 MVA o Configuración: Transformador Trifásico o Grupo de conexión: YNd11 o Refrigeración ONAN / ONAF	
Parque 30 kV	Instalación interior Configuración simple barra, con los siguientes equipos: – Tres (3) pararrayos 36 kV, 10 kA – Un (1) seccionador trifásico 36 kV, 360 A, 25 kA – Una (1) reactancia de puesta a tierra, 36 kV, 500 A, 30s – Un (1) transformador de servicios auxiliares, 30/0,40 kV 150 kVA – Un conjunto de celdas de 30 kV, 25 kA: o Cuatro (4) celdas de salida de línea o Una (1) celda de transformador de potencia o Una (1) celda de transformador de SSAA. o Una (1) celda de medida	



LÍNIA 132 kV ST BENEIXAMA HIVE – ST BENEIXAMA		
CARACTERÍSTIQUES GENERALS		
Tipus d'instal·lació	Línia elèctrica subterrània	
Categoria (segons el Reial decret 223/2008)	Primera	
Sistema	Corrent altern trifàsic	
Freqüència (Hz)	50	
Tensió nominal (kV eficaç)	132	
Tensió més elevada de la xarxa (kV eficaç)	145	
Municipis afectats	Biar i Beneixama	
Província afectada	Alacant	
Polígons i parcel·les afectades	Biar	Polígon 1, parcel·la 9010
		Polígon 14: Parcel·les 16, 9004 i 9005
		Polígon 16: Parcel·les: 77, 9004, 9005, 9006, 9007 i 9008
		Polígon 17, parcel·la 9019
		Polígon 18: Parcel·les: 9011 i 9016
		Polígon 19, parcel·la 9006
	Beneixama	Polígon 3, parcel·la 9007
		Polígon 4, parcel·la 31
		Polígon 5: Parcel·les 9002, 9005, 9007 i 9012
		Polígon 7, parcel·la 9012
Origen instal·lació	ST BENEIXAMA HIVE	
Final instal·lació	ST BENEIXAMA, propietat d'I-DE Redes Elèctricas Inteligentes, SAU	
Longitud (m)	10.742 (7.948 a Biar i 2.794 a Beneixama)	
Tipus de conductor de fase	RHZ1 – RA + 2 OL 76/132 kV 1 x 400 Kal + H120	
Tipus de canalització	Rasa entubada formigonada	
Nre. de circuits	1	
Nre. de conductors per fase	1	
Tipus de connexió de les pantalles a terra	Single-point / cross-bonding	
Material conductor de fase	Alumini	
Material de la pantalla metàl·lica	Fils de coure	
Secció total conductor de fase (mm ²)	400	
Secció de la pantalla (mm ²)	120	
Grossària coberta exterior cable (mm)	3,1	
Intensitat admissible (A)	505	

LÍNIA 132 kV ST BENEIXAMA HIVE – ST BENEIXAMA		
CARACTERÍSTICAS GENERALES		
Tipo de instalación	Línea eléctrica subterránea	
Categoría (según Real decreto 223/2008)	Primera	
Sistema	Corriente alterna trifásica	
Frecuencia (Hz)	50	
Tensión nominal (kV eficaz)	132	
Tensión más elevada de la red (kV eficaz)	145	
Municipios afectados	Biar y Beneixama	
Província afectada	Alicante	
Polígonos y parcelas afectadas	Biar	Polígono 1, parcela 9010
		Polígono 14: Parcelas 16, 9004 y 9005
		Polígono 16: Parcelas: 77, 9004, 9005, 9006, 9007 y 9008
		Polígono 17, parcela 9019
		Polígono 18: Parcelas: 9011 y 9016
		Polígono 19, parcela 9006
	Beneixama	Polígono 3, parcela 9007
		Polígono 4, parcela 31
		Polígono 5: Parcelas 9002, 9005, 9007 y 9012
		Polígono 7, parcela 9012
Origen instalación	ST BENEIXAMA HIVE	
Final instalación	ST BENEIXAMA, propiedad de I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.	
Longitud (m)	10.742 (7.948 en Biar y 2.794 en Beneixama)	
Tipo conductor de fase	RHZ1 – RA + 2 OL 76/132 kV 1 x 400 Kal + H120	
Tipo de canalización	Zanja entubada hormigonada	
Núm. de circuitos	1	
Núm. conductores por fase	1	
Tipo de conexión de las pantallas a tierra	Single-Point/Cross-Bonding	
Material conductor de fase	Aluminio	
Material de la pantalla metálica	Hilos de cobre	
Sección total conductor de fase (mm ²)	400	
Sección de la pantalla (mm ²)	120	
Espesor cubierta exterior cable (mm)	3,1	
Intensidad admisible (A)	505	

En el plànol que consta en l'annex II es reflectix la infraestructura d'evacuació.

PRESSUPOSTOS DE LES INSTAL·LACIONS

Pressupost d'execució (€)	29.003.866,92 (22.001.074,14 central fotovoltaica + 5.424.389,17 línia + 1.578.403,61 subestació)
---------------------------	---

Esta autorització s'atorga condicionada al compliment de les determinacions que es reflectixen en els condicionats imposats per les diferents administracions i organismes i que ha acceptat la persona titular d'esta autorització. Entre estes, destaquen les següents:

Infraestructura Verda i Paisatge

- Respecte de tot l'arbratge existent (agrícola i forestal) que es trobe en les parcel·les associades a la planta fotovoltaica (estiguen dins o fora dels recintes) sobre els quals no es proposa la implantació de panells.

Medi Natural i Avaluació Ambiental

- Respectar els bancals i ribassos existents per a evitar episodis d'erosió i pèrdua de sòl. Com que segons el risc d'erosió potencial de la Comunitat Valenciana per a la zona classificada per l'antiga COPUT (1992) es considera Moderada, (15-40 tm/ha/any). I segons la classificació de l'erosió potencial del PATFOR per a la zona, es considera entre moderada (10-50 tm/ha/any) i alta (50-200 tm/ha/any). Pel qual haurà de mantindre la capa fèrtil del sòl, la qual no es podrà retirar.

- D'acord amb el punt anterior, s'haurà de fer el mínim moviment de terres i compactació de sòl amb la finalitat de disminuir les afeccions a este. Per això, caldrà emprar sistemes de clavament directe sense fonamentacions, sempre que la geologia ho permeta, i que no requerisquen anivellament, desmunt, condicionament topogràfic, explanació o anivellament d'este.

- Tenint en compte els efectes de l'escorrentia de les plaques sobre el sòl, produïda tant per la pluja com per la neteja, que podria provocar l'aparició de solcs o regalls d'erosió baix les línies d'estes, s'hauran de proposar mesures que eviten o reduïsquen estos problemes, com ara efectuar una canalització que arreplegue estes aigües i el seu dipòsit de manera més dispersa o bé les acumule o redirigisca per a l'ús posterior. Si és el cas, es podrà mantindre una capa de mulch amb restes de vegetació o palla, de manera que es dissipe l'energia cinètica de les gotes de pluja i s'evite l'erosió per esguitada i erosió laminar.

- En el procés de desmantellament de la planta solar es recorda que no haurà de quedar cap element artificial en l'enclavament i que s'haurà de restaurar el sòl afectat de manera que es garantisquen els usos anteriors al canvi d'ús del sòl.

- Es respectarà la topografia existent, en este cas, un terreny amb pendents molt baixes, i s'intentarà fer la mínima interacció amb el sòl, i atenant especialment la trobada amb els terrenys confrontants.

- La instal·lació s'adaptarà al parcel·lari i al patró del paisatge, que en este cas resulta ser camps de cultiu, principalment en secà, que presenta una marcada direccionalitat, i es respectarà l'estructura dels camins existents. Mentre resulte tècnicament possible, l'alineació dels mòduls fotovoltaics adoptarà la direccionalitat dels cultius preexistents.

- Quant a la mesura d'integració proposada per al perímetre, consistent a plantar oliveres en una franja perimetral de 5 metres d'ample, es buscarà l'adaptació en el patró de plantació del paisatge circumdant, i es procurarà l'ocupació amb la plantació de la màxima superfície de sòl possible entre el límit de la parcel·la i els panells solars, de manera que no es limite a una única línia d'arbres i s'amplie esta franja a on resulte necessari per a este fi (atenent, tanmateix, les mesures correctores imposades per altres estudis sectorials). Este arbratge s'haurà de mantindre en bon estat durant la vida útil de la planta fotovoltaica.

- La planta s'instal·larà en una superfície ocupada pel vedat de caça A-10277 (els Plans de Biar); en conseqüència, es recomana informar els titulars del canvi d'ús del sòl, de l'activitat que es desenvoluparà i de les implicacions que puga tindre a l'efecte de l'article 39 de la Lei 13/2014, de 27 de desembre, de caça de la Comunitat Valenciana.

En el plano que consta en el anexo II se refleja la infraestructura de evacuación.

PRESUPUESTOS DE LAS INSTALACIONES

Presupuesto de ejecución (€)	29.003.866,92 (22.001.074,14 central fotovoltaica + 5.424.389,17 línea + 1.578.403,61 subestación)
------------------------------	--

La presente autorización se otorga condicionada al cumplimiento de las determinaciones reflejadas en los condicionados impuestos por las diferentes administraciones y organismos y que han sido aceptadas por la persona titular de la presente autorización. Entre ellas, se resaltan las siguientes:

Infraestructura Verde y Paisaje

- Respeto de todo el arbolado existente (agrícola y forestal) que se encuentre en las parcelas asociadas a la planta fotovoltaica (estén dentro o fuera de los recintos) sobre los cuales no se propone la implantación de paneles.

