

Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme

RESOLUCIÓ de 19 de gener de 2024, de la Direcció General d'Energia i Mines, per la qual s'atorga a Central Hidroelèctrica Arenós, SL, autorització administrativa prèvia i autorització administrativa de construcció per a una central hidroelèctrica i la seua infraestructura d'evacuació, situada a Montanejos, de potència instal·lada de 7,329 MW, denominada «Aprofitament hidràulic a peu de presa de l'embassament d'Arenós», sotmesa a avaluació d'impacte ambiental ordinària. Expedient ATREGI/2015/15/12. [2024/943]

Antecedents

Primer. En data 3.06.2015, s'incoa l'expedient ATREGI/2015/15/12, prèvia sol·licitud per part de la mercantil Central Hidroelèctrica Arenós, SL (B98818529), d'autorització administrativa prèvia i de determinació de l'abast de l'estudi d'impacte ambiental per a una central minihidràulica a peu de presa de l'embassament d'Arenós, a Montanejos (Castelló). Es presenta avantprojecte de la instal·lació, així com document d'Inici de l'estudi d'impacte ambiental i l'estudi d'integració paisatgística.

Al terme municipal de Montanejos (Castelló) se situa una presa per a regulació i reg sobre el riu Millars, que dona lloc a l'embassament d'Arenós. El projecte considerat té per objecte la instal·lació d'un equip de turbines per a aprofitar l'energia potencial de l'aigua i generar energia elèctrica.

Per a fer-ho, es requereix la construcció, a peu de presa, d'un edifici que albergarà els equips de turbina-alternador i aparellatge elèctric. La connexió entre la presa de reg existent i les turbines es realitzarà mitjançant una canonada de connexió que es bifurcarà en dos ramals. El cabal es restituirà a través d'un canal connectat amb l'estany de descàrrega. L'accés es farà a través del camí existent, adequant les característiques que té per a permetre el pas de vehicles de gran tonatge.

L'evacuació de l'energia produïda es farà a través d'un parc transformador a executar al costat de la central hidràulica, des del qual partirà una línia elèctrica de 20 kV, que connectarà en les proximitats de la CV-20 amb la línia aèria de 20 kV que travessa la zona, pertanyent a la xarxa de distribució i titularitat d'I-DE Redes Elèctriques Inteligents, SAU. Perquè esta línia de distribució dispose de capacitat d'evacuació suficient, es preveu la substitució del conductor actual (LA 56) per un altre que admeta la potència màxima generada per la central (LA 180).

Segon. Consta «Informe de determinació de l'abast de l'estudi d'impacte ambiental del projecte d'aprofitament hidroelèctric en l'embassament d'Arenós, TM de Montanejos (Castelló)» (Ref.: 135/2015-AIA 10SUBEV MFCR/26_4_2017), de data 26.04.2017, el qual va ser remès a l'interessat el 26.05.2017.

Tercer. El promotor presenta, el 6.08.2019 (registre d'entrada GVRTE/2019/519584), escrit amb el resum de la tramitació duta a terme fins eixe moment.

Quart. Posteriorment, el 19.12.2019, l'interessat presenta sol·licitud conjunta d'autorització administrativa prèvia i de construcció, adjuntant la documentació següent:

– Projecte de construcció: «Aprofitament hidroelèctric a peu de presa de l'embassament d'Arenós al terme municipal de Montanejos (Castelló)», de data 19.12.2019, acompanyat de declaració responsable del tècnic competent projectista de la mateixa data.

– Projecte tècnic: «Infraestructures d'evacuació CH Arenós, embassament d'Arenós (Castelló)», visat en data 03.12.2019. Comprén la línia aèria-subterrània (de tres trams: un intermedi, de 587,70 metres en aeri amb 5 suports, i dos subterranis, amb un total de 400 metres, un inicial en el sentit del flux d'energia des de la central, de 120 metres, i un altre final de 280 metres, que acaba en el centre de seccionament independent per a connexió a la xarxa de distribució) de 20 kV fins a la connexió amb la xarxa de distribució, i el centre de protecció i mesurament de client.

Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo

RESOLUCIÓN de 19 de enero de 2024, de la Dirección General de Energía y Minas, por la que se otorga a Central Hidroeléctrica Arenós, SL, autorización administrativa prèvia y autorización administrativa de construcción para una central hidroelèctrica y de su infraestructura de evacuación, ubicada en Montanejos, de potencia instalada de 7,329 MW, denominada «Aprovechamiento hidràulico en pie de presa del embalse de Arenoso», sometida a evaluación de impacto ambiental ordinaria. Expediente ATREGI/2015/15/12. [2024/943]

Antecedentes

Primero. En fecha 3/6/2015, se incoa el expediente ATREGI/2015/15/12, previa solicitud por parte de la mercantil Central Hidroelèctrica Arenós, SL (B98818529), de autorización administrativa prèvia y de determinación del alcance del estudio de impacto ambiental para una central minihidràulica a pie de presa del embalse de Arenoso, en Montanejos (Castellón). Se presenta anteproyecto de la instalación, así como documento de inicio del estudio de impacto ambiental y estudio de integración paisajística.

En el término municipal de Montanejos (Castellón), se sitúa una presa para regulación y riego sobre el río Mijares que da lugar al embalse de Arenoso. El proyecto considerado tiene por objeto la instalación de un equipo de turbinas para aprovechar la energía potencial del agua y generar energía elèctrica.

Para ello, se requiere la construcción, a pie de presa, de un edificio que albergará los equipos de turbina-alternador y aparamenta elèctrica. La conexión entre la toma de riego existente y las turbinas se realizará mediante una tubería de conexión que se bifurcará en dos ramales. El caudal se restituirá a través de un canal conectado con el estanque de descarga. El acceso se realizará a través del camino existente, adecuando sus características para permitir el paso de vehículos de gran tonelaje.

La evacuación de la energía producida se realizará a través de un parque transformador a ejecutar junto a la central hidràulica, desde el cual partirá una línea elèctrica de 20 kV, que conectará en las proximidades de la CV-20 con la línea aèria de 20 kV que atraviesa la zona, perteneciente a la red de distribució y titularidad de I-DE Redes Elèctricas Inteligentes, SAU. Para que dicha línea de distribució disponga de capacidad de evacuación suficiente, se prevé la sustitución del conductor actual (LA 56) por otro que admita la potencia máxima generada por la central (LA 180).

Segundo. Consta «Informe de determinación del alcance del estudio de impacto ambiental del proyecto de aprovechamiento hidroelèctrico en el embalse de Arenoso, TM de Montanejos (Castellón)» (Ref.: 135/2015-AIA 10SUBEV MFCR/26_4_2017), de fecha 26.04.2017, el cual fue remitido al interesado el 26.05.2017.

Tercero. El promotor presenta, el 06.08.2019 (registro de entrada GVRTE/2019/519584), escrito con el resumen de la tramitación llevada a cabo hasta el momento.

Cuarto. Posteriormente, el 19.12.2019, el interesado presenta solicitud conjunta de autorización administrativa prèvia y de construcción, adjuntando la siguiente documentación:

– Proyecto de construcción: «Aprovechamiento hidroelèctrico en pie de presa del embalse de Arenoso en el término municipal de Montanejos (Castellón)», de fecha 19.12.2019, acompañado de declaración responsable del técnico competente projectista de la misma fecha.

– Proyecto técnico: «Infraestructuras de Evacuación CH Arenós, embalse de Arenoso (Castellón)», visado en fecha 03.12.2019. Comprende la línea aèria-subterrànea (de tres tramos: uno intermedio de 587,70 metros en aèreo con 5 apoyos, y dos subterranos, con un total de 400 metros, uno inicial en el sentido flujo energía desde la central de 120 metros, y otro final de 280 metros que acaba en el centro de seccionamiento independiente para conexión a la red de distribució) de 20 kV hasta la conexión con la red de distribució, y el centro de protecció y medida de cliente.



– Declaracions responsables, de data 19.12.2019, dels tècnics projectistes respecte del compliment dels projectes amb la normativa que s'hi aplica, segons l'article 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric.

– Estudi d'impacte ambiental, de data desembre 2019, de l'aprofitament hidroelèctric a peu de presa de l'embassament d'Arenós.

Així mateix, presenta els projectes de la infraestructura de connexió a ceder a l'empresa distribuïdora, els quals no són objecte d'esta resolució.

Quint. En dates 21.02.2020, 5.03.2020 i 30.04.2020 es presenten els següents informes d'organismes afectats, acompanyats de les oportunes declaracions responsables i acceptant els impostos condicionats, de conformitat amb l'últim paràgraf de l'apartat 4 de l'article 9, apartat 2.c de l'article 11 o l'article 17 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:

– Informe favorable del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge de la que en aquell moment era Direcció General d'Ordenació del Territori, Urbanisme i Paisatge (135/2015-AIA EP 2017/002 EC/fa), de data 13.12.2017, condicionat a l'execució del pla de participació pública que forma part de l'estudi d'integració paisatgística.

– Informe favorable de la Direcció General de Cultura i Patrimoni, de data 25.02.2019 (expedient 2017/0162-CS (SSTT CS-361/2016), previst en l'article 11 de la Llei 4/1998, d'11 de juny, de la Generalitat, del patrimoni cultural valencià, condicionat al seguiment arqueològic dels treballs.

– Informe d'avaluació de repercussions sobre la Xarxa Natura 2000, «Biodiversitat i espais naturals protegits» (exp. 21/17 SGENP-C97/2016), de data 17.03.2017, favorable condicionat.

– Informe (referència 2019/0234 FR), de data 18.12.2019, del Servei Territorial d'Urbanisme de Castelló, en resposta a consulta de l'Ajuntament de Montanejos, en el qual indica que l'actuació no està subjecta a declaració d'interés comunitari.

– Resolució, de data 26.03.2015, del concurs per a l'adjudicació de l'aprofitament hidroelèctric a peu de presa de l'embassament d'Arenós, al terme municipal de Montanejos (Castelló), a l'UTE Vielca – Cuerva, amb subjecció al que s'establix en el plec de bases del concurs aprovat per resolució de la Confederació Hidrogràfica del Xúquer de data 26.07.2013, en la qual es determinen especificacions de funcionament que haurà de complir la central (pàgina 14), amb una potència nominal de la central de 5.700 kVA.

En este últim s'indica, respecte del que s'especifica en l'article 121.3.a¹ del Real decret 1955/2000, d'1 de desembre, pel qual es regulen les activitats de transport, distribució, comercialització, subministrament i procediments d'autorització d'instal·lacions d'energia elèctrica, el següent:

«Del que s'ha dit es dedueix que no és irregular l'admissió de les UTE, sinó que és una elecció oportuna amb la finalitat de facilitar la concurrència, facilitant la col·laboració entre empreses sense exigir-los *a priori* la formalització del seu compromís en escriptura pública per a evitar que incorreguen en les despeses de constitució que, en cas que siguen adjudicataris, resultarien inútils.

Si l'UTE és adjudicatària, a més dels requisits indicats anteriorment, haurà d'adoptar la forma jurídica oportuna per a ser titular de l'autorització industrial, d'acord amb el que s'exigís en l'article 121.3 esmentat abans.»

– Informe favorable condicionat del Servei Territorial d'Obres Públiques de Castelló, sobre encreuament subterrani i paral·lelisme de línia elèctrica de mitjana tensió 20 kV, instal·lació de centre de mesurament, centre de seccionament i nou suport aeri, de data 26.05.2020 (expedient 2020/12/107).

– Informe favorable condicionat del Servei Territorial de Medi Ambient de Castelló, de data 15.04.2020 (expedient VP_2020_026), per encreuament amb la via pecuària Vereda del Coladillo.

Així com la documentació següent:

– Estudi d'integració paisatgística, de data juliol 2016, i el Pla de participació pública.

– Declaraciones responsables, de fecha 19.12.2019, de los técnicos proyectistas respecto al cumplimiento de los proyectos con la normativa que le es de aplicación, conforme el artículo 53.1.b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico.

– Estudio de impacto ambiental, de fecha diciembre 2019, del aprovechamiento hidroeléctrico en pie de presa del embalse de Arenoso.

Asimismo, presenta los proyectos de la infraestructura de conexión a ceder a la empresa distribuidora, los cuales no son objeto de la presente resolución.

Quinto. En fechas 21.02.2020, 5/3/2020 y 30.04.2020 se presentan los siguientes informes de organismos afectados, acompañados de las oportunas declaraciones responsables y aceptando los condicionados impuestos, de conformidad con el último párrafo del apartado 4 del artículo 9, apartado 2.c del artículo 11 o artículo 17 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:

– Informe favorable del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje de la entonces Dirección General de Ordenación del Territorio, Urbanismo y Paisaje (135/2015-AIA EP 2017/002 EC/fa), de fecha 13.12.2017, condicionado a la ejecución del plan de participación pública que forma parte del estudio de integración paisajística.

– Informe favorable de la Dirección General de Cultura y Patrimonio, de fecha 25.02.2019 (expediente 2017/0162-CS (SSTT CS-361/2016), previsto en el artículo 11 de la Ley 4/1998, de 11 de junio, de la Generalitat, del patrimonio cultural valenciano, condicionado al seguimiento arqueológico de los trabajos.

