



Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball

RESOLUCIÓ de 9 de desembre de 2022, de la Direcció General d'Indústria, Energia i Mines, per la qual s'atorga autorització administrativa prèvia i autorització administrativa de construcció per a la modificació per instal·lació de sis (6) transformadors d'intensitat i dos (2) interruptors automàtics en sengles posicions dels transformadors T-1 i T-2 existents i la renovació dels dos (2) seccionadors tripolars d'aquests a l'embarat, tots aquests del parc de 132 kV de la subestació transformadora de 132/66/20 kV denominada «ST Elx Sud», titularitat d'I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SA Unipersonal, situada al terme municipal d'Elx [Expedient de referència ATRCCT/2017/91/03]. [2023/8361]

Antecedents

Amb data 5 de maig de 2017, Iberdrola Distribució Eléctrica, SA Unipersonal, a través de representant degudament acreditat, va presentar en el registre d'entrada del llavors Servei Territorial d'Indústria i Energia d'Alacant, un imprés normalitzat en què sol·licitava:

– autorització administrativa prèvia per a la modificació per la renovació de seccionadors de barra i instal·lació de sis (6) transformadors d'intensitat en les dues (2) posicions de transformador de la subestació transformadora de 132/66/20 kV denominada «S.T. Elx Sud», situada al terme municipal d'Elx, província d'Alacant, i

– autorització administrativa de construcció de l'esmentada modificació.

Juntament amb l'escrit de presentació d'aquestes peticions s'acompanyava la següent documentació:

– projecte tècnic administratiu, denominat «Projecte de dotació de dos interruptors de 132 kV, renovació de seccionadors de barres i instal·lació de sis transformadors d'intensitat en les dues posicions de transformador de 132/66/20 kV de la subestació denominada «S.T. Elx Sud»», de data 8 d'abril de 2017, acompanyat de declaració responsable de la persona tècnica competent projectista de data 10 de desembre de 2017,

– declaració responsable de la persona tècnica competent projectista, de data 3 de maig de 2017, acreditativa del compliment de la normativa aplicable al projecte, conforme estableix l'article 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i

– «Full resum de subestacions, centres de transformació i línies de transport i distribució d'energia elèctrica», de data 3 de maig de 2017, signat per la persona tècnica competent projectista i pel representant de la titular de la instal·lació.

Amb data 8 de maig de 2017, el sol·licitant va acreditar en l'expedient l'abonament de les taxes administratives corresponents al tràmit instat.

La instal·lació de distribució d'energia elèctrica per a la qual se sol·licita autorització se situa al terme municipal d'Elx, a la província d'Alacant, en el polígon 6, parcel·la 123, amb accés des de la carretera N-340 denominada carretera a Crevillent, en la intersecció amb l'A-7, concretament, en els terrenys de la subestació transformadora de distribució existent «S.T. Elx Sud» 132/66/20 kV en la parcel·la amb referència cadastral 03065A006001230000BJ, i les coordenades georeferenciades UTM (fus 30, ETRS89) que defineixen la parcel·la són les següents X: 696064,72, Y: 4236448,68, X: 696152,71, Y: 4236463,61, X: 696173,59, Y: 4236358,23 i X: 696045,88, Y: 4236337,84, titularitat d'I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SA Unipersonal, com així consta en el projecte tècnic d'execució.

El 9 de novembre de 2022, després d'un requeriment realitzat per aquesta direcció general, I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SA Unipersonal ha presentat l'abonament de la taxa complementària per la diferència de l'import del projecte tramitat 331.331,25 €, respecte al pressupost d'inversió final, incloent-hi la compra de l'aparellatge a instal·lar 449.600,90 €, ja que atés el temps transcorregut des de la sol·licitud, la previsió inicial era la reutilització d'aparellatge procedent d'altres instal·lacions, però no s'ha pogut dur a terme pel fet que aquest ha sigut emprat des de l'any 2017 en altres obres, per la qual cosa la instal·lació tindrà un nou aparellatge en la subestació.

Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo

RESOLUCIÓN de 9 de diciembre de 2022, de la Dirección General de Industria, Energía y Minas, por la que se otorga autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción para la modificación por instalación de seis (6) transformadores de intensidad y dos (2) interruptores automáticos en sendas posiciones de los transformadores T-1 y T-2 existentes y la renovación de los dos (2) seccionadores tripolares de estos al embarrado, todos ellos del parque de 132 kV de la subestación transformadora de 132/66/20 kV denominada «ST Elche Sur», titularidad de I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SA Unipersonal, ubicada en el término municipal de Elche. [Expediente de referencia ATRCCT/2017/91/03]. [2023/8361]

Antecedentes

Con fecha 5 de mayo de 2017, Iberdrola Distribució Eléctrica, SA Unipersonal, a través de representante debidamente acreditado, presentó en el registro de entrada del por entonces Servicio Territorial de Industria y Energía de Alicante, impreso normalizado solicitando:

– autorización administrativa previa para la modificación por la renovación de seccionadores de barra e instalación de seis (6) transformadores de intensidad en las dos (2) posiciones de transformador de la subestación transformadora de 132/66/20 kV denominada «ST Elche Sur», ubicada en el término municipal de Elche, provincia de Alicante, y

– autorización administrativa de construcción de la referida modificación.

Junto con el escrito de presentación de estas peticiones se acompañaba la siguiente documentación:

– proyecto técnico administrativo, denominado «Proyecto de dotación de dos interruptores de 132 kV, renovació de seccionadores de barras e instalació de seis transformadores de intensidad en las dos posiciones de transformador de 132/66/20 kV de la subestación denominada «ST Elche Sur»», de fecha 8 de abril de 2017, acompañado de declaración responsable de la persona tècnica competent projectista de fecha 10 de diciembre de 2017,

– declaración responsable de la persona tècnica competent projectista, de fecha 3 de mayo de 2017, acreditativa del cumplimiento de la normativa aplicable al proyecto conforme establece el artículo 53.1.b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, y

– «Hoja resumen de subestaciones, centros de transformación y líneas de transporte y distribución de energía elèctrica», de fecha 3 de mayo de 2017, firmada por la persona tècnica competent projectista y por el representante de la titular de la instalación.

Con fecha 8 de mayo de 2017, el solicitante acreditó en el expediente el abono de las tasas administrativas correspondientes al trámite instado.

La instal·lació de distribució de energia elèctrica para la que se solicita autorización, se sitúa en el término municipal de Elche, en la provincia de Alicante, en el polígono 6, parcela 123, con acceso desde la carretera N – 340 denominada carretera a Crevillente, en la intersección con la A-7, concretamente, en los terrenos de la subestación transformadora de distribución existente «ST Elche Sur» 132/66/20 kV en la parcela con referencia catastral: 03065A006001230000BJ, y las coordenadas georeferenciadas UTM (Huso 30, ETRS89) que definen la parcela son las siguientes X: 696064,72, Y: 4236448,68, X: 696152,71, Y: 4236463,61, X: 696173,59, Y: 4236358,23 y X: 696045,88, Y: 4236337,84, titularidad de I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SA Unipersonal, como así consta en el proyecto técnico de ejecución.

El 9 de noviembre de 2022, tras requerimiento realizado por esta dirección general, I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SA Unipersonal, ha presentado el abono de la tasa complementaria por la diferencia del importe del proyecto tramitado 331.331,25 €, respecto al presupuesto de inversión final, incluyendo la compra de la aparamenta a instalar 449.600,90 €, ya que dado el tiempo transcurrido desde la solicitud, la previsión inicial era la reutilización de aparamenta procedente de otras instalaciones, pero no se ha podido llevar a cabo debido a que esta ha sido empleada desde el año 2017 en otras obras, por lo que la instalación tendrá nueva aparamenta en la subestación.



Consten com a antecedents relacionats amb la instal·lació objecte de modificació de la subestació, els següents actes administratius:

- Acta posada en marxa dels dos transformadors G.E.E núm. 1 78.874 i 2n 81.100 de data 19 de juliol de 1972.
- Resolució de 22 de desembre de 2005, de la Direcció General d'Energia, per la qual s'atorga a Iberdrola Distribución Eléctrica, SAU, autorització administrativa i s'aprova el projecte d'execució per a l'ampliació de la subestació transformadora de 132/66/20 kV, denominada «S.T. Elx Sud», situada en el terme municipal d'Elx, província d'Alacant. Expedient ATRCCT/2005/62/03. (DOGV 5198, 14.02.2006).

