

7.5.VARIOS

CONSEJERÍA DE INNOVACIÓN, INDUSTRIA, TRANSPORTE Y COMERCIO

CVE-2020-2823 *Plan de inversión período 2021-2023, para el ámbito territorial de la Comunidad Autónoma de Cantabria, de Viesgo Distribución Eléctrica, S.L.*

El consejero de Innovación, Industria, Transporte y Comercio dicta la siguiente Resolución:

VISTO el plan plurianual de inversión y desarrollo de la red de distribución eléctrica propiedad de Viesgo Distribución Eléctrica, S. L. en la Comunidad Autónoma de Cantabria para el horizonte 2021-2023, derivado de lo establecido en el apartado cuarto del artículo 16 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, modificado por el Real Decreto 1073/2015, de 27 de noviembre, por el que se modifican distintas disposiciones en los reales decretos de retribución de redes eléctricas, y de la Resolución de 27 de abril de 2017, 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 plurianual por parte de las empresas propietarias de instalaciones de distribución de energía eléctrica

CONSIDERANDO la norma reguladora, ha de entenderse que la información aportada se ajusta a las previsiones y estimaciones resultantes de la aplicación de los principios generales disponibles en el actual modelo retributivo por lo que procede tramitar el plan de inversión 2021-2023 presentado a esta Comunidad Autónoma, resultando los siguientes:

ANTECEDENTES DE HECHO

PRIMERO.- Con fecha 28 de febrero de 2020 Viesgo Distribución Eléctrica, S. L. presentó ante la Consejería de Innovación, Industria, Transporte y Comercio de la Comunidad Autónoma de Cantabria el plan trienal de inversión para el horizonte 2021-2023, de su red de distribución eléctrica en la Comunidad Autónoma de Cantabria.

SEGUNDO.- Con fecha 16 de abril de 2020 la Dirección General de Industria, Energía y Minas emite informe-propuesta de resolución aprobatoria del Plan de inversión presentado por Viesgo Distribución Eléctrica, S. L.

FUNDAMENTOS DE DERECHO

PRIMERO.- El Consejero de Innovación, Industria, Transporte y Comercio es el titular del órgano competente para dictar Resolución en virtud de las atribuciones que en materia de industria, energía y minas le han sido conferidas de acuerdo con lo previsto en los artículos 24, apartados 30 y 31 y 25.8 de la Ley Orgánica 8/1981, de 30 de diciembre, por la que se aprueba el Estatuto de Autonomía para Cantabria, el Real Decreto 1903/1996, de 2 de agosto, de traspaso de funciones y servicios de la Administración General del Estado a la Comunidad Autónoma, el Decreto 99/1996, de 26 de septiembre, por el que se regula el ejercicio de las competencias en materia de trabajo e Industria y los Decretos 9/2011, de 28 de junio, de reorganización de las Consejerías de la Administración de la Comunidad Autónoma de Cantabria, 87/2011, de 7 de julio, por el que se modifica parcialmente la Estructura Básica de las Conse-

LUNES, 4 DE MAYO DE 2020 - BOC NÚM. 83

jerías del Gobierno de Cantabria y el Decreto 83/2015, de 31 de julio, por el que se modifica parcialmente la Estructura Básica de las Consejerías del Gobierno de Cantabria.

SEGUNDO.- De acuerdo con lo establecido en el artículo 40.1 apartado h) de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, los titulares de redes de distribución estarán obligados a "presentar, antes del 1 de mayo de cada año, sus planes de inversiones anuales y plurianuales al Ministerio de Industria, Energía y Turismo y a las respectivas Comunidades Autónomas o Ciudades de Ceuta y Melilla. En los planes de inversión anuales figurarán como mínimo los datos de los proyectos, sus principales características técnicas, presupuesto y calendario de ejecución. Asimismo, la empresa distribuidora deberá ejecutar, en los términos que se establezcan, el contenido de los planes de inversión que resulten finalmente aprobados por la Administración General del Estado".

TERCERO.- El capítulo IV 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, modificado por el Real Decreto 1073/2015, de 27 de noviembre, por el que se modifican distintas disposiciones en los reales decretos de retribución de redes eléctricas, y la Resolución de 27 de abril de 2017, 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 plurianual por parte de las empresas propietarias de instalaciones de distribución de energía eléctrica, recogen las características y contenido de los planes de inversión, la autorización del volumen de inversión retribuido, el procedimiento de control de la ejecución del plan y los grados de cumplimiento y los volúmenes de inversión admisibles.

Se entiende que las instalaciones propuestas por la citada empresa distribuidora como extensión natural de su red de distribución eléctrica, se ajustan a los criterios establecidos en el Real Decreto 1048/2013, de 27 de diciembre, y que son necesarias para garantizar que su red de distribución tenga capacidad suficiente para asumir, a largo plazo, una demanda razonable de electricidad, tal y como establece el texto legal. En todo caso, tal y como se desprende de la lectura de la Ley del Sector Eléctrico y de la del mencionado Real Decreto, la aprobación por resolución del Plan de inversión plurianual del período 2021-2023, presentado por Viesgo Distribución Eléctrica, S. L. para el ámbito territorial de la Comunidad Autónoma de Cantabria, y respecto a las instalaciones que se reflejan en el Anexo y que están incluidas en el citado Plan, tendrá carácter meramente indicativo, dado que las obras incluidas en el mismo son una previsión para cubrir el crecimiento de la demanda estimada, en un horizonte de tres años y que, según establece la legislación aplicable, pueden ser actualizados en los posteriores planes de inversión que cada año se presenten.

CUARTO.- Con fecha 3 de abril de 2020 Viesgo Distribución Eléctrica, S. L. solicitó que no se paralizasen los plazos de resolución y recurso, según lo establecido en la disposición adicional tercera del Real Decreto 463/2020, de 14 de marzo, por el que se declara el estado de alarma para la gestión de la situación de crisis sanitaria ocasionada por el COVID-19, prorrogado por Real Decreto 476/2020, de 27 de marzo.