– Informe de evaluación de repercusiones sobre la Red Natura 2000, Biodiversidad y Espacios Naturales Protegidos (exp 21/17 SGENP-C97/2016), de fecha 17.03.2017, favorable condicionado.

– Informe (referencia 2019/0234 FR), de fecha 18.12.2019, del Servicio Territorial de Urbanismo de Castellón, en respuesta a consulta del Ayuntamiento de Montanejos, en el que indica que la actuación no está sujeta a declaración de interés comunitario.

– Resolución de fecha 26.03.2015, del concurso para la adjudicación del aprovechamiento hidroeléctrico en pie de presa del embalse de Arenoso, en el término municipal de Montanejos (Castellón), a la UTE Vielca – Cuerva, con sujeción a lo establecido en el pliego de bases del concurso aprobado por resolución de la Confederación Hidrográfica del Júcar de fecha 26.07.2013. En la misma se determinan especificaciones de funcionamiento que deberá cumplir la central (página 14), con una potencia nominal de la central de 5.700 kVA.

En este último se indica, respecto a lo especificado en el artículo 121.3.a¹ 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, lo siguiente:

«De lo dicho se deduce que no resulta irregular la admisión de las UTEs, sino que es una elección oportuna con la finalidad de facilitar la concurrència, facilitando la colaboración entre empresas sin exigirles *a priori* la formalización de su compromiso en escritura pública para evitar que incurran en los gastos de constitución que, en caso de resultar adjudicatarios, resultarían inútiles.

De resultar adjudicataria la UTE, además de los requisitos indicados anteriormente, deberá de adoptar la forma jurídica oportuna para ser titular de la autorización industrial, de acuerdo con lo exigido en el artículo 121.3 antes citado.»

– Informe favorable condicionado del Servicio Territorial de Obras Públicas de Castellón, sobre cruzamiento subterráneo y paralelismo de línea eléctrica de media tensión 20 kV, instalación de centro de medida, centro de seccionamiento y nuevo apoyo aéreo, de fecha 26.05.2020 (expediente 2020/12/107).

– Informe favorable condicionado del Servicio Territorial de Medio Ambiente de Castellón, de fecha 15.04.2020 (expediente VP_2020_026), por cruzamiento con la vía pecuaria Vereda del Coladillo.

Así como la siguiente documentación:

– Estudio de integración paisajística, de fecha julio 2016, y el Plan de participación pública.

¹ <https://www.boe.es/buscar/act.php?id=BOE-A-2000-24019#a121>

¹ <https://www.boe.es/buscar/act.php?id=BOE-A-2000-24019#a121>

– plec de normes de seguretat en prevenció d'incendis forestals a observar en l'execució d'obres i treballs que es realitzen en terreny forestal o en els seus voltants, de data març de 2020.

Sext. Que en data 8/6/2020 es presenta la liquidació de la taxa corresponent.

Sèptim. Les sol·licituds d'autorització administrativa prèvia i de construcció de la instal·lació sotmesa a avaluació d'impacte ambiental ordinària han sigut objecte d'informació pública durant el termini de trenta (30) dies, als efectes previstos en l'article 9 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, 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 Valenciana, així com per la normativa d'avaluació ambiental, en:

– el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de 19.06.2020 (DOGV 8839²).

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.

No consten en l'expedient l'legacions a esta documentació.

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

– Informe favorable condicionat del Servei Territorial de Medi Ambient de Castelló, de data 8/7/2020 (expedient OCUPM_2020_006), per ocupació de la forest d'utilitat pública CS094CS3067 Campos de Arenoso.

– Es remet a l'Ajuntament de Montanejos, en data 24.05.2020, reiterat el 3/2/2021, sense obtindre resposta, per la qual cosa s'entén conforme amb el projecte.

– Confederació Hidrogràfica del Xúquer (d'ara en avant, també CHX):
• Informa en data 06.10.2020, que, el 26.10.2015, es va acordar la suspensió del procediment concessional d'aigües superficials per a l'aprofitament hidroelèctric fins a la resolució del procediment d'avaluació d'impacte ambiental, i que una vegada es continue amb la tramitació d'esta s'establiran les condicions oportunes.

• Mitjançant informe de data 27.10.2020, indica deficiències del projecte (expedient 2013CE0001), i després d'acceptació per part del promotor indicant que s'esmenaran en el projecte d'execució, la CHX respon, el 9/3/2021, que no veu inconvenient a la continuació de la corresponent tramitació administrativa si s'atenen els requeriments.

Consta en l'expedient l'acceptació expressa per part del sol·licitant dels condicionats imposats.

Nové. Consta resolució, de data 25.09.2020, de la llavors Direcció General d'Indústria, Energia i Mines, per la qual s'acorda admetre a tràmit la sol·licitud d'autorització administrativa prèvia per a la instal·lació de producció d'energia elèctrica promoguda per Central Hidroelèctrica Arenós, SL, a situar al municipi de Montanejos, província de Castelló, únicament als efectes del que s'estipula 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.

Desé. En data 3.05.2022 es publica la resolució, de 18.01.2022, del director general de Qualitat i Educació Ambiental, per la qual es formula declaració d'impacte ambiental del projecte d'aprofitament hidroelèctric a peu de presa de l'embassament d'Arenós al terme municipal de Montanejos, expedient (2043555) 108/2021/AIA (DOGV 9330).

Onzé. Consta en l'expedient informe, de data 01.12.2022, de compatibilitat amb el Pla hidrològic de la demarcació hidrogràfica del Xúquer respecte a la concessió administrativa d'aigües superficials, subjecte a uns certs condicionants (referència 3521/2013 (2013CE0001)).

Dotzé. Posteriorment, l'interessat presenta, en data 05.12.2022, la documentació següent:

– Pliego 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, de fecha marzo de 2020.

Sexto. Que en fecha 8.06.2020 se presenta la liquidación de la tasa correspondiente.

Séptimo. Las solicitudes de autorización administrativa previa y de construcción de la instalación sometida a evaluación de impacto ambiental ordinaria 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, 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 Valenciana, así como por la normativa de evaluación ambiental, en:

– El *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* del 19.06.2020 (DOGV 8839²),

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.

No constan en el expediente alegaciones a la misma.

Octavo. 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 remitieron las separatas correspondientes 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:

– Informe favorable condicionado del Servicio Territorial de Medio Ambiente de Castellón, de fecha 8.07.2020 (expediente OCUPM_2020_006), por ocupación del monte de utilidad pública CS094CS3067 Campos de Arenoso.

– Se remite al Ayuntamiento de Montanejos, en fecha 24.05.2020, reiterado el 3.02.2021, sin obtener respuesta, por lo que se entiende conforme con el proyecto.

– Confederación Hidrográfica del Júcar (en adelante, también CHJ):
• informa en fecha 06.10.2020, que, el 26.10.2015, se acordó la suspensión del procedimiento concesional de aguas superficiales para el aprovechamiento hidroeléctrico hasta la resolución del procedimiento de evaluación de impacto ambiental, y que una vez se continúe con la tramitación de esta se establecerán las condiciones oportunas.

• Mediante informe de fecha 27.10.2020, indica deficiencias del proyecto (expediente 2013CE0001), y tras aceptación por parte del promotor indicando que se subsanarán en el proyecto de ejecución, la CHJ responde, el 9.03.2021, que no ve inconveniente a la continuación de la correspondiente tramitación administrativa si los requerimientos son atendidos.

Consta en el expediente la aceptación expresa por parte del solicitante de los condicionados impuestos.

Noveno. Consta resolució, de fecha 25.09.2020, de la entonces Direcció General de Indústria, Energia y Minas, por la que se acuerda admitir a trámite la solicitud de autorización administrativa previa para la instalación de producción de energía eléctrica promovida por Central Hidroelèctrica Arenós, SL, a ubicar en el municipi de Montanejos, província de Castelló, a los solos efectos de lo estipulado en el artículo 1 del Real decreto ley 23/2020, de 23 de junio, por el que se aprueban medidas en materia de energía y en otros ámbitos para la reactivación económica.

Décimo. En fecha 3/5/2022 se publica la resolució, de 18.01.2022, del director general de Calidad y Educación Ambiental, por la que se formula declaració de impacto ambiental del proyecto aprovechamiento hidroelèctric en pie de presa del embalse de Arenoso en el término municipal de Montanejos, expedient (2043555) 108/2021/AIA (DOGV 9330).

Decimoprimer. Consta en el expediente informe, de fecha 01.12.2022, de compatibilitat con el Plan hidrològic de la demarcació hidrogràfica del Júcar respecto a la concesión administrativa de aguas superficiales, sujeto a ciertos condicionantes (referencia 3521/2013 (2013CE0001)).

Decimosegundo. Posteriormente el interesado presenta, en fecha 05.12.2022, la siguiente documentación:



– Projecte de construcció: «Aprofitament hidroelèctric a peu de presa de l'embassament d'Arenós al terme municipal de Montanejos (Castelló)», firmat el 17.06.2022.

– Projecte tècnic: «Infraestructures d'evacuació CH Arenós, embassament d'Arenós (Castelló)», firmat el 9/5/2022. Comprén la línia subterrània de 20 kV (1.035 metres en subterrani) fins a la connexió amb la xarxa de distribució (centre de seccionament, exp. ATASCT/2020/45/12) i centre de protecció i mesurament de client. La infraestructura d'evacuació passa a ser completament mitjançant línia subterrània, modificant una part del seu traçat.

Tretzé. El 15.12.2022 es publica, en el *Butlletí Oficial de la Província de Castelló*, anunci de la Confederació Hidrogràfica del Xúquer sobre informació pública de la concessió d'aigües superficials al terme municipal de Montanejos (Castelló).

Catorzé. Després del requeriment oportú, en dates 23 i 30.03.2023, l'interessat aporta el següent:

– Documents per a l'acreditació de la capacitat legal, tècnica i econòmicofinancera de la persona sol·licitant de les autoritzacions per a dur a terme el projecte.

– Declaració responsable dels tècnics competents projectistes, respecte dels projectes presentats el 05.12.2022.

– Addenda, de data 12.12.2022, al projecte de la central, en relació al procediment concessional d'aigües superficials del riu Millars per a l'aprofitament hidroelèctric a peu de presa a l'embassament d'Arenós, al terme municipal de Montanejos (Castelló), referència 3521/2013 (2013CE0001), que es va redactar com a resposta a l'informe emès per la Direcció Tècnica de la Confederació Hidrogràfica del Xúquer, en data novembre de 2022 i clau GT-212/22.

S'indica en l'informe esmentat de la CHX N/R: AAEC/CSG/JES/FSG S/R: 3521/2013 (2013CE0001), entre altres qüestions, el següent:

«[...] 3.7. S'haurà d'instal·lar un dispositiu de ventilació en la connexió amb les instal·lacions de la Confederació Hidrogràfica del Xúquer per a facilitar l'ompliment del tram de la nova canonada de DN1550 mm i evitar la cavitació que es pot produir en règims transitoris aigües avall del tauler de la comporta *bureau*, ja que esta comporta continuarà operant-se amb diferents graus d'obertura.

3.8. L'orientació i ubicació final de la vàlvula Howell de la central, que permet la reincorporació dels cabals no turbinats al riu, haurà de ser de tal manera que esta reincorporació no produïska els efectes que, a continuació, s'esmenten, i el concessionari queda obligat a realitzar totes les actuacions que siguen necessàries per a fer-ho.

1. L'impacte del doll d'aigua contra el vessant de davant, que agreuja el potencial de despreniments del vessant.

2. La inutilització de l'únic camí d'accés a l'estació d'aforament EA145, situada aigües avall de l'eixida de la central.

3. Impedir l'accés a l'eixida del desaigüe de fons.

3.9. El conjunt de vàlvules que controlen la reincorporació al llit dels cabals no turbinats haurà de ser motoritzada, amb l'opció d'accionament manual en cas que hi haja fallada mecànica o d'alimentació. Tot el sistema haurà de tindre el mateix nivell de seguretat i redundància que els sistemes existents en la presa de reg de l'embassament (alimentació duplicada, motors duplicats, central hidràulica duplicada, quadre de gestió i comandament duplicat, etc.) i hauran de ser coherents en tot moment amb les normes d'explotació vigents en l'embassament d'Arenós. [...]

5. Ubicació de pals i traçat de les línies LAMT i LSAT

5.1. La ubicació final dels suports i el traçat de les conduccions i línies aèries o subterrànies a l'interior dels terrenys de titularitat de la Confederació Hidrogràfica del Xúquer s'adaptarà a la realitat del terreny i de les instal·lacions preexistents, així com de les noves instal·lacions que s'hagen pogut construir per necessitats urgents i sobrevingudes en l'embassament. En concret, en la zona del nou suport en el qual es fa el pas d'aeri a subterrani, i que se situa al costat del centre de transformació de l'embassament, s'ha construït recentment un mur de gabions per a l'estabilització del vessant situat en la part posterior del centre de transformació de l'embassament, mitjançant les obres d'emergència per a pal·liar els danys ocasionats pels temporals de pluja entre els mesos de març i maig de 2022, en l'àmbit de la Confederació Hidrogràfica del Xúquer, OA. (Clau FP.499.074/7511). L'existència d'este mur nou pot comportar la necessitat de desplaçar el pal previst en este projecte a un lloc de l'entorn de la ubicació actual que siga compatible amb les instal·lacions existents en l'embassament d'Arenós i amb la seua explotació.