Amb data 9 de juliol de 2019, ha sigut publicat en el *Butlletí Oficial del Registre Mercantil* (núm. 129) la inscripció del canvi de denominació social d'«Iberdrola Distribución Eléctrica, SA Unipersonal» per la denominació «I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SA Unipersonal».

En el mateix sentit, a data de la present resolució, I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SA Unipersonal, es troba inscrita en el Registre Administratiu de Distribuïdors amb el número de registre R1-001, (registre accessible des del lloc web del Ministeri per a la Transició Ecològica i Repte Demogràfic), inscripció per a la qual és necessari acreditar el compliment de les capacitats esmentades en els articles 37 i 121.3 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.

La sol·licitud d'autorització administrativa ha sigut objecte d'informació pública als efectes previstos en l'article 9 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, durant el termini de 20 dies en:

El *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* del 5 de febrer de 2018, (DOGV 8227).

Així mateix, el projecte ha sigut exposat per a consulta pública en la següent adreça electrònica <https://cindi.gva.es/es/web/energia/instal-lacions-electriques>, en castellà i <https://cindi.gva.es/va/web/energia/instal-lacions-electriques>, en valencià, en l'apartat «Informació pública».

D'acord amb la documentació que consta en l'expedient, no s'han presentat alegacions.

Conforme al procediment reglamentàriament establert, a fi que en el termini de vint dies presentaren la seua conformitat o oposició a l'autorització sol·licitada i emeteren, si era procedent, els oportuns condicionats tècnics al projecte tècnic de la instal·lació, es va remetre separata d'aquest, referida a la corresponent part de la instal·lació, a les següents administracions, organismes i empreses de servei públic o d'interés general, que tinguen béns o drets a càrrec seu i pugen ser afectats per aquesta, amb el resultat que, en síntesi, es detalla:

– Ajuntament d'Elx. Consta en l'expedient escrit de l'Àrea d'Urbanisme, de data 11 de juliol de 2017, pel qual es concedeix la conformitat a la sol·licitud presentada.

– Ministeri de Foment. Consta en l'expedient escrit de la Direcció General de Carreteres, Demarcació de Carreteres de l'Estat de la Comunitat Valenciana, Unitat de Carreteres d'Alacant, de data 11 de juliol de 2018, d'autorització d'obres de millora en la subestació elèctrica denominada «S.T. d'Elx Sud», situada en parcel·la confrontant amb la carretera N-340, en la zona d'afecció de l'esmentada carretera.

– Administrador d'Infraestructures Ferroviàries (ADIF). Consta en l'expedient escrit d'ADIF, de data 3 de juliol de 2018, en què s'indica que no existeix cap zona d'afecció ferroviària.

En relació amb el pronunciament ambiental de la instal·lació, el Servei d'Avaluació d'Impacte Ambiental, mitjançant informe de data 24 d'agost de 2017, ha manifestat que la instal·lació no està subjecta a declaració d'impacte ambiental, havent d'entendre's aquesta indicació de conformitat amb l'Informe sobre projectes de reforma en subestacions, de data 22 d'agost de 2017, de la Direcció General de Medi Natural i d'Avaluació Ambiental, en estimar que les modificacions consistents en la substitució d'equips o aparellatge existent per altres anàlegs, no tindran efectes adversos significatius sobre el medi ambient, d'acord amb els criteris indicats en l'article 7.2.c de la Llei 21/2013, d'avaluació ambiental.

Consta como antecedentes relacionados con la instalación objeto de modificación de la subestación, los siguientes actos administrativos:

- Acta puesta en marcha de los dos transformadores G.E.E N°1 78.874 y 2° 81.100 de fecha 19 de julio de 1972.
- Resolución de 22 de diciembre de 2005, de la Dirección General de Energía, por la que se otorga a Iberdrola Distribución Eléctrica, SAU., autorización administrativa y se aprueba el proyecto de ejecución para la ampliación de la subestación transformadora de 132/66/20 kV, denominada «ST Elche Sur», ubicada en el término municipal de Elche, provincia de Alicante. Expediente ATRCCT/2005/62/03. (DOGV 5198, 14.02.2006).

Con fecha 9 de julio de 2019, ha sido publicado en el *Boletín Oficial del Registro Mercantil* (núm. 129), la inscripción del cambio de denominación social de «Iberdrola Distribución Eléctrica, SA Unipersonal» por la denominación «I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SA Unipersonal».

En el mismo sentido, a fecha de la presente, I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SA Unipersonal, se encuentra inscrita en el Registro Administrativo de Distribuïdors con el número de registro R1-001, (registro accesible desde el sitio web del Ministerio para la Transición Ecológica y Reto Demográfico), inscripción para la que es necesario acreditar el cumplimiento de las capacidades citadas en los artículos 37 y 121.3 del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, por el que se regulan las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de energía eléctrica.

La solicitud de autorización administrativa ha sido objeto de información pública a los efectos previstos en el artículo 9 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, durante el plazo de 20 días en:

El *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana*, del 5 de febrero de 2018, (DOGV 8227).

Asimismo, el proyecto ha sido expuesto para consulta pública en la siguiente dirección electrónica <https://cindi.gva.es/es/web/energia/instal-lacions-electriques>, en castellano y <https://cindi.gva.es/va/web/energia/instal-lacions-electriques>, en valenciano, en el apartado «Información pública».

De acuerdo con la documentación que obra en el expediente, no han sido presentadas alegaciones.

Conforme al procedimiento reglamentariamente establecido, al objeto de que, en el plazo de veinte días presentaran su conformidad u oposición a la autorización solicitada y emitieran, si procedía, los oportunos condicionados técnicos al proyecto técnico de la instalación, se remitió separata de este, referida a la correspondiente parte de la instalación, a las siguientes administraciones, organismos y empresas de servicio público o de interés general, cuyos bienes o derechos a su cargo, puedan ser afectados por la misma, con el resultado que, en síntesis, se detalla:

– Ayuntamiento de Elche. Obra en el expediente escrito del Área de Urbanismo, de fecha 11 de julio de 2017, por la que se concede la conformidad a la solicitud presentada.

– Ministerio de Fomento. Obra en el expediente, escrito de la Dirección General de Carreteras, Demarcación de Carreteras del Estado de la Comunidad Valenciana, Unidad de Carreteras de Alicante, de fecha 11 de julio de 2018, de autorización de obras de mejora en la subestación eléctrica denominada «ST de Elche Sur», ubicada en parcela colindante con la carretera N-340, en la zona de afección de la citada carretera.

– Administrador de Infraestructuras Ferroviaria (ADIF). Obra en el expediente escrito de ADIF, de fecha 3 de julio de 2018, indicando que no existe ninguna zona de afección ferroviaria.

En relación con el pronunciamiento ambiental de la instalación, el servicio de Evaluación de Impacto Ambiental mediante informe de fecha 24 de agosto de 2017 ha manifestado que la instalación no está sujeta a declaración de impacto ambiental, debiendo entenderse esta indicación de conformidad con el «Informe sobre proyectos de reforma en subestaciones», de fecha 22 de agosto de 2017, de la Dirección General de Medio Natural y de Evaluación Ambiental, al estimar que las modificaciones consistentes en la sustitución de equipos o aparataje existente por otros análogos, no tendrán efectos adversos significativos sobre el medio ambiente, de acuerdo con los criterios indicados en el artículo 7.2.c de la Ley 21/2013, de evaluación ambiental.



La modificació plantejada en el projecte tècnic presentat de l'«S.T. Elx Sud» relatiu a la present resolució té per objecte, en síntesi:

– La instal·lació d'interruptors automàtics de 132 kV i transformadors d'intensitat de 132 kV per a protecció i mesurament en dues posicions de transformador en l'«S.T. Elx Sud». En total s'instal·laran dos (2) conjunts d'interruptor automàtic tripolar i tres (3) transformadors d'intensitat per a protecció i mesurament, en cadascuna de les posicions dels transformadors T-1 i T-2, de tensions 132/66/20 kV, i potències 60+30 MVA cadascun d'ells al parc intempèrie de 132 kV,

– La substitució dels seccionadors de barres de 132 kV de les dues (2) posicions de transformador a les quals es dotarà d'interruptor i transformadors d'intensitat,

- la substitució i reubicació de les autovàlvules de 132 kV i
- la instal·lació de nous equips de protecció i control.

No es contempla cap modificació en la resta de les instal·lacions.

