ENDESA
GdRA20211220-029
20/12/2021
GdR ARAGÓN

GOBIERNO DE ARAGON
Departamento de Industria, Competitividad y Desarrollo Empresarial

Dirección General de Energía y Minas

Edificio Pignatelli
Paseo de María Agustín, 36
50071 Zaragoza (Zaragoza)

EDISTRIBUCIÓN Redes Digitales, S.L.U.
C/ Aznar Molina 2, 50002 Zaragoza

Asunto: Modificación de los Planes anuales y plurianuales de Inversión 2021-2023 y desarrollo de las redes de distribución de las empresas distribuidoras de energía eléctrica con actividad en la Comunidad Autónoma de Aragón

Se remite el Informe de aprobación de la Dirección General de Energía y Minas del Departamento de Industria Competitividad, y Desarrollo Empresarial, sobre la modificación del plan anual y plurianual de inversión de la citada empresa distribuidora de energía eléctrica, relativo a las redes de distribución de energía eléctrica en Aragón para el periodo 2021-2023

Firmado electrónicamente
El Jefe de Servicio de Gestión Energética
Fdo. Eduardo Pérez Lacosta

FIRMADO ELECTRÓNICAMENTE por Eduardo Pérez Lacosta, JEFE DE SERVICIO, SERVICIO DE GESTION ENERGETICA el 17/12/2021.
Documento verificado en el momento de la firma y verificable a través de la dirección http://www.aragon.es/verificadoc con CSV CSVMR7OFE13AN1F01PFI.

GOBIERNO DE ARAGON
Departamento de Industria, Competitividad y Desarrollo Empresarial

Dirección General de Energía y Minas

Edificio Pignatelli
Paseo de María Agustín, 36,
puerta 33, 2ª planta
50071 Zaragoza (Zaragoza)

Informe de la Dirección General de Energía y Minas sobre la modificación del plan anual y plurianual de inversión de la empresa distribuidora de energía eléctrica EDISTRIBUCIÓN Redes Digitales, S.L.U. relativo a las redes de distribución de energía eléctrica en Aragón para el periodo 2021-2023.

Antecedentes

Primero. La *Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico*, en su artículo 40.1.h, dispone que los titulares de redes de distribución de energía eléctrica, antes del 1 de mayo de cada año deben presentar sus planes de inversiones anuales y plurianuales para su aprobación por parte del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico. Estos planes deberán acompañarse del informe favorable de las Comunidades Autónomas, respecto a las instalaciones previstas en su territorio y cuya autorización sea de su competencia.

De acuerdo con lo establecido en el Real Decreto 1048/2013, de 27 de diciembre, en su artículo 18, mediante Resolución de 27 de abril de 2017, de la Secretaría de Estado de Energía, 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 a la Secretaría de Estado de Energía y a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia.

En este sentido, con fecha 28 de febrero de 2020, EDISTRIBUCIÓN Redes Digitales, S.L.U, por ser una empresa con más de 100.000 clientes conectados a sus redes, presentó el plan anual de inversión correspondiente a 2021 y el plan plurianual 2021-2023 de inversión de su red de distribución eléctrica en la Comunidad Autónoma de Aragón, cumpliendo con lo establecido en el mencionado artículo 40.1.h de la Ley 24/2013.

Posteriormente, con fecha 3 de abril de 2020, EDISTRIBUCIÓN Redes Digitales, S.L.U, remite escrito de Información adicional sobre el Plan de Inversiones 2021-2023.

El cuadro resumen por provincias y años de la inversión de los planes de inversión presentados fue el siguiente:

Provincia	Año 2021	Año 2022	Año 2023	TOTAL
Huesca	16.913.295,53	15.753.799,29	13.279.463,49	**45.946.558,31**
Zaragoza	28.456.828,10	35.866.276,57	32.785.656,14	**97.108.760,82**
Teruel	11.686.908,38	9.029.845,85	20.075.556,73	**40.792.310,96**
Total	**57.057.032,01**	**60.649.921,71**	**66.140.676,36**	**183.847.630,08**

Segundo. Los planes de inversión anual de 2021 y plurianual 2021-2023 fueron remitidos a los Servicios Provinciales de Industria, Competitividad y Desarrollo Empresarial de Teruel, Huesca y Zaragoza, que emitieron los correspondientes informes.