Medio Natural y Evaluación Ambiental

- Respetar los bancales y ribazos existentes, para evitar episodios de erosión y pérdida de suelo. Puesto que según el riesgo de erosión potencial de la Comunidad Valenciana para la zona clasificada por la antigua COPUT (1992) se considera Moderada, (15-40 tm/ha/año). Y según la clasificación de la Erosión potencial del PATFOR para la zona, se considera entre moderada (10-50 tm/ha/año) y alta (50-200 tm/ha/año). Por el que tendrá que mantener la capa fértil del suelo, la cual no se podrá retirar.

- De acuerdo con el punto anterior, se tendrá que realizar el mínimo movimiento de tierras y compactado de suelo con el fin de disminuir las afecciones a este. Por eso tendrá que emplear sistemas de clavado directo sin fundamentaciones, siempre que la geología lo permita, y que no requieran un nivelado, desmonte, acondicionamiento topográfico, explanación o nivelado de este.

- Tenido en cuenta los efectos de la escorrentía de las placas sobre el suelo, producida tanto por la lluvia como por la limpieza, que podría provocar la aparición de surcos o cárcavas de erosión bajo las líneas de estas, se deberán de proponer medidas que eviten o reduzcan estos problemas, como realizar una canalización que recoja estas aguas y su depósito de manera más dispersa o bien las acumule o redirija para su uso posterior. En su caso, podrá mantener una capa de «mulch» con restos de vegetación o paja, de forma que se disipe la energía cinética de las gotas de lluvia y se evite la erosión por salpicadura y erosión laminar.

- En el proceso de desmantelamiento de la planta solar se recuerda que no tendrá que quedar ningún elemento artificial en el enclave y que se tendrá que restaurar el suelo afectado de tal manera que se garanticen sus usos anteriores al cambio de uso del suelo.

- Se respetará la topografía existente, en este caso un terreno con pendientes muy bajas, intentando la mínima interacción con el suelo, y atendiendo especialmente el encuentro con los terrenos colindantes.

- La instalación se adaptará al parcelario y al patrón del paisaje, que en este caso resulta ser campos de cultivo, principalmente en secano, presentando una marcada direccionalidad, y se respetará la estructura de los caminos existentes. Mientras resulto técnicamente posible, la alineación de los módulos fotovoltaicos adoptará la direccionalidad de los cultivos preexistentes.

- En cuanto a la medida de integración propuesta para el perímetro, consistente a plantar olivos en una franja perimetral de 5 metros de ancho, se buscará su adaptación en el patrón de plantación del paisaje circumdante, y se procurará la ocupación con la plantación de la máxima superficie de suelo posible entre el límite de la parcela y los paneles solares, de forma que no se limite a una única línea de árboles, ampliándose esta franja donde resulte necesario para este fin (atendiendo, sin embargo, a las medidas correctoras impuestas por otros estudios sectoriales). Este arbolado tendrá que mantenerse en buen estado durante la vida útil de la planta fotovoltaica.

- La planta se instalará en una superficie ocupada por el coto de caza A-10277 (LOS LLANOS DE BIAR); en consecuencia, se recomienda informar sus titulares del cambio de uso del suelo, de la actividad que se desarrollará y de las implicaciones que pueda tener a efectos del artículo 39 de la Ley 13/2014, de 27 de diciembre, de Caza de la Comunidad Valenciana.



· Segons la Resolució de 31 d'agost de 2020, del director general del Medi Natural i Avaluació Ambiental, per la qual s'actualitza l'annex de l'Orde d'11 de juny de 2009, de les directrius extraordinàries per a l'aprofitament, la gestió i el control del conill de muntanya, relatiu a la llista de termes municipals afectats per la superpoblació de conills, la planta fotovoltaica s'instal·larà en un municipi que es troba inclòs en esta llista. Per este motiu, el moviment de terres en la fase d'obres i la instal·lació en si podrien fomentar o agreujar els danys que es puguin produir en camps o infraestructures, i en este cas s'han d'adoptar les mesures de control que disposa l'orde esmentada, amb consideració especial de l'article 14.

· Per a evitar la col·lisió d'aus contra el clos de la planta solar, especialment per a les aus catalogades presents en la zona (terrerola, sebellí, cotoliu, calandra, etc.), s'han de col·locar plaques metàl·liques o d'un material plàstic fabricat en poliestiré o similar, de color blanc i acabat mat de 20x20 cm, que s'hauran de situar en els espais entre suports. Es col·locarà almenys una placa per obertura. Estes plaques s'han de revisar anualment i s'han de reposar les que puguin haver-se després, per a evitar, així, la pèrdua d'eficàcia de la mesura anticollisió. A més, es farà un seguiment de la mortalitat d'aus a causa de col·lisió amb la tanca durant, almenys, els primers cinc anys de funcionament de la planta i cada any s'enviarà el resultat a l'òrgan ambiental competent.

· S'haurà de realitzar una prospecció prèvia abans de l'inici de les obres per a descartar que es localitzen prop de l'àmbit del projecte les quatre espècies prioritàries de fauna indicades.

· Es proposa la instal·lació de reposadors per a aus rapaces en els terrenys de la planta fotovoltaica i els voltants.

· Sobre la compensació de sòl rústic per pèrdua d'hàbitats: es mantindran els cultius existents en totes les zones possibles de les parcel·les cadastrals que no s'utilitzen. A més, s'adquiriran o arrendaran parcel·les de sòl agrícola amb la intenció de mantindre cultius de varietats tradicionals en una proporció d'almenys el 25 % de la superfície afectada i s'haurà de mantindre fins que finalitze la vida útil de la planta i es desmantele. Per tant, per a esta compensació no computa la resta de la parcel·la sobre la qual no està previst executar instal·lacions, de manera que caldrà fer esta mesura sobre terrenys fora de la instal·lació.

· La vigilància per part de la Direcció d'Obra Ambiental i l'aplicació de mesures preventives i correctores que es proposen hauran de ser suficients per a assegurar la compatibilitat.

· Abans de la instal·lació s'haurà d'acreditar que no hi ha cap oliveira amb 3,5 m de perímetre o superior i, en cas que n'hi haja, s'haurà de respectar l'exemplar i el perímetre de 15 metres de diàmetre al voltant de cada exemplar.

· El pla de restauració preveurà, a més, la plantació d'exemplars arboris propis de la sèrie de vegetació adaptada al moment en què es realitze la restauració, en envàs forestal d'1-2 sabes, en la mateixa quantitat d'arbres que s'eliminaran per a les obres, i es prevarà un mínim del 15 % en reposició de falles. A més, s'inclouran les cures posteriors, la protecció de la planta, els regs d'establiment i els suports necessaris, durant almenys els tres anys següents a la plantació.

· En relació amb la línia d'evacuació, el tram que travessa terreny forestal estratègic s'haurà de mantindre i protegir la vegetació forestal tant arbòria com arbustiva present en els margens del camí.

· A causa de la presència tant d'ofegabous com de tortuga de rierol en l'encreuament amb el riu Vinalopó, s'haurà de realitzar una prospecció prèvia per a detectar-ne la possible presència.

· De qualsevol manera, els treballs s'hauran d'executar fora de la seua època de reproducció, des de principis de març fins a principis d'octubre.

· D'altra banda, per a compensar els possibles efectes negatius sobre estos, s'haurà de realitzar una millora de l'entorn del llit del riu, 100 metres a cada costat del traçat de l'LSAT i en els dos margens. Per a fer-ho, s'haurà d'eliminar espècies invasores i residus que s'hi puguin trobar i efectuar plantacions d'espècies autòctones de ribera en els trams més degradats.

· A causa de l'afecció en la fragmentació del territori que suposarà la superfície ocupada per la planta solar, es recomana la disposició dels panells solars a manera d'illes de superfície no superior a 10 ha, i es

· Según la Resolución del 31 de agosto de 2020, del director general del Medio natural y Evaluación Ambiental, por la cual se actualiza el anexo de la Orden de 11 de junio de 2009, de las directrices extraordinarias para el aprovechamiento, gestión y control del conejo de montaña, relativo a la lista de términos municipales afectados por la superpoblación de conejos, la planta fotovoltaica se instalará en un municipio que se encuentra incluido en esta lista. Por este motivo, el movimiento de tierras en la fase de obras y la instalación mismo, podrían fomentar o agravar los daños que se pudieron producir en campos o infraestructuras, y en ese caso, habrá que adoptar las medidas de control que dispone la Orden citada, con especial consideración del artículo 14.

· Para evitar la colisión de pájaros contra el vallado de la planta solar, especialmente para los pájaros catalogados presentes en la zona (terrerola, alcaravá, cotoliu, calandria, etc.), se tienen que colocar placas metálicas o de un material plástico fabricado en poliestireno o similar, de color blanco y acabado mate de 20x20 cm que tendrán que situarse en los espacios entre apoyos. Se colocará al menos una placa por apertura. Estas placas tienen que ser revisadas anualmente reposándose las que puedan haberse desprendido para evitar así la pérdida de eficacia de la medida anticollisión. Además, se hará un seguimiento de la mortalidad de aves a causa de colisión con la valla durante, al menos, los primeros cinco años de funcionamiento de la planta y cada año se enviará el resultado al órgano ambiental competente.

· Se deberá realizar una prospección previa antes del inicio de las obras para descartar que se localizan cerca del ámbito del proyecto las cuatro especies prioritarias de fauna indicadas.

· Se propone la instalación de reponedores para aves rapaces en los terrenos de la planta fotovoltaica y los alrededores.