Vistos los anteriores antecedentes de hecho y fundamentos de derecho, y las competencias que confiere la Ley de Cantabria 5/2018, de 22 de noviembre, de Régimen Jurídico del Gobierno, de la Administración y del Sector Público Institucional de la Comunidad Autónoma de Cantabria y la demás normativa citada, así como el informe de la Dirección General de Industria, Energía y Minas de fecha 16 de abril de 2020,

RESUELVO

PRIMERO.- Aprobar el Plan de inversión presentado por Viesgo Distribución Eléctrica, S. L. para el horizonte 2021-2023 en el ámbito territorial de la Comunidad Autónoma de Cantabria,

CVE-2020-2823

LUNES, 4 DE MAYO DE 2020 - BOC NÚM. 83

que se adjunta como Anexo a esta Resolución, en el que se detallan, con carácter indicativo, las instalaciones que son consideradas, total o parcialmente, como extensión natural de la red y que, por tanto, deben ser realizadas y costeadas por la empresa de distribución responsable de las mismas en la zona, y reconocidas por la retribución que corresponda según lo establecido en el Real Decreto 1048/2013, de 27 de diciembre, modificado por el Real Decreto 1073/2015, de 27 de noviembre, por el que se modifican distintas disposiciones en los reales decretos de retribución de redes eléctricas.

SEGUNDO.- Ordenar la publicación de esta Resolución en el Boletín Oficial de la Comunidad Autónoma de Cantabria para general conocimiento de la misma.

Contra la presente Resolución, que pone fin a la vía administrativa, podrá interponerse potestativamente recurso de reposición ante este mismo órgano en el plazo de un mes a contar desde el día siguiente a su notificación, o bien recurso contencioso-administrativo en el plazo de dos meses contados a partir del día siguiente a su notificación, ante la Sala de lo Contencioso-Administrativo del Tribunal Superior de Justicia de Cantabria, de conformidad con lo establecido en el artículo 149 de la Ley de Cantabria 5/2018, de 22 de noviembre, de Régimen Jurídico del Gobierno, de la Administración y del Sector Público Institucional de la Comunidad Autónoma de Cantabria.

Santander, 17 de abril de 2020.

El consejero de Innovación, Industria, Transporte y Comercio,
Francisco Luis Martín Gallego.

LUNES, 4 DE MAYO DE 2020 - BOC NÚM. 83

ANEXO

PLAN DE INVERSIÓN 2021-2023 VIESGO DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.L.

COD PROYECTO	NOMBRE	CÓDIGO CCAA 1 CCAA 2	MEMO DESCRIPTIVA	VOL TOTAL INV PREV PROY (€)	AYUDAS PRV PROY (€)	FINANCIACIÓN PRV PROY (€)	VPI RETRIBUIBLE PRV PROY (€)	ESTADO
RPJ20210005	SE Herrerías: Cambio de control de L ^a 55 kV	06	Renovación y traslado del control del parque de 55 kV en la subestación de Herrerías. Aumento de la fiabilidad de la instalación mediante la adaptación tecnológica del control del parque de 55 kV y mejora de las condiciones de seguridad de la instalación en el edificio de Viesgo.	197.778	0	0	214.561	2
RPJ20190034	L ^a DC 30 kV SE Reinosa para conexión PPEE	06	Nueva línea 30 kV DC para la conexión de un parque eólico. Nueva línea de media tensión 30 kV de doble circuito para atender la demanda de conexión de un parque eólico en la subestación de Reinosa 132/30 kV.	769.074	0	689.771	86.032	1
RPJ20180091	SE Peña Bejo: Cambio de tensión a 12 kV	06	Adaptación por normalización de la red de media tensión de 6 a 12 kV. Aumentar la capacidad de la red para atender el crecimiento de la demanda y mejora de la calidad de suministro.	489.573	0	0	531.117	0

COD PROYECTO	NOMBRE	CÓDIGO CCAA 1 CCAA 2	MEMO DESCRIPTIVA	VOL TOTAL INV PREV PROY (€)	AYUDAS PRV PROY (€)	FINANCIACIÓN PRV PROY (€)	VPI RETRIBUIBLE PRV PROY (€)	ESTADO
RPJ20180102	Desvío L ^a DC 55 kV Corbán/Cacicedo-Las Llamas (Ap. 4 y 7)	06	Soterramiento línea aérea doble circuito 55 kV Corbán/Cacicedo-Las Llamas (apoyos 4 y 7). Soterramiento parcial de ambos circuitos de líneas aéreas de 55 kV Corbán/Cacicedo-Las Llamas a su paso por zona denominada "Área Específica 105".	368.555	0	350.127	19.991	0
RPJ20200031	Trafo 220/55 kV Cicero	06	Nueva transformación de 220/55 kV de 120 MVA en la Subestación Cicero. Mejora de la calidad y fiabilidad de suministro, y permitir la evacuación de energía eólica en la zona oriental de Cantabria.	1.841.400	0	0	1.997.656	0
RPJ20180088	L ^a 55 kV para PSIR Marina Medio Cudeyo	06	Nueva línea de 55 kV entre subestación de Astillero y subestación de Marina Medio Cudeyo. Aumento de la red de 55 kV para atender nuevas demandas en el Polígono Industrial de Marina Medio Cudeyo.	2.794.982	0	2.646.220	161.385	1
RPJ20210006	Suministro PSIR Val de S. Vicente (1 ^a Fase)	06	Nueva línea aérea 12 kV DC para el Polígono Val de San Vicente. Aumento de la red de MT para permitir atender nuevas demandas en el Polígono Industrial de Val de San Vicente.	1.085.383	0	961.166	134.758	2