– Proyecto de construcción: «Aprovechamiento hidroeléctrico en pie de presa del embalse de Arenoso en el término municipal de Montanejos (Castellón)», firmado el 17.06.2022.

– Proyecto técnico: «Infraestructuras de evacuación CH Arenós, embalse de Arenoso (Castellón)», firmado el 9/5/2022. Comprende la línea subterránea de 20 kV (1.035 metros en subterráneo) hasta la conexión con la red de distribución (centro de seccionamiento, expte. ATASCT/2020/45/12) y centro de protección y medida de cliente. La infraestructura de evacuación pasa a ser completamente mediante línea subterránea, modificando una parte de su trazado.

Decimotercero. El 15.12.2022 se publica en el *Boletín Oficial de la Provincia de Castellón*, anuncio de la Confederación Hidrográfica del Júcar sobre información pública de la concesión de aguas superficiales en el término municipal de Montanejos (Castellón).

Decimocuarto. Tras el oportuno requerimiento, en fechas 23 y 30.03.2023, el interesado aporta lo siguiente:

– Documentos para la acreditación de la capacidad legal, técnica y económico-financiera de la persona solicitante de las autorizaciones para llevar a cabo el proyecto.

– Declaración responsable de los técnicos competentes proyectistas, respecto a los proyectos presentados el 05.12.2022.

– Adenda, de fecha 12.12.2022, al proyecto de la central, relativo al procedimiento concesional de aguas superficiales del río Mijares para el aprovechamiento hidroeléctrico de pie de presa en el embalse de Arenoso, en término municipal de Montanejos (Castellón), referencia 3521/2013 (2013CE0001), que se redactó como respuesta al informe emitido por la Dirección Técnica de la Confederación Hidrográfica del Júcar, en fecha noviembre de 2022 y clave GT-212/22.

Se indica en el citado informe de la CHJ N/R: AAEC/CSG/JES/FSG S/R: 3521/2013 (2013CE0001), entre otras cuestiones lo siguiente:

«[...] 3.7. Deberá instalarse un dispositivo de aireación en la conexión con las instalaciones de Confederación Hidrográfica del Júcar para facilitar el llenado del tramo de la nueva tubería de DN1550 mm y evitar la cavitación que se puede producir en regímenes transitorios aguas abajo del tablero de la compuerta *bureau*, dado que esta compuerta seguirá operándose con distintos grados de apertura.

3.8. La orientación y ubicación final de la válvula Howell de la central, que permite la reincorporación de los caudales no turbinados al río, deberá ser tal que dicha reincorporación no produzca los efectos que, a continuación, se mencionan, quedando obligado el concesionario a realizar todas las actuaciones que sean necesarias para ello.

1. El impacto del chorro de agua contra la ladera de enfrente, agravando el potencial de desprendimientos de la ladera.

2. La inutilización del único camino de acceso a la estación de aforo EA145, ubicada aguas abajo de la salida de la central.

3. Impedir el acceso a la salida del desagüe de fondo.

3.9. El conjunto de válvulas que controlan la reincorporación al cauce de los caudales no turbinados deberá ser motorizada, con la opción de accionamiento manual en caso de fallo mecánico o de alimentación. Todo el sistema deberá tener el mismo nivel de seguridad y redundancia que los sistemas existentes en la toma de riego del embalse (alimentación duplicada, motores duplicados, central hidràulica duplicada, cuadro de gestión y mando duplicado, etc.) y deberán ser coherentes en todo momento con las normas de explotación vigentes en el embalse de Arenoso. [...]

5. Ubicación de postes y trazado de las líneas LAMT y LSAT

5.1. La ubicación final de los apoyos y el trazado de las conducciones y líneas aéreas o subterráneas en el interior de los terrenos de titularidad de la Confederación Hidrográfica del Júcar se adaptará a la realidad del terreno y de las instalaciones preexistentes, así como de las nuevas instalaciones que se hayan podido construir por necesidades urgentes y sobrevenidas en el embalse. En concreto, en la zona del nuevo apoyo en el que se hace el paso de aéreo a subterráneo y que se ubica junto al centro de transformación del embalse, se ha construido recientemente un muro de gaviones para la estabilización de la ladera ubicada en la parte trasera del centro de transformación del embalse mediante las obras de emergencia para paliar los daños ocasionados por los temporales de lluvia entre los meses de marzo y mayo de 2022, en el ámbito de la Confederación Hidrográfica del Júcar, OA (CLAVE FP.499.074/7511). La existencia de este nuevo muro puede conllevar la necesidad de desplazar el poste previsto en este proyecto a un lugar del entorno de la ubicación actual que sea compatible con las instalaciones

Este lloc s'indicarà durant l'execució de les obres al concessionari, i haurà d'assumir a costa seua totes les despeses que se'n deriven.

5.2. En cas que hi haja interferència del traçat d'estes línies amb les instal·lacions de l'embassament, el titular de la concessió s'obligarà a rectificar a costa seua el traçat inicialment previst de la manera més convenient per a l'explotació de l'embassament.»

Quinzè. El 25.08.2023, Central Hidroelèctrica Arenós, SL, presenta sol·licitud de canvi en el projecte d'evacuació de la central, i torna a la proposta inicial segons el projecte tècnic: «Infraestructures d'evacuació CH Arenós, embassament d'Arenós (Castelló)», visat en data 03.12.2019, que va ser el sotmés a informació pública.

Setzè. El 02.10.2023 es fa nou trasllat a la CHX del projecte de la línia elèctrica aèria-subterrània de la infraestructura d'evacuació, perquè preste la seua conformitat o oposició a l'autorització sol·licitada dins d'un termini de vint dies en virtut dels articles 9 i 11 del Decret 88/2005, de 29 d'abril.

En data 07.11.2023 es rep informe favorable de la CHX respecte de l'acceptació de traçat de la línia d'evacuació i de la documentació entregada referent al projecte hidroelèctric a peu de presa a l'embassament d'Arenós al terme municipal de Montanejos (Castelló), en relació amb la documentació presentada a este organisme per l'interessat el 20.09.2023. S'adjunta informe emés el 20.09.2023 pel qual s'indica: «En relació a la ruta d'evacuació alternativa presentada, de la qual s'ha examinat el traçat en planta, no hi ha cap inconvenient en el disseny sempre que l'alçària del suport AP.2 siga compatible amb les futures obres previstes en el sobreexidor primitiu de la presa o, en cas que no ho siga, la mercantil es faça càrrec de la reposició del suport.»

Dessetè. Després del requeriment oportú, l'interessat presenta, el 24.10.2023, addenda al projecte per al compliment del que s'indica en la declaració d'impacte ambiental respecte de les mesures per a la protecció de l'avifauna contra la col·lisió i l'electrocució en línies elèctriques d'alta tensió:

– Addenda al projecte tècnic «Infraestructures d'evacuació de la CH Arenós, embassament d'Arenós (Castelló)», firmat el 23.10.2023, acompanyada de declaració responsable del tècnic projectista.

Dihuitè. L'interessat presenta, en dates 05.10.2023, 12.01.2024 i 18.01.2024, documentació per a l'acreditació de la capacitat econòmicofinancera.

Denovè. Consta en l'expedient, aportat per l'interessat el 16.11.2023: «Ofertament de condicions en el procediment de concessió d'aigües superficials d'un aprofitament hidroelèctric a peu de presa a l'embassament d'Arenós al terme municipal de Montanejos (Castelló), amb destinació a usos industrials. Central hidroelèctrica» de la Subdirecció General de Domini Públic Hidràulic i Infraestructures de la Direcció General de l'Aigua (expedient núm. 37.408 núm. ref.: 3521/2013, 2013CE0001), de data 16.11.2023, en la qual es proposa la concessió de les aigües.

Vintè. Pel que fa a les infraestructures de connexió a la xarxa necessàries, que seran titularitat d'I-DE Redes Elèctriques Inteligentes, SAU, consta resolució del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines de Castelló, de data 7/3/2022, d'autorització administrativa prèvia i autorització administrativa de construcció d'instal·lacions elèctriques d'alta tensió, subjectes a avaluació ambiental, al terme municipal de Montanejos (expedients ATLINE/2019/148/12, ATLINE/2020/50/12, ATLINE/2020/57/12 i ATASCT/2020/45/12), que inclouen les instal·lacions següents:

– Expedient ATLINE/2019/148/12: reforma de línia aèria trifàsica existent 20 kV L-Segorbe STR CH Los Villanuevas entre suports 321159 I 906039, substitució conductor LA-56 per LA-180 (2.320 metres).

– Expedient ATLINE/2020/57/12, que comprén:

- nova línia aèria trifàsica de 20 kV doble circuit LA-180, des del suport existent núm. 321159 de la línia L5 Presa Cirat a ST Cirat, fins al nou suport a executar (conversió aèria-subterrània);

- nova línia des de suport existent núm. 321160 fins al nou suport a executar, simple circuit LA-56, per a alimentació el CTC de CHX, per a poder desmuntar el tram aeri actual (figura 2.0 de l'annex).

existentes en embalse de Arenoso y con su explotación. Este lugar será indicado durante la ejecución de las obras al concesionario, debiendo asumir a su costa todos los gastos que de ello se deriven.

5.2. En caso de interferencia del trazado de dichas líneas con las instalaciones del embalse, el titular de la concesión se obligará a rectificar a su costa el trazado inicialmente previsto de la manera más conveniente para la explotación del embalse.»

Decimoquinto. El 25.08.2023, Central Hidroelèctrica Arenós, SL, presenta sol·licitud de canvi en el projecte d'evacuació de la central, volviendo a la propuesta inicial conforme al proyecto técnico: «Infraestructuras de evacuación CH Arenós, embalse de Arenoso (Castellón)», visado en fecha 03.12.2019, que fue el sometido a información pública.

Decimosexto. El 02.10.2023 se da nuevo traslado a la CHJ del proyecto de la línea eléctrica aéreo-subterránea de la infraestructura de evacuación, para que prestara su conformidad u oposición a la autorización solicitada dentro de un plazo de veinte días en virtud de los artículos 9 y 11 del Decreto 88/2005, de 29 de abril.

En fecha 07.11.2023 se recibe informe favorable de la CHJ respecto a la aceptación de trazado de la línea de evacuación y de la documentación entregada referente al proyecto hidroelèctrico de pie de presa en el embalse de Arenoso en término municipal de Montanejos (Castellón), en relación con la documentación presentada a este organismo por el interesado el 20.09.2023. Se adjunta informe emitido el 20.09.2023 por la se indica que «En relación a la ruta de evacuación alternativa presentada, de la que se ha examinado su trazado en planta, no hay ningún inconveniente en el diseño siempre y cuando la altura del apoyo AP.2 sea compatible con las futuras obras previstas en el aliviadero primitivo de la presa o, en caso de no serlo, la mercantil se haga cargo de la reposición del apoyo.»

Decimoséptimo. Tras oportuno requerimiento, el interesado presenta el 24.10.2023, adenda al proyecto para el cumplimiento de lo indicado en la declaración de impacto ambiental respecto a las medidas para la protección de la avifauna contra la colisión y la electrocució en líneas eléctricas de alta tensión:

– Adenda al proyecto técnico «Infraestructuras de evacuación de la CH Arenós, situado en el embalse de Arenoso (Castellón)» firmado el 23.10.2023, acompañada de declaración responsable del técnico proyectista.

Decimooctavo. El interesado presenta en fechas 05.10.2023, 12.01.2024 y 18.01.2024, documentació per a la acreditació de la capacitat econòmicofinancera.

Decimonoveno. Consta en el expediente, aportada por el interesado el 16.11.2023, «Ofrecimiento de condiciones en el procedimiento de concesión de aguas superficiales de un aprovechamiento hidroelèctrico a pie de presa en el embalse de Arenoso en el término municipal de Montanejos (Castellón) con destino a usos industriales. Central hidroelèctrica» de la Subdirección General de Dominio Público Hidràulico e Infraestructuras de la Dirección General del Agua (Expediente núm. 37.408 núm. ref.: 3521/2013, 2013CE0001), de fecha 16.11.2023, en la que se propone la concesión de las aguas.

Vigésimo. Respecto a las infraestructuras de conexión a la red necesarias, que serán titularidad de I-DE Redes Elèctriques Inteligentes, SAU, consta resolució del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Castellón, de fecha 7/3/2022, de autorización administrativa prèvia i autorització administrativa de construcció de instalaciones eléctricas de alta tensión, sujetas a evaluación ambiental, en el término municipal de Montanejos (expedientes ATLINE/2019/148/12, ATLINE/2020/50/12, ATLINE/2020/57/12 y ATASCT/2020/45/12), que incluyen las siguientes instalaciones:

– Expediente ATLINE/2019/148/12: reforma línea aérea trifàsica existente 20 kV L-Segorbe STR CH Los Villanuevas entre apoyos 321159 Y 906039, substitució conductor LA-56 per LA-180 (2.320 metres).