Tercero. Los planes de inversión anual de 2021 y plurianual 2021-2023 fueron informados favorablemente por la Dirección General de Energía y Minas el 12 de junio de 2020.

Cuarto. El 18 de noviembre de 2021 EDISTRIBUCIÓN Redes Digitales, S.L.U, presentó ante la Dirección General de Energía y Minas un nuevo plan anual de inversión correspondiente a 2021 y plurianual 2021-2023 de inversión de su red de distribución eléctrica en la Comunidad Autónoma de Aragón con el que modifica el presentado en 2020, al objeto de solicitar un informe favorable de los mismos.

EDISTRIBUCIÓN Redes Digitales, S.L.U, tras el informe favorable emitido por la Dirección General de Energía y Minas al plan de inversión anual y plurianual presentado en 2020, expone que:

FIRMADO ELECTRÓNICAMENTE por Sergio Breto Asensio, Director General, DIRECCIÓN GENERAL DE ENERGÍA Y MINAS el 16/12/2021.
Documento verificado en el momento de la firma y verificable a través de la dirección http://www.aragon.es/verificadoc con CSV CSVRP2I2763A31F01PFI.

"el 23 de junio de 2020 el Consejo de Ministros aprobó un Real Decreto-ley con medidas para impulsar las energías renovables y favorecer la reactivación económica (Real Decreto Ley 23/2020), que ajustaba excepcionalmente los porcentajes de Producto Interior Bruto (PIB) por los que se rigen la inversión máxima que se dedica a redes de transporte y distribución en el trienio 2020-2022, pudiendo mantener de este modo el ritmo inversor previsto originalmente, antes de la crisis del COVID-19, y acometer las actuaciones necesarias para la integración de la nueva generación renovable. En este contexto, es necesario revisar nuestro plan de inversión para adecuarse a este nuevo límite, que contribuirá a alcanzar los ambiciosos objetivos previstos en el PNIEC y mantener la actividad económica asociada las inversiones en redes de distribución.

Por otra parte, desde el 14 de marzo de 2020, fecha en la que se declaró el estado de alarma en todo el territorio español para afrontar la situación de emergencia sanitaria provocada por el COVID-19, hasta el 9 de mayo de 2021, fecha en la que concluyó el tercer estado de alarma por dicha emergencia, se han tenido que introducir modificaciones en el desarrollo de la red de distribución y de las inversiones previstas, destacando a este respecto las dificultades adicionales que se han tenido para obtener permisos, licencias de obras y autorizaciones administrativas.

Por todo lo anterior, resulta necesario revisar los planes de inversión que fueron comunicados en 2020 por EDISTRIBUCIÓN Redes Digitales (en adelante, EDRD):

- Para adecuar el volumen máximo de inversión con derecho a retribución a cargo del sistema que EDRD puede realizar derivado de las instalaciones que prevé poner en servicio en 2021, teniendo en cuenta la mejor información disponible a la fecha.

- Para incluir nuevas inversiones que se consideran necesarias para el año 2021 y que no estaban incluidas en los planes que se presentaron en el año 2020.

- Para no incluir en los planes de 2021 inversiones que al tener consideración de COMGES (Componente Gestionable de la retribución de la actividad de distribución), a la fecha actual, se desconoce si han de incluirse o no.

- Dado que no son objeto de aprobación por parte de la CNMC y Ministerio los años 2022 y 2023, en el plan que se estaría comunicando (2021-2023) no se introducen cambios en dichos años."

El cuadro resumen por provincias y años de la inversión de los planes de inversión presentados con esta modificación en 2021 es el siguiente:

Provincia	Año 2021	Año 2022	Año 2023	TOTAL
Huesca	18.108.411,33	15.753.799,29	13.279.463,49	**47.141.674,11**
Zaragoza	30.382.784,18	35.866.276,57	32.785.656,14	**99.034.716,90**
Teruel	13.622.999,43	9.029.845,85	20.075.556,73	**42.728.402,00**
Total	**62.114.194,94**	**60.649.921,71**	**66.140.676,36**	**188.904.793,02**

La inversión total para el año 2021 se incrementa en 5.057.162,93 €, afectando por un igual a las tres provincias, mientras que las inversiones para 2022 y 2023 no se modifican.