CVE-2020-2823

LUNES, 4 DE MAYO DE 2020 - BOC NÚM. 83

COD PROYECTO	NOMBRE	CÓDIGO CCAA 1 CCAA 2	MEMO DESCRIPTIVA	VOL TOTAL INV PREV PROY (€)	AYUDAS PRV PROY (€)	FINANCIACIÓN PRV PROY (€)	VPI RETRIBUIBLE PRV PROY (€)	ESTADO
RPJ20180098	Lª 55 kV Cacicedo-Candina I y II	06	Adaptación del tramo subterráneo de la Línea 55 kV Cacicedo – Candina I y II. Aumento de la fiabilidad de la instalación mejorando las condiciones de seguridad de la instalación.	1.512.713	0	0	1.641.078	1
RPJ20210007	Nueva Lª 55 kV Rozadio-Peña Bejo	06	Adaptación de la línea 55 kV Rozadio – Peña Bejo. Aumento de la fiabilidad de la instalación mediante la adaptación tecnológica de la línea 55 kV, mejorando las condiciones de seguridad en la línea.	1.076.852	0	0	1.168.230	2
RPJ20190029	SE La Hermida: Parque 30 kV	06	Adecuación del parque de 30 kV de la subestación La Hermida. Aumento de la fiabilidad de la instalación mediante la adaptación tecnológica del parque 30 kV y mejora de las condiciones de seguridad de la instalación.	563.580	0	0	611.404	1

COD PROYECTO	NOMBRE	CÓDIGO CCAA 1 CCAA 2	MEMO DESCRIPTIVA	VOL TOTAL INV PREV PROY (€)	AYUDAS PRV PROY (€)	FINANCIACIÓN PRV PROY (€)	VPI RETRIBUIBLE PRV PROY (€)	ESTADO
RPJ20180096	Lª 30 kV La Hermida-Ojedo II y Posiciones 30 kV	06	Nueva línea de 30 kV y nuevas posiciones en las subestaciones La Hermida y Ojedo. Aumento de la fiabilidad de la red de distribución en SE de Ojedo, al recibir la energía eléctrica desde la SE La Hermida mediante una única línea y sin posibilidad de auxilio o acople desde otras subestaciones.	1.928.007	0	0	2.091.612	1
RPJ20210008	SE Toranzo: Almacenamiento de energía eléctrica	06	Instalación de batería de almacenamiento de energía eléctrica en BT. Se ubicará en un centro de distribución de la red dependiente de la SE Toranzo. Mejora de la fiabilidad de la red, garantizando la disponibilidad de suministro de energía eléctrica a los clientes.	623.457	0	0	676.361	2
RPJ20210009	SE Riaño 2: Ampliación nuevas celdas.	06	Instalación de 2 nuevas celdas de línea 12 kV. Aumentar la capacidad de la red para atender el crecimiento de la demanda y mejora de la calidad de suministro.	419.516	0	0	455.115	2

LUNES, 4 DE MAYO DE 2020 - BOC NÚM. 83

COD PROYECTO	NOMBRE	CÓDIGO CCAA 1 CCAA 2	MEMO DESCRIPTIVA	VOL TOTAL INV PREV PROY (€)	AYUDAS PRV PROY (€)	FINANCIACIÓN PRV PROY (€)	VPI RETRIBUIBLE PRV PROY (€)	ESTADO
RPJ20210010	Lª 55 kV E/S Funditubo-Candina y SE Adif Candina	06	Nuevas líneas subterráneas 55 kV DC desde la subestación de Funditubo a la nueva subestación de ADIF. Atender la solicitud de ADIF en la nueva subestación de enlace.	1.849.608	0	1.655.835	210.215	2
RPJ20180104	SE Urdón: Adecuación 30 kV	06	Adaptación del parque de 30 kV de la SE Urdón. Aumento de la fiabilidad de la instalación mediante la adaptación tecnológica del parque de 30kV, y mejora de las condiciones de seguridad de la instalación.	450.864	0	0	489.123	2
RPJ20210019	Adecuación de Lª Candina-Tantín 1 y 2	06	Sustitución de cables subterráneos de 55 kV entre las subestaciones de Candina y Tantín. Aumento de la fiabilidad de la instalación y mejora las condiciones de seguridad.	1.618.406	0	0	1.755.739	2
RPJ20210301	Lª enlace entre CT La Cerrada 2 y CT CARG	06	Adecuación de la línea subterránea 12/20 kV entre los centros de transformación La Cerrada 2 (14072) y CARG (12611). Mejora de la calidad de suministro y operatividad de la red de media tensión.	57.793	0	0	62.697	2

COD PROYECTO	NOMBRE	CÓDIGO CCAA 1 CCAA 2	MEMO DESCRIPTIVA	VOL TOTAL INV PREV PROY (€)	AYUDAS PRV PROY (€)	FINANCIACIÓN PRV PROY (€)	VPI RETRIBUIBLE PRV PROY (€)	ESTADO
RPJ20210302	Lª enlace entre CT La Fábrica y CT H.S. José	06	Adecuación de la línea subterránea 12/20 kV entre los centros de transformación La Fábrica (9612) y H.S. José (9379). Mejora de la calidad de suministro y operatividad de la red de media tensión.	21.016	0	0	22.799	2
RPJ20210303	Lª enlace entre CT Travesía Castilla y CT Marqués de la Hermida	06	Adecuación de la línea subterránea 12/20 kV entre los centros de transformación Travesía Castilla (11271) y Marqués de la Hermida (5522). Mejora de la calidad de suministro y operatividad de la red de media tensión.F73	39.404	0	0	42.748	2
RPJ20210304	Lª enlace entre CT Prosperidad y CT La Sara	06	Adecuación de los tramos la línea subterránea 12/20 kV entre los centros de transformación Prosperidad (10202) y La Sara (4381). Mejora de la calidad de suministro y operatividad de la red de media tensión.	28.016	0	0	30.394	2
RPJ20210305	Lª enlace entre CT 4 Cazoña y CS Residencia	06	Adecuación de la línea subterránea 12/20 kV entre el centro de transformación 4 Cazoña (884) y el centro de seccionamiento Residencia (11347). Mejora de la calidad de suministro y operatividad de la red de media tensión.	165.235	0	0	179.256	2