– Expediente ATLINE/2020/57/12, que comprende:

- Nueva línea aérea trifàsica de 20 kV doble circuito LA-180, desde apoyo existente núm. 321159 de la línea L5 Presa Cirat a ST Cirat, hasta el nuevo apoyo a ejecutar (conversió aèria-subterrània),

- Nueva línea desde apoyo existente núm. 321160 hasta el nuevo apoyo a ejecutar, simple circuito LA-56, para alimentación el CTC de CHJ, para poder desmontar el tramo aéreo actual. (Figura 2.0 del anexo)



– Expedient ATLINE/2020/50/12: nova línia subterrània trifàsica 20 kV des del nou suport a executar (conversió aèria-subterrània) fins al centre de seccionament (5 metres de rasa).

– Expedient ATASCT/2020/45/12: centre de seccionament independent (CSI).

Les infraestructures d'evacuació de la central connectaran en el centre de seccionament independent.

En l'annex, figura 2.1, es detallen les infraestructures descrites en este punt.

Vint-i-uné. Consta garantia econòmica per a la tramitació de la sol·licitud d'accés a la xarxa, depositada en data 29.03.2018, en l'Agència Tributària Valenciana amb número de garantia 462018V404, per a una minicentral hidroelèctrica en relació amb l'expedient ATREGI/2015/15/12, per import de dèset mil set-cents euros (17.700,00 €) corresponents a una quantia equivalent a 10 €/kW instal·lats (segons normativa vigent en el moment de constitució de la garantia) en virtut de l'article 66 bis 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. Esta garantia substituïx la depositada inicialment el 15.07.2016, amb número de garantia 462016V713.

Segons ha indicat el gestor de la xarxa i distribuïdor al qual es connecta la instal·lació, esta disposa dels permisos d'accés i connexió per 5,77 MW atorgats el 28.05.2019.

A la vista del que s'ha dit anteriorment, s'ha de considerar que les instal·lacions no generaran incidències negatives en el sistema elèctric.

Com que és superior la potència instal·lada que la capacitat d'accés atorgada, segons s'indica en la disposició adicional primera del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre, la instal·lació haurà de disposar d'un sistema de control coordinat per a tots els mòduls de generació que la integren, que impedisca que la potència activa que esta pugja injectar a la xarxa supere esta capacitat d'accés.

El sol·licitant ha acreditat degudament la seua capacitat legal, tècnica i econòmica, així com les condicions tècniques i de seguretat de les instal·lacions i de l'equip associat, el compliment adequat de les condicions de protecció del medi ambient i les característiques de l'emplaçament de la instal·lació.

Com que es tracta d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica a partir d'energies renovables, amb la seua construcció i posada en marxa es contribuirà al compliment dels objectius energètics i mediambientals, regionals i nacionals, relatius a l'aprofitament més gran dels recursos energètics locals, a l'augment del nivell d'autoproveïment i l'eliminació de les emissions atmosfèriques procedents de centrals de generació elèctrica convencional equivalents a les que tenen interès en este procediment.

Consta en l'expedient una proposta de resolució del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines de Castelló, òrgan encarregat de la instrucció de l'expedient. En vista d'esta proposta, els informes que consten en l'expedient i atesa la regulació aplicable, la Subdirecció General d'Energia i Mines adscrita a este centre directiu ha elevat proposta de resolució en els termes que es recullen en esta resolució.

Fonaments de dret

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

Segon. Atesa 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 urgent reactivació econòmica, 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 resolució s'aplica el Decret 88/2005, de 29 d'abril, en la redacció original.

Tercer. D'acord amb el que disposa l'article 4.1.a del Decret 88/2005, de 29 d'abril, regulador dels procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat, considerant el Decret 226/2023,

– Expediente ATLINE/2020/50/12: nueva línea subterránea trifásica 20 kV desde el nuevo apoyo a ejecutar (conversión aéreo-subterránea), hasta el centro de seccionamiento (5 metros de zanja).

– Expediente ATASCT/2020/45/12: centro de seccionamiento independiente (CSI).

Las infraestructuras de evacuación de la central conectarán en el centro de seccionamiento independiente.

En el anexo, figura 2.1, se detallan las infraestructuras descritas en este punto.

Vigésimoprimer. Consta garantía económica para la tramitación de la solicitud de acceso a la red, depositada en fecha 29.03.2018, en la Agencia Tributaria Valenciana con número de garantía 462018V404, para una minicentral hidroeléctrica en relación con el expediente ATREGI/2015/15/12, por importe de diecisiete mil setecientos euros (17.700,00 €) correspondientes a una cuantía equivalente a 10 €/kW instalados (según normativa vigente en el momento de constitución de la garantía), en virtud del artículo 66 bis 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. Esta garantía sustituye a la depositada inicialmente el 15.07.2016, con número de garantía 462016V713.

Según ha indicado el gestor de la red y distribuïdor al que se conecta la instalación, esta dispone de los permisos de acceso y conexión por 5,77 MW otorgados el 28.05.2019.

A la vista de lo anterior debe considerarse que las instalaciones no generarán incidencias negativas en el sistema eléctrico.

Al ser superior la potencia instalada que la capacidad de acceso otorgada, según se indica en la disposición adicional primera del Real decreto 1183/2020, de 29 de diciembre, la instalación deberá disponer de un sistema de control, coordinado para todos los módulos de generación que la integran, que impida que la potencia activa que esta pueda inyectar a la red supere dicha capacidad de acceso.

El solicitante ha acreditado debidamente su capacidad legal, técnica y económica, así como las condiciones técnicas y de seguridad de las instalaciones y del equipo asociado, el adecuado cumplimiento de las condiciones de protección del medio ambiente y la disponibilidad de los terrenos del emplazamiento de la instalación.

Al tratarse de instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de energías renovables, con su construcción y puesta en marcha se contribuirá al cumplimiento de los objetivos energéticos y medioambientales, regionales y nacionales, relativos al mayor aprovechamiento de los recursos energéticos locales, al aumento del nivel de autoabastecimiento y la eliminación de las emisiones atmosféricas procedentes de centrales de generación eléctrica convencional equivalentes a las interesadas en el presente procedimiento.

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

Fundamentos de derecho

Primero. La instrucción y resolución del presente procedimiento administrativo corresponde a la Generalitat Valenciana, al estar la instalación eléctrica objeto de este radicada íntegramente en territorio de la Comunitat Valenciana, y no estar encuadrada en las contempladas en el artículo 3.13 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico, que son competencia de la Administración general del Estado.

Segundo. 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.

Tercero. De acuerdo con lo dispuesto en el artículo 4.1.a del Decreto 88/2005, de 29 de abril, regulador de los procedimientos de autorización de instalaciones de producción, transporte y distribución de energía eléctrica que son competencia de la Generalitat, considerando el



de 19 de desembre, del Consell, pel qual s'aprova el Reglament orgànic i funcional de la Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme, correspon a esta direcció general la resolució d'este procediment.

Quart. 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.

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

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

Sèptim. D'acord amb l'article 53.1 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, i l'article 36 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, per a l'obtenció de l'autorització de la instal·lació, serà un requisit previ indispensable obtindre els permisos d'accés i connexió a les xarxes de transport o distribució pel total de la potència de la instal·lació, sense perjudici que l'article 53.1 esmentat disposa que les autoritzacions administratives d'instal·lacions de generació es podran atorgar per una potència instal·lada superior a la capacitat d'accés que figure en el permís d'accés.

Octau. D'acord amb 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, la potència instal·lada es correspondrà amb la potència activa màxima que pot aconseguir una unitat de producció i vindrà determinada per la potència menor de les especificades en la placa de característiques dels grups motor, turbina o alternador instal·lats en sèrie, o si és el cas, quan la instal·lació estiga configurada per diversos motors, turbines o alternadors en paral·lel, serà la menor de les sumes de les potències de les plaques de característiques dels motors, les turbines o els alternadors que es troben en paral·lel.

Novè. La disposició adicional primera del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre, estableix que les instal·lacions de generació d'electricitat amb una potència total instal·lada que supere la capacitat d'accés atorgada en el seu permís d'accés hauran de disposar d'un sistema de control, coordinat per a tots els mòduls de generació i les instal·lacions d'emmagatzematge que la integren, que impedisca que la potència activa que esta puga injectar a la xarxa supere esta capacitat d'accés.

Desé. De conformitat amb l'article 7.1.a 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 ordinària, ja que està inclòs en l'annex I, apartat 9.a, epígraf 8é (Instal·lacions per a la producció d'energia hidroelèctrica situades en l'àmbit d'espais de la Xarxa Natura 2000).

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

Dotzé. En virtut de l'article 11.2 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, no serà necessari obtindre el condicionat tècnic quan el sol·licitant haja presentat, juntament amb la sol·licitud d'autorització administrativa de construcció, una declaració responsable i de conformitat firmada per ell, acceptant el condicionat o els informes favorables de les diverses

Decreto 226/2023, de 19 de diciembre, 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.

Cuarto. 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.

Quinto. Conforme al artículo 53.1 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico y el artículo 7 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, 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.

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

Séptimo. Conforme el artículo 53.1 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, y el artículo 36 del Real decreto 413/2014, de 6 de junio, para la obtención de la autorización de la instalación, será un requisito previo indispensable la obtención de los permisos de acceso y conexión a las redes de transporte o distribución por la totalidad de la potencia de la instalación, sin perjuicio de que el citado artículo 53.1 dispone que las autorizaciones administrativas de instalaciones de generación se podrán otorgar por una potencia instalada superior a la capacidad de acceso que figure en el permiso de acceso.

Octavo. De acuerdo con el 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, la potencia instalada se corresponderá con la potencia activa máxima que puede alcanzar una unidad de producción y vendrá determinada por la potencia menor de las especificadas en las placas de características de los grupos motor, turbina o alternador instalados en serie, o en su caso, cuando la instalación esté configurada por varios motores, turbinas o alternadores en paralelo será la menor de las sumas de las potencias de las placas de características de los motores, turbinas o alternadores que se encuentren en paralelo.

Noveno. La disposición adicional primera del Real decreto 1183/2020, de 29 de diciembre, 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 injectar a la red supere dicha capacidad de acceso.

Décimo. De conformidad con el artículo 7.1 a) de la Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental, y la Ley 2/1989, de 3 de marzo, de la Generalitat Valenciana, de impacto ambiental, la instalación objeto del presente procedimiento constituye un proyecto sometido a evaluación de impacto ambiental ordinaria ya que está incluido en el anexo I, apartado 9.a epígrafe 8º (Instalaciones para la producción de energía hidroeléctrica ubicadas en el ámbito de espacios de la Red natura 2000).

Undécimo. 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.

Duodécimo. En virtud del artículo 11.2 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, no será necesario obtener el condicionado técnico cuando el solicitante haya presentado, junto con la solicitud de autorización administrativa de construcción, una declaración responsable y de conformidad firmada por él, aceptando el condicionado o los informes favorables

administracions, organismes o, si és el cas, empreses de servici públic o de servicis d'interés econòmic general amb béns o drets a càrrec seu afectats per la instal·lació elèctrica, i que estos informes han sigut emesos per estes entitats sobre la base, exactament, de la mateixa documentació presentada amb la sol·licitud d'autorització. Amb la declaració responsable i de conformitat, el sol·licitant ha de presentar la còpia dels condicionats i els informes esmentats.

Tretzé. El tram de la línia d'evacuació en configuració aèria es troba dins d'una zona de protecció d'avifauna segons l'article 4.1 del Reial decret 1432/2008, de 29 d'agost, pel qual s'establixen mesures per a la protecció de l'avifauna contra la col·lisió i l'electrocució en línies elèctriques d'alta tensió, per tant hi són aplicables les prescripcions tècniques establides en este reial decret.

En consideració del que s'ha exposat, complits els requisits i els procediments legals i reglamentaris establits en la legislació vigent aplicable, resolc:

Primer

Autorització administrativa prèvia del projecte de central hidroelèctrica «Aprofitament hidràulic a peu de presa de l'embassament d'Arenós», incloent-hi la seua infraestructura d'evacuació.

Atorgar autorització administrativa prèvia a la mercantil Central Hidroelèctrica Arenós, SL, per a la central hidroelèctrica denominada «Aprofitament hidràulic a peu de presa de l'embassament d'Arenós», de potència instal·lada de 7,329 MW i la seua infraestructura d'evacuació, que es detalla a continuació:

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

de las distintas administraciones, organismos o, en su caso, empresas de servicio público o de servicios de interés económico general con bienes o derechos a su cargo afectados por la instalación eléctrica, y que dichos informes han sido emitidos por estas en base a exactamente la misma documentación presentada con la solicitud de autorización. Junto a la declaración responsable y de conformidad, el solicitante acompañará copia de los citados condicionados e informes.

Decimotercero. El tramo de la línea de evacuación en configuración aérea se encuentra dentro de una zona de protección de avifauna según el artículo 4.1 del Real decreto 1432/2008, de 29 de agosto, por el que se establecen medidas para la protección de la avifauna contra la colisión y la electrocución en líneas eléctricas de alta tensión, siéndole por tanto aplicables las prescripciones técnicas establecidas en este real decreto.