Fundamentos de Derecho

Primero. *Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico.*

La *Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico*, en su artículo 40.1.h, dispone que los titulares de redes de distribución de energía eléctrica, antes del 1 de mayo de cada año deben presentar sus planes de inversiones anuales y plurianuales al Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico a las respectivas Comunidades Autónomas o Ciudades de Ceuta y Melilla. En

FIRMADO ELECTRÓNICAMENTE por Sergio Breto Asensio, Director General, DIRECCIÓN GENERAL DE ENERGÍA Y MINAS el 16/12/2021.
Documento verificado en el momento de la firma y verificable a través de la dirección http://www.aragon.es/verificadoc con CSV CSVRP2I2763A31F01PFI.

los planes de inversión anuales figurarán como mínimo los datos de los proyectos, sus principales características técnicas, presupuesto y calendario de ejecución.

En su artículo 51, punto 4, establece que, si la baja calidad de la distribución de una zona es continua, o pudiera producir consecuencias graves para los usuarios, o concurrieran circunstancias especiales que puedan poner en peligro la seguridad en el servicio eléctrico, la Administración General del Estado requerirá que los planes de inversiones presentados por dichas empresas presenten actuaciones que impulsen la mejora de la calidad de servicio en dicha zona.

Segundo. *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 *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* en el artículo 16, entre otras disposiciones, establece que:

- Los titulares de redes de distribución de energía eléctrica, antes del 1 de mayo del n-1 deberán solicitar a la Secretaría de Estado de Energía la aprobación de sus planes de inversión anuales correspondientes al año n y los plurianuales correspondientes al periodo de 3 años comprendido entre el año n y n+2.

  Con carácter previo, antes del 1 de marzo del año n-1 las empresas distribuidoras deberán presentar a las Comunidades Autónomas y Ciudades de Ceuta y Melilla el contenido de sus planes de inversión en lo relativo a las inversiones previstas en su territorio cuya autorización sea de su competencia, las cuales deberán evacuar informe antes del 1 de mayo del año n-1.

- La Secretaría de Estado de Energía resolverá, y notificará a las empresas y Comunidades y Ciudades Autónomas afectadas antes del 1 de octubre del año n-1.

- Si la resolución recogida en el apartado anterior no hubiera sido aprobatoria o hubiera recogido observaciones o impuesto modificaciones en los planes propuestos, las empresas afectadas deberán remitir a la Secretaría de Estado de Energía y a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia antes del 1 de noviembre de dicho año n-1 una nueva propuesta de planes de inversión.

  Con carácter previo, antes del 10 de octubre del año n-1 las empresas distribuidoras deberán presentar a las Comunidades Autónomas y Ciudades de Ceuta y Melilla el contenido de sus nuevos planes de inversión en lo relativo a las inversiones previstas en su territorio cuya autorización sea de su competencia, las cuales deberán evacuar informe antes del 20 de octubre del año n-1.

Es decir, para la aprobación de los planes presentados por las empresas distribuidoras, éstos deben acompañarse de informe de las Comunidades Autónomas para lo cual, con carácter previo las empresas deben presentar a las Comunidades Autónomas el contenido de sus planes de inversión en lo relativo a las inversiones en su territorio cuya autorización sea de su competencia, debiendo éstas evacuar informe antes del 1 de mayo en el primer caso y antes del 20 de octubre en el segundo.

De acuerdo con lo establecido en el artículo 18, del Real Decreto 1048/2013, mediante Resolución de 27 de abril de 2017, de la Secretaría de Estado de Energía, 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 a la Secretaría de Estado de Energía y a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia.