LUNES, 4 DE MAYO DE 2020 - BOC NÚM. 83

COD PROYECTO	NOMBRE	CÓDIGO CCAA 1 CCAA 2	MEMO DESCRIPTIVA	VOL TOTAL INV PREV PROY (€)	AYUDAS PRV PROY (€)	FINANCIACIÓN PRV PROY (€)	VPI RETRIBUIBLE PRV PROY (€)	ESTADO
RPJ20210306	L ^o enlace entre CT El Infierno y Tres Noviembre	06	Adecuación de los tramos la línea subterránea 12/20 kV entre los centros de transformación El Infierno (14066) y Tres de Noviembre (4467). Mejora de la calidad de suministro y operatividad de la red de media tensión.	11.164	0	0	12.112	2
RPJ20210307	Adecuación CS Río Saja y L ^o enlace entre SE Puerto y CS Río Saja	06	Adecuación del centro de seccionamiento Río Saja (4423) con una nueva celda de línea y nueva línea subterránea entre la subestación Puerto y el centro de seccionamiento Río Saja. Mejora de la calidad de suministro y operatividad de la red de media tensión.	42.418	0	0	46.017	2
RPJ20210308	L ^o enlace entre SE Puerta y CT Juncomon 3	06	Construcción de una nueva línea subterránea 12/20 kV entre la subestación Puerto y el centro de transformación Jucomon3 (3860). Mejora de la calidad de suministro y operatividad de la red de media tensión.	23.435	0	0	25.423	2
RPJ20210309	L ^o enlace entre SE Puerto y CT Juncomon 4	06	Construcción de una nueva línea subterránea 12/20 kV entre la subestación Puerto y el centro de transformación Jucomon4 (6352). Mejora de la calidad de suministro y operatividad de la red de media tensión.	34.975	0	0	37.943	2

COD PROYECTO	NOMBRE	CÓDIGO CCAA 1 CCAA 2	MEMO DESCRIPTIVA	VOL TOTAL INV PREV PROY (€)	AYUDAS PRV PROY (€)	FINANCIACIÓN PRV PROY (€)	VPI RETRIBUIBLE PRV PROY (€)	ESTADO
RPJ20210310	Nueva L ^o SE Nueva Montaña - CT Puerto de Raos	06	Construcción de una nueva línea subterránea entre la subestación Nueva Montaña y el centro de transformación Puerto de Raos (4516). Mejora de la calidad de suministro y operatividad de la red de media tensión.	61.719	0	0	66.956	2
RPJ20210311	Modificación CT Danone	06	Cambio de ubicación del centro de transformación Danone (6609) y conversión a subterráneo las líneas de media tensión. Atender a la solicitud de cliente.	57.156	0	0	62.006	2
RPJ20210312	Adecuación L ^o y nuevo CR Pozazal	06	Construcción de un nuevo centro de reparto en Valdeprado del Río y conexión de las líneas de media tensión 12/20 kV. Mejora de la calidad de suministro de la red de media tensión.	80.511	0	0	87.342	2
RPJ20210313	Adecuar L ^o Puente San Miguel- Navales y CT El Picón	06	Soterrar línea aérea de media tensión 12/20 kV y adecuar centro de transformación El Picón (1778) a caseta prefabricada semienterrado. Aumento de la fiabilidad, mejorando las condiciones de seguridad de la instalación.	119.816	0	0	129.983	2

CVE-2020-2823

LUNES, 4 DE MAYO DE 2020 - BOC NÚM. 83

COD PROYECTO	NOMBRE	CÓDIGO CCAA 1 CCAA 2	MEMO DESCRIPTIVA	VOL TOTAL INV PREV PROY (€)	AYUDAS PRV PROY (€)	FINANCIACIÓN PRV PROY (€)	VPI RETRIBUIBLE PRV PROY (€)	ESTADO
RPJ20210314	Lª San Lorenzo 2 enlace tramo CT San Lorenzo	06	Adecuación de la línea subterránea San Lorenzo 2 12/20 kV en el tramo al centro de transformación San Lorenzo (14959). Mejora de la calidad de suministro y operatividad de la red de media tensión.	69.351	0	0	75.236	2
RPJ20210315	Modificación CT Garmendia	06	Cambio de ubicación del centro de transformación Garmendia (12427) y conexiones de las líneas subterráneas de media tensión Compañía 1. Atender a la solicitud de cliente.	88.969	0	66.393	24.491	2
RPJ20210316	SE Candina: Adecuación transformador 1	06	Adecuación en el intercambiador de tomas del transformador T-1 55/12 kV 30 MVA. Aumento de la fiabilidad, mejorando las condiciones de seguridad de la instalación.	92.802	0	0	100.677	2
RPJ20210317	SE Candina: Adecuación transformador 2	06	Adecuación del intercambiador de tomas del transformador T-2 55/12 kV 30 MVA. Aumento de la fiabilidad, mejorando las condiciones de seguridad de la instalación.	92.802	0	0	100.677	2
RPJ20210318	Adecuación Lª Cabezón - Cabuérniga	06	Adecuación de la línea aérea de media tensión 12/20 kV Cabezón-Cabuérniga. Aumento de la fiabilidad, mejorando las condiciones de seguridad de la instalación.	76.249	0	0	82.719	2