· Sobre la compensación de suelo rústico por pérdida de hábitats: se mantendrán los cultivos existentes en todas aquellas zonas posibles de las parcelas catastrales que no se utilicen. Además, se adquirirán o arrendarán parcelas de suelo agrícola con la intención de mantener cultivos de variedades tradicionales en una proporción de al menos el 25 % de la superficie afectada y deberá mantenerse hasta que finalice la vida útil de la planta y se desmantele. Por lo tanto, para esta compensación no computa el resto de la parcela sobre la que no está previsto ejecutar instalaciones, siendo necesario realizar esta medida sobre terrenos fuera de la instalación.

· La vigilancia por parte de la Dirección de Obra Ambiental y la aplicación de medidas preventivas y correctoras que se proponen tendrán que ser suficientes para asegurar la compatibilidad.

· Antes de la instalación se tendrá que acreditar que no hay ningún olivo con 3,5 m de perímetre o superior, y en caso de existir, se tendrá que respetar el ejemplar y su perímetre de 15 metros de diámetro alrededor de cada ejemplar.

· El Plan de Restauración contemplará, además, la plantación de ejemplares arbóreos propios de la serie de vegetación adaptada al momento en que se realice la restauración, en envase forestal de 1-2 savias, en la misma cantidad de árboles que se vayan a eliminar para las obras, contemplando un mínimo del 15 % en reposición de marras. Además, se incluirán los cuidados posteriores, protección de la planta, riegos de establecimiento y apoyo necesarios, durante al menos los tres años siguientes a la plantación.

· En relación con la línea de evacuación, el tramo que atraviesa terreno forestal estratègic deberá mantenerse y protegerse la vegetación forestal tanto arbòria como arbustiva presente en los márgenes del camino.

· Debido a la presencia tanto de gallipato como de galápagos leproso en el cruce con el río Vinalopó, deberá realizarse una prospección previa para detectar la posible presencia de las mimas.

· De cualquier forma, los trabajos deberán ejecutarse fuera de su época de reproducción, desde principios de marzo hasta principios de octubre.

· Por otro lado, para compensar los posibles efectos negativos sobre los mismos, deberá realizarse una mejora del entorno del cauce del río, 100 metros a cada lado del trazado de la LSAT y en ambos márgenes. Para ello deberá eliminarse especies invasoras y residuos que puedan encontrarse en el mismo y realizar plantaciones de especies autóctonas de ribera en aquellos tramos más degradados.

· Debido a la afección en la fragmentación del territorio que supondrá la superficie ocupada por la planta solar, se recomienda la disposición de los paneles solares a modo de islas de superficie no superior a

disposaran corredors de vegetació entre illes, de manera que permeten crear un espai en mosaic que afavorisca la circulació de la fauna i el manteniment d'un ecosistema naturalitzat. Estos corredors de vegetació seran d'una amplària mínima de 6 metres.

· Es proposa la instal·lació de caixes niu per a quiròpters i aus, distribuïdes per la superfície de la planta solar. S'haurà de tindre en compte el seu manteniment i neteja anualment previ a l'època de nidificació.

· Es proposa la instal·lació de talaies per a atraure la presència de rapinyaires, distribuïts per la superfície de la planta solar.

· Durant la fase d'explotació poden aparèixer signes de compactació del sòl (redolaments, absència de vegetació, etc.), per la qual cosa es proposa realitzar un seguiment anual de l'efectivitat de les mesures de protecció del sòl adoptades en finalitzar la fase de construcció, mitjançant testimonis semisoterrats (erosió laminar real). Es durà a terme una identificació de superfícies en què realment l'erosió supera 10 t/ha.any. Es vigilarà l'aparició d'excavacions al peu dels mòduls i de reguerons, regalls o barrancs. I quan es done el cas, es farà un seguiment complementari després d'episodis de pluges intenses (>50 mm/dia).

Declaració d'impacte ambiental

En data 11.01.2023⁶ s'emeta la declaració d'impacte ambiental del projecte de planta solar fotovoltaica Beneixama Hive, SL, en el terme municipal de Biar (89/2020-AIA), amb el condicionat següent:

i) Condicions generals.

1) El promotor ha de complir totes les mesures preventives i correctores previstes en l'EsIA, el projecte tècnic i la resta de documentació que hi ha en l'expedient, així com les acceptades després de la informació pública o contingudes en la informació complementària, sempre que no contradiguen el que s'establix en esta resolució.

2) Es recorda el compliment de tota la legislació rellevant que siga aplicable, i que afecte els elements del medi que arreu esta resolució.

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

1) Per a reduir l'erosió hídrica de la pluja i mantindre l'estrat en condicions adequades per a una bona infiltració, es mantindrà la vegetació existent en les zones no ocupades pels mòduls es plantarà vegetació anàloga a l'existent amb inclusió d'espècies arbustives i arbòries, sense ús d'herbicides.

2) Prèviament al començament de les obres, s'haurà de comprovar la inexistència de nius o ventrades d'espècies protegides mitjançant prospeccions dutes a terme per tècnics especialitzats. En cas que es detecte l'existència de nius o ventrades, es pararan les activitats i se n'informarà l'agent mediambiental de la zona perquè dispose les actuacions necessàries per a la seua millor conservació.

3) Durant les fases de construcció i funcionament, i quan es facen les tasques de manteniment, s'haurà de complir el que establix el Decret 7/2004, de 23 de gener, per a previndre incendis forestals durant l'execució d'obres i treballs que es realitzen en terreny forestal o en els voltants.

4) 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 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.

5) Es disposarà de zones impermeabilitzades i d'un sistema d'arregleplega de possibles fugues d'olis i combustibles, procedents de la maquinària i de les estructures que es generen durant l'execució de l'obra. Els residus que es generen en qualsevol de les fases del projecte els hauran de gestionar, d'acord amb la seua naturalesa i perillositat, empreses autoritzades. S'establiran zones d'apilament temporal per als materials provinents dels moviments de terra i desbrossament, excloent-ne per a això les zones amb el risc d'inundació i evitant l'augment dels pendents del terreny.

6) No podran utilitzar-se herbicides, plaguicides, insecticides, rodentocides o altres productes químics que, per les seues característiques, provoquen perturbacions en els sistemes vitals de la fauna. Tam-

10 ha, y se dispondrán corredores de vegetación entre islas, de forma que permitan crear un espacio en mosaic que favorezca la circulación de la fauna y el mantenimiento de un ecosistema naturalizado. Dichos corredores de vegetación serán de una anchura mínima de 6 metros.

· Se propone la instalación de cajas nido para quirópteros y aves, distribuidas por la superficie de la planta solar. Se deberá tener en cuenta su mantenimiento y limpieza anualmente previo a la época de nidificación.

· Se propone la instalación de oteaderos para atraer la presencia de rapaces, distribuidos por la superficie de la planta solar.

· Durante la fase de explotación pueden aparecer de signos de compactación del suelo (rodaduras, ausencia de vegetación, etc.) por lo que se propone realizar un seguimiento anual de la efectividad de las medidas de protección del suelo adoptadas al finalizar la fase de construcción, mediante testigos semienterrados (erosión laminar real). Se realizará una identificación de superficies en que realmente la erosión supera 10 t/ha.año. Se vigilará la aparición de excavaciones al pie de los módulos y de regueros, cárcavas o barrancos. Y cuando se dé el caso, se realizará un seguimiento complementario tras episodios de lluvias intensas (>50 mm /día).

Declaración de impacto ambiental

En fecha 11.01.2023⁶ se emite la declaración de impacto ambiental del proyecto de planta solar fotovoltaica Beneixama Hive, SL, en el término municipal de Biar (89/2020-AIA), con el siguiente condicionado:

i) Condiciones generales.

1) 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.

2) 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.

1) Para reducir la erosión hídrica de la lluvia y mantener el estrato en condiciones adecuadas para una buena infiltración, se mantendrá la vegetación existente en las zonas no ocupadas por los módulos y se plantará vegetación análoga a la existente con inclusión de especies arbustivas y arbóreas, sin empleo de herbicidas.

2) Previo al comienzo de las obras se deberá comprobar la inexistencia de nidos o camadas de especies protegidas mediante prospecciones llevadas a cabo por técnicos especializados. En caso de detectar la existencia de nidos o camadas, se pararán las actividades y se informará al agente medioambiental de la zona para que disponga las actuaciones necesarias para su mejor conservación.

3) Durante las fases de construcción y funcionamiento, y al realizar las tareas de mantenimiento, se deberá cumplir con lo establecido en el Decreto 7/2004, de 23 de enero, para prevenir incendios forestales durante la ejecución de obras y trabajos que se realicen en terreno forestal o en sus inmediaciones.

4) 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 inmediata, adoptando las medidas pertinentes para su 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.

5) Se dispondrá de zonas impermeabilizadas y de un sistema de recogida de posibles fugas de aceites y combustibles, procedentes de la maquinaria y de las estructuras que se generen durante la ejecución de la obra. Los residuos que se generen en cualquiera de las fases del proyecto deberán ser gestionados conforme a su naturaleza y peligrosidad por empresas autorizadas. Se establecerán zonas de acopio temporal para los materiales provenientes de los movimientos de tierra y desbroce, excluyendo para ello las zonas con riesgo de inundación y evitando el aumento de las pendientes del terreno.

6) No podrán utilizarse herbicidas, plaguicidas, insecticidas, rodentocidas u otros productos químicos que por sus características provoquen perturbaciones en los sistemas vitales de la fauna. Tampoco se utilizará



poc 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.

7) Haurà de sol·licitar les corresponents autoritzacions demaniales per a l'encreuament subterrani de les vies pecuàries que travesse la línia.

8) Es durà a terme 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 estepàries protegides presents en la zona.

9) 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'estes. La documentació ha d'estar a la disposició de les autoritats competents.

10) Finalitzada la vida útil de la instal·lació fotovoltaica, l'emissió de l'autorització administrativa de tancament definitiu de la central obligarà el promotor a desmantellar-la.