De acuerdo con lo establecido en el artículo 21 del citado Real Decreto, mediante Orden IET/2660/2015, de 11 de diciembre, por la que se aprueban las instalaciones tipo y los valores unitarios de referencia de inversión, de operación y mantenimiento por elemento de inmovilizado y los valores unitarios de retribución de otras tareas reguladas que se emplearán en el cálculo de la

FIRMADO ELECTRÓNICAMENTE por Sergio Breto Asensio, Director General, DIRECCIÓN GENERAL DE ENERGÍA Y MINAS el 16/12/2021.
Documento verificado en el momento de la firma y verificable a través de la dirección http://www.aragon.es/verificadoc con CSV CSVRP2I2763A31F01PFI.

retribución de las empresas distribuidoras de energía eléctrica, se establecen las definiciones de crecimiento vegetativo y aumento relevante de potencia y las compensaciones por uso y reserva de locales, se define que se entiende por crecimiento vegetativo y por aumento relevante en la potencia del elemento a reforzar.

El artículo 22 establece los aspectos que abarcarán los procedimientos de operación de las redes de distribución que se aprobarán por resolución de la Secretaría de Estado de Energía y que serán de aplicación en todo el territorio español y tendrán efectos sobre el marco retributivo establecido por la Administración General del Estado.

Tercero. Plan Energético de Aragón 2013-2020

De acuerdo con lo dispuesto en el Plan Energético de Aragón 2013-2020, capítulo 15, apartado 15.4.1, se difundirán las previsiones que deben realizar los distribuidores de energía eléctrica, relativas a la demanda, las capacidades y margen de reserva de sus redes, según se establezca en la normativa de aplicación.

En el capítulo 10.4 del Plan Energético de Aragón 2013-2020 se recogen los objetivos generales y técnicos de la red de distribución eléctrica en Aragón.

Cuarto. Habiendo emitido la Dirección General de Energía y Minas un primer informe favorable sobre el Plan de inversión anual de 2021 y plurianual 2021-2023 presentado en 2020, pero no habiéndose emitido el correspondiente informe de la CNMC sobre el análisis de los planes de inversión anuales y plurianuales de las empresas propietarias de instalaciones de distribución de energía eléctrica para el periodo 2021-2023 y en consecuencia, no habiendo sido aprobados dichos planes por el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico y observado que para el periodo 2020-2022 la CNMC emitió informe de planes de inversión de distribuidoras que solicitaron su modificación con posterioridad a los plazos establecidos, esta Dirección General se pronunciará sobre la modificación del plan anual de inversión correspondiente a 2021 y el plan plurianual 2021-2023 presentado por EDISTRIBUCIÓN Redes Digitales, S.L.U.

Por todo lo anterior, considerando las competencias compartidas en materia de energía que el artículo 75.4 del vigente texto de Estatuto de Autonomía de Aragón atribuye a esta Comunidad Autónoma y las atribuidas por el Decreto 18/2020, de 26 de febrero, del Gobierno de Aragón, por el que se aprueba la estructura orgánica del Departamento de Industria, Competitividad y Desarrollo Empresarial, y en aplicación de la normativa legal señalada corresponden,

Informo

Analizada la documentación presentada por EDISTRIBUCIÓN Redes Digitales, S.L.U., se informa **FAVORABLEMENTE** la modificación del plan anual y plurianual de inversión propuesto por EDISTRIBUCIÓN Redes Digitales S.L.U. para el horizonte 2021-2023 en el territorio de la Comunidad Autónoma de Aragón recogido en el Anexo I, manteniéndose las consideraciones recogidas en el primer informe emitido el 12 de junio de 2020.

Firmado electrónicamente
SERGIO BRETO ASENSIO
El Director General de Energía y Minas

FIRMADO ELECTRÓNICAMENTE por Sergio Breto Asensio, Director General, DIRECCIÓN GENERAL DE ENERGÍA Y MINAS el 16/12/2021.
Documento verificado en el momento de la firma y verificable a través de la dirección http://www.aragon.es/verificadoc con CSV CSVRP2I2763A31F01PFI.

FIRMADO ELECTRÓNICAMENTE por Sergio Breto Asensio, Director General, DIRECCIÓN GENERAL DE ENERGÍA Y MINAS el 16/12/2021.
Documento verificado en el momento de la firma y verificable a través de la dirección http://www.aragon.es/verificadoc con CSV CSVRP2I2763A31F01PFI.