En consideración de lo anterior, cumplidos los requisitos y los procedimientos legales y reglamentarios establecidos en la legislación vigente aplicable, resuelvo:

Primero

Autorización administrativa previa del proyecto de central hidroeléctrica «Aprovechamiento hidráulico en pie de presa del embalse de Arenoso», incluida su infraestructura de evacuación.

Otorgar autorización administrativa previa a la mercantil Central Hidroeléctrica Arenós, SL, para la central hidroeléctrica denominada «Aprovechamiento hidráulico en pie de presa del embalse de Arenoso», de potencia instalada de 7,329 MW y su infraestructura de evacuación, que a continuación se detalla:

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

DENOMINACIÓ	«Aprofitament hidràulic a peu de presa de l'embassament d'Arenós»
TITULAR	Central Hidroelèctrica Arenós, SL
TECNOLOGIA	Hidroelèctrica
Categoria, grup i subgrup [segons art. 2 RD 413/2014]	Subgrup b.4.2 Centrals hidroelèctriques que hagen sigut construïdes en infraestructures existents (preses, canals o conduccions) o dedicades a altres usos diferents de l'hidroelèctric
TERMES MUNICIPALS GRUPS (PROVÍNCIA)	Montanejos (Castelló)
UBICACIÓ	L'aprofitament hidroelèctric objecte del projecte se situarà al peu de presa de l'embassament d'Arenós al riu Millars, referència cadastral 12079A00209012
TERMES MUNICIPALS EVACUACIÓ (PROVÍNCIA)	Montanejos (Castelló)
POTÈNCIA INSTAL·LADA (MW) (segons l'art. 3 RD 413/2014)	7,329
CAPACITAT D'ACCÉS A LA XARXA CONCEDIDA (MW)	5,77
NECESSITAT DE SISTEMA DE CONTROL COORDINAT DE POTÈNCIA (segons DA 1a, RD 1183/2020)	Sí, perquè és inferior la capacitat d'accés concedida a la potència instal·lada
XARXA A LA QUAL ES CONNECTA	Distribució
PUNT DE CONNEXIÓ/TITULAR XARXA ELÈCTRICA	Entre els suports 321159 i 906039 de la línia aèria trifàsica existent a 20 kV L-Segorbe STR CH Los Villanuevas, en el centre de seccionament / I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.
PRODUCCIÓ ANUAL MITJANA PREVISTA (GWh)	Entre 19,54 i 24,01

CARACTERÍSTIQUES ELÈCTRIQUES DE LA CENTRAL

Dades grups turbina-generador	
Nre. grups hidroelèctrics	2 grups
Tipus turbines	Turbines Francis, d'eix horitzontal, amb velocitat variable
Tipus generadors	Síncron, horitzontal i de velocitat fixa
Reversibles	No
<i>GRUP 1 (principal)</i>	
Cabal nominal i màxim (m ³ /s)	Q _{n1} = 7,3
Rang de salt (alçària mínima i màxima)	Salt de treball entre 65 i 94 metres
Potència màxima de la turbina (kW)	6.058
Diàmetre rodet (mm)	1.125
Velocitat síncrona de la turbina (rpm)	428,6
Potència aparent generador (kVA)	8.000
Factor de potència	0,85
<i>GRUP 2 («ecològica»)</i>	
Cabal nominal i màxim (m ³ /s)	Q _{n2} = 1,4 (per a cabal ecològic)
Rang de salt (alçària mínima i màxima)	Salt de treball entre 65 i 90 metres
Potència màxima de la turbina (kW)	1.271
Diàmetre rodet (mm)	520

Velocitat síncrona de la turbina (rpm)	750
Potència aparent generador (kVA)	1.500
Factor de potència	0,85

* * * * *

DENOMINACIÓN	Aprovechamiento hidráulico en pie de presa del embalse de Arenoso
TITULAR	Central Hidroeléctrica Arenós, SL
TECNOLOGÍA	Hidroeléctrica
Categoría, grupo y subgrupo [según art 2 RD 413/2014]	Subgrupo b.4.2 Centrales hidroeléctricas que hayan sido construidas en infraestructuras existentes (presas, canales o conducciones) o dedicadas a otros usos distintos al hidroeléctrico
TÉRMINOS MUNICIPALES GRUPOS (PROVINCIA)	Montanejos (Castellón)
UBICACIÓN:	El aprovechamiento hidroeléctrico objeto del proyecto se situará en el pie de presa del embalse de Arenoso en el río Mijares, referencia catastral 12079A00209012
TÉRMINOS MUNICIPALES EVACUACIÓN (PROVINCIA)	Montanejos (Castellón)
POTENCIA INSTALADA (MW) [según art 3 RD 413/2014]	7,329
CAPACIDAD DE ACCESO A LA RED CONCEDIDA (MW)	5,77
NECESIDAD DE SISTEMA DE CONTROL COORDINADO DE POTENCIA [según DA 1ª RD 1183/2020]	Sí, por ser inferior la capacidad de acceso concedida a la potencia instalada
RED A LA QUE SE CONECTA	Distribución
PUNTO DE CONEXIÓN/TITULAR RED ELÉCTRICA	Entre los apoyos 321159 y 906039 de la línea aérea trifásica existente a 20 kV L-Segorbe STR CH Los Villanuevas, en el Centro de seccionamiento / I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU
PRODUCCIÓN ANUAL MEDIA PREVISTA (GWh)	Entre 19,54 y 24,01

Características eléctricas de la central

Datos grupos Turbina-Generador	
Núm. grupos hidroeléctricos	2 grupos
Tipo turbinas	Turbinas Francis, de eje horizontal, con velocidad variable
Tipo generadores	Síncrono, horizontal y de velocidad fija
Reversibles	No
<i>GRUPO 1 (principal)</i>	
Caudal nominal y máximo (m³/s)	$Q_{n1} = 7,3$
Rango de salto (altura mínima y máxima)	Salto de trabajo entre 65 y 94 metros
Potencia máxima de la turbina (kW)	6.058
Diámetro rodete (mm)	1.125
Velocidad síncrona de la turbina (rpm)	428,6
Potencia aparente generador (kVA)	8.000
Factor de potencia	0,85
<i>GRUPO 2 («ecológica»)</i>	
Caudal nominal y máximo (m³/s)	$Q_{n2} = 1,4$ (para caudal ecológico)
Rango de salto (altura mínima y máxima)	Salto de trabajo entre 65 y 90 metros
Potencia máxima de la turbina (kW)	1.271
Diámetro rodete (mm)	520
Velocidad síncrona de la turbina (rpm)	750
Potencia aparente generador (kVA)	1.500
Factor de potencia	0,85

La central disposarà d'un grup electrogen d'emergència de 75 kVA (motor dièsel), un sistema de distribució de corrent continu 125 V_{cc} amb bateria de capacitat 100 Ah i parallamps.

Característiques de la infraestructura d'evacuació de l'energia elèctrica generada

La central contará con un grupo electrógeno de emergencia de 75 kVA (motor diésel), un sistema de distribución de corriente continua 125 V_{cc} con batería de capacidad 100 Ah y pararrayos.

Características de la infraestructura de evacuación de la energía eléctrica generada

Connexió entre generadors i sistema elèctric de 6 kV	
Conductors	Tres (3) parells de cables unipolars de coure: 3 x (2 x 1 x 240 mm²), tipus HEPRZ1 6/10 kV
Centre de transformació	
Nre.	1
Potència (kVA) ONAF	6.500
Refrigeració	ONAN/ONAF
Tensió nominal (kV)	20/6

Cel·les 6 kV	2P+1M+1L																								
Cel·les 20 kV	2P+1M+1L																								
Centre de transformació servicis auxiliars																									
Nre.	1																								
Potència (kVA)	100																								
Refrigeració	ONAN																								
Tensió nominal (kV)	20/0,4-0,23																								
Línia elèctrica mixta d'evacuació																									
Tram aeri																									
Tipus	Simple circuit LA-180 (secció 181,6 mm ² , diàmetre 17,5 mm) Sense conductor de terra																								
Tensió (kV)	20																								
Longitud (m)	587,7																								
Traçat	Inici: X: 708953,56 Y: 4439984,00 Fi: X: 709370,47 Y: 4440221,19																								
Coordenades UTM dels suports	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Suport núm.</th> <th>Coordenada X</th> <th>Coordenada Y</th> <th>Cota</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>708953,56</td> <td>4439984,00</td> <td>582,91</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>709219,59</td> <td>4440076,87</td> <td>556,84</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>709313,71</td> <td>4440033,37</td> <td>550,81</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>709359,66</td> <td>4440100,07</td> <td>556,56</td> </tr> <tr> <td>5</td> <td>709370,47</td> <td>4440221,19</td> <td>496,05</td> </tr> </tbody> </table>	Suport núm.	Coordenada X	Coordenada Y	Cota	1	708953,56	4439984,00	582,91	2	709219,59	4440076,87	556,84	3	709313,71	4440033,37	550,81	4	709359,66	4440100,07	556,56	5	709370,47	4440221,19	496,05
	Suport núm.	Coordenada X	Coordenada Y	Cota																					
	1	708953,56	4439984,00	582,91																					
	2	709219,59	4440076,87	556,84																					
	3	709313,71	4440033,37	550,81																					
	4	709359,66	4440100,07	556,56																					
5	709370,47	4440221,19	496,05																						
Trams subterranis																									
Tipus	Simple circuit RHZ1 18/30 kV 3(1x240) Al																								
Tensió (kV)	20																								
Longitud (m)	400 (280+120)																								
Traçat	<p>TRAM 1: Discorre des del CPM fins al primer suport (AP1) de la línia aèria d'evacuació amb una longitud total de 280 m. Inici X: 708953,56 Y: 4439984,00 Fi X: 708708,62 Y: 4439979,54</p> <p>TRAM 2: Al final de la línia aèria (AP5) es realitzarà una altra conversió aèria-subterrània mitjançant la realització de nova canalització amb una longitud total de 120 m per a l'entrada en la central. Inici X: 709370,47 Y: 4440221,19 Fi X: 709412,97 Y: 4440329,92</p>																								
Centre de protecció i mesurament																									
Cel·les 24 kV	1L+1P+1M																								

* * * * *

Conexión entre generadores y sistema eléctrico de 6 kV	
Conductores	Tres (3) pares de cables unipolares de cobre: 3 x (2 x 1 x 240 mm ²), tipo HEPRZ1 6/10 kV.
Centro de transformación	
Núm.	1
Potencia (kVA) ONAF	6.500
Refrigeración	ONAN/ONAF
Tensiones nominales (kV)	20/6
Celdas 6 kV	2P+1M+1L
Celdas 20 kV	2P+1M+1L
Centro de transformación servicios auxiliares	
Núm.	1
Potencia (kVA)	100
Refrigeración	ONAN
Tensiones nominales (kV)	20/0,4-0,23
Línea eléctrica mixta de evacuación	
Tramo aéreo	
Tipo	Simple circuito LA-180 (sección 181,6 mm ² , diámetro 17,5 mm) Sin conductor de tierra
Tensión (kV)	20
Longitud (m)	587,7
Trazado	Inicio: X: 708953,56 Y: 4439984,00 Fin: X: 709370,47 Y: 4440221,19

		<i>Apoyo núm.</i>	<i>Coordenada X</i>	<i>Coordenada Y</i>	<i>Cota</i>
Coordenadas UTM de los apoyos		1	708953,56	4439984,00	582,91
		2	709219,59	4440076,87	556,84
		3	709313,71	4440033,37	550,81
		4	709359,66	4440100,07	556,56
		5	709370,47	4440221,19	496,05
Tramos subterráneos					
Tipo		Simple circuito RHZ1 18/30 kV 3(1x240) Al			
Tensión (kV)		20			
Longitud (m)		400 (280+120)			
Trazado		TRAMO 1: Discurre desde el CPM hasta el primer apoyo (AP1) de la línea aérea de evacuación con una longitud total de 280 m. Inicio X: 708953,56 Y: 4439984,00 Fin X: 708708,62 Y: 4439979,54 TRAMO 2: Al final de la línea aérea (AP5) se realizará otra conversión aéreo subterránea mediante la realización de nueva canalización con una longitud total de 120 m para la entrada en la central. Inicio: X: 709370,47 Y: 4440221,19 Fin: X: 709412,97 Y: 4440329,92			
Centro de Protección y Medida					
Celdas 24 kV		1L+1P+1M			

En l'annex, figura 1, es detalla la ubicació de la central, així com la infraestructura d'evacuació.

Mesures de protecció d'avifauna

Tal com consta en l'addenda al projecte presentat, com que no es disposa de cables de terra i els conductors de fase són de 17,5 mm de diàmetre (de menys de 20 mm), se senyalitzaran els conductors de fase amb espirals salvaocells d'1 m de longitud i 30 cm de diàmetre, a raó d'una espiral de materials opacs per cada 20 m d'obertura, que es col·locaran de manera alterna. A més, se senyalitzaran els conductors amb dispositius lluminosos d'inducció a raó mínima d'1 per obertura.

Com a mesura antinidificació s'instal·laran dispositius tipus paraguas en tots els suports de la línia en la fase de construcció.