COD PROYECTO	NOMBRE	CÓDIGO CCAA 1 CCAA 2	MEMO DESCRIPTIVA	VOL TOTAL INV PREV PROY (€)	AYUDAS PRV PROY (€)	FINANCIACIÓN PRV PROY (€)	VPI RETRIBUIBLE PRV PROY (€)	ESTADO
RPJ20210319	Adecuación Lª Argoños - Santoña 1	06	Adecuación de la línea aérea de media tensión 12/20 kV Argoños-Santoña 1. Aumento de la fiabilidad, mejorando las condiciones de seguridad de la instalación.	17.425	0	0	18.904	2
RPJ20210320	Modificación apoyo Lª Puente San Miguel-Solal-Solvay	06	Cambio de ubicación del apoyo nº 15 de la línea aérea 55kV doble circuito por posibles avenidas del río Saja. Mejora de las condiciones de seguridad de la instalación.	30.259	0	0	32.826	2
RPJ20210321	Adecuación Lª Renedo - Parbayón	06	Adecuación de la línea aérea de media tensión 12/20 kV Renedo-Parbayón. Aumento de la fiabilidad, mejorando las condiciones de seguridad de la instalación.	21.190	0	0	22.988	2
RPJ20210322	Adecuación Lª Mataporquera - Reinoso (Campoo)	06	Adecuación de un apoyo de la línea aérea de media tensión 30 kV Mataporquera-Reinoso. Aumento de la fiabilidad, mejorando las condiciones de seguridad de la instalación.	22.432	0	0	24.335	2
RPJ20210323	Adecuación Lª Mataporquera - Reinoso (Valdeolea)	06	Adecuación de un apoyo de la línea aérea de media tensión 30 kV Mataporquera-Reinoso. Aumento de la fiabilidad, mejorando las condiciones de seguridad de la instalación.	12.431	0	0	13.486	2

CVE-2020-2823

LUNES, 4 DE MAYO DE 2020 - BOC NÚM. 83

COD PROYECTO	NOMBRE	CÓDIGO CCAA 1 CCAA 2	MEMO DESCRIPTIVA	VOL TOTAL INV PREV PROY (€)	AYUDAS PRV PROY (€)	FINANCIACIÓN PRV PROY (€)	VPI RETRIBUIBLE PRV PROY (€)	ESTADO
RPJ20210324	L ^a enlace entre CT Escuelas y CT Teatro	06	Adecuación de la línea subterránea 12/20 kV entre los centros de transformación Escuelas (7995) y Teatro (13179). Mejora de la calidad de suministro y operatividad de la red de media tensión.	13.412	0	0	14.550	2
RPJ20210325	L ^a enlace entre CT Miramar y CT General Dávila	06	Adecuación de la línea subterránea 12/20 kV entre los centros de transformación Miramar (14950) y General Dávila (114950). Mejora de la calidad de suministro y operatividad de la red de media tensión.	29.816	0	0	32.346	2
RPJ20210326	L ^a enlace entre CT San Francisco y CT Camilo Alonso Vega	06	Adecuación de la línea subterránea 12/20 kV entre los centros de transformación San Francisco (6678) y Camilo Alonso Vega (12992). Mejora de la calidad de suministro y operatividad de la red de media tensión.	52.407	0	0	56.855	2
RPJ20210327	L ^a San Lorenzo 1 enlace tramo CT Porrua	06	Adecuación de la línea subterránea San Lorenzo1 12/20 kV en el tramo al centro de transformación Porrua (7822). Mejora de la calidad de suministro y operatividad de la red de media tensión.	28.253	0	0	30.650	2

COD PROYECTO	NOMBRE	CÓDIGO CCAA 1 CCAA 2	MEMO DESCRIPTIVA	VOL TOTAL INV PREV PROY (€)	AYUDAS PRV PROY (€)	FINANCIACIÓN PRV PROY (€)	VPI RETRIBUIBLE PRV PROY (€)	ESTADO
RPJ20210328	L ^a enlace entre CT San Lorenzo y CT Teka	06	Adecuación de la línea subterránea 12/20 kV entre los centros de transformación San Lorenzo (14959) y Teka (4304). Mejora de la calidad de suministro y operatividad de la red de media tensión.	26.269	0	0	28.499	2
RPJ20210329	L ^a San Ramón enlace tramo CT San Lorenzo	06	Adecuación de la línea subterránea San Ramón 12/20 kV en el tramo al centro de transformación San Lorenzo (14959). Mejora de la calidad de suministro y operatividad de la red de media tensión.	43.345	0	0	47.023	2
RPJ20210330	L ^a enlace entre CT Resinas y CT Los Pinares	06	Adecuación de la línea subterránea 12/20 kV entre los centros de transformación Resinas (11270) y Los Pinares (5354). Mejora de la calidad de suministro y operatividad de la red de media tensión.	51.357	0	0	55.715	2
RPJ20210331	Adecuación L ^a Polientes 2	06	Nueva salida subterránea de línea de media Polientes 2 desde la subestación de Polientes, para independizar de la salida de Polientes 1. Mejora de la calidad de suministro y operatividad de la red de media tensión.	76.184	0	0	82.649	2

LUNES, 4 DE MAYO DE 2020 - BOC NÚM. 83

COD PROYECTO	NOMBRE	CÓDIGO CCAA 1 CCAA 2	MEMO DESCRIPTIVA	VOL TOTAL INV PREV PROY (€)	AYUDAS PRV PROY (€)	FINANCIACIÓN PRV PROY (€)	VPI RETRIBUIBLE PRV PROY (€)	ESTADO
RPJ20210332	Lª enlace entre CT La Sirena y CT Castilla del Mar	06	Adecuación de la línea subterránea 12/20 kV entre los centros de transformación La Sirena (6127) y Castilla del Mar (513). Mejora de la calidad de suministro y operatividad de la red de media tensión.	53.458	0	0	57.995	2
RPJ20210333	Adecuación CT La Cárcel	06	Adecuación del centro de transformación La Cárcel (11095). Aumento de la fiabilidad, mejorando las condiciones de seguridad de la instalación.	36.900	0	0	40.031	2
RPJ20210334	Adecuación CT Monte	06	Adecuación del centro de transformación Monte (2312). Aumento de la fiabilidad, mejorando las condiciones de seguridad de la instalación.	36.900	0	0	40.031	2
RPJ20210335	Adecuación CT Uriarte	06	Adecuación del centro de transformación Uriarte (558). Aumento de la fiabilidad, mejorando las condiciones de seguridad de la instalación.	29.941	0	0	32.482	2
RPJ20210336	Adecuación CT Marqués de Santillana	06	Adecuación del centro de transformación Marqués de Santillana (7440). Aumento de la fiabilidad, mejorando las condiciones de seguridad de la instalación.	44.121	0	0	47.865	2