ANEXO I

Empresa distribuidora	EDISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES, S.L.									
Provincia	Localización	Denominación Identificación del proyecto	Descripción Breve descripción del proyecto de las instalaciones a ejecutar o de las operaciones a realizar, con las principales caracteristicas técnicas	Finalidad / Objetivo	Inversión Anual (€)			Inversión Total(€)	% Ayudas	% financiado y cedido por terceros
					AÑO 2021	AÑO 2022	AÑO 2023			
Huesca	Monzón	PPEE Sta. Cruz I, AMP. I, II Y III. 1 Pos 132kV+Adec LAT 66kV+TR SE Monzón	Evacuación de energía de los PPEE SANTA CRUZ I, AMP. SANTA CRUZ I, SANTA CRUZ II y SANTA CRUZ III	ND	2.739.432,00			2.739.432,00	0,00%	100,00%
Huesca	Huesca	WALQA L/LORETO	WALQA-L/LORETO 15 KV. NUEVA LÍNEA MT EN EJE PRINCIPAL. REFORMA MT	ND	276.334,29			276.334,29	0,00%	0,00%
Huesca	Huesca	AWS POLIGONO PLHUS 2 Pos MT SE PLHUS 15kV.	Suministro AWS Fase 2 (10MW) con 2 posiciones de línea 15kV DB blindada en SE PLHUS	ND	170.450,00			170.450,00	0,00%	100,00%
Huesca	Bolea	HUESCA_NOR L/AMOVIBLE	HUESCA_NOR-L/AMOVIBLE 15 KV. NUEVA LÍNEA MT ENTRE BOLEA-ANIES. REFORMA MT	ND	140.561,74			140.561,74	0,00%	0,00%
Huesca	Monzón, Alcolea de Cinca, San Miguel del Cinca	CAMBIO SECCIONADORES SOULE P-94 EN L/HIDRACINCA	CAMBIO SECCIONADORES SOULE P-94 EN L/HIDRACINCA	ND	53.296,25			53.296,25	0,00%	0,00%
Huesca	Ainsa-Sobrarbe	Nudo mondot telemandado	Nudo mondot telemandado	ND	40.521,34			40.521,34	0,00%	0,00%
Huesca	Bárcabo	SAMITIER-L/BARCABO 15 kV. Reforma CT Z08328 las Bellostas	SAMITIER-L/BARCABO 15 kV. Reforma CT Z08328 las Bellostas	ND	28.157,61			28.157,61	0,00%	0,00%
Huesca	Biescas	BIESCAS 132/15 KV	MONTAJE EN LA SUBESTACIÓN BIESCAS_ 2 DE UNA NUEVA TRANSFORMACIÓN 132/15/11 KV MEDIANTE E/S DE LA LÍNEA 132 KV LANUZA-SABIÑÁNIGO PARA MEJORA DE CALIDAD DE LA RED	ND		2.343.598,98		2.343.598,98	0,00%	0,00%
Huesca	Lalueza	SET Marcén celdas MT	SUSTITUCIÓN CELDAS MT EN SE MARCÉN	RR		288.527,40		288.527,40	0,00%	0,00%
Huesca	Lanaja, Sariñena	TRAMO LAMT LANAJA-LA CARTUJA	TRAMO LAMT LANAJA-LA CARTUJA	ND		187.373,88		187.373,88	0,00%	0,00%
Huesca	Peralta de Alcofea, Sariñena	CIERRE PERALTA SARIÑENA	CIERRE PERALTA SARIÑENA	ND		175.142,84		175.142,84	0,00%	0,00%
Huesca	Ainsa-Sobrarbe, Bárcabo	SAMITIER-L/BARCABO 15 kV TRAMO ARCUSA-SARSA	SAMITIER-L/BARCABO 15 kv TRAMO LAMT PM6 ARCUSA-PAULES DE SARSA	ND		174.882,29		174.882,29	0,00%	0,00%
Huesca	Sabiñánigo	CH Sabiñánigo celdas MT	SUSTITUCIÓN CELDAS MT SE CH_SABIÑAN	RR		144.263,70		144.263,70	0,00%	0,00%
Huesca	Binéfar, Esplús	CAMBIO SECCIONADORES SOULE P-94 EN L/ESPLUS	CAMBIO SECCIONADORES SOULE P-94 EN L/ESPLUS	ND		121.820,00		121.820,00	0,00%	0,00%
Huesca	Peñalba, Bujaraloz, La Almolda	MONEGROS 132/25. AMPLIACIÓN TRANSFORMACIÓN 1X25 MVA	MONEGROS 132/25. AMPLIACIÓN TRANSFORMACIÓN 1X25 MVA CON EL OBJETIVO DE REFORZAR LA ALIMENTACION AL MERCADO DE LA ZONA	ND			1.139.303,99	1.139.303,99	0,00%	0,00%
Huesca	Ainsa-Sobrarbe, Bárcabo	SAMITIER-L/BARCABO 15 Kv TRAMO SARSA-MORCAT	SAMITIER-L/BARCABO 15 kv eje principal entre Paules de Sarsa y El Pueyo de Morcat	ND			572.120,91	572.120,91	0,00%	0,00%