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

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

D'acord amb el paràgraf segon 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 haja d'obtenir necessàriament la part titular, 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 perjudi de tercers i no afecta els drets particulars. I, en concret, caldrà l'obtenció de la corresponent concessió o autorització d'ocupació de la via pecuària assagador de la Font de Sanchet, necessàries segons la Llei 3/2014, d'11 de juliol, de la Generalitat, de vies pecuàries de la Comunitat Valenciana, així com l'obtenció de la concessió demanial dels camins públics situats en les parcel·les 9006, 9007 del polígon 14 i parcel·les 9004, 9002, 9010, 9003, 9005 i 9007 del polígon 13 de Biar.

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.

Segon Autoritzacions administratives de construcció de les instal·lacions autoritzades en el punt primer.

Otorgar les autoritzacions administratives de construcció per a les instal·lacions descrites en el punt primer d'esta resolució, sobre la base dels projectes d'execució i els annexos que es detallen a continuació i que consten en l'expedient instruït:

– Projecte refós de construcció de la planta fotovoltaica Beneixama Hive 54,658 MW_p/49,90 MW_n Biar (Alacant), amb núm. de document EPS-1433-PRY-0002, revisió 03, firmat per la persona tècnica projectista en data 29.09.2023.

– Projecte d'execució de la línia subterrània simple circuit a 132 kV SE Beneixama Hive-SE Beneixama, amb núm. de document 3LN220108, firmat per la persona tècnica projectista en data 21.03.2023.

– Projecte tècnic administratiu Subestació Beneixama Hive 30/132 kV, de data 09.03.2020 i addenda al projecte tècnic administratiu subestació Beneixama Hive 30/132 kV revisió 1, de data 20.10.2022, firmat per la respectiva persona tècnica projectista.

Tots els documents disposen de les respectives declaracions responsables, firmades per la persona tècnica projectista, segons l'article

en el proceso de limpieza de los módulos fotovoltaicos ningún tipo de jabón, disolvente o sustancia que pueda contaminar el suelo o el acuífero.

7) Deberá solicitar las correspondientes autorizaciones demaniales para el cruce subterráneo de las vías pecuarias que cruce la línea.

8) Se llevará a cabo 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 esteparias protegidas presentes en la zona.

9) 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.

10) Finalizada la vida útil de la instalación fotovoltaica, la emisión de la autorización administrativa de cierre definitivo de la central obligará al promotor al desmantelamiento de esta.

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 la 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 al urbanismo, 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. Y, en concreto, será necesario la obtención de la correspondiente concesión o autorización de ocupación de la vía pecuaria Colada de la Font de Sanchet, necesarias según la Ley 3/2014, de 11 de julio, de la Generalitat, de vías pecuarias de la Comunitat Valenciana, así como la obtención de la concessió demanial de los caminos públicos ubicados en las parcelas 9006, 9007 del polígono 14 y parcelas 9004, 9002, 9010, 9003, 9005 y 9007 del polígono 13 de Biar.

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.

Segundo. Autorizaciones administrativas de construcción de las instalaciones autorizadas en el punto primero

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

– Proyecto refundido de construcción de la planta fotovoltaica Beneixama Hive 54,658 MW_p/49,90 MW_n Biar (Alicante), con núm. de documento EPS-1433-PRY-0002, revisión 03, firmado por la persona técnica proyectista en fecha 29.09.2023.

– Proyecto de ejecución de la línea subterránea simple circuito a 132 kV SE Beneixama Hive-SE Beneixama, con núm. de documento 3LN220108, firmado por la persona técnica proyectista en fecha 21.03.2023.

– Proyecto técnico administrativo Subestación Beneixama Hive 30/132 kV, de fecha 09.03.2020 y adenda al proyecto técnico administrativo Subestación Beneixama Hive 30/132 kV revisión 1, de fecha 20.10.2022, firmado por la respectiva persona técnica proyectista.

Todos los documentos disponen de las respectivas declaraciones responsables, firmadas por la persona técnica proyectista, conforme al



53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i al que indica la Resolució de 22.10.2010, de la Direcció General d'Energia, publicada en el DOGV núm. 6389 de data 03.11.2010.

Esta autorització habilita les persones titulars d'esta a construir les instal·lacions, sempre que complisquen els requisits tècnics exigibles i d'acord amb les condicions següents:

1. Les instal·lacions s'han d'executar segons el projecte o els projectes presentats, els annexos i addendes, si és el cas, i d'acord amb els condicionants tècnics establits per les administracions públiques, els organismes i les empreses de servici públic o d'interés general afectats per les instal·lacions presents i que ha acceptat la part sol·licitant. En cas que, per a fer-ho, siga necessari introduir modificacions en la instal·lació respecte de la documentació presentada, la persona titular d'esta autorització ha de sol·licitar a este òrgan l'autorització corresponent prèviament a l'execució, llevat que es tracte de modificacions no substancials.

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

3. La central elèctrica objecte d'esta resolució, d'acord amb la potència instal·lada d'esta ha de complir les prescripcions tècniques i d'equipament que, sobre esta 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, telemesurament en temps real i la resta d'obligacions que estableix la regulació del sector elèctric per al tipus d'instal·lacions en què estes s'enquadren.

4. Segons l'article 28 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 Orient Pròxim, així com per a pal·liar els efectes de la sequera, el promotor podrà sol·licitar, en un termini no superior a 3 mesos des de l'obtenció d'esta autorització administrativa de construcció, l'extensió del termini per a complir la fita que arplega l'article 1.1.b 5t del Reial decret llei 23/2020, de 23 de juny, d'obtenció de l'autorització d'explotació definitiva, sense que en cap cas el termini total per a disposar de l'autorització administrativa d'explotació supere els 8 anys. En esta sol·licitud s'ha d'indicar, almenys:

o el semestre de l'any natural en què la instal·lació obtindrà l'autorització administrativa d'explotació i

o el compromís d'acceptació expressa de la impossibilitat d'obtenció de l'autorització administrativa d'explotació provisional o definitiva, ni de la inscripció prèvia o definitiva en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica amb anterioritat a l'inici del semestre indicat.

5. D'acord amb l'article 131 del Reial decret 1955/2000, de 1 de desembre, pel qual es regulen les activitats de transport, distribució, comercialització, subministrament i procediments d'autorització d'instal·lacions d'energia elèctrica, el període d'execució de les instal·lacions no serà superior a catorze (14) mesos, el qual es comptarà des de l'endemà de l'obtenció de les necessàries llicències i permisos, i caldrà comunicar l'inici de les obres a l'òrgan que dicta la present resolució. No obstant això, abans que finalitze, se'n podrà sol·licitar una ampliació concreta amb una sol·licitud motivada davant d'este òrgan, que s'haurà d'acompanyar, a este efecte, de la documentació justificativa de la demora i del cronograma de treballs previstos per al nou termini sol·licitat.

Les pròrrogues de dates o ampliacions de terminis s'atorgaran quan estiguen degudament motivats tant els retards produïts, 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 perjudiquen 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

artículo 53.1b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico y a lo indicado en la resolución de 22.10.2010, de la Dirección General de Energía, publicada en el DOGV núm. 6.389, de fecha 03.11.2010.

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

1. Las instalaciones deberán ejecutarse según el proyecto/s presentado/s, sus anexos y adendas, 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.

2. Las instalaciones a ejecutar cumplirán, en todo caso, lo establecido en el Real decreto 223/2008, de 15 de febrero, por el que se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en líneas eléctricas de alta tensión y sus instrucciones técnicas complementarias ITC-LAT 01 a 09, el Real decreto 337/2014, de 9 de mayo, por el que se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en instalaciones eléctricas de alta tensión y sus Instrucciones Técnicas Complementarias ITC-RAT 01 a 23 y el Real decreto 842/2002, de 2 de agosto, por el que se aprueba el Reglamento electrotécnico para baja tensión y sus instrucciones técnicas complementarias.

3. 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, telemida 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.

4. Conforme al artículo 28 del Real decreto ley 8/2023, de 27 de diciembre, por el que se adoptan medidas para afrontar las consecuencias económicas y sociales derivadas de los conflictos en Ucrania y Oriente Próximo, así como para paliar los efectos de la sequía, el promotor podrá solicitar, en un plazo no superior a 3 meses desde la obtención de la presente autorización administrativa de construcción, la extensión del plazo para cumplir con el hito recogido en el artículo 1.1.b 5.º del Real decreto ley 23/2020, de 23 de junio, junio, de obtención de la autorización de explotación definitiva, sin que en ningún caso el plazo total para disponer de la autorización administrativa de explotación supere los 8 años. En dicha solicitud se deberá indicar, al menos:

o el semestre del año natural en que la instalación obtendrá la autorización administrativa de explotación y

o el compromiso de aceptación expresa de la imposibilidad de obtención de la autorización administrativa de explotación provisional o definitiva, ni de la inscripción previa o definitiva en el registro administrativo de instalaciones de producción de energía eléctrica con anterioridad al inicio del semestre indicado.

5. Acorde al artículo 131 del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, por el que se regulan las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de energía eléctrica, el período de ejecución de las instalaciones no será superior a catorce (14) meses, el cual se contará desde el día siguiente a la obtención de las necesarias licencias y permisos, debiendo comunicarse al órgano que dicta la presente resolución el inicio de las obras. No obstante, con anterioridad a su finalización, podrá solicitarse una ampliación concreta del mismo mediante solicitud motivada ante este órgano, acompañando a tal efecto la documentación justificativa de la demora y del cronograma de trabajos previstos para el nuevo plazo solicitado.

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



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 la posada en marxa d'este per no haver disposat o mantingut la capacitat financera exigida per a la realització, o l'entrada en funcionament de la instal·lació es considere que no ha d'ajornar-se perquè afecta la garantia de subministrament, les necessitats de les persones consumidores o el funcionament correcte del sistema elèctric.