COD PROYECTO	NOMBRE	CÓDIGO CCAA 1 CCAA 2	MEMO DESCRIPTIVA	VOL TOTAL INV PREV PROY (€)	AYUDAS PRV PROY (€)	FINANCIACIÓN PRV PROY (€)	VPI RETRIBUIBLE PRV PROY (€)	ESTADO
RPJ20210337	Adecuación CT Las Gemelas	06	Adecuación del centro de transformación Las Gemelas (9685). Aumento de la fiabilidad, mejorando las condiciones de seguridad de la instalación.	46.734	0	0	50.699	2
RPJ20210338	Lª enlace entre CT Cándido y CT 14 Cazoña	06	Adecuación de la línea subterránea 12/20 kV entre los centros de transformación Cándido (11044) y 14 Cazoña (8436). Mejora de la calidad de suministro y operatividad de la red de media tensión.	139.228	0	0	151.042	2
RPJ20210339	Adecuación CT Almotozania	06	Adecuación del centro de transformación Almotozania (7526). Aumento de la fiabilidad, mejorando las condiciones de seguridad de la instalación.	49.902	0	0	54.136	2
RPJ20210340	Adecuación CT Calatrava	06	Adecuación del centro de transformación Calatrava (14530). Aumento de la fiabilidad, mejorando las condiciones de seguridad de la instalación.	29.920	0	0	32.459	2
RPJ20210341	Adecuación CT Depuradora Meca	06	Adecuación del centro de transformación Depuradora Meca (12267) en Ucieda. Aumento de la fiabilidad, mejorando las condiciones de seguridad de la instalación.	29.920	0	0	32.459	2

CVE-2020-2823

LUNES, 4 DE MAYO DE 2020 - BOC NÚM. 83

COD PROYECTO	NOMBRE	CÓDIGO CCAA 1 CCAA 2	MEMO DESCRIPTIVA	VOL TOTAL INV PREV PROY (€)	AYUDAS PRV PROY (€)	FINANCIACIÓN PRV PROY (€)	VPI RETRIBUIBLE PRV PROY (€)	ESTADO
RPJ20210342	Adecuación CT Herrerías	06	Adecuación del centro de transformación Herrerías (3320) en Treceño. Aumento de la fiabilidad, mejorando las condiciones de seguridad de la instalación.	42.945	0	0	46.589	2
RPJ20210343	Adecuación CT Cardosa Solar	06	Adecuación del centro de transformación Cardosa Solar (8949) en Langre. Aumento de la fiabilidad, mejorando las condiciones de seguridad de la instalación.	79.702	0	0	86.465	2
RPJ20210344	Adecuación CT Mies de Hormas	06	Adecuación del centro de transformación Mies de Hormas (8949) en Ajo. Aumento de la fiabilidad, mejorando las condiciones de seguridad de la instalación.	49.902	0	0	54.136	2
RPJ20190035	Acometidas MT/BT baremo. CAN. Año 2021	06	Inversiones en instalaciones de media y baja tensión para la conexión de nuevos suministros en zonas electrificadas en la Comunidad Autónoma de Cantabria. Año 2021.	308.720	0	308.720	0	1

COD PROYECTO	NOMBRE	CÓDIGO CCAA 1 CCAA 2	MEMO DESCRIPTIVA	VOL TOTAL INV PREV PROY (€)	AYUDAS PRV PROY (€)	FINANCIACIÓN PRV PROY (€)	VPI RETRIBUIBLE PRV PROY (€)	ESTADO
RPJ20190036	Nueva Demanda. CAN. Año 2021	06	Inversiones en redes para conexión de nuevos suministros y/o generadores, refuerzos necesarios para atender la demanda y mod. red solicitada por terceros en la Comunidad Autónoma de Cantabria. Año 2021.	6.934.208	0	4.110.023	3.063.837	1
RPJ20190037	Sustitución de instalaciones. CAN. Año 2021	06	Inversiones en instalaciones de red de distribución destinadas a la sustitución de equipos en la CA Cantabria. Año 2021.	6.589.765	0	0	7.148.952	1
RPJ20190038	Adecuación de instalaciones. CAN. Año 2021	06	Inversiones en instalaciones de RdD destinadas a la adaptación y mejora derivada de inspecciones y programas de adecuación, por fiabilidad, calidad y seguridad en CA Cantabria. Año 2021.	3.811.138	0	0	4.134.540	1
RPJ20211065	Plan de automatización de instalaciones. CAN. Año 2021	06	Instalación de elementos para el telecontrol y/o supervisión remota en subestaciones y centros de transformación en la Comunidad Autónoma de Cantabria. Año 2021.	2.845.520	0	0	3.086.982	2