FIRMADO ELECTRÓNICAMENTE por Sergio Breto Asensio, Director General, DIRECCIÓN GENERAL DE ENERGÍA Y MINAS el 16/12/2021.
Documento verificado en el momento de la firma y verificable a través de la dirección http://www.aragon.es/verificadoc con CSV CSVRP2I2763A31F01PFI.

Huesca	Lanaja, Sariñena	MARCEN-L/LANAJA 15 KV. Reforma	MARCEN-L/LANAJA 15 KV. Reforma en la derivación de San Juan de Flumen	ND			398.498,40	398.498,40	0,00%	0,00%
Huesca	Binefar, Esplús	BINEFAR L/ESPLUS.	BINEFAR L/ESPLUS. Actuaciones en el doble circuito Esplus/C_Albalate	ND	43.830,32			43.830,32	0,00%	0,00%
Huesca	Binefar, Esplús, Vencillón	BINEFAR L/ESPLUS. Cambio de Seccionadores SOULE P-94	BINEFAR L/ESPLUS. Cambio de Seccionadores SOULE P-94 en L/ESPLUS	ND	118.338,40			118.338,40	0,00%	0,00%
Huesca	Alcolea de Cinca	FRAGA L/ZAIDIN.	FRAGA L/ZAIDIN. Actuaciones en el entorno de Depuradora de Alcolea P71160	ND	13.638,69			13.638,69	0,00%	0,00%
Huesca	Zaidin, Fraga	FRAGA L/ZAIDIN.	FRAGA L/ZAIDIN. Actuaciones en el entorno de Zaidin	ND	33.339,02			33.339,02	0,00%	0,00%
Huesca	Osso de Cinca	FRAGA L/ZAIDIN. Actuaciones en el entorno de Osso de Cinca	FRAGA L/ZAIDIN. Actuaciones en el entorno de Osso de Cinca	ND	19.700,33			19.700,33	0,00%	0,00%
Huesca		Acciones Mejora Identificada (AMI)	Actuaciones para la mejora de la fiabilidad y adaptación a normativa de instalaciones de AT/MT/BT	RE	2.018.107,04	2.001.860,44	2.013.531,33	6.033.498,81	0,00%	0,00%
Huesca		Acometidas a baremo	Actuaciones encaminadas a atender solicitudes de acceso y conexión de nuevos suministros	AB	201.515,45	204.941,23	208.425,22	614.881,90	0,00%	57,13%
Huesca		Acometidas a presupuesto	Actuaciones encaminadas a atender solicitudes de acceso y conexión de nuevos suministros	ND	710.350,47	722.426,43	734.707,68	2.167.484,58	0,00%	92,21%
Huesca		Actuaciones para la mejora de la fiabilidad de la Red	Inversiones encaminadas a aumentar la disponibilidad y operatividad de la redes mediante la reposición definitiva de instalaciones	RR	1.178.283,57	1.183.182,87	1.174.039,31	3.535.505,75	0,00%	0,00%
Huesca		Adecuaciones Reglamentarias Líneas MT	Adecuaciones reglamentarias de líneas aéreas para mejorar seguridad de instalaciones o calidad de suministro	RR	31.250,00	31.250,00	31.250,00	93.750,00	40,00%	0,00%
Huesca		Agregaciones AT y AM	Pequeñas actuaciones en la red AT asociadas a prevención de riesgos correspondientes a reglamentos o normativas en vigor, que supongan riesgo potencial para las personas.	ND	105.328,61	76.638,33	43.091,67	225.058,61	0,00%	0,00%
Huesca		Agregaciones BT	Pequeñas actuaciones en las redes BT asociadas fundamentalmente a prevención de riesgos según reglamentos o normativas en vigor, que supongan un riesgo potencial para las personas.	ND	67.255,28	56.709,86	44.826,35	168.791,49	0,00%	0,00%
Huesca		Agregaciones MT	Inversión asociada a la puesta en servicio de instalaciones de distribución.	ND	56.338,21	55.884,66	56.210,47	168.433,34	0,00%	0,00%
Huesca		Agregaciones MT	Pequeñas actuaciones en las redes MT asociadas fundamentalmente a prevención de riesgos según reglamentos o normativas en vigor, que supongan un riesgo potencial para las personas.	ND	408.389,86			408.389,86	0,00%	0,00%
Huesca		Agregaciones MT	Pequeñas actuaciones en las redes MT asociadas fundamentalmente a prevención de riesgos según reglamentos o normativas en vigor, que supongan un riesgo potencial para las personas.	ND	213.200,88	155.127,46	87.224,00	455.552,34	0,00%	0,00%
Huesca		Calidad de Producto	Instalación de registradores de calidad de onda	ND	48.075,49	47.130,18	46.833,82	142.039,49	0,00%	0,00%
Huesca		Datos y Cartografía	Actuaciones para la toma de datos de las instalaciones de red, captura y conversión de la cartografía asociada y su incorporación a los sistemas corporativos	ND	40.421,15	33.318,00	33.981,42	107.720,57	0,00%	0,00%