Així mateix, s'executaran les mesures antielectrocució detallades en el projecte.

Característiques de la infraestructura hidràulica

L'inici de les instal·lacions de la central tindrà lloc a continuació de la comporta *bureau* de regulació de l'eixida de la presa de regs de la central, d'1,50 m d'amplària i 1,25 m d'alçària, connectant-hi una peça especial de transició de secció rectangular (1,25 x 1,50 m) a secció circular (DN 1.550).

S'hi instal·larà una canonada d'acer helicoidat de 1.550 mm de diàmetre, que connectarà amb l'eixida de la presa de reg. Esta canonada forçada es bifurcarà en un ramal de 1.500 mm i un altre de 700 mm de diàmetre, corresponents als dos grups instal·lats, amb colzes a 45° ancorats.

S'instal·laran dos vàlvules de comporta situades just abans de les vàlvules papallona que regulen cada una de les turbines.

El canal de descàrrega recollirà els cabals turbinats pels dos grups per a restituir-los en l'estany de descàrrega. Tindrà una secció rectangular de 4,42 m d'amplària i 5,66 m d'alçària des del grup principal, que augmentarà a una amplària de 5,1 m en la zona de confluència dels dos grups i després d'eixir de la projecció en planta de l'edifici, amb pendent fins a arribar a la cota inferior de l'estany de descàrrega.

Quant a les mides dels cabals, es tindrà en compte el que disposa l'organisme de conca.

En el anexo, figura 1, se detalla la ubicación de la central, así como la infraestructura de evacuación.

Medidas protección avifauna

Tal y como consta en la Adenda al Proyecto presentado, al no contar con cables de tierra y ser los conductores de fase de 17,5 mm de diámetro (menor a 20 mm), se señalarán los conductores de fase con espirales salvapájaros de 1 m de longitud y 30 cm de diámetro, a razón de 1 espiral de materiales opacos por cada 20 m de vano, y que se colocarán de manera alterna. Además, se señalarán los conductores con dispositivos luminosos de inducción a razón mínima de 1 por vano.

Como medida anti-nidificación se instalarán dispositivos tipo paraguas en todos los apoyos de la línea en la fase de construcción.

Asimismo, se ejecutarán las medidas anti-electrocución detalladas en el proyecto.

Características de la infraestructura hidràulica

El inicio de las instalaciones de la central tendrá lugar a continuación de la compuerta Bureau de regulación de la salida de la toma de riegos de la central, de 1,50 m de ancho y 1,25 m de alto, conectando en ella una pieza especial de transición de sección rectangular (1,25 x 1,50 m) a sección circular (DN 1.550).

Se instalará una tubería de acero helicoidado de 1.550 mm de diámetro, que conectará con la salida de la toma de riego. Esta tubería forzada se bifurcará en un ramal de 1.500 mm y otro de 700 mm de diámetro correspondientes a los dos grupos instalados, con codos a 45° anclados.

Se instalarán dos válvulas de compuerta ubicadas justo antes de las válvulas mariposa que regulan cada una de las turbinas.

El canal de descarga recogerá los caudales turbinados por los dos grupos para restituirlos en el estanque de descarga. Tendrá una sección rectangular de 4,42 m de ancho y 5,66 m de altura desde el grupo principal, aumentándose a un ancho de 5,1 m de ancho en la zona de confluencia de ambos grupos y tras salir de la proyección en planta del edificio, con pendiente hasta alcanzar la cota inferior del estanque de descarga.

Respecto a las medidas de los caudales se estará a lo dispuesto por el organismo de cuenca.

Nou conducte	
Cota d'entroncament (msnm)	502,60
Cota de descàrrega turbina (msnm)	489,90
Cota de restitució (msnm)	490,24
Nre. de conduccions	1
Diàmetre nominal (mm)	1.550
Material de canonada	Acer helicosoldat
Dispositiu de regulació en entroncament	Vàlvules de comporta <i>bureau</i>
Dispositiu de regulació	Vàlvula Howell-Bunger de 1.550 mm de diàmetre amb actuador oleohidràulic
Bifurcacions a les turbines	
Nre. de conduccions	2
Diàmetres nominals (mm)	1.500 i 700
Material de canonada	Acer helicosoldat
Disposició	Ancorada a llosa de fonamentació
Dispositiu de seguretat en bifurcació	Dos (2) vàlvules de comporta (una per grup) de 1.500 i 700 mm de diàmetre i accionades manualment
Dispositiu de seccionament en bifurcació	Dos (2) vàlvules de papallona (una per grup) de 1.500 i 700 mm de diàmetre d'accionament hidràulic i tancament per contrapés
Dispositiu a l'eixida	Vàlvula de doll buit

* * * * *

Nuevo conducto	
Cota de entronque (msnm)	502,60
Cota de descarga turbina (msnm)	489,90
Cota de restitución (msnm)	490,24
Núm. conducciones	1
Diámetro nominal (mm)	1.550
Material tubería	Acero helicosoldado
Dispositivo de regulación en entronque	Válvulas de compuerta Bureau
Dispositivo de regulación	Válvula Howell-Bunger de 1.550 mm de diámetro con actuador oleo hidráulico
Bifurcaciones a las turbinas	
Núm. conducciones	2
Diámetros nominales (mm)	1.500 y 700
Material tubería	Acero helicosoldado
Disposición	Anclada a losa de cimentación
Dispositivo de seguridad en bifurcación	Dos (2) válvulas de compuerta (una por grupo) de 1.500 y 700 mm de diámetro y accionadas manualmente
Dispositivo de seccionamiento en bifurcación	Dos (2) válvulas de mariposa (una por grupo) de 1.500 y 700 mm de diámetro de accionamiento hidráulico y cierre por contrapeso
Dispositivo a la salida	Válvula de chorro hueco

Característiques d'obra civil

L'edifici de la central tindrà una ocupació en planta de 25,35 x 11,80 m, i una alçària sobre l'esplanada variable d'entre 8,60 i 9,00 m, i arribarà a una profunditat per davall de l'esplanada de 9,00 m. S'accedirà a l'edifici per un forjat al nivell de l'esplanada, que servirà de zona de càrrega/descarrega, des del qual es podrà accedir al nivell inferior (5,77 m per davall de l'esplanada) mitjançant una escala metàl·lica. En este nivell inferior és on se situaran els dos grups d'equips electromecànics, amb les corresponents fosses d'entrada (arriben a profunditats de 7 i 9 m per davall de l'esplanada), així com el lloc de control, els armaris elèctrics, etc.

D'altra banda, adossat a l'edifici es projecta un espai cobert amb una ocupació en planta de 14,40 x 5,30 m, i una alçària sobre l'esplanada variable entre 4,85 i 5,00 m, on s'albergaran les cel·les de mitjana tensió, els lavabos, etc.

Es disposarà d'un pou de drenatges per a evacuació d'entrades d'aigua en períodes d'avinguda i drenatges perimetrals d'edifici. El sistema estarà dotat d'un pou de drenatge de dimensions 1,5 x 1,5 x 1,5 m.

El pressupost d'execució material de la central hidràulica és de dos milions nou-cents quatre mil cinc-cents setanta-cinc euros amb setanta-cinc cèntims (2.904.575,75 €), cinquanta-dos mil set-cents huitanta-dos euros amb trenta-un cèntims (52.782,31 €) dels quals corresponen a la infraestructura d'evacuació, i la resta ascendeix a dos milions huit-cents cinquanta-un mil set-cents noranta-tres euros amb quaranta-quatre cèntims (2.851.793,44 €).

Características obra civil

El edificio de la central tendrá una ocupación en planta de 25,35 x 11,80 m, y una altura sobre la explanada variable de entre 8,60 y 9,00 m, alcanzando una profundidad por debajo de la explanada de 9,00 m. Se accederá al edificio por un forjado a nivel de explanada, que servirá de zona de carga/descarga, desde el cual se podrá acceder al nivel inferior (5,77 m por debajo de la explanada) mediante una escalera metálica. En este nivel inferior es donde se ubicarán los dos grupos de equipos electromecánicos, con sus correspondientes fosos de entrada (alcanzando profundidades de 7 y 9 m por debajo de la explanada), así como el puesto de control, armarios eléctricos, etc.

Por otro lado, adosado al edificio se proyecta un espacio cubierto con una ocupación en planta de 14,40 x 5,30 m, y una altura sobre la explanada variable entre 4,85 y 5,00 m, donde se albergarán las celdas de media tensión, aseos, etc.

Se contará con un pozo de drenajes para evacuación de entradas de agua en periodos de avenida y drenajes perimetrales de edificio. El sistema estará dotado de un pozo de drenaje de dimensiones 1,5 x 1,5 x 1,5 m.

El presupuesto de ejecución material de la central hidràulica es de dos millones novecientos cuatro mil quinientos setenta y cinco euros con setenta y cinco cèntims (2.904.575,75 €), de los cuales, cincuenta y dos mil setecientos ochenta y dos euros con treinta y un cèntims (52.782,31 €) corresponden a la infraestructura de evacuación, y el resto asciende a dos millones ochocientos cincuenta y un mil setecientos noventa y tres euros con cuarenta y cuatro cèntims (2.851.793,44 €).



Així mateix, esta autorització estarà condicionada al compliment de les determinacions que reflectix la Declaració d'impacte ambiental, de data 18.01.2022, emesa per la Direcció General de Qualitat i Educació Ambiental (expedient: 108/2021/AIA, DOGV núm. 9330 de data 03.05.2022 https://dogv.gva.es/datos/2022/05/03/pdf/2022_3420.pdf):

1. Pel que fa als cabals a respectar aigües avall de la minicentral hidroelèctrica i els seus volums corresponents, així com les actuacions que puguen afectar l'explotació de l'embassament, s'atendran les instruccions que indique l'organisme de conca responsable de l'àmbit d'actuació.

2. Se seguiran les pautes i conclusions emeses pels diferents organismes consultats en els seus corresponents informes de valoració.

3. Es realitzarà l'eliminació adequada dels materials sobrants en les obres i de qualsevol abocament accidental, una vegada hagen finalitzat els treballs d'instal·lació dels suports i l'estesa de conductors, restituint en tot cas la forma i els aspectes originals del terreny.

4. Es restituiran tots els camins o les infraestructures que, a causa de les obres, hagen resultat danyats.

5. 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 que tenen. La documentació haurà d'estar a la disposició de les autoritats competents.

6. El seguiment del compliment de les mesures descrites en l'EIA, i proposades pels diferents organismes consultats, correspon a l'òrgan substantiu, així com de les mesures addicionals proposades. L'òrgan ambiental podrà realitzar comprovacions i recaptar informació, per a verificar el compliment del condicionat de l'informe d'impacte ambiental, així com avaluar el grau d'implementació, els resultats, l'eficàcia i l'eficiència de les avaluacions d'impacte ambiental realitzades, permetre una millora continua del mètode basada en la retroalimentació i elaborar estadístiques.

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

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

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

De conformitat amb el segon paràgraf de l'article 53.6 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i l'article 6.4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat, pel qual s'establixen els procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat, esta autorització s'atorga, sense perjudi de les concessions, les autoritzacions, les llicències i els permisos, tant públics com privats, que siga necessari que obtinga la Central Hidroelèctrica Arenós, SL, d'acord amb altres disposicions que siguen 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.

Segon

Autorització administrativa de construcció de les instal·lacions autoritzades en el punt primer.

Atorgar a Central Hidroelèctrica Arenós, SL, autorització administrativa 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 a estos, que es relacionen a continuació i consten en l'expedient instruit:

Así mismo, esta autorización estará condicionada al cumplimiento de las determinaciones que refleja la declaración de Impacto Ambiental, de fecha 18.01.2022, emitida por la Dirección General de Calidad y Educación Ambiental (Expediente: 108/2021/AIA, DOGV 9330 de fecha 03.05.2022 https://dogv.gva.es/datos/2022/05/03/pdf/2022_3420.pdf):

1. Respecto a los caudales a respetar aguas abajo de la minicentral hidroeléctrica y sus volúmenes correspondientes, así como a las actuaciones que puedan afectar a la explotación del embalse, se atenderá a las instrucciones que indique el organismo de cuenca responsable del ámbito de actuación.

2. Se seguirán las pautas y conclusiones emitidas por los distintos organismos consultados en sus correspondientes informes de valoración.

3. Se realizará la eliminación adecuada de los materiales sobrantes en las obras y de cualquier vertido accidental, una vez hayan finalizado los trabajos de instalación de los apoyos y tendido de conductores, restituyendo en todo caso la forma y aspectos originales del terreno.

4. Se restituirán todos los caminos o infraestructuras que, a causa de las obras, hayan resultado dañados.

5. 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.

6. El seguimiento del cumplimiento de las medidas descritas en el EIA, y propuestas por los distintos órganos consultados, corresponde al órgano sustantivo así como de las medidas adicionales propuestas. El órgano ambiental podrá realizar comprobaciones y recabar información, para verificar el cumplimiento del condicionado del informe de impacto ambiental, así como evaluar el grado de implementación, los resultados, la eficacia y la eficiencia de las evaluaciones de impacto ambiental realizadas, permitir una mejora continua del método basada en la retroalimentación y elaborar estadísticas.