LUNES, 4 DE MAYO DE 2020 - BOC NÚM. 83

COD PROYECTO	NOMBRE	CÓDIGO CCAA 1 CCAA 2	MEMO DESCRIPTIVA	VOL TOTAL INV PREV PROY (€)	AYUDAS PRV PROY (€)	FINANCIACIÓN PRV PROY (€)	VPI RETRIBUIBLE PRV PROY (€)	ESTADO
RPJ20212065	Sistemas de operación de la red. CAN. Año 2021	06	Sistemas de comunicación y aplicaciones informáticas directamente asociadas a la maniobra y telecontrol de instalaciones y la operación de la red en la Comunidad Autónoma de Cantabria. Año 2021.	669.534	0	0	726.349	2
RPJ20213065	Equipos y sistemas de captación de medidas para el control y operación de la red. CAN. Año 2021	06	Instalación de medidores electrónicos en subestaciones y centros de transformación para telecontrol de la red en la Comunidad Autónoma de Cantabria. Año 2021.	278.973	0	0	302.645	2
RPJ20211066	Plan de operación de baja tensión. CAN. Año 2021	06	Digitalización de la operación en baja tensión para soportar la gestión activa de la demanda y la generación distribuida en la Comunidad Autónoma de Cantabria. Año 2021.	948.507	0	0	1.028.994	2
RPJ20212066	Digitalización y automatización avanzada de redes. CAN. Año 2021	06	Inversiones en digitalización y automatización avanzada de redes necesarias para la transición energética en la Comunidad Autónoma de Cantabria. Año 2021.	836.918	0	0	907.936	2

COD PROYECTO	NOMBRE	CÓDIGO CCAA 1 CCAA 2	MEMO DESCRIPTIVA	VOL TOTAL INV PREV PROY (€)	AYUDAS PRV PROY (€)	FINANCIACIÓN PRV PROY (€)	VPI RETRIBUIBLE PRV PROY (€)	ESTADO
RPJ20211067	Inversiones asociadas a edificios. CAN. Año 2021	06	Actuaciones para la adecuación de edificios para la gestión y operación de la red de distribución en la Comunidad Autónoma de Cantabria. Año 2021.	176.983	0	0	192.001	2
RPJ20212067	Sistema de gestión de la distribución. CAN. Año 2021	06	Actuaciones en sistemas técnicos necesarios para la gestión de la actividad de distribución en la Comunidad Autónoma de Cantabria. Año 2021.	2.022.660	0	0	2.194.297	2
RPJ20213067	Otros activos necesarios para distribución. CAN. Año 2021	06	Inversiones en otros activos necesarios para la actividad de distribución en la Comunidad Autónoma de Cantabria. Año 2021.	328.682	0	0	356.573	2
RPJ20200034	Acometidas MT/BT baremo. CAN. Año 2022	06	Inversiones en instalaciones de media y baja tensión para la conexión de nuevos suministros en zonas electrificadas en la Comunidad Autónoma de Cantabria. Año 2022.	314.586	0	314.586	0	1

LUNES, 4 DE MAYO DE 2020 - BOC NÚM. 83

COD PROYECTO	NOMBRE	CÓDIGO CCAA 1 CCAA 2	MEMO DESCRIPTIVA	VOL TOTAL INV PREV PROY (€)	AYUDAS PRV PROY (€)	FINANCIACIÓN PRV PROY (€)	VPI RETRIBUIBLE PRV PROY (€)	ESTADO
RPJ20200035	Nueva Demanda. CAN. Año 2022	06	Inversiones en redes para conexión de nuevos suministros y/o generadores, refuerzos necesarios para atender la demanda y mod. red solicitada por terceros en la Comunidad Autónoma de Cantabria. Año 2022.	7.544.465	0	4.430.457	3.378.254	1
RPJ20200036	Sustitución de instalaciones. CAN. Año 2022	06	Inversiones en instalaciones de red de distribución destinadas a la sustitución de equipos en la CA Cantabria. Año 2022.	7.266.019	0	0	7.882.592	1
RPJ20200037	Adecuación de instalaciones. CAN. Año 2022	06	Inversiones en instalaciones de RdD destinadas a la adaptación y mejora derivada de inspecciones y programas de adecuación, por fiabilidad, calidad y seguridad en CA Cantabria. Año 2022.	3.798.391	0	0	4.120.711	1
RPJ20214065	Plan de automatización de instalaciones. CAN. Año 2022	06	Instalación de elementos para el telecontrol y/o supervisión remota en subestaciones y centros de transformación en la Comunidad Autónoma de Cantabria. Año 2022.	3.675.284	0	0	3.987.158	2

COD PROYECTO	NOMBRE	CÓDIGO CCAA 1 CCAA 2	MEMO DESCRIPTIVA	VOL TOTAL INV PREV PROY (€)	AYUDAS PRV PROY (€)	FINANCIACIÓN PRV PROY (€)	VPI RETRIBUIBLE PRV PROY (€)	ESTADO
RPJ20215065	Sistemas de operación de la red. CAN. Año 2022	06	Sistemas de comunicación y aplicaciones informáticas directamente asociadas a la maniobra y telecontrol de instalaciones y la operación de la red en la Comunidad Autónoma de Cantabria. Año 2022.	864.773	0	0	938.155	2
RPJ20216065	Equipos y sistemas de captación de medidas para el control y operación de la red. CAN. Año 2022	06	Instalación de medidores electrónicos en subestaciones y centros de transformación para telecontrol de la red en la Comunidad Autónoma de Cantabria. Año 2022.	360.322	0	0	390.898	2
RPJ20213066	Plan de operación de baja tensión. CAN. Año 2022	06	Digitalización de la operación en baja tensión para soportar la gestión activa de la demanda y la generación distribuida en la Comunidad Autónoma de Cantabria. Año 2022.	1.225.095	0	0	1.329.053	2
RPJ20214066	Digitalización y automatización avanzada de redes. CAN. Año 2022	06	Inversiones en digitalización y automatización avanzada de redes necesarias para la transición energética en la Comunidad Autónoma de Cantabria. Año 2022.	1.080.966	0	0	1.172.694	2