La necessitat d'aquesta instal·lació, com a requisit previ a justificar pel sol·licitant i a avaluar per l'òrgan competent per a la seua autorització, està determinada pel compromís de millorar les condicions d'operació, manteniment i qualitat del servei d'I-DE Redes Elèctriques Inteligents, SA Unipersonal en les seues instal·lacions, per a la qual cosa ha proposat la renovació de seccionadors de barra i instal·lació de sis transformadors d'intensitat i dos interruptors automàtics en les dues posicions de transformador de la subestació transformadora de 132/66/20 kV denominada «S.T. Elx Sud».

A l'efecte de la seua justificació ha d'indicar-se que la modificació de la subestació de transformació «S.T. Elx Sud», objecte de la present resolució, ha sigut prevista en l'addenda del Pla d'inversió 2021-2022 presentat per I-DE Redes Elèctriques Inteligents, SA Unipersonal, destacant concretament:

– En l'addenda del Pla d'inversió 2022, sobre el qual s'ha emés un informe favorable per aquesta direcció general, es va recollir l'actuació denominada «Elx Sud S.T. substitució S132 kV i S66 kV» en la subestació «S.T. Elx Sud», com a inversió prevista per al 2022, codi d'obra 100630198 denominada «Elx Sud ST Renovació sistema 132 kV posicions trafos», amb finalitat ND (nova demanda), amb codi CINI I28A2D21 (corresponent a posició amb interruptor en parc intempèrie-convencional de tensió U = 132 kV per a transformador) i inversió bruta de 449.600,90 € (corresponent a dues posicions amb interruptor iguals, cadascuna de 224.800,45 €), no havent-hi participació o finançament de tercers ni la previsió d'ajudes públiques en aquesta actuació. Així mateix, ha de ressaltar-se que en la descripció d'aquesta actuació en el Pla d'inversió anual 2022 la distribuïdora va indicar que el seu objecte era «dotar d'interruptors les posicions dels transformadors 132/66 kV T-1 i T-2 passant d'una configuració de sistema en H a SBP», quan en realitat la subestació ja disposa d'un esquema de barres de 132 kV en simple barra partida (SPB), atés que els interruptors s'incorporen als transformadors de potència T-1 i T-2, i no per a partir la barra de 132 kV, que ja disposa actualment d'interruptor automàtic (codi ANSI-IEEE, núm. 52) identificat amb el núm. 83 en l'esquema unifilar de la subestació.

Ha de considerar-se que la modificació sol·licitada no genera incidències negatives en el sistema, ja que la present autorització persegueix millorar la fiabilitat i seguretat del funcionament de la subestació en la mesura que s'incorporen dos (2) nous interruptors automàtics amb els seus respectius transformadors de protecció i mesura, un per cadascun dels dos transformadors de potència existents T-1 i T-2, de relació de transformació 132/66/20 kV i potència 60+30 MVA cadascun d'ells, que actualment estan connectats directament a l'embarrat de 132 kV, a més de la substitució per renovació dels dos (2) seccionadors que actualment acoblen al dit embarrat de manera directa els esmentats transformadors de potència. Per tant, i a la vista del projecte concret tramitat a fi d'obtenir les autoritzacions ací interessades, ha d'entendre's que la finalitat declarada en el Pla d'inversió anual 2022 com a nova demanda (ND) no és correcta, sinó que ha de classificar-se amb la finalitat RR (Resta) de les sis possibles que estableix la Resolució de 3 de juny de 2022, de la Secretaria d'Estat d'Energia, per la qual s'estableix el contingut i format per a la presentació dels plans d'inversió anual i pluriennal per part de les empreses propietàries d'instal·lacions de distribució d'energia elèctrica, havent de considerar-se la inversió com a «extensió natural de les

La modificación planteada en el proyecto técnico presentado de la «ST Elche Sur» atinente a la presente resolución tiene por objeto, en síntesis:

– La instalación de interruptores automáticos de 132 kV y transformadores de intensidad de 132 kV para protección y medida en dos posiciones de transformador en la «ST Elche Sur». En total se instalarán dos (2) conjuntos de interruptor automático tripolar y tres (3) transformadores de intensidad para protección y medida, en cada una de las posiciones de los transformadores T-1 y T-2, de tensiones 132/66/20 kV, y potencias 60+30 MVA cada uno de ellos en el parque intemperie de 132 kV,

– la sustitución de los seccionadores de barras de 132 kV de las dos (2) posiciones de transformador a las que se va a dotar de interruptor y transformadores de intensidad,

- la sustitución y reubicación de las autoválvulas de 132 kV y
- la instalación de nuevos equipos de protección y control.

No contemplándose ninguna modificación en el resto de las instalaciones.

La necesidad de esta instalación, como requisito previo a justificar por el solicitante y a evaluar por el órgano competente para su autorización, viene determinada por el compromiso de mejorar las condiciones de operación, mantenimiento y calidad del servicio de I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SA Unipersonal, en sus instalaciones, para lo que ha propuesto la renovación de seccionadores de barra e instalación de seis transformadores de intensidad y dos interruptores automáticos en las dos posiciones de transformador de la subestación transformadora de 132/66/20 kV denominada «ST Elche Sur».

A los efectos de su justificación debe indicarse que la modificación de la subestación de transformación «ST Elche Sur», objeto de la presente resolución, ha sido prevista en la adenda del Plan de Inversión 2021-2022 presentado por I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SA Unipersonal, destacando concretamente:

– En la adenda del Plan de Inversión 2022, informado favorablemente por esta dirección general, se recogió la actuación denominada «Elche Sur ST sustitución S132 kV y S66 kV» en la subestación «ST Elche Sur», como inversión prevista para el 2022, código de obra 100630198 denominada «Elche Sur ST renovación sistema 132 kV posiciones trafos», con finalidad ND (Nueva Demanda), con código CINI I28A2D21 (correspondiente a posición con interruptor en parque intemperie-convencional de tensión U = 132 kV para transformador) e inversión bruta de 449.600,90 € (correspondiente a dos posiciones con interruptor iguales, cada una de 224.800,45 €), no habiendo participación o financiación de terceros ni la previsión de ayudas públicas en esta actuación. Asimismo, debe resaltarse que en la descripción de esta actuación en el Plan de Inversión Anual 2022 la distribuidora indicó que su objeto era «dotar de interruptores a las posiciones de los transformadores 132/66 kV T-1 y T-2 pasando de una configuración de sistema en H a SBP», cuando en realidad la subestación ya dispone de un esquema de barras de 132 kV en simple barra partida (SPB), dado que los interruptores se incorporan a los transformadores de potencia T-1 y T-2, y no para partir la barra de 132 kV, que ya dispone actualmente de interruptor automático (código ANSI-IEEE, núm. 52) identificado con el núm. 83 en el esquema unifilar de la subestación.

Debe considerarse que la modificación solicitada no genera incidencias negativas en el Sistema, puesto que la presente autorización persigue mejorar la fiabilidad y seguridad del funcionamiento de la subestación en la medida que se incorporan dos (2) nuevos interruptores automáticos con sus respectivos transformadores de protección y medida, uno por cada uno de los dos transformadores de potencia existentes T-1 y T-2, de relación de transformación 132/66/20 kV y potencia 60+30 MVA cada uno de ellos, que actualmente están conectados directamente al embarrado de 132 kV, además de la sustitución por renovación de los dos (2) seccionadores que actualmente acoplan a dicho embarrado de forma directa los mencionados transformadores de potencia. Por tanto, y a la vista del proyecto concreto tramitado al objeto de obtener las autorizaciones aquí interesadas, debe entenderse que la finalidad declarada en el Plan de Inversión Anual 2022 como Nueva Demanda (ND) no es correcta, sino que debe clasificarse con la finalidad RR (Resto) de las seis posibles que establece la Resolució de 3 de junio de 2022, de la Secretaría de Estado de Energía, por la que se establece el contenido y formato para la presentación de los planes de inversión anual y pluriennal por parte de las empresas propietarias de instalaciones de dis-



xarxes de distribució» conforme a la definició d'aquesta recollida en l'art. 21.1.a) del Reial decret 1048/2013, de 27 de desembre, pel qual s'estableix la metodologia per al càlcul de la retribució de l'activitat de distribució d'energia elèctrica.

El procediment administratiu corresponent a aquesta sol·licitud ha sigut tramitat amb l'expedient de referència ATRCCT/2017/91/03, incoat a aquest efecte pel Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant; s'ha formulat i elevat proposta de resolució per la Subdirecció d'Energia i Mines adscrita a aquest centre directiu.