La caducitat dels permisos d'accés i connexió a la xarxa suposarà la caducitat de les autoritzacions administratives previstes en la legislació del sector elèctric que s'hagen atorgat i la necessitat d'obtindre'n de noves per a les mateixes instal·lacions, sense perjudi 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'haurà de complir amb el termini establert per a l'acreditació de l'obtenció de l'autorització d'explotació definitiva establert en 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, sense perjudi de l'extensió excepcional que preveu l'article 28 del Reial decret llei 8/2023, de 27 de desembre.

Tot això, tenint en compte el que indica l'article 43 o 47, segons el cas, de la Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental, respecte a la vigència de la declaració d'impacte ambiental o informe d'impacte ambiental.

6. 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.

Per als treballs que es realitzen en terreny forestal o a una distància inferior o igual a 100 metres d'este, o hi haja una continuïtat de combustible susceptible de propagar el foc fins a terreny forestal, serà necessari presentar davant de la direcció territorial de la conselleria competent en matèria de prevenció d'incendis forestals, amb 20 dies naturals d'antelació a l'inici dels treballs, una declaració responsable, acompanyada de la documentació indicada en l'article 144 del Decret 91/2023, de 22 de juny, del Consell, pel qual s'aprova el Reglament de la Llei 3/1993, de 9 de desembre, forestal de la Comunitat Valenciana.

7. La persona titular d'esta resolució estarà obligada a comunicar, pel registre electrònic i amb la diligència adequada, les incidències dignes d'esment que es produïsquen durant l'execució, tant a esta direcció general com a l'STIEMA.

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

9. Sense perjudi del que es preveu en l'article 12.4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, el personal tècnic en la matèria adscrit a l'STIEMA o a la direcció general amb competències en matèria d'energia podrà realitzar les comprovacions i les proves que considere necessàries durant les obres i quan finalitzen estes en relació amb l'adequació a la documentació tècnica presentada i al compliment de la legislació vigent i de les condicions d'esta resolució.

10. 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'explotació 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.

11. Amb esta 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 de direcció i final d'obra esmentats

tal 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, sin perjuicio de la extensión excepcional prevista en el artículo 28 del Real Decreto ley 8/2023, de 27 de diciembre.

Todo ello teniendo en cuenta lo indicado en el artículo 43 o 47, según el caso, de la Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental, respecto a la vigencia de la declaración de impacto ambiental o informe de impacto ambiental.

6. 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.

Para los trabajos que se realicen en terreno forestal o a distancia menor o igual a 100 metros de este, o exista una continuidad de combustible susceptible de propagar el fuego hasta terreno forestal, será necesario presentar ante la dirección territorial de la conselleria competente en materia de prevención de incendios forestales, con 20 días naturales de antelación al inicio de los trabajos, una declaración responsable, acompañada de la documentación indicada en el artículo 144 del Decreto 91/2023, de 22 de junio, del Consell, por el que se aprueba el Reglamento de la Ley 3/1993, de 9 de diciembre, forestal de la Comunitat Valenciana.

7. 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 STIEMA.

8. 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.

9. Sin perjuicio de lo previsto en el artículo 12.4 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, personal técnico en la materia adscrito al STIEMA 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.

10. 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.

11. 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



no estiguen visats pel col·legi professional corresponent, s'acompanyaran de la declaració responsable oportuna, segons indica la Resolució de 22.10.2010, de la Direcció General d'Energia, publicada en el DOGV núm. 6389, del 03.11.2010.

12. Igualment, s'hi ha d'adjuntar la documentació requerida segons la ITC-LAT 04 del Reial decret 223/2008, de 15 de febrer, pel qual s'aprova el Reglament sobre condicions tècniques i garanties de seguretat en línies elèctriques d'alta tensió; la ITC RAT-22 del Reial decret 337/2014, de 9 de maig, pel qual s'aprova el Reglament sobre condicions tècniques i garanties de seguretat en instal·lacions elèctriques d'alta tensió, i el Reial decret 842/2002, de 2 d'agost, pel qual s'aprova el Reglament electrotècnic per a baixa tensió i les seues instruccions tècniques complementàries.

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

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

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

13. 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 servici de la central elèctrica pugua ser efectiva; tot això, sense perjudici 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 el Pròxim Orient, així com per a pal·liar els efectes de la sequera.

14. 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 indica l'article 41 pel que fa a la caducitat i a la cancel·lació d'esta 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'esta.

15. Una vegada finalitzades les proves de les instal·lacions amb resultat favorable, la titular, en el termini màxim de deu (10) 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 indiquen els punts anteriors.

16. 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.

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

de dirección y final de obra no vengan visados por el correspondiente colegio profesional, se acompañarán de la oportuna declaración responsable conforme lo indicado en la Resolución de 22.10.2010, de la Dirección General de Energía, publicada en el DOGV núm. 6389, de fecha 03.11.2010.

12. Igualmente se acompañará la documentación requerida conforme a la ITC-LAT 04 del Real decreto 223/2008, de 15 de febrero, por el que se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en líneas eléctricas de alta tensión, la ITC RAT-22 del Real decreto 337/2014, de 9 de mayo, por el que se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en instalaciones eléctricas de alta tensión y el Real decreto 842/2002, de 2 de agosto, por el que se aprueba el Reglamento electrotécnico para baja tensión y sus instrucciones técnicas complementarias.

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

Se justificará documentalment que el proyecto ejecutado se ajusta a los condicionados impuestos en esta resolución y los indicados en la declaración de impacto ambiental. Antes de emitir el informe previo a la autorización de explotación, el STIEMA solicitará de las administraciones y organismos que han emitido 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.

13. 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, todo ello sin perjuicio de lo previsto en el artículo 28.3 del Real decreto ley 8/2023, de 27 de diciembre, por el que se adoptan medidas para afrontar las consecuencias económicas y sociales derivadas de los conflictos en Ucrania y Oriente Próximo, así como para paliar los efectos de la sequía.

14. 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.

15. Finalizadas las pruebas de las instalaciones con resultado favorable, la persona titular, en el plazo máximo de diez (10) 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.

16. 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.

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



18. 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 preveu el 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. Així mateix, no podran transmetre's les autoritzacions concedides mentre la central no estiga completament executada i haja obtingut l'autorització d'explotació.

19. 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 servici 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 (3) anys.

Tercer Publicacions, notificacions i comunicacions a realitzar d'esta resolució.

Ordenar, de conformitat amb el que disposen els articles 10 i 11.3 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell:

· La publicació d'esta resolució en el Diari Oficial de la Generalitat Valenciana, publicació que 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'esta resolució als titulars desconeguts o amb domicili ignorat, o a aquells als quals s'ha intentat notificar, però no s'ha pogut dur a terme;

· 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/energies-renovables-autoritzades> en castellà i <https://cindi.gva.es/va/web/energia/energies-renovables-autoritzades> en valencià).

· La notificació d'esta resolució a la persona 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 hagueren 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 paràgraf segon 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 haja d'obtindre el sol·licitant per a executar i posar en marxa la instal·lació a què es referix 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, esta autorització s'emet 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 expressades en esta, 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.

18. 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.

19. 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 (3) años.

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

Ordenar, de conformidad con lo dispuesto en los artículos 10 y 11.3 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, del Consell:

· La publicación de la presente resolución en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana*, 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 Innovación, Industria, Comercio y Turismo, en el apartado de Energía (<https://cindi.gva.es/es/web/energia/energies-renovables-autoritzades> en castellano y <https://cindi.gva.es/va/web/energia/energies-renovables-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 incorporació 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 resolució, que no posa fi a la via administrativa, es pot interposar un recurs d'alçada davant de la persona titular de la Secretaria Autònoma 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 de la present, 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, 17 de maig de 2024.– El director general d'Energia i Mines: Manuel Argüelles Linares.

ANNEX I
Tancat

COORDENADES ETRS89, PROJECCIÓ UTM FUS 30

Punt	X	Y
1	693.794,36	4.281.015,81
2	693.791,42	4.281.016,95
3	693.788,27	4.281.017,11
4	693.785,22	4.281.016,29
5	693.782,59	4.281.014,56
6	693.780,62	4.281.012,09
7	693.644,59	4.280.772,15
8	693.600,82	4.280.797,25
9	693.568,64	4.280.819,14
10	693.547,36	4.280.839,80
11	693.546,33	4.280.840,81
12	693.528,95	4.280.861,19
13	693.517,11	4.280.875,87
14	693.805,76	4.281.348,18
15	693.829,99	4.281.338,33
16	693.849,02	4.281.329,00
17	693.869,30	4.281.318,45
18	693.888,76	4.281.306,44
19	693.903,66	4.281.293,61
20	693.912,97	4.281.286,16
21	693.923,11	4.281.280,78
22	693.935,52	4.281.278,92
23	693.952,29	4.281.276,02
24	693.968,22	4.281.271,26
25	693.984,57	4.281.266,50
26	693.990,00	4.281.264,03
27	693.990,00	4.281.264,03
28	693.997,14	4.281.260,77
29	694.014,09	4.281.251,23
30	694.036,08	4.281.238,39
31	694.070,56	4.281.217,98
32	694.106,98	4.281.195,22
33	694.138,66	4.281.175,49
34	694.151,74	4.281.168,37
35	694.164,65	4.281.163,07
36	694.179,55	4.281.159,76
37	694.197,10	4.281.157,28

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

València, 17 de mayo de 2024.– El director general de Energía y Minas: Manuel Argüelles Linares.