FIRMADO ELECTRÓNICAMENTE por Sergio Breto Asensio, Director General, DIRECCIÓN GENERAL DE ENERGÍA Y MINAS el 16/12/2021.
Documento verificado en el momento de la firma y verificable a través de la dirección http://www.aragon.es/verificadoc con CSV CSVRP2I2763A31F01PFI.

Huesca		DigI&N Iberia	Desarrollo de los sistemas y software necesario para la digitalización de la red de distribución	ND	506.006,94	37.715,71		543.722,65	0,00%	0,00%
Huesca		Digitalización de sistemas de Distribución	Digitalización de sistemas de distribución	ND	67.603,19	117.005,51	39.001,84	223.610,54	0,00%	0,00%
Huesca		Digitalización-Sensorización de CCTT	Inversiones en digitalización de CCTT. Instalación de sensores en CTs para monitorización del consumo y flujos energéticos	RR	331.956,97	320.202,39	442.736,59	1.094.895,95	0,00%	0,00%
Huesca		Elementros de control energético en puntos frontera	Elementros de control energético en puntos frontera transporte-distribución	ND	6.424,73	6.373,00	6.410,16	19.207,89	0,00%	0,00%
Huesca		Instalaciones Cedidas MT	Instalaciones de MT- BT cedidas por terceros	ND	1.118.046,52	1.137.053,32	1.156.383,21	3.411.483,05	0,00%	98,70%
Huesca		Inversiones reposición definitiva instalaciones	Inversiones necesarias para aumentar la disponibilidad y operatividad de la redes mediante la reposición definitiva de instalaciones.	RR	16.561,22	16.427,90	16.523,67	49.512,79	0,00%	0,00%
Huesca		Normalizac y Esquemas	Normalización y Esquemas	ND	5.693,76	5.726,98	5.841,01	17.261,75	0,00%	0,00%
Huesca		Nuevos desarrollos tecnológicos - ciberseguridad	Nuevos desarrollos tecnológicos. Homologación y evolucion nuevos componentes de la Red para garantizar ciberseguridad	RR	21.153,67	27.849,68	18.343,21	67.346,56	0,00%	0,00%
Huesca		