Fonaments de dret

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

D'acord amb el que es disposa en l'article 4.1.a del Decret 88/2005, de 29 d'abril, regulador dels procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat, concordat amb l'article 13 del Decret 175/2020, de 30 d'octubre, del Consell, pel qual s'aprova el Reglament orgànic i funcional de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, desplegat mitjançant l'Ordre 10/2022, de 26 de setembre, i de conformitat amb el títol VIII del Decret 105/2019, de 5 de juliol, del Consell, pel qual estableix l'estructura orgànica bàsica de la Presidència i de les conselleries de la Generalitat, correspon a la Direcció General d'Indústria, Energia i Mines d'aquest departament la resolució del present procediment.

D'acord amb l'article 38.2 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric i amb l'article 38.1 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, la instal·lació elèctrica objecte de la sol·licitud constitueix part de les xarxes de distribució.

D'acord amb el que es disposa en l'article 53 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, l'article 37 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 distribució d'energia elèctrica han d'acreditar la seua capacitat legal, tècnica i econòmicofinancera exigible per a la realització de cadascun dels projectes que presenten, tot això sense perjudici del que es preveu en aquest últim en relació amb l'exempció d'acreditació d'aquestes capacitats que potestativament pugua atorgar l'Administració per als qui estiguen exercint l'activitat.

D'acord amb els articles 39 i 53 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i l'article 7.1.a i b) del Decret 88/2005, de 29 d'abril, la construcció, inclosa la seua modificació, d'instal·lacions elèctriques pertanyents a la xarxa de distribució requereix autorització administrativa prèvia i autorització administrativa de construcció.

De conformitat amb l'article 7.2.c de la Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental, s'estableix que no seran objecte d'una avaluació d'impacte ambiental simplificada, les modificacions de les característiques d'un projecte consignat en l'annex I o en l'annex II, diferents de les modificacions descrites en l'article 7.1.c ja autoritzat, executat o en procés d'execució, quan valorades per l'òrgan ambiental competent, no tinguen efectes adversos significatius sobre el medi ambient, conforme als criteris de valoració definits en l'esmentat article 7.2.c. En relació amb aquest pronunciament, s'ha tingut en consideració l'Informe sobre projectes de reforma en subestacions, de data 22 d'agost de 2017, dictat per la Subdirecció General d'Avaluació Ambiental al qual ens remetem per precisió i per a evitar reproduccions innecessàries (accessible en la web de la Conselleria d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica, seguint la ruta: Avaluació ambiental Procediment de tramitació i aprovació de projectes).

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, en estar

tribució de energia elèctrica, debiendo considerarse la inversión como «extensión natural de las redes de distribución» conforme a la definición de esta recogida en el art. 21.1.a) del Real decreto 1048/2013, de 27 de diciembre, por el que se establece la metodología para el cálculo de la retribución de la actividad de distribución de energía eléctrica.

El procedimiento administrativo correspondiente a esta solicitud ha sido tramitado con el expediente de referencia ATRCCT/2017/91/03, incoado al efecto por el Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, habiéndose formulado y elevado propuesta de resolución por la Subdirección de Energía y Minas adscrita a este centro directivo.

Fundamentos de derecho

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

De acuerdo con lo dispuesto en el artículo 4.1.a del Decreto 88/2005, de 29 de abril, regulador de los procedimientos de autorización de instalaciones de producción, transporte y distribución de energía eléctrica que son competencia de la Generalitat, concordado con el artículo 13 del Decreto 175/2020, de 30 de octubre, del Consell, por el que se aprueba el Reglamento orgánico y funcional de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, desarrollado mediante la Orden 10/2022, de 26 de septiembre, y de conformidad con el título VIII del Decreto 105/2019, de 5 de julio, del Consell, por el que establece la estructura orgánica básica de la Presidencia y de las Consellerias de la Generalitat, corresponde a la Dirección General de Industria, Energía y Minas de este departamento la resolución del presente procedimiento.

De acuerdo con el artículo 38.2 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico y con el artículo 38.1 de la 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, la instalación eléctrica objeto de la solicitud constituye parte de las redes de distribución.

De acuerdo con lo dispuesto en el artículo 53 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico, el artículo 37 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 distribución 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 potestativamente pueda otorgar la Administración para quienes vengan ejerciendo la actividad.

De acuerdo con los artículos 39 y 53 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico, y el artículo 7.1.a y b) del Decreto 88/2005, de 29 de abril, la construcción, incluida su modificación, de instalaciones eléctricas pertenecientes a la red de distribución requiere autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción.

De conformidad con el artículo 7.2.c de la Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental, se establece que no será objeto de una evaluación de impacto ambiental simplificada, las modificaciones de las características de un proyecto consignado en el anexo I o en el anexo II, distintas de las modificaciones descrites en el artículo 7.1.c ya autorizados, ejecutado o en proceso de ejecución, cuando valoradas por el órgano ambiental competente, no tengan efectos adversos significativos sobre el medio ambiente, conforme a los criterios de valoración definidos en el citado artículo 7.2.c. En relación con este pronunciamiento, se ha tenido en consideración el «Informe sobre proyectos de reforma en subestaciones», de fecha 22 de agosto de 2017, dictado por la Subdirección General de Evaluación Ambiental al cual nos remitimos por precisió y para evitar reproducciones innecesarias (accessible en la web de la Conselleria de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergència Climàtica y Transició Ecològica, siguiendo la ruta: Evaluación Ambiental Procedimiento de tramitació i aprobació de projectes).

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, al



emplaçada dins d'una subestació de transformació amb tensió en algun dels seus costats igual o superior a 30 kV.

Per a les sol·licituds d'autorització administrativa prèvia i autorització administrativa de construcció és aplicable el capítol II del Decret 88/2005, de 29 d'abril, per estar classificada la instal·lació elèctrica objecte del present procediment dins del grup primer.

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

D'acord amb el que s'estableix en l'article 130.1 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, els projectes d'execució d'instal·lacions elèctriques sotmesos a aprovació hauran d'elaborar-se conforme als reglaments tècnics en la matèria, en aquest cas, el Reial decret 337/2014, de 9 de maig, pel qual s'aproven el Reglament sobre condicions tècniques i garanties de seguretat en instal·lacions elèctriques d'alta tensió i les seues instruccions tècniques complementàries.

De conformitat amb el que es disposa de 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 regulats en aquest decret llei en tràmit a la seua entrada en vigor, es regiran per la normativa anterior, sense perjudici que les persones interessades puguin presentar una nova sol·licitud.

En consideració de l'anterior, complits els requisits i els procediments legals i reglamentaris establits en la legislació vigent aplicable, resolc:

Primer. Atorgament d'autorització administrativa prèvia.

Atorgar autorització administrativa prèvia a I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SA Unipersonal, per a la modificació per nova instal·lació de sis (6) transformadors d'intensitat i dos (2) interruptors automàtics en sengles posicions dels actuals transformadors de potència T-1 i T-2, i la substitució per renovació dels dos (2) seccionadors tripolars d'aquests a l'embarat juntament amb la substitució i reubicació de l'actual joc de tres (3) autovàlvules de cadascun d'ells, tots en 132 kV, del parc de distribució en 132 kV de la subestació transformadora de 132/66/20 kV denominada «ST Elx Sud», amb l'abast que s'indica a continuació:

Emplaçament:

- Municipi (província): Matola, Elx (Alacant).
- Localització: polígon 6, parcel·la 123, accés des de carretera N-340 denominada carretera a Crevillent, en la intersecció amb l'A-7.
- Referència cadastral parcel·la: 03065A006001230000BJ.
- Projecció cartogràfica UTM (fus 30, ETRS89) que defineixen la parcel·la són les següents, X: 696064,72, Y: 4236448,68, X: 696152,71, Y: 4236463,61, X: 696173,59, Y: 4236358,23 i X: 696045,88, Y: 4236337,84.

- Superfície parcel·la subestació: 14.655 m².
- Superfície subestació: 11.675,96 m².

Instal·lacions i equips a executar:

Sistema de 132 kV:

En la posició de transformador existent T-1 de relació de transformació 132/66/20 kV, potència total 60+30 MVA, distribuïda en 60 MVA en un dels debanaments en estrela de 132 kV o 66 kV i de 30 MVA en el de 20 kV en triangle, marca General Electric Española, número de fabricació 78874 (GEE), refrigeració tipus ONAN/ONAF:

- Instal·lació d'un (1) interruptor automàtic tripolar de 132 kV de tensió nominal, 145 kV tensió més elevada / 3.150 A intensitat nominal / 31,5 kA d'intensitat de tall nominal.
- Instal·lació de tres (3) transformadors d'intensitat per a protecció i mesura 5P20 50 VA.
- Substitució d'un (1) seccionador de tripolar-comandament elèctric.
- Substitució i reubicació de l'actual joc de tres (3) autovàlvules de 132 kV.