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

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

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

De conformidad con el segundo párrafo del artículo 53.6 de Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico, y el artículo 6.4 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, del Consell de la Generalitat por el que se establecen los procedimientos de autorización de instalaciones de producción, transporte y distribución de energía eléctrica que son competencia de la Generalitat, esta autorización se otorga, sin perjuicio de las concesiones, autorizaciones, licencias y permisos, tanto públicas como privadas, que sean necesarias obtener por parte de Central Hidroelèctrica Arenós, SL, 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.

Segundo

Autorización administrativa de construcción de las instalaciones autorizadas en el punto primero.

Otorgar a Central Hidroelèctrica Arenós, SL, autorización administrativa 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:



– Projecte de construcció: «Aprofitament hidràulic a peu de presa de l'embassament d'Arenós» en el terme municipal de Montanejos (Castelló), firmat el 17.06.2022.

– Addenda, de data 12.12.2022, al projecte de la central, relatiu al procediment concessional d'aigües superficials del riu Millars per a l'aprofitament hidroelèctric a peu de presa a l'embassament d'Arenós, al terme municipal de Montanejos (Castelló), referència 3521/2013 (2013CE0001) com a resposta a l'informe emés per la Confederació Hidrogràfica del Xúquer en data novembre de 2022 i clau GT-212/22.

– Plec de normes de seguretat en prevenció d'incendis forestals a observar en l'execució d'obres i treballs que es realitzen en terreny forestal o als seus voltants, de data març de 2020.

– Projecte tècnic: «Infraestructures d'evacuació CH Arenós, embassament d'Arenós (Castelló)», visat en data 03.12.2019. Comprén la línia aèria-subterrània (587,70 metres en aeri amb 5 suports i 400 metres en subterrani, este en dos trams, un de 280 m i un altre de 120 m) de 20 kV fins a la connexió amb la xarxa de distribució, i el centre de seccionament amb protecció i mesura de client.

– Addenda al projecte tècnic «Infraestructures d'evacuació de la CH Arenós, embassament d'Arenós (Castelló)», firmat el 23.10.2023, respecte a les mesures per a la protecció de l'avifauna contra la col·lisió i l'electrocució en línies elèctriques d'alta tensió.

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

1. Sense perjudi del que es disposa en el punt Primer d'esta resolució en relació amb les determinacions de la declaració d'impacte ambiental, les instal·lacions s'hauran d'executar segons el projecte presentat, els seus annexos i amb els condicionats tècnics establits per les administracions, els organismes i les empreses de servici públic o d'interés general afectats per estes instal·lacions i que han sigut acceptats pel titular d'esta resolució.

En cas que siga necessari introduir modificacions respecte de la instal·lació que s'hi autoritza, el titular d'esta resolució haurà de sol·licitar a esta direcció general l'autorització corresponent, prèviament que s'execute.

2. Les instal·lacions que s'executaran han de complir, en tot cas, el que s'establix en 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. En superar la potència instal·lada (7,329 MW), la capacitat d'accés concedida (5,77 MW) haurà de disposar d'un sistema de control coordinat que limite la potència activa que pugja injectar a la xarxa, en compliment del que s'indica en la disposició addicional primera del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre. Amb la sol·licitud d'autorització d'explotació provisional, serà requisit imprescindible per a atorgar-la que la persona titular de la instal·lació presente, juntament amb la resta de documentació preceptiva, un certificat acreditatiu de la instal·lació del sistema de control esmentat, acompanyat de la documentació justificativa del fabricant de les característiques del sistema esmentat i del compliment per la seua banda de la funcionalitat limitadora del fet que en cap règim de funcionament de la central s'injectarà una potència activa a la xarxa elèctrica superior a la capacitat d'accés atorgada.

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

5. Es comunicarà la data de començament de l'execució de les instal·lacions a l'òrgan ambiental, a l'efecte de l'article 43 de la Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental.

– Proyecto de construcción: «Aprovechamiento hidroeléctrico en pie de presa del embalse de Arenoso en el término municipal de Montanejos (Castellón)», firmado el 17.06.2022.

– Adenda, de fecha 12.12.2022, al proyecto de la central, relativo al procedimiento concesional de aguas superficiales del río Mijares para el aprovechamiento hidroeléctrico de pie de presa en el embalse de Arenoso, en término municipal de Montanejos (Castellón), referencia 3521/2013 (2013CE0001) como respuesta al informe emitido por la Confederación Hidrográfica del Júcar en fecha noviembre de 2022 y clave GT-212/22.

– Pliego 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, de fecha marzo de 2020.

– Proyecto técnico: «Infraestructuras de Evacuación CH Arenós, embalse de Arenoso (Castellón)», visado en fecha 03.12.2019. Comprende la línea aérea-subterránea (587,70 metros en aéreo con 5 apoyos y 400 metros en subterráneo, este en dos tramos, uno de 280 m y otro de 120 m) de 20 kV hasta la conexión con la red de distribución, y el centro de seccionamiento con protección y medida de cliente.

– Adenda al proyecto técnico «Infraestructuras de evacuación de la CH Arenós, situado en el embalse de Arenoso (Castellón)» firmado el 23.10.2023, respecto a las medidas para la protección de la avifauna contra la colisión y la electrocución en líneas eléctricas de alta tensión.

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

1. Sin perjuicio de lo dispuesto en el punto primero de la presente resolución en relación con las determinaciones de la declaración de impacto ambiental, las instalaciones deberán ejecutarse según el proyecto presentado, sus anexos, y con los condicionados técnicos establecidos por las administraciones, organismos y empresas de servicio público o de interés general afectados por las presentes instalaciones y que han sido aceptados por el titular de la misma.

En caso de que fuera necesario introducir modificaciones respecto de la instalación aquí autorizada, el titular de la presente resolución deberá solicitar a esta dirección general la correspondiente autorización previamente a su ejecución.

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. Al superar la potencia instalada (7,329 MW) la capacidad de acceso concedida (5,77 MW), deberá disponer de un sistema de control coordinado que limite la potencia activa que pueda inyectar a la red, en cumplimiento de lo indicado en la disposición adicional primera del Real decreto 1183/2020, de 29 de diciembre. Con la solicitud de autorización de explotación provisional será requisito imprescindible para otorgar esta que el titular de la instalación presente, junto con el resto de documentación preceptiva, un certificado acreditativo de la instalación del referido sistema de control, acompañado de la documentación justificativa del fabricante de las características del citado sistema y del cumplimiento por este de la funcionalidad limitadora de que en ningún régimen de funcionamiento de la central se inyectará una potencia activa a la red eléctrica superior a la capacidad de acceso otorgada.

4. La central eléctrica objeto de esta resolución, de acuerdo a la potencia instalada de esta deberá cumplir las prescripciones técnicas y equipamiento que al respecto establece el artículo 7 del Real decreto 413/2014, de 6 de junio, y demás normativa de desarrollo, sobre requisitos de adscripción a un centro de control de generación, telemesura en tiempo real y resto de obligaciones establecidas por la regulación del sector eléctrico para el tipo de instalaciones en que se encuadran las presentes.

5. Se comunicará la fecha de comienzo de la ejecución de las instalaciones al órgano ambiental, a los efectos del artículo 43 de la Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental.

Igualment, per als treballs que es realitzen en terreny forestal o a distància inferior o igual a 100 metres d'este terreny, 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.

6. Concorde a l'article 131.10 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, el període d'execució de les instal·lacions no serà superior a catorze (14) mesos (segons el termini estimat d'execució i segons el cronograma d'execució reflectit en el projecte Annex núm. 14. Pla d'obra), el qual es comptarà des de l'endemà de la notificació d'esta resolució.

No obstant això, abans que es finalitzen, se'n podrà sol·licitar una ampliació concreta, amb una sol·licitud motivada a este òrgan directiu, que s'haurà d'acompanyar a este efecte amb la documentació justificativa de la demora i del cronograma de treballs previstos per al nou termini sol·licitat. La pròrroga de l'autorització no es podrà concedir si excedeix la/les data/dates de caducitat dels permisos d'accés i connexió a la xarxa elèctrica corresponents a la instal·lació.

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

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 prevista en 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 Pròxim Orient, així com per a pal·liar els efectes de la sequera.

7. El titular d'esta resolució estarà obligat a comunicar per escrit, amb la diligència adequada, les incidències dignes de menció que es produïsquen durant l'execució, tant a esta direcció general com al Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines de Castelló.

8. El titular d'esta resolució estarà obligat a complir els deures i les obligacions derivats de la legislació de prevenció de riscos laborals vigent durant la construcció. Especialment, es respectaran les distàncies i les prescripcions del Reial decret 614/2001, de 8 de juny, sobre disposicions mínimes per a la protecció de la salut i la seguretat dels treballadors enfront del risc elèctric, durant l'execució dels treballs en proximitat de les línies elèctriques.

9. Sense perjudi del que preveu l'article 12.4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, el personal tècnic en la matèria adscrit a esta direcció general o al Servei Territorial podrà realitzar les comprovacions i les proves que considere necessàries durant les obres i quan finalitzen estes, en relació amb la seua 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, Central Hidroelèctrica Arenós, SL, en el termini màxim de deu (10) dies hàbils, sol·licitarà l'autorització d'explotació provisional per a proves. Amb esta sol·licitud s'han de presentar els certificats de direcció i final d'obra suscrits per una persona facultativa competent, que acrediten que s'adeqüen als reglaments tècnics en la matèria segons el que establix la normativa vigent per als projectes d'instal·lacions elèctriques i, igualment, respecte d'esta autorització administrativa prèvia i de construcció. Quan els certificats de direcció i final d'obra esmentats no estiguen visats pel col·legi professional corresponent, s'acompanyaran de la declaració responsable oportuna, segons indica la Resolució de 22 d'octubre de 2010, de la Direcció General d'Energia, publicada en el DOGV núm. 6389, de data 03.11.2010.

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

Igualmente, 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.

6. Acorde al artículo 131.10 del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, el periodo de ejecución de las instalaciones no será superior a catorce (14) meses (conforme al plazo estimado de ejecución y conforme al cronograma de ejecución reflejado en el proyecto anejo núm. 14. Plan de obra), el cual se contará desde el día siguiente al de la notificación de la presente resolución.

No obstante, con anterioridad a su finalización, podrá solicitarse una ampliación concreta del mismo mediante solicitud motivada ante este órgano directivo, acompañando a tal efecto la documentación justificativa de la demora y del cronograma de trabajos previstos para el nuevo plazo solicitado. La prórroga de la autorización no podrá concederse si excede de la fecha de caducidad de los permisos de acceso y conexión a la red eléctrica correspondientes a la instalación.

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

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, 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.

7. El titular de la presente resolución vendrá obligado a comunicar por escrito con la adecuada diligencia las incidencias dignas de menció que se produzcan durante la ejecución, tanto a esta dirección general como al Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Castellón.

8. El titular de la presente resolución vendrá obligado a cumplir los deberes y obligaciones derivados de la legislación de prevención de riesgos laborales vigente durante la construcción. Especialmente, se respetarán las distancias y prescripciones del Real decreto 614/2001, de 8 de junio, sobre disposiciones mínimas para la protección de la salud y seguridad de los trabajadores frente al riesgo eléctrico, durante la ejecución de los trabajos en proximidad de las líneas eléctricas.

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 a esta dirección general o al servicio territorial 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, Central Hidroelèctrica Arenós, SL, en el plazo máximo de diez (10) días hábiles solicitará la autorización de explotación provisional para pruebas. A dicha solicitud se acompañarán los certificados de dirección y final de obra, suscritos por persona facultativa competente, acreditando que son conformes a los reglamentos técnicos en la materia, según se establece en la normativa vigente para los proyectos de instalaciones eléctricas e igualmente respecto a la presente autorización administrativa previa y de construcción. Cuando los mencionados certificados de dirección y final de obra no vengán visados por el correspondiente colegio profesional, se acompañarán de la oportuna declaración responsable conforme lo indicado en la Resolución de 22 de octubre de 2010, de la Dirección General de Energía, publicada en el DOGV núm. 6389, de fecha 03.11.2010.

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



s'aprova el Reglament sobre condicions tècniques i garanties de seguretat en línies elèctriques d'alta tensió; la ITC RAT-22 del Reial decret 337/2014, de 9 de maig, pel qual s'aprova el Reglament sobre condicions tècniques i garanties de seguretat en instal·lacions elèctriques d'alta tensió, i la ITC-BT 04 del 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.

Les variacions no substancials, segons el que s'establix en l'article 115.3 del Reial decret 1955/2000, en l'obra executada respecte del projecte autoritzat, es faran constar en el certificat final d'obra, aportant la necessària documentació tècnica que acredite el compliment de les condicions de seguretat de les instal·lacions i els equips associats.

L'autorització d'explotació provisional no es podrà concedir si el total de les instal·lacions d'evacuació, així com les instal·lacions de connexió a la xarxa de distribució, no es troben finalitzades i amb autorització d'explotació, de manera que l'entrada en servici de la central elèctrica pugua ser efectiva, tot això sense perjudici del que es preveu en l'article 28.3 del Reial Decret llei 8/2023, de 27 de desembre, pel qual s'adopten mesures per a afrontar les conseqüències econòmiques i socials derivades dels conflictes a Ucraïna i Pròxim Orient, així com per a pal·liar els efectes de la sequera.