ANEXO I
Vallado

COORDENADAS ETRS89, PROYECCIÓN UTM HUSO 30

Punto	X	Y
1	693.794,36	4.281.015,81
2	693.791,42	4.281.016,95
3	693.788,27	4.281.017,11
4	693.785,22	4.281.016,29
5	693.782,59	4.281.014,56
6	693.780,62	4.281.012,09
7	693.644,59	4.280.772,15
8	693.600,82	4.280.797,25
9	693.568,64	4.280.819,14
10	693.547,36	4.280.839,80
11	693.546,33	4.280.840,81
12	693.528,95	4.280.861,19
13	693.517,11	4.280.875,87
14	693.805,76	4.281.348,18
15	693.829,99	4.281.338,33
16	693.849,02	4.281.329,00
17	693.869,30	4.281.318,45
18	693.888,76	4.281.306,44
19	693.903,66	4.281.293,61
20	693.912,97	4.281.286,16
21	693.923,11	4.281.280,78
22	693.935,52	4.281.278,92
23	693.952,29	4.281.276,02
24	693.968,22	4.281.271,26
25	693.984,57	4.281.266,50
26	693.990,00	4.281.264,03
27	693.990,00	4.281.264,03
28	693.997,14	4.281.260,77
29	694.014,09	4.281.251,23
30	694.036,08	4.281.238,39
31	694.070,56	4.281.217,98
32	694.106,98	4.281.195,22
33	694.138,66	4.281.175,49
34	694.151,74	4.281.168,37
35	694.164,65	4.281.163,07
36	694.179,55	4.281.159,76
37	694.197,10	4.281.157,28



<i>Punt</i>	<i>X</i>	<i>Y</i>
38	694.213,59	4.281.155,85
39	694.227,56	4.281.154,30
40	694.239,20	4.281.150,93
41	694.252,13	4.281.147,05
42	694.266,10	4.281.144,73
43	694.278,78	4.281.145,76
44	694.289,12	4.281.147,83
45	694.300,25	4.281.148,35
46	694.313,58	4.281.145,50
47	694.314,84	4.281.145,17
48	694.314,85	4.281.144,99
49	694.268,38	4.280.902,63
50	694.221,50	4.280.916,66
51	694.208,16	4.280.923,08
52	694.191,67	4.280.925,76
53	694.191,67	4.280.925,76
54	694.182,21	4.280.913,48
55	694.143,30	4.280.813,08
56	693.459,37	4.281.051,56
57	693.448,15	4.281.083,18
58	693.435,91	4.281.110,04
59	693.418,57	4.281.145,06
60	693.395,85	4.281.179,44
61	693.379,65	4.281.202,79
62	693.344,04	4.281.243,69
63	693.322,83	4.281.267,54
64	693.270,16	4.281.323,74
65	693.209,05	4.281.388,29
66	693.182,79	4.281.421,99
67	693.163,98	4.281.454,68
68	693.148,19	4.281.490,98
69	693.137,03	4.281.536,46
70	693.135,45	4.281.552,64
71	693.134,62	4.281.567,94
72	693.138,14	4.281.583,86
73	693.146,70	4.281.599,83
74	693.155,50	4.281.609,48
75	693.172,70	4.281.620,39
76	693.182,59	4.281.628,20
77	693.207,43	4.281.635,38
78	693.234,17	4.281.637,58
79	693.259,03	4.281.637,58
80	693.284,52	4.281.635,07
81	693.304,97	4.281.630,03
82	693.326,34	4.281.623,76
83	693.358,52	4.281.613,51
84	693.389,32	4.281.602,03
85	693.409,52	4.281.594,04
86	693.433,16	4.281.585,33
87	693.456,45	4.281.576,55

<i>Punto</i>	<i>X</i>	<i>Y</i>
38	694.213,59	4.281.155,85
39	694.227,56	4.281.154,30
40	694.239,20	4.281.150,93
41	694.252,13	4.281.147,05
42	694.266,10	4.281.144,73
43	694.278,78	4.281.145,76
44	694.289,12	4.281.147,83
45	694.300,25	4.281.148,35
46	694.313,58	4.281.145,50
47	694.314,84	4.281.145,17
48	694.314,85	4.281.144,99
49	694.268,38	4.280.902,63
50	694.221,50	4.280.916,66
51	694.208,16	4.280.923,08
52	694.191,67	4.280.925,76
53	694.191,67	4.280.925,76
54	694.182,21	4.280.913,48
55	694.143,30	4.280.813,08
56	693.459,37	4.281.051,56
57	693.448,15	4.281.083,18
58	693.435,91	4.281.110,04
59	693.418,57	4.281.145,06
60	693.395,85	4.281.179,44
61	693.379,65	4.281.202,79
62	693.344,04	4.281.243,69
63	693.322,83	4.281.267,54
64	693.270,16	4.281.323,74
65	693.209,05	4.281.388,29
66	693.182,79	4.281.421,99
67	693.163,98	4.281.454,68
68	693.148,19	4.281.490,98
69	693.137,03	4.281.536,46
70	693.135,45	4.281.552,64
71	693.134,62	4.281.567,94
72	693.138,14	4.281.583,86
73	693.146,70	4.281.599,83
74	693.155,50	4.281.609,48
75	693.172,70	4.281.620,39
76	693.182,59	4.281.628,20
77	693.207,43	4.281.635,38
78	693.234,17	4.281.637,58
79	693.259,03	4.281.637,58
80	693.284,52	4.281.635,07
81	693.304,97	4.281.630,03
82	693.326,34	4.281.623,76
83	693.358,52	4.281.613,51
84	693.389,32	4.281.602,03
85	693.409,52	4.281.594,04
86	693.433,16	4.281.585,33
87	693.456,45	4.281.576,55



<i>Punt</i>	<i>X</i>	<i>Y</i>
88	693.475,86	4.281.568,45
89	693.493,15	4.281.559,80
90	693.505,31	4.281.550,62
91	693.514,73	4.281.539,85
92	693.529,09	4.281.518,71
93	693.538,47	4.281.506,40
94	693.546,99	4.281.500,25
95	693.571,93	4.281.493,65
96	693.605,79	4.281.491,22
97	693.639,07	4.281.487,29
98	693.665,09	4.281.482,44
99	693.690,76	4.281.476,89
100	693.721,16	4.281.468,98
101	693.757,11	4.281.462,69
102	693.798,91	4.281.457,34
103	693.809,66	4.281.455,26
104	693.811,80	4.281.453,95
105	693.496,01	4.280.937,22
106	693.487,59	4.280.959,76
107	693.475,01	4.281.005,66
108	693.932,15	4.281.446,31
109	693.946,87	4.281.452,77
110	693.947,88	4.281.453,21
111	693.964,71	4.281.458,75
112	693.990,45	4.281.464,73
113	694.017,76	4.281.468,23
114	694.042,87	4.281.468,37
115	694.060,72	4.281.465,24
116	694.085,89	4.281.456,53
117	694.105,05	4.281.450,30
118	694.131,36	4.281.446,08
119	694.144,32	4.281.443,12
120	694.157,22	4.281.438,66
121	694.193,21	4.281.423,72
122	694.218,26	4.281.412,58
123	694.230,57	4.281.407,66
124	694.264,27	4.281.395,79
125	694.295,56	4.281.385,99
126	694.313,59	4.281.160,79
127	694.310,26	4.281.161,44
128	694.297,64	4.281.163,09
129	694.279,64	4.281.161,03
130	694.268,88	4.281.158,75
131	694.255,22	4.281.159,99
132	694.243,42	4.281.165,16
133	694.234,32	4.281.168,48
134	694.227,07	4.281.169,72
135	694.217,35	4.281.170,13
136	694.204,31	4.281.170,54
137	694.193,14	4.281.171,79

<i>Punto</i>	<i>X</i>	<i>Y</i>
88	693.475,86	4.281.568,45
89	693.493,15	4.281.559,80
90	693.505,31	4.281.550,62
91	693.514,73	4.281.539,85
92	693.529,09	4.281.518,71
93	693.538,47	4.281.506,40
94	693.546,99	4.281.500,25
95	693.571,93	4.281.493,65
96	693.605,79	4.281.491,22
97	693.639,07	4.281.487,29
98	693.665,09	4.281.482,44
99	693.690,76	4.281.476,89
100	693.721,16	4.281.468,98
101	693.757,11	4.281.462,69
102	693.798,91	4.281.457,34
103	693.809,66	4.281.455,26
104	693.811,80	4.281.453,95
105	693.496,01	4.280.937,22
106	693.487,59	4.280.959,76
107	693.475,01	4.281.005,66
108	693.932,15	4.281.446,31
109	693.946,87	4.281.452,77
110	693.947,88	4.281.453,21
111	693.964,71	4.281.458,75
112	693.990,45	4.281.464,73
113	694.017,76	4.281.468,23
114	694.042,87	4.281.468,37
115	694.060,72	4.281.465,24
116	694.085,89	4.281.456,53
117	694.105,05	4.281.450,30
118	694.131,36	4.281.446,08
119	694.144,32	4.281.443,12
120	694.157,22	4.281.438,66
121	694.193,21	4.281.423,72
122	694.218,26	4.281.412,58
123	694.230,57	4.281.407,66
124	694.264,27	4.281.395,79
125	694.295,56	4.281.385,99
126	694.313,59	4.281.160,79
127	694.310,26	4.281.161,44
128	694.297,64	4.281.163,09
129	694.279,64	4.281.161,03
130	694.268,88	4.281.158,75
131	694.255,22	4.281.159,99
132	694.243,42	4.281.165,16
133	694.234,32	4.281.168,48
134	694.227,07	4.281.169,72
135	694.217,35	4.281.170,13
136	694.204,31	4.281.170,54
137	694.193,14	4.281.171,79



<i>Punt</i>	<i>X</i>	<i>Y</i>
138	694.173,68	4.281.176,29
139	694.157,98	4.281.181,06
140	694.138,71	4.281.190,40
141	694.108,91	4.281.207,88
142	694.042,34	4.281.249,72
143	694.026,51	4.281.259,34
144	694.018,12	4.281.264,00
145	694.004,78	4.281.270,83
146	693.990,19	4.281.277,35
147	693.972,80	4.281.283,25
148	693.966,15	4.281.285,80
149	693.957,41	4.281.288,54
150	693.947,44	4.281.290,07
151	693.939,40	4.281.293,53
152	693.933,30	4.281.295,97
153	693.926,18	4.281.297,80
154	693.916,92	4.281.299,83
155	693.909,50	4.281.304,51
156	693.902,48	4.281.311,13
157	693.897,09	4.281.315,91
158	693.889,36	4.281.319,87
159	693.889,10	4.281.319,98
160	693.878,68	4.281.324,14
161	693.866,35	4.281.330,38
162	693.848,48	4.281.341,36
163	693.835,30	4.281.349,42
164	693.822,41	4.281.355,72
165	693.815,42	4.281.359,21
166	693.813,30	4.281.360,51
167	693.865,45	4.281.445,85
168	693.883,73	4.281.442,88
169	693.909,51	4.281.443,48
170	692.747,55	4.281.332,71
171	692.738,20	4.281.217,10
172	692.700,20	4.281.244,11
173	692.630,35	4.281.297,04
174	692.613,41	4.281.307,77
175	692.531,76	4.281.366,04
176	692.547,05	4.281.376,41
177	692.560,24	4.281.389,26
178	692.573,95	4.281.402,62
179	692.599,88	4.281.422,45
180	692.631,57	4.281.402,24
181	692.706,40	4.281.360,11
182	693.030,22	4.281.335,50
183	693.043,67	4.281.311,45
184	693.050,43	4.281.295,17
185	693.056,27	4.281.276,31
186	693.055,05	4.281.264,67
187	693.049,33	4.281.254,00

<i>Punto</i>	<i>X</i>	<i>Y</i>
138	694.173,68	4.281.176,29
139	694.157,98	4.281.181,06
140	694.138,71	4.281.190,40
141	694.108,91	4.281.207,88
142	694.042,34	4.281.249,72
143	694.026,51	4.281.259,34
144	694.018,12	4.281.264,00
145	694.004,78	4.281.270,83
146	693.990,19	4.281.277,35
147	693.972,80	4.281.283,25
148	693.966,15	4.281.285,80
149	693.957,41	4.281.288,54
150	693.947,44	4.281.290,07
151	693.939,40	4.281.293,53
152	693.933,30	4.281.295,97
153	693.926,18	4.281.297,80
154	693.916,92	4.281.299,83
155	693.909,50	4.281.304,51
156	693.902,48	4.281.311,13
157	693.897,09	4.281.315,91
158	693.889,36	4.281.319,87
159	693.889,10	4.281.319,98
160	693.878,68	4.281.324,14
161	693.866,35	4.281.330,38
162	693.848,48	4.281.341,36
163	693.835,30	4.281.349,42
164	693.822,41	4.281.355,72
165	693.815,42	4.281.359,21
166	693.813,30	4.281.360,51
167	693.865,45	4.281.445,85
168	693.883,73	4.281.442,88
169	693.909,51	4.281.443,48
170	692.747,55	4.281.332,71
171	692.738,20	4.281.217,10
172	692.700,20	4.281.244,11
173	692.630,35	4.281.297,04
174	692.613,41	4.281.307,77
175	692.531,76	4.281.366,04
176	692.547,05	4.281.376,41
177	692.560,24	4.281.389,26
178	692.573,95	4.281.402,62
179	692.599,88	4.281.422,45
180	692.631,57	4.281.402,24
181	692.706,40	4.281.360,11
182	693.030,22	4.281.335,50
183	693.043,67	4.281.311,45
184	693.050,43	4.281.295,17
185	693.056,27	4.281.276,31
186	693.055,05	4.281.264,67
187	693.049,33	4.281.254,00



<i>Punt</i>	<i>X</i>	<i>Y</i>
188	693.040,08	4.281.247,06
189	693.031,24	4.281.244,12
190	693.012,31	4.281.244,26
191	692.988,27	4.281.252,81
192	692.956,58	4.281.269,97
193	692.884,78	4.281.317,81
194	692.842,39	4.281.350,87
195	692.832,01	4.281.358,56
196	692.818,49	4.281.366,97
197	692.803,56	4.281.377,61
198	692.760,15	4.281.411,05
199	692.732,71	4.281.431,25
200	692.704,10	4.281.450,06
201	692.740,76	4.281.463,66
202	692.775,72	4.281.474,52
203	692.810,51	4.281.485,32
204	692.849,22	4.281.498,02
205	692.865,97	4.281.488,72
206	692.971,07	4.281.402,58
207	693.012,07	4.281.361,40
208	694.080,55	4.281.658,26
209	694.093,74	4.281.650,53
210	694.098,79	4.281.648,56
211	694.105,65	4.281.645,89
212	694.123,25	4.281.639,66
213	694.135,46	4.281.637,33
214	694.142,85	4.281.636,14
215	694.150,14	4.281.635,84
216	694.161,34	4.281.636,11
217	694.172,76	4.281.634,87
218	694.180,64	4.281.634,53
219	694.185,83	4.281.634,37
220	694.192,12	4.281.633,89
221	694.198,40	4.281.633,72
222	694.206,38	4.281.633,72
223	694.211,10	4.281.633,50
224	694.203,95	4.281.595,01
225	694.189,36	4.281.535,64
226	694.228,11	4.281.531,85
227	694.225,14	4.281.519,12
228	694.212,23	4.281.454,12
229	694.206,91	4.281.437,33
230	694.200,71	4.281.440,10
231	694.171,88	4.281.454,64
232	694.147,11	4.281.464,17
233	694.142,44	4.281.465,98
234	694.138,47	4.281.468,14
235	694.118,98	4.281.478,75
236	694.110,94	4.281.486,11
237	694.109,78	4.281.485,40

<i>Punto</i>	<i>X</i>	<i>Y</i>
188	693.040,08	4.281.247,06
189	693.031,24	4.281.244,12
190	693.012,31	4.281.244,26
191	692.988,27	4.281.252,81
192	692.956,58	4.281.269,97
193	692.884,78	4.281.317,81
194	692.842,39	4.281.350,87
195	692.832,01	4.281.358,56
196	692.818,49	4.281.366,97
197	692.803,56	4.281.377,61
198	692.760,15	4.281.411,05
199	692.732,71	4.281.431,25
200	692.704,10	4.281.450,06
201	692.740,76	4.281.463,66
202	692.775,72	4.281.474,52
203	692.810,51	4.281.485,32
204	692.849,22	4.281.498,02
205	692.865,97	4.281.488,72
206	692.971,07	4.281.402,58
207	693.012,07	4.281.361,40
208	694.080,55	4.281.658,26
209	694.093,74	4.281.650,53
210	694.098,79	4.281.648,56
211	694.105,65	4.281.645,89
212	694.123,25	4.281.639,66
213	694.135,46	4.281.637,33
214	694.142,85	4.281.636,14
215	694.150,14	4.281.635,84
216	694.161,34	4.281.636,11
217	694.172,76	4.281.634,87
218	694.180,64	4.281.634,53
219	694.185,83	4.281.634,37
220	694.192,12	4.281.633,89
221	694.198,40	4.281.633,72
222	694.206,38	4.281.633,72
223	694.211,10	4.281.633,50
224	694.203,95	4.281.595,01
225	694.189,36	4.281.535,64
226	694.228,11	4.281.531,85
227	694.225,14	4.281.519,12
228	694.212,23	4.281.454,12
229	694.206,91	4.281.437,33
230	694.200,71	4.281.440,10
231	694.171,88	4.281.454,64
232	694.147,11	4.281.464,17
233	694.142,44	4.281.465,98
234	694.138,47	4.281.468,14
235	694.118,98	4.281.478,75
236	694.110,94	4.281.486,11
237	694.109,78	4.281.485,40