En la posició de transformador existent T-2 de relació de transformació 132/66/20 kV, potència total 60+30 MVA, distribuïda en 60 MVA en un dels debanaments en estrela de 132 kV o 66 kV i de 30 MVA en el de 20 kV en triangle, marca General Electric Española, número de fabricació 81100 (GEE), refrigeració tipus ONAN/ONAF:

estar emplazada dentro de una subestación de transformación con tensión en alguno de sus lados igual o superior a 30 kV.

Para las solicitudes de autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción es de aplicación el capítulo II del Decreto 88/2005, de 29 de abril, por estar clasificada la instalación eléctrica objeto del presente procedimiento dentro del grupo primero.

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.

De acuerdo con lo establecido en el artículo 130.1 del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, los proyectos de ejecución de instalaciones eléctricas sometidos a aprobación deberán elaborarse conforme a los reglamentos técnicos en la materia, en este caso, 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.

De conformidad con lo dispuesto de 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, sin perjuicio de que las personas interesadas puedan presentar una nueva solicitud.

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

Primero. Otorgamiento de autorización administrativa previa

Otorgar autorización administrativa previa a I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SA Unipersonal, para la modificación por nueva instalación de seis (6) transformadores de intensidad y dos (2) interruptores automáticos en sendas posiciones de los actuales transformadores de potencia T-1 y T-2, y la sustitución por renovación de los dos (2) seccionadores tripolares de estos al embarrado junto con la sustitución y reubicación del actual juego de tres (3) autoválvulas de cada uno de ellos, todos en 132 kV, del parque de distribución en 132 kV de la subestación transformadora de 132/66/20 kV denominada «S.T. Elche Sur», con el alcance que se relaciona a continuación:

Emplazamiento:

- Municipio (província): Matola, Elche (Alicante).
- Localización: polígono 6, parcela 123, acceso desde carretera N-340 denominada carretera a Crevillente, en la intersección con la A-7.
- Referencia catastral parcela: 03065A006001230000BJ.
- Proyección cartográfica UTM (Huso 30, ETRS89) que definen la parcela son las siguientes, X: 696064,72, Y: 4236448,68, X: 696152,71, Y: 4236463,61, X: 696173,59, Y: 4236358,23 y X: 696045,88, Y: 4236337,84.

- Superficie parcela subestación: 14.655 m².
- Superficie subestación: 11.675,96 m².

Instalaciones y equipos a ejecutar:

Sistema de 132 kV:

En la posición de transformador existente T-1 de relación de transformación 132/66/20 kV, potencia total 60+30 MVA, distribuïda en 60 MVA en uno de los devanados en estrela de 132 kV o 66 kV y de 30 MVA en el de 20 kV en triángulo, marca General Electric Española, número de fabricación 78874 (GEE), refrigeración tipo ONAN/ONAF:

- Instalación de un (1) interruptor automático tripolar de 132 kV de tensión nominal, 145 kV tensión más elevada / 3.150 A intensidad nominal / 31,5 kA de intensidad de corte nominal.
- Instalación de tres (3) transformadores de intensidad para protección y medida 5P20 50 VA.
- Sustitución de un (1) seccionador de tripolar-mando eléctrico.
- Sustitución y reubicación del actual juego de tres (3) autoválvulas de 132 kV.

En la posición de transformador existente T-2 de relación de transformación 132/66/20 kV, potencia total 60+30 MVA, distribuïda en 60 MVA en uno de los devanados en estrela de 132 kV o 66 kV y de 30 MVA en el de 20 kV en triángulo, marca General Electric Española, número de fabricación 81100 (GEE), refrigeración tipo ONAN/ONAF:



– Instal·lació d'un (1) interruptor automàtic tripolar de 132 kV de tensió nominal, 145 kV tensió més elevada / 3.150 A intensitat nominal / 31,5 kA d'intensitat de tall nominal.

– Instal·lació de tres (3) transformadors d'intensitat per a protecció i mesura 5P20 50 VA.

– Substitució d'un (1) seccionador de tripolar-comandament elèctric.

– Substitució i reubicació de l'actual joc de tres (3) autovàlvules de 132 kV.

Els dos interruptors automàtics identificats amb codi CINI I28A2D21 en el Pla d'inversió anual 2022 presentat per la distribuïdora i sobre el qual ha emés un informe favorable aquesta direcció general es corresponen cadascun amb una posició de transformador amb interruptor en parc intempèrie-convencional de tensió U = 132 kV segons la Circular informativa 8/2021, d'1 de desembre, de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, de petició d'informació a les empreses distribuïdores d'energia elèctrica per a la supervisió i càlcul de la retribució de l'activitat.

Obra civil:

Condicionament del terreny per a la implantació del nou edifici de cel·les i control a instal·lar. Serà necessària la realització de noves fonamentacions per als nous suports del parc de 132 kV, i en concret per als suports d'interruptor i transformadors d'intensitat de 132 kV.

Es construiran totes les canalitzacions elèctriques necessàries per a l'estesa dels corresponents cables de potència i control.

El pressupost total del projecte de modificació de la instal·lació objecte de la present autorització és de quatre-cents quaranta-nou mil sis-cents amb noranta cèntims d'euro (449.600,90 €), valor al qual ascendeix el projecte d'execució.

Configuració final de la subestació (equipament existent i autoritzat per la present resolució)

Amb aquesta autorització prèvia per a instal·lació de nou equipament i substitució per renovació d'un altre, la configuració final de la subestació de distribució «ST Elx Sud» quedarà com es detalla a continuació, d'acord amb l'esquema unifilar del projecte presentat junt amb la sol·licitud d'autorització, i sense que la següent descripció supose que les instal·lacions que es detallen disposen de les autoritzacions i/o regularitzacions exigibles legalment i/o reglamentàriament, excepte les que són objecte expressament de la present resolució:

Sistema elèctric de 132 kV (esquema de simple barra partida, SPB)

– Dos (2) posicions de línia, cadascuna formada per un interruptor tripolar, tres transformadors d'intensitat, un seccionador tripolar de barres, un seccionador tripolar de línia amb connexió a terra i un transformador de tensió capacitiu en la fase central:

• L-1: L/Crevillent.

• L-2: L/Rocamora.

– Una (1) posició d'acoblament de barra, formada per dos seccionadors de barres, un interruptor automàtic tripolar i un transformador d'intensitat, esquema simple barra partida.

– Dos (2) posicions de mesura de barra partida:

• En la semibarra 1, formada per tres (3) transformadors de tensió inductius.

• En la semibarra 2, formada per tres (3) transformadors de tensió inductius.

– Una (1) posició de transformador T-1, objecte d'autorització per la present resolució, formada per un (1) seccionador tripolar de barres, un (1) interruptor tripolar, tres (3) transformadors d'intensitat i un joc de tres (3) autovàlvules, destinada al transformador de 132/66/20 kV, potència total 60+30 MVA, distribuïda en 60 MVA en un dels debanaments en estrela de 132 kV o 66 kV i de 30 MVA en el de 20 kV en triangle, marca General Electric Española, número de fabricació 78874 (GEE), refrigeració tipus ONAN/ONAF.

– Una (1) posició de transformador T-2, objecte d'autorització per la present resolució, formada per un (1) seccionador tripolar de barres, un (1) interruptor tripolar, tres (3) transformadors d'intensitat i un joc de tres (3) autovàlvules, destinada al transformador de 132/66/20 kV, potència total 60+30 MVA, distribuïda en 60 MVA en un dels debanaments en estrela de 132 kV o 66 kV i de 30 MVA en el de 20 kV en triangle, marca General Electric Española, número de fabricació 81100 (GEE), refrigeració tipus ONAN/ONAF.

– Instalación de un (1) interruptor automático tripolar de 132 kV de tensión nominal, 145 kV tensión más elevada / 3.150 A intensidad nominal / 31,5 kA de intensidad de corte nominal.

– Instalación de tres (3) transformadores de intensidad para protección y medida 5P20 50 VA.

– Sustitución de un (1) seccionador de tripolar-mando eléctrico.

– Sustitución y reubicación del actual juego de tres (3) autoválvulas de 132 kV.