La persona titular d'esta autorització podrà 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 que hi correspon.

11. 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, presentant també la documentació pertinent segons l'article 39 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny. Es tindrà en compte el que determina l'article 41 quant a la caducitat i la cancel·lació d'esta inscripció.

12. Una vegada finalitzades les proves de les instal·lacions amb resultat favorable, el titular, en el termini màxim de deu (10) dies hàbils, sol·licitarà l'autorització d'explotació definitiva segons en el Decret 88/2005, de 29 d'abril. S'hi adjuntaran els certificats pertinents segons la reglamentació de seguretat industrial esmentada.

13. Una vegada obtinguda l'autorització d'explotació definitiva, el titular sol·licitarà la inscripció definitiva en el Registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica, i hi adjuntarà la documentació pertinent segons l'article 40 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny.

14. La transmissió o el canvi de titularitat de la instal·lació autoritzada per esta resolució requerirà autorització administrativa prèvia segons el que s'establix en l'article 19 del Decret 88/2005, de 29 d'abril.

15. La caducitat dels permisos d'accés i connexió a la xarxa suposarà la caducitat de les autoritzacions administratives atorgades, i la necessitat d'obtindre'n altres noves, sense perjudici del 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 gestors i titulars, respectivament, de les xarxes.

Les autoritzacions administratives caducaran quan ho facen les habilitacions de qualsevol classe o denominació vinculades a l'ocupació del sòl o les edificacions, així com la concessió d'aigües superficials per a l'aprofitament hidroelèctric.

16. El tancament temporal o definitiu requerirà autorització administrativa prèvia. El titular de la instal·lació tindrà l'obligació de procedir-ne al desmantellament després del tancament definitiu, llevat que l'autorització administrativa de tancament definitiu permeta el contrari.

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

Ordenar, segons el que disposen els articles 10 i 11.3 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:

– la publicació d'esta resolució en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana*, publicació que es farà igualment als efectes que determina

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 la ITC-BT 04 del Real decreto 842/2002, de 2 de agosto, por el que se aprueba el Reglamento electrotécnico para baja tensión y sus instrucciones técnicas complementarias.

Las variaciones no sustanciales, conforme lo establecido en el artículo 115.3 del Real decreto 1955/2000, en la obra ejecutada respecto del proyecto autorizado, se harán constar en el certificado final de obra, aportando la necesaria documentación técnica que acredite del cumplimiento de las condiciones de seguridad de las instalaciones y equipos asociados.

La autorización de explotación provisional no podrá concederse si la totalidad de las instalaciones de evacuación, así como las instalaciones de conexión a la red de distribución, 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.

La persona titular de la presente autorización podrá 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.

11. Una vez obtenida la autorización de explotación provisional, el 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.

12. Finalizadas las pruebas de las instalaciones con resultado favorable, el titular, en el plazo máximo de diez (10) días hábiles solicitará la autorización de explotación definitiva según en el Decreto 88/2005, de 29 de abril. Se adjuntarán los certificados pertinentes según los reglamentos de seguridad industrial citada.

13. Una vez obtenida la autorización de explotación definitiva, el 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.

14. La transmisión o cambio de titularidad de la instalación autorizada por la presente resolución requerirá autorización administrativa previa conforme a lo establecido en el artículo 19 del Decreto 88/2005, de 29 de abril.

15. La caducidad de los permisos de acceso y conexión a la red supondrá la caducidad de las autorizaciones administrativas otorgadas, y la necesidad de obtener otras nuevas, sin perjuicio de que puedan convalidarse ciertos trámites, las cuales solo podrán volver a ser otorgadas tras la obtención de los nuevos permisos de acceso y conexión por parte de los gestores y titulares, respectivamente, de las redes.

Las autorizaciones administrativas caducarán cuando lo hagan las habilitaciones de cualquier tipo o denominación vinculadas a la ocupación del suelo o edificaciones, así como la concesión de aguas superficiales para el aprovechamiento hidroeléctrico.

16. El cierre temporal o definitivo requerirá autorización administrativa previa. El titular de la instalación tendrá la obligación de proceder al desmantelamiento de la misma tras el cierre definitivo, salvo que la autorización administrativa de cierre definitivo permita lo contrario.

Tercero. Publicaciones, notificacions y comunicacions a realitzar de la presente resolució

Ordenar, de conformidad con lo dispuesto en los artículos 10 y 11.3 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, del Consell de la Generalitat por el que se establecen los procedimientos de autorización de instalaciones de producción, transporte y distribución de energía eléctrica que son competencia de la Generalitat:

– la publicación de la presente resolución en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana*, significándose que la publicación de la misma

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 notificació o comunicació, segons corresponga, d'esta resolució a Central Hidroelèctrica Arenós, SL, a totes les administracions o els organismes públics i empreses de servicis públics o servicis d'interés general que han intervingut, o han pogut intervindre, en el procediment d'autorització; les que han emés, o hagueren d'emetre, condicionat tècnic al projecte d'execució; els titulars de béns i drets afectats, així com la resta d'interessats en l'expedient.

Així mateix, s'ordena la publicació d'esta resolució en la seu electrònica de la Generalitat, de conformitat amb l'article 42.4 de la Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental, i s'ha d'anonimitzar tota informació de caràcter personal que pugua contindre esta resolució.

Esta resolució no és definitiva en via administrativa i contra esta es podrà interposar un recurs d'alçada davant de la Secretaria Autònoma d'Indústria, Comerç i Consum en el termini d'un mes, comptat des de l'endemà de la notificació, d'acord amb el que s'establix en l'article 122 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques.

València, 19 de gener de 2024.– El director general d'Energia i Mines: Manuel Argüelles Linares.

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 los titulares desconocidos o con domicilio ignorado o a aquellos en que, intentada la notificación, no se hubiese podido practicar,

– la notificación o comunicación, según corresponda, de la presente resolución a Central Hidroeléctrica Arenós, SL, a todas las Administraciones u organismos públicos y empresas de servicios públicos o servicios de interés general que han intervenido, o podido intervenir, en el procedimiento de autorización, las que han emitido, o debieron emitir, condicionado técnico al proyecto de ejecución, a los titulares de bienes y derechos afectados, así como a los restantes interesados en el expediente.

Así mismo se ordena la publicación de la presente resolución en la sede electrónica de la Generalitat, de conformidad con el artículo 42.4 de Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental, debiendo anonimizar toda información de carácter personal que pueda contener la presente resolución.

La presente resolución no es definitiva en vía administrativa y contra ella podrá interponerse recurso de alzada ante la Secretaría Autónoma de Industria, Comercio y Consumo en el plazo de un mes, contado desde el día siguiente al de su notificación, de acuerdo con lo establecido en el artículo 122 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas.

València, 19 de enero de 2024.– El director general de Energía y Minas: Manuel Argüelles Linares.

ANNEX / ANEXO



Figura 1. Ubicació de la central hidroelèctrica./ *Figura 1. Ubicación de la central hidroeléctrica.*

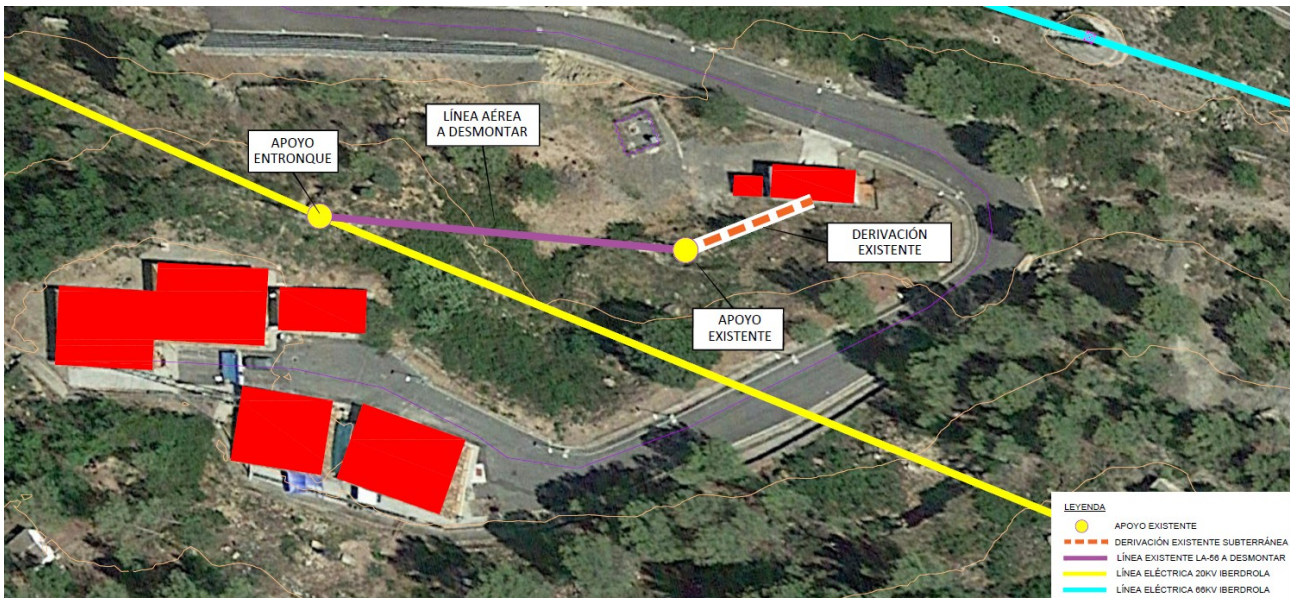


Figura 2.0. Infraestructura existent. / *Figura 2.0. Infraestructura existente.*

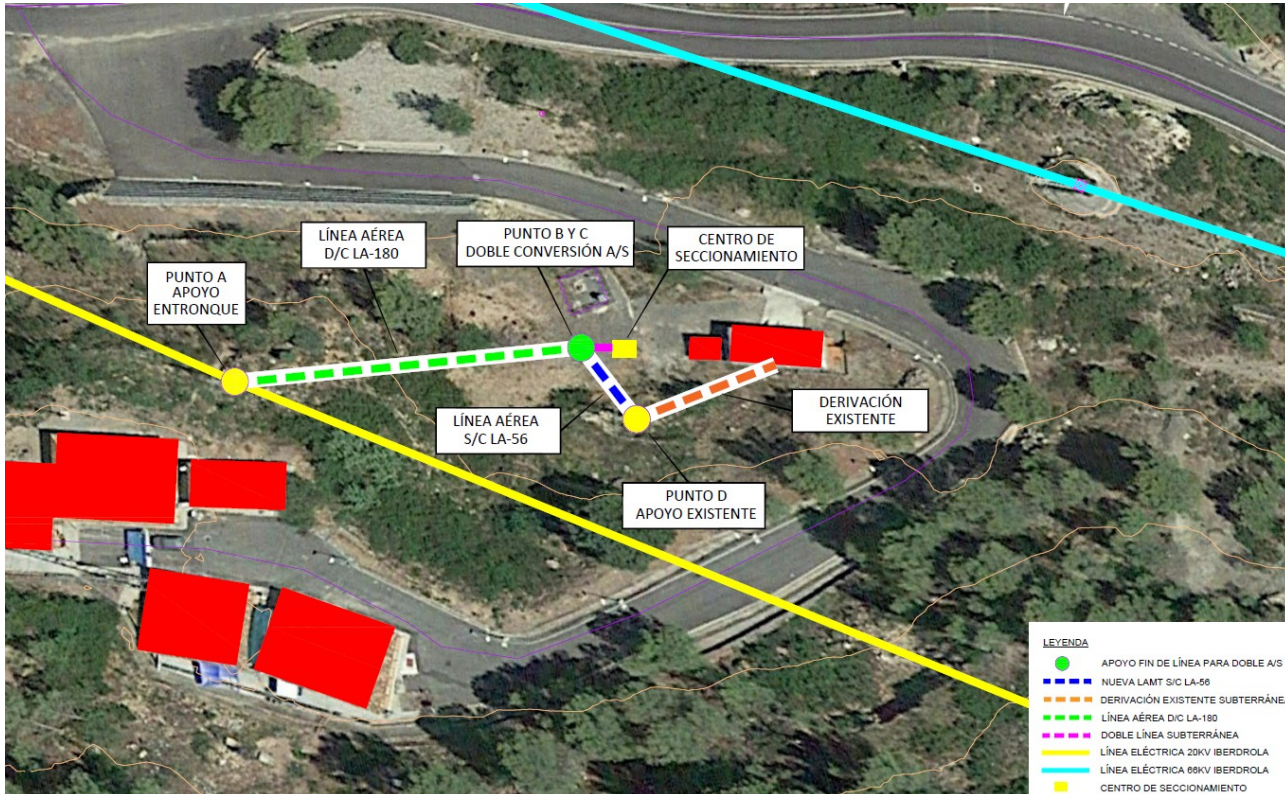


Figura 2.1. Infraestructura de connexió final. / *Figura 2.1. Infraestructura de conexión final.*