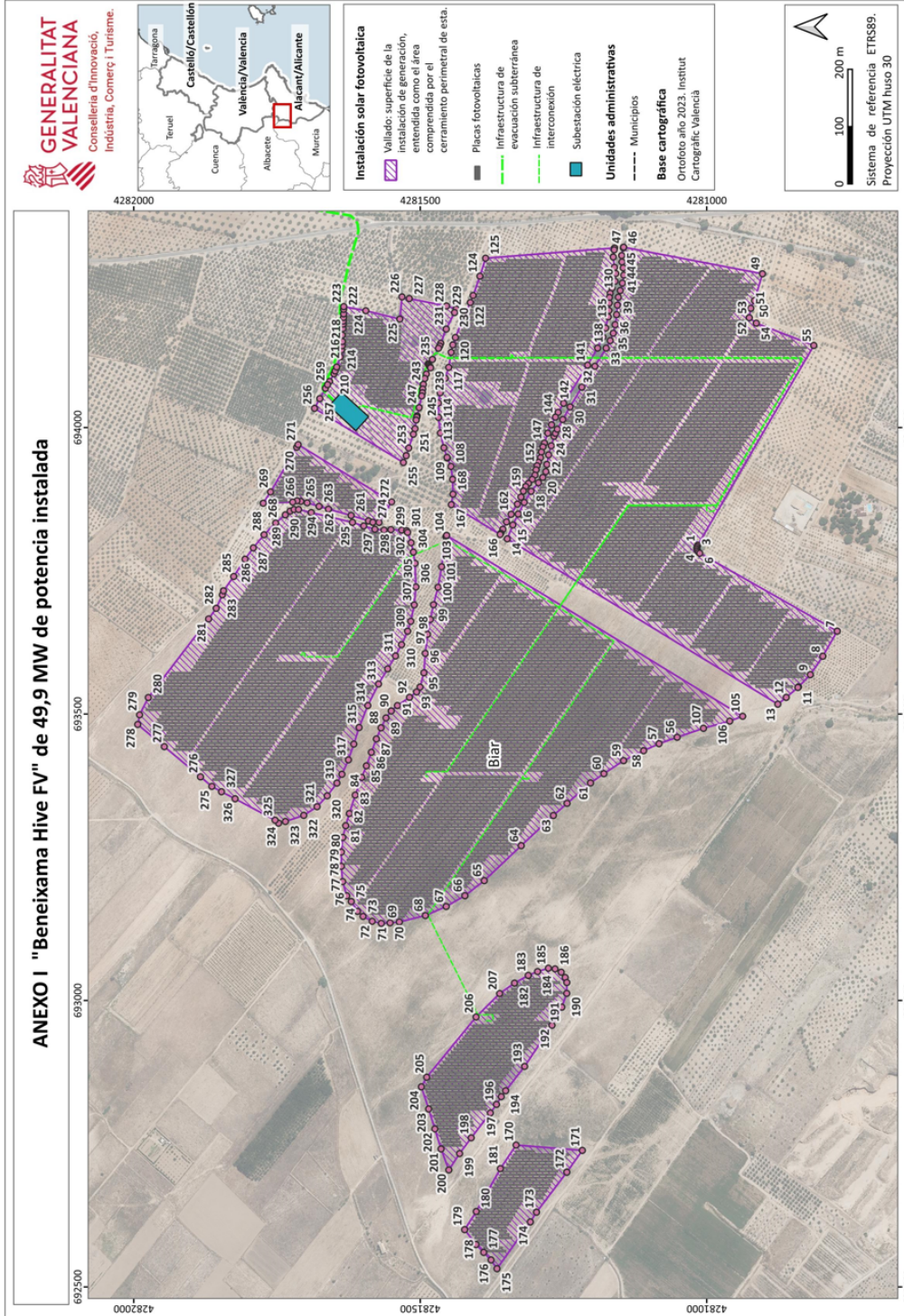
<i>Punt</i>	<i>X</i>	<i>Y</i>
238	694.107,60	4.281.484,04
239	694.105,48	4.281.482,72
240	694.104,28	4.281.481,92
241	694.093,48	4.281.489,33
242	694.085,57	4.281.492,06
243	694.075,30	4.281.494,55
244	694.067,21	4.281.495,66
245	694.060,80	4.281.496,16
246	694.055,20	4.281.497,33
247	694.034,78	4.281.501,91
248	694.020,49	4.281.505,42
249	694.018,06	4.281.506,02
250	694.013,01	4.281.507,15
251	693.997,88	4.281.509,16
252	693.988,30	4.281.512,02
253	693.964,28	4.281.520,10
254	693.950,97	4.281.524,47
255	693.938,98	4.281.529,40
256	694.033,50	4.281.684,49
257	694.050,55	4.281.675,27
258	694.068,46	4.281.665,51
259	694.074,82	4.281.661,80
260	693.837,10	4.281.590,26
261	693.846,54	4.281.620,69
262	693.857,51	4.281.660,19
263	693.862,42	4.281.676,63
264	693.868,57	4.281.697,33
265	693.871,18	4.281.708,36
266	693.872,20	4.281.715,18
267	693.869,88	4.281.722,59
268	693.867,91	4.281.774,04
269	693.887,67	4.281.761,26
270	693.965,65	4.281.715,59
271	693.970,18	4.281.713,10
272	693.870,34	4.281.549,95
273	693.834,43	4.281.571,92
274	693.834,59	4.281.582,75
275	693.373,60	4.281.863,65
276	693.390,26	4.281.883,58
277	693.442,97	4.281.946,68
278	693.481,74	4.281.993,09
279	693.498,58	4.281.989,81
280	693.528,72	4.281.974,61
281	693.665,96	4.281.869,36
282	693.684,48	4.281.856,15
283	693.708,01	4.281.845,39
284	693.715,08	4.281.843,37
285	693.740,03	4.281.825,62
286	693.770,21	4.281.805,79
287	693.790,04	4.281.791,35

<i>Punto</i>	<i>X</i>	<i>Y</i>
238	694.107,60	4.281.484,04
239	694.105,48	4.281.482,72
240	694.104,28	4.281.481,92
241	694.093,48	4.281.489,33
242	694.085,57	4.281.492,06
243	694.075,30	4.281.494,55
244	694.067,21	4.281.495,66
245	694.060,80	4.281.496,16
246	694.055,20	4.281.497,33
247	694.034,78	4.281.501,91
248	694.020,49	4.281.505,42
249	694.018,06	4.281.506,02
250	694.013,01	4.281.507,15
251	693.997,88	4.281.509,16
252	693.988,30	4.281.512,02
253	693.964,28	4.281.520,10
254	693.950,97	4.281.524,47
255	693.938,98	4.281.529,40
256	694.033,50	4.281.684,49
257	694.050,55	4.281.675,27
258	694.068,46	4.281.665,51
259	694.074,82	4.281.661,80
260	693.837,10	4.281.590,26
261	693.846,54	4.281.620,69
262	693.857,51	4.281.660,19
263	693.862,42	4.281.676,63
264	693.868,57	4.281.697,33
265	693.871,18	4.281.708,36
266	693.872,20	4.281.715,18
267	693.869,88	4.281.722,59
268	693.867,91	4.281.774,04
269	693.887,67	4.281.761,26
270	693.965,65	4.281.715,59
271	693.970,18	4.281.713,10
272	693.870,34	4.281.549,95
273	693.834,43	4.281.571,92
274	693.834,59	4.281.582,75
275	693.373,60	4.281.863,65
276	693.390,26	4.281.883,58
277	693.442,97	4.281.946,68
278	693.481,74	4.281.993,09
279	693.498,58	4.281.989,81
280	693.528,72	4.281.974,61
281	693.665,96	4.281.869,36
282	693.684,48	4.281.856,15
283	693.708,01	4.281.845,39
284	693.715,08	4.281.843,37
285	693.740,03	4.281.825,62
286	693.770,21	4.281.805,79
287	693.790,04	4.281.791,35



<i>Punt</i>	<i>X</i>	<i>Y</i>
288	693.812,89	4.281.772,59
289	693.833,37	4.281.752,33
290	693.847,59	4.281.735,51
291	693.854,17	4.281.726,98
292	693.856,97	4.281.720,30
293	693.856,97	4.281.712,32
294	693.851,59	4.281.690,33
295	693.834,45	4.281.618,26
296	693.828,25	4.281.598,60
297	693.822,45	4.281.579,15
298	693.821,00	4.281.563,21
299	693.821,83	4.281.551,21
300	693.821,00	4.281.532,17
301	693.819,92	4.281.523,70
302	693.816,97	4.281.522,11
303	693.798,95	4.281.515,91
304	693.782,55	4.281.511,94
305	693.762,99	4.281.509,07
306	693.721,73	4.281.507,49
307	693.690,40	4.281.510,42
308	693.661,76	4.281.516,42
309	693.644,52	4.281.521,95
310	693.621,03	4.281.532,58
311	693.601,26	4.281.543,16
312	693.578,85	4.281.556,89
313	693.552,35	4.281.572,79
314	693.514,72	4.281.591,48
315	693.476,37	4.281.606,71
316	693.447,45	4.281.615,92
317	693.419,93	4.281.625,30
318	693.394,79	4.281.636,68
319	693.379,37	4.281.645,39
320	693.357,20	4.281.662,35
321	693.338,21	4.281.680,01
322	693.323,03	4.281.703,32
323	693.312,35	4.281.735,30
324	693.309,48	4.281.747,26
325	693.314,64	4.281.753,33
326	693.352,01	4.281.823,14
327	693.364,26	4.281.846,91

<i>Punto</i>	<i>X</i>	<i>Y</i>
288	693.812,89	4.281.772,59
289	693.833,37	4.281.752,33
290	693.847,59	4.281.735,51
291	693.854,17	4.281.726,98
292	693.856,97	4.281.720,30
293	693.856,97	4.281.712,32
294	693.851,59	4.281.690,33
295	693.834,45	4.281.618,26
296	693.828,25	4.281.598,60
297	693.822,45	4.281.579,15
298	693.821,00	4.281.563,21
299	693.821,83	4.281.551,21
300	693.821,00	4.281.532,17
301	693.819,92	4.281.523,70
302	693.816,97	4.281.522,11
303	693.798,95	4.281.515,91
304	693.782,55	4.281.511,94
305	693.762,99	4.281.509,07
306	693.721,73	4.281.507,49
307	693.690,40	4.281.510,42
308	693.661,76	4.281.516,42
309	693.644,52	4.281.521,95
310	693.621,03	4.281.532,58
311	693.601,26	4.281.543,16
312	693.578,85	4.281.556,89
313	693.552,35	4.281.572,79
314	693.514,72	4.281.591,48
315	693.476,37	4.281.606,71
316	693.447,45	4.281.615,92
317	693.419,93	4.281.625,30
318	693.394,79	4.281.636,68
319	693.379,37	4.281.645,39
320	693.357,20	4.281.662,35
321	693.338,21	4.281.680,01
322	693.323,03	4.281.703,32
323	693.312,35	4.281.735,30
324	693.309,48	4.281.747,26
325	693.314,64	4.281.753,33
326	693.352,01	4.281.823,14
327	693.364,26	4.281.846,91



Anexo II. Infraestructura de evacuación