Los dos interruptores automáticos identificados con código CINI I28A2D21 en el Plan de Inversión anual 2022 presentado por la distribuidora e informado favorablemente por esta dirección general se corresponden cada uno con una posición de transformador con interruptor en parque intempèrie-convencional de tensión U = 132 kV según la Circular informativa 8/2021, de 1 de diciembre, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, de petición de información a las empresas distribuidoras de energía eléctrica para la supervisión y cálculo de la retribución de la actividad.

Obra civil:

Acondicionamiento del terreno para la implantación del nuevo edificio de celdas y control a instalar. Será necesaria la realización de nuevas cimentaciones para los nuevos soportes del parque de 132 kV, y en concreto para los soportes de interruptor y transformadores de intensidad de 132 kV.

Se construirán todas las canalizaciones eléctricas necesarias para el tendido de los correspondientes cables de potencia y control.

El presupuesto total del proyecto de modificación de la instalación objeto de la presente autorización es de cuatrocientos cuarenta y nueve mil seiscientos con noventa céntimos de euro (449.600,90 €), valor al que asciende el proyecto de ejecución.

Configuración final de la subestación (equipamiento existente y autorizado por la presente resolución)

Con esta autorización previa para instalación de nuevo equipamiento y sustitución por renovación de otro, la configuración final de la subestación de distribución «ST Elche Sur» quedará como se detalla a continuación, de acuerdo al esquema unifilar del proyecto presentado junto a la solicitud de autorización, y sin que la siguiente descripción suponga que las instalaciones que se detallan dispongan de las autorizaciones y/o regularizaciones exigibles legal y/o reglamentariamente, excepto las que son objeto expresamente de la presente resolución:

Sistema Eléctrico de 132 kV (esquema de simple barra partida, SPB)

– Dos (2) posiciones de línea, cada una formada por un interruptor tripolar, tres transformadores de intensidad, un seccionador tripolar de barras, un seccionador tripolar de línea con puesta a tierra y un transformador de tensión capacitivo en la fase central:

• L-1: L/Crevillente.

• L-2: L/Rocamora.

– Una (1) posición de acoplamiento de barra, formada por dos seccionadores de barras, un interruptor automático tripolar y un transformador de intensidad, esquema simple barra partida.

– Dos (2) posiciones de medida de barra partida:

• En la semi-barra 1, formada por tres (3) transformadores de tensión inductivos.

• En la semi-barra 2, formada por tres (3) transformadores de tensión inductivos.

– Una (1) posición de transformador T-1, objeto de autorización por la presente resolución, formada por un (1) seccionador tripolar de barras, un (1) interruptor tripolar, tres (3) transformadores de intensidad y un juego de tres (3) autoválvulas, destinada al transformador de 132/66/20 kV, potencia total 60+30 MVA, distribuïda en 60 MVA en uno de los devanados en estrela de 132 kV o 66 kV y de 30 MVA en el de 20 kV en triángulo, marca General Electric Española, número de fabricación 78874 (GEE), refrigeración tipo ONAN/ONAF.

– Una (1) posición de transformador T-2, objeto de autorización por la presente resolución, formada por un (1) seccionador tripolar de barras, un (1) interruptor tripolar, tres (3) transformadores de intensidad y un juego de tres (3) autoválvulas, destinada al transformador de 132/66/20 kV, potencia total 60+30 MVA, distribuïda en 60 MVA en uno de los devanados en estrela de 132 kV o 66 kV y de 30 MVA en el de 20 kV en triángulo, marca General Electric Española, número de fabricación 81100 (GEE), refrigeración tipo ONAN/ONAF.

– Una (1) posició de transformador T-3, formada per un seccionador tripolar de barres, un (1) interruptor tripolar, tres (3) transformadors d'intensitat i un joc de tres (3) autovàlvules, destinada al transformador de 132/20 kV, potència total 40 MVA, marca Incoesa Trafos, SA, número de fabricació 126738 (INC), refrigeració tipus ONAN/ONAF.

Sistema elèctric de 66 kV (esquema de doble barra amb interruptor)
Sobre el qual no es realitza cap ampliació ni renovació, que queda com està actualment.

– Cinc (5) posicions de línia, cadascuna formada per un (1) interruptor tripolar, dos (2) transformadors d'intensitat, un (1) seccionador tripolar de barres, un (1) seccionador tripolar de línia amb connexió a terra i un (1) transformador de tensió capacitiu en la fase central:

- L-5: L/Crevillent.
- L-6: L/Elx.
- L-7: L/Guardamar-FEMSA-Santa Pola-C.R.L. El Molar.
- L-8: L/Elx – Santa Pola.
- L-9: L/Novelda – C.H.S. de Crevillent.

A més, hi ha una línia de reserva sense equipar (L-4), prevista per a poder interconnectar una subestació mòbil.

– Una (1) posició d'acoblament de les barres 1 i 2, formada per un (1) interruptor tripolar, dos (2) transformadors d'intensitat i dos (2) seccionadors tripolars.

– Dos (2) posicions de mesura, formada cadascuna per tres (3) transformadors d'intensitat, una per a cadascuna de les barres (barra 1 i barra 2), situades en un dels extrems de cadascuna d'elles.

– Una (1) posició de transformador T-1, formada per dos (2) seccionadors tripolars de barres, un (1) interruptor tripolar, dos (2) transformadors d'intensitat, 132/66/20 kV, número de fabricació 78874 (GEE), esmentat en la descripció del sistema de 132 kV.

– Una (1) posició de transformador T-2, formada per dos (2) seccionadors tripolars de barres, un (1) interruptor tripolar, dos (2) transformadors d'intensitat, 132/66/20 kV, número de fabricació 81100 (GEE), esmentat en la descripció del sistema de 132 kV.

Sistema elèctric de 20 kV (format per una simple barra partida amb unió-partició mitjançant interruptor automàtic)

Sobre el qual no es realitza cap ampliació ni renovació, que queda com està actualment.

– Barra 1 composta per:

• Set (7) cel·les de línia, totalment equipades cadascuna amb seccionador de connexió a terra, interruptor automàtic i joc de tres transformadors de mesura d'intensitat.

• Una (1) cel·la de transformador de potència, per a connectar amb el secundari de 20 kV del transformador T-1, 132/66/20 kV, de 30 MVA en 20 kV, en triangle, marca General Electric Española, número de fabricació 78874 (GEE).

• Una (1) cel·la per a transformador de serveis auxiliars, TSA-1, 100 kVA, 21,5/0,420-242 kV, Dy11, que inclou el mesurament de tensió en barres.

• Una (1) cel·la de partició de barres (barra 1 amb la barra 2), que inclou interruptor automàtic i tres transformadors de mesurament d'intensitat.

– Barra 2 composta per:

• Set (7) cel·les de línia, totalment equipades cadascuna amb seccionador de connexió a terra, interruptor automàtic i joc de tres transformadors de mesura d'intensitat.

• Una (1) cel·la de transformador de potència, per a connectar amb el secundari de 20 kV del transformador T-2, 132/66/20 kV, de 30 MVA en 20 kV, en triangle, marca General Electric Española, 81100 (GEE).

• Una (1) cel·la de transformador de potència, per a connectar amb el secundari de 20 kV del transformador T-3, 132/20 kV, potència total 40 MVA, marca Incoesa Trafos, SA, número de fabricació 126738 (INC).

• Una (1) cel·la per a transformador de serveis auxiliars, TSA-1, 100 kVA, 21,5/0,420-242 kV, Dy11, que inclou la mesura de tensió en barres.

• Una (1) cel·la d'unió de barres (barra 2 amb la barra 1), sense equipar interruptor automàtic.

De conformitat amb l'últim paràgraf de l'article 53.6 de Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i l'article 6.4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat, pel qual s'estableixen els procediments d'autorització d'instal·lacions de producció,

– Una (1) posición de transformador T-3, formada por un seccionador tripolar de barras, un (1) interruptor tripolar, tres (3) transformadores de intensidad y un juego de tres (3) autoválvulas, destinada al transformador de 132/20 kV, potencia total 40 MVA, marca Incoesa Trafos, SA, número de fabricación 126738 (INC), refrigeración tipo ONAN/ONAF.

Sistema Eléctrico de 66 kV (esquema de doble barra con interruptor)
Sobre el que no se realiza ninguna ampliación ni renovación, que queda como está actualmente.

– Cinco (5) posiciones de línea, cada una formada por un (1) interruptor tripolar, dos (2) transformadores de intensidad, un (1) seccionador tripolar de barras, un (1) seccionador tripolar de línea con puesta a tierra y un (1) transformador de tensión capacitivo en la fase central:

- L-5: L/Crevillente.
- L-6: L/Elche.
- L-7: L/Guardamar-FEMSA-Santa Pola-C.R.L. El Molar.
- L-8: L/Elche – Santa Pola.
- L-9: L/Novelda – C.H.S. de Crevillente.

Además, hay una línea de reserva sin equipar (L-4), prevista para poder interconectar una subestación móvil.

– Una (1) posición de acoplamiento de las barras 1 y 2, formada por un (1) interruptor tripolar, dos (2) transformadores de intensidad y dos (2) seccionadores tripolares.

– Dos (2) posiciones de medida, formada cada una por tres (3) transformadores de intensidad, una para cada una de las barras (Barra 1 y Barra 2), situadas en uno de los extremos de cada una de ellas.

– Una (1) posición de transformador T-1, formada por dos (2) seccionadores tripolares de barras, un (1) interruptor tripolar, dos (2) transformadores de intensidad, 132/66/20 kV, número de fabricación 78874 (GEE), citado en la descripción del sistema de 132 kV.

– Una (1) posición de transformador T-2, formada por dos (2) seccionadores tripolares de barras, un (1) interruptor tripolar, dos (2) transformadores de intensidad, 132/66/20 kV, número de fabricación 81100 (GEE), citado en la descripción del sistema de 132 kV.

Sistema Eléctrico de 20 kV (formado por una simple barra partida con unió-partició mediante interruptor automàtic)

Sobre el que no se realiza ninguna ampliación ni renovación, que queda como está actualmente.

– Barra 1 compuesta por:

• Siete (7) celdas de línea, totalmente equipadas cada una con seccionador de puesta a tierra, interruptor automático y juego de tres transformadores de medida de intensidad.

• Una (1) celda de transformador de potencia, para conectar con el secundario de 20 kV del transformador T-1, 132/66/20 kV, de 30 MVA en 20 kV, en triángulo, marca General Electric Española, número de fabricación 78874 (GEE).

• Una (1) celda para transformador de servicios auxiliares, TSA-1, 100 kVA, 21,5/0,420-242 kV, Dy11, que incluye la medida de tensión en barras.

• Una (1) celda de partició de barras (Barra 1 con la Barra 2), que incluye interruptor automático y tres transformadores de medida de intensidad.

– Barra 2 compuesta por:

• Siete (7) celdas de línea, totalmente equipadas cada una con seccionador de puesta a tierra, interruptor automático y juego de tres transformadores de medida de intensidad.

• Una (1) celda de transformador de potencia, para conectar con el secundario de 20 kV del transformador T-2, 132/66/20 kV, de 30 MVA en 20 kV, en triángulo, marca General Electric Española, 81100 (GEE).

• Una (1) celda de transformador de potencia, para conectar con el secundario de 20 kV del transformador T-3, 132/20 kV, potencia total 40 MVA, marca Incoesa Trafos, SA, número de fabricación 126738 (INC).

• Una (1) celda para transformador de servicios auxiliares, TSA-1, 100 kVA, 21,5/0,420-242 kV, Dy11, que incluye la medida de tensión en barras.

• Una (1) celda de unió de barras (Barra 2 con la Barra 1), sin equipar interruptor automàtic.

De conformidad con el último 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

transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat, aquesta autorització s'atorga, sense perjudici de les concessions, autoritzacions, llicències i permisos, tant públiques com privades, que siguen necessàries obtindre per part d'I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SA Unipersonal, d'acord amb altres disposicions que resulten aplicables, i especialment les relatives a l'ordenació del territori i al medi ambient.

El titular de la present autorització tindrà els drets, deures i obligacions recollits en el títol VII de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric i el seu desplegament reglamentari. En tot cas, I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SA Unipersonal haurà d'observar els preceptes, mesures i condicions que s'establisquen en la legislació aplicable a cada moment a l'activitat de distribució d'energia elèctrica.

L'incompliment de les condicions i requisits establits en la present autorització o la variació substancial dels pressupostos que han determinat el seu atorgament podran donar lloc a la seua revocació.

Segon. Atorgament d'autorització administrativa de construcció

Atorgar autorització administrativa de construcció dels elements i/o parts de la instal·lació del projecte tècnic d'execució, de data 8 d'abril de 2017, redactat per una persona tècnica titulada competent i acompanyat de declaració responsable de data 10 de desembre de 2017, presentat per a la construcció de la modificació de la instal·lació corresponent descrita en el punt primer d'aquesta resolució, i habilitar I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SA Unipersonal a la construcció de la instal·lació interessada complint els requisits tècnics exigibles i d'acord amb les següents condicions:

1. La instal·lació elèctrica haurà d'executar-se segons el projecte presentat i amb els condicionats tècnics establits per les administracions, organismes i empreses de servei públic o d'interés general afectats per la present instal·lació i que han sigut acceptats pel titular d'aquesta.

En cas que fora necessari introduir modificacions en la instal·lació, el titular de la present resolució haurà de sol·licitar prèviament a la seua execució les autoritzacions corresponents. En cas de tractar-se de modificacions no substancials segons l'article 13 del Decret 88/2005, no es requerirà autorització administrativa prèvia ni autorització administrativa de construcció de la modificació, devent únicament obtindre l'autorització d'exploació. Per a la sol·licitud d'autorització d'exploació es procedirà conforme al que disposa l'article 12 del Decret 88/2005, aportant, a més, la documentació tècnica acreditativa del compliment de les condicions de seguretat de les instal·lacions i de l'element modificat.

2. La instal·lació a executar complirà, en tot cas, el que s'estableix en el Reial decret 337/2014, de 9 de maig, pel qual s'aproven el Reglament sobre condicions tècniques i garanties de seguretat en instal·lacions elèctriques d'alta tensió i les seues instruccions tècniques complementàries ITC-RAT 01 a 23.

3. El termini d'execució de la instal·lació serà de dos (2) mesos des de l'endemà de la seua notificació. No obstant això, amb anterioritat a la seua finalització, podrà sol·licitar-se una ampliació concreta d'aquest mitjançant sol·licitud motivada davant aquest òrgan directiu, acompanyant a aquest efecte la documentació justificativa de la demora i del cronograma de treballs previstos per al nou termini sol·licitat.

4. Si conforme preveu el projecte tècnic administratiu presentat, en el seu apartat 3.2.1, es requereix, per a l'execució de l'ampliació i renovació autoritzada, mantindre el subministrament de la subestació, la connexió d'una subestació mòbil i la seua interconnexió amb els sistemes de 132 kV i 20 kV mitjançant cables aïllats, la distribuïdora deurà prèviament tramitar i obtindre l'autorització administrativa d'implantació d'aquesta conforme estableix l'annex de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric.

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

6. Així mateix, el titular de la present resolució estarà obligat a complir els deures i obligacions derivats de la legislació de prevenció de riscos laborals vigent durant la construcció.

7. Sense perjudici del previst en l'article 12.4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, personal tècnic en la matèria adscrit a aquesta direcció

de producció, 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 I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SA Unipersonal, de acuerdo con otras disposiciones que resulten aplicables, y en especial las relativas a la ordenación del territorio y al medio ambiente.

El titular de la presente autorización tendrá los derechos, deberes y obligaciones recogidos en el título VII de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico y su desarrollo reglamentario. En todo caso, I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SA Unipersonal, deberá observar los preceptos, medidas y condiciones que se establezcan en la legislación aplicable en cada momento a la actividad de distribución de energía eléctrica.

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

Segundo. Otorgamiento de autorización administrativa de construcción

Otorgar autorización administrativa de construcción de los elementos y/o partes de la instalación del proyecto técnico de ejecución, de fecha 8 de abril de 2017, redactado por persona técnica titulada competente y acompañado de declaración responsable de fecha 10 de diciembre de 2017, presentado para la construcción de la modificación de la instalación correspondiente descrita en el punto primero de esta resolución, habilitando a I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SA Unipersonal, a la construcción de la instalación interesada cumpliendo los requisitos técnicos exigibles y de acuerdo a las siguientes condiciones:

1. La instalación eléctrica deberá ejecutarse según el proyecto presentado y con los condicionados técnicos establecidos por las administraciones, organismos y empresas de servicio público o de interés general afectados por la presente instalación y que han sido aceptados por el titular de la misma.

En caso de que fuera necesario introducir modificaciones en la instalación, el titular de la presente resolución deberá solicitar previamente a su ejecución las autorizaciones correspondientes. En caso de tratarse de modificaciones no sustanciales según el artículo 13 del Decreto 88/2005, no se precisará autorización administrativa previa ni autorización administrativa de construcción de la modificación, debiendo únicamente obtener la autorización de explotación. Para la solicitud de autorización de explotación se procederá conforme a lo dispuesto en el artículo 12 del Decreto 88/2005, aportando, además, la documentación técnica acreditativa del cumplimiento de las condiciones de seguridad de las instalaciones y del elemento modificado.

2. La instalación a ejecutar cumplirá, en todo caso, lo establecido en 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.

3. El plazo de ejecución de la instalación será de dos (2) meses desde el día siguiente a su notificación. 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.

4. Si conforme prevé el proyecto técnico administrativo presentado, en su apartado 3.2.1, se requiere, para la ejecución de la ampliación y renovación autorizada mantener el suministro de la subestación, la conexión de una subestación móvil y su interconexión con los sistemas de 132 kV y 20 kV mediante cables aislados, la distribuidora deberá previamente tramitar y obtener la autorización administrativa de implantación de la misma conforme establece el anexo de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico.

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

6. Asimismo, 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.

7. 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



general o del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines corresponent a la província de la instal·lació objecte de la present resolució podrà realitzar les comprovacions i les proves que considere necessàries durant les obres i quan finalitzen aquestes en relació amb l'adequació d'aquesta a la documentació tècnica presentada i al compliment de la legislació vigent i de les condicions d'aquesta resolució al servei territorial competent en matèria d'energia.

8. Finalitzades les obres de construcció de la instal·lació, I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SA Unipersonal, en el termini màxim de deu (10) dies hàbils ho comunicarà al servei territorial competent en matèria d'energia a l'efecte de la sol·licitud de l'autorització d'explotació prevista en l'article 12 del Decret 88/2005, de 29 d'abril. Amb aquesta sol·licitud s'acompanyarà un certificat de direcció i final d'obra, subscrit per una persona facultativa competent, acreditant que és conforme als reglaments tècnics en la matèria i a la present autorització administrativa i autorització de construcció del projecte d'execució, al qual acompanyarà la resta de documentació exigida per la regulació del sector elèctric i de seguretat industrial aplicable a la instal·lació. Quan l'esmentat certificat de direcció i final d'obra no estiga visat pel corresponent col·legi professional, s'acompanyarà de l'oportuna declaració responsable, d'acord amb l'indicat en la Resolució de 22 d'octubre de 2010, de la Direcció General d'Energia, publicada en el DOGV núm. 6389, de data 3 de novembre de 2010.

En tractar-se d'una instal·lació d'una activitat regulada econòmicament pel sistema elèctric i sotmesa a planificació o retribució, s'acompanyarà una certificació del sol·licitant de l'autorització d'explotació relativa a la informació de les característiques tècniques i econòmiques d'aquelles contingudes en el pla anual del transportista o distribuïdor i les referències, quan siga procedent, a les instal·lacions tipus previstes en la regulació en què queda enquadrada, així com aquesta mateixa informació corresponent a la instal·lació efectivament executada i l'autorització d'explotació de la qual se sol·licita. Igualment s'indicarà el pressupost real d'execució, i la part que haja sigut sufragada per tercers diferents del sol·licitant d'aquesta autorització. Aquesta mateixa informació s'acompanyarà respecte a les instal·lacions existents que són modificades, substituïdes i/o adequades, aportant còpia de les autoritzacions d'explotació (o actes de posada en servei), i en cas de no aportar-les, justificació de no disposar d'aquestes, i en aquest cas s'acompanyarà de la referència a l'expedient i data d'aquestes perquè siga sol·licitada per aquesta administració amb la finalitat que en la resolució d'autorització d'explotació de les instal·lacions la posada en servei de les quals s'autoritze es faça referència expressa al desmantellament i tancament de les parts afectades.

Quan aquest centre directiu siga el competent per a autoritzar l'explotació de la instal·lació, el corresponent servei territorial realitzarà la instrucció d'aquest procediment i elevarà a aquesta direcció general la documentació pertinent per a emetre la respectiva autorització d'explotació, juntament amb el seu informe.

9. Aquesta direcció general, amb el tràmit previ de l'oportú procediment, deixarà sense efecte la present autorització en qualsevol moment en què observe l'incompliment o inobservança de les condicions imposades en aquesta.

Tercer. Publicitat i notificació de la present resolució

Ordenar:

– la publicació d'aquesta resolució en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana*.

– la notificació d'aquesta resolució a I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SA Unipersonal, a totes les administracions o organismes públics i empreses del servei públic o serveis d'interés general que han intervingut, o pogut intervenir, en el procediment d'autorització, les que han emès, o degueren emetre, condicionat tècnic al projecte d'execució, així com a les restants interessades en l'expedient.

Tot això de conformitat amb el que es disposa en els articles 10 i 11.3 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat, pel qual s'estableixen els procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat.

Contra la present resolució, que no posa fi a la via administrativa, podrà interposar-se un recurs d'alçada davant la Secretaria Autònoma

esta Dirección General o del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas correspondiente a la provincia de la instalación objeto de la presente resolución 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. al servicio territorial competente en materia de energía

8. Finalizadas las obras de construcción de la instalación, I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SA Unipersonal, en el plazo máximo de diez (10) días hábiles lo comunicará al servicio territorial competente en materia de energía a los efectos de la solicitud de la autorización de explotación prevista en el artículo 12 del Decreto 88/2005, de 29 de abril. Con dicha solicitud se acompañará un certificado de dirección y final de obra, suscrito por persona facultativa competente, acreditando que es conforme a los reglamentos técnicos en la materia y a la presente autorización administrativa y autorización de construcción del proyecto de ejecución, al que acompañará el resto de documentación exigida por la regulación del sector eléctrico y de seguridad industrial aplicable a la instalación. Cuando el mencionado certificado de dirección y final de obra no venga visado por el correspondiente colegio profesional, se acompañará de la oportuna declaración responsable conforme lo indicado en la Resolución de 22 de octubre de 2010, de la Dirección General de Energía, publicada en el DOGV núm. 6389, de fecha 3 de noviembre de 2010.

Al tratarse de una instalación de una actividad regulada económicamente por el sistema eléctrico y sometida a planificación o retribución, se acompañará certificación del solicitante de la autorización de explotación relativa a la información de las características técnicas y económicas de aquellas contenidas en el plan anual del transportista o distribuidor y las referencias, cuando proceda, a las instalaciones tipo previstas en la regulación en que queda encuadrada, así como esta misma información correspondiente a la instalación efectivamente ejecutada y cuya autorización de explotación se solicita. Igualmente se indicará el presupuesto real de ejecución, y la parte que haya sido sufragada por terceros distintos del solicitante de dicha autorización. Esta misma información se acompañará respecto a las instalaciones existentes que son modificadas, sustituidas y/o adecuadas, aportando copia de las autorizaciones de explotación (o actos de puesta en servicio), y en caso de no aportarlas, justificación de no disponer de ellas, en cuyo caso se acompañará de la referencia al expediente y fecha de las mismas para que sea recabada por esta Administración con el fin de que en la resolución de autorización de explotación de las instalaciones cuya puesta en servicio se autorice se haga referencia expresa al desmantelamiento y cierre de las partes afectadas.

Quando este centro directivo sea el competente para autorizar la explotación de la instalación, el correspondiente servicio territorial realizará la instrucción de este procedimiento y elevará a esta Dirección General la documentación pertinente para emitir la respectiva autorización de explotación, junto con su informe.

9. Esta dirección general, previo trámite del oportuno procedimiento, dejará sin efecto la presente autorización en cualquier momento en que observe el incumplimiento o inobservancia de las condiciones impuestas en ella.

Tercero. Publicidad y notificación de la presente resolución

Ordenar:

– la publicación de la presente resolución en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana*.

– la notificación de la presente resolución a I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SA Unipersonal, a todas las Administraciones u organismos públicos y empresas del servicio público 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, así como a los restantes interesados en el expediente.

Todo ello 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.

Contra la presente resolución, que no pone fin a la vía administrativa, podrá interponerse recurso de alzada ante la Secretaría Autònoma



d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Consum d'aquesta conselleria en el termini d'un mes, comptat des de l'endemà de la seua notificació, d'acord amb el que s'estableix en l'article 122 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques.

València, 9 de desembre de 2022.– La directora general d'Indústria, Energia i Mines: Silvia Cerdá Alfonso.

de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Consumo de esta conselleria 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, 9 de diciembre de 2022.– La directora general de Industria, Energía y Minas: Silvia Cerdá Alfonso.