LUNES, 4 DE MAYO DE 2020 - BOC NÚM. 83

COD PROYECTO	NOMBRE	CÓDIGO CCAA 1 CCAA 2	MEMO DESCRIPTIVA	VOL TOTAL INV PREV PROY (€)	AYUDAS PRV PROY (€)	FINANCIACIÓN PRV PROY (€)	VPI RETRIBUIBLE PRV PROY (€)	ESTADO
RPJ20214067	Inversiones asociadas a edificios. CAN. Año 2022	06	Actuaciones para la adecuación de edificios para la gestión y operación de la red de distribución en la Comunidad Autónoma de Cantabria. Año 2022.	161.483	0	0	175.186	2
RPJ20215067	Sistema de gestión de la distribución. CAN. Año 2022	06	Actuaciones en sistemas técnicos necesarios para la gestión de la actividad de distribución en la Comunidad Autónoma de Cantabria. Año 2022.	1.845.515	0	0	2.002.120	2
RPJ20216067	Otros activos necesarios para distribución. CAN. Año 2022	06	Inversiones en otros activos necesarios para la actividad de distribución en la Comunidad Autónoma de Cantabria. Año 2022.	299.896	0	0	325.345	2
RPJ20210061	Acometidas MT/BT baremo. CAN. Año 2023	06	Inversiones en instalaciones de media y baja tensión para la conexión de nuevos suministros en zonas electrificadas en la Comunidad Autónoma de Cantabria. Año 2023.	320.563	0	320.563	0	2

COD PROYECTO	NOMBRE	CÓDIGO CCAA 1 CCAA 2	MEMO DESCRIPTIVA	VOL TOTAL INV PREV PROY (€)	AYUDAS PRV PROY (€)	FINANCIACIÓN PRV PROY (€)	VPI RETRIBUIBLE PRV PROY (€)	ESTADO
RPJ20210062	Nueva Demanda. CAN. Año 2023	06	Inversiones en redes para conexión de nuevos suministros y/o generadores, refuerzos necesarios para atender la demanda y mod. red solicitada por terceros en la Comunidad Autónoma de Cantabria. Año 2023.	6.563.287	0	4.019.494	2.759.651	2
RPJ20210063	Sustitución de instalaciones. CAN. Año 2023	06	Inversiones en instalaciones de red de distribución destinadas a la sustitución de equipos en la CA Cantabria. Año 2023.	5.935.516	0	0	6.439.186	2
RPJ20210064	Adecuación de instalaciones. CAN. Año 2023	06	Inversiones en instalaciones de RdD destinadas a la adaptación y mejora derivada de inspecciones y programas de adecuación, por fiabilidad, calidad y seguridad en CA Cantabria. Año 2023.	3.941.097	0	0	4.275.527	2
RPJ20217065	Plan de automatización de instalaciones. CAN. Año 2023	06	Instalación de elementos para el telecontrol y/o supervisión remota en subestaciones y centros de transformación en la Comunidad Autónoma de Cantabria. Año 2023.	3.186.647	0	0	3.457.056	2

LUNES, 4 DE MAYO DE 2020 - BOC NÚM. 83

COD PROYECTO	NOMBRE	CÓDIGO CCAA 1 CCAA 2	MEMO DESCRIPTIVA	VOL TOTAL INV PREV PROY (€)	AYUDAS PRV PROY (€)	FINANCIACIÓN PRV PROY (€)	VPI RETRIBUIBLE PRV PROY (€)	ESTADO
RPJ20218065	Sistemas de operación de la red. CAN. Año 2023	06	Sistemas de comunicación y aplicaciones informáticas directamente asociadas a la maniobra y telecontrol de instalaciones y la operación de la red en la Comunidad Autónoma de Cantabria. Año 2023.	932.677	0	0	1.011.821	2
RPJ20219065	Equipos y sistemas de captación de medidas para el control y operación de la red. CAN. Año 2023	06	Instalación de medidores electrónicos en subestaciones y centros de transformación para telecontrol de la red en la Comunidad Autónoma de Cantabria. Año 2023.	1.165.846	0	0	1.264.777	2
RPJ20215066	Plan de operación de baja tensión. CAN. Año 2023	06	Digitalización de la operación en baja tensión para soportar la gestión activa de la demanda y la generación distribuida en la Comunidad Autónoma de Cantabria. Año 2023.	1.321.293	0	0	1.433.413	2
RPJ20216066	Digitalización y automatización avanzada de redes. CAN. Año 2023	06	Inversiones en digitalización y automatización avanzada de redes necesarias para la transición energética en la Comunidad Autónoma de Cantabria. Año 2023.	1.165.846	0	0	1.264.777	2

COD PROYECTO	NOMBRE	CÓDIGO CCAA 1 CCAA 2	MEMO DESCRIPTIVA	VOL TOTAL INV PREV PROY (€)	AYUDAS PRV PROY (€)	FINANCIACIÓN PRV PROY (€)	VPI RETRIBUIBLE PRV PROY (€)	ESTADO
RPJ20217067	Inversiones asociadas a edificios. CAN. Año 2023	06	Actuaciones para la adecuación de edificios para la gestión y operación de la red de distribución en la Comunidad Autónoma de Cantabria. Año 2023.	161.641	0	0	175.358	2
RPJ20218067	Sistema de gestión de la distribución. CAN. Año 2023	06	Actuaciones en sistemas técnicos necesarios para la gestión de la actividad de distribución en la Comunidad Autónoma de Cantabria. Año 2023.	1.847.328	0	0	2.004.087	2
RPJ20219067	Otros activos necesarios para distribución. CAN. Año 2023	06	Inversiones en otros activos necesarios para la actividad de distribución en la Comunidad Autónoma de Cantabria. Año 2023.	300.191	0	0	325.664	2
TOTAL SUMA:				100.877.262	0	19.873.356	87.877.652	

2020/2823

CVE-2020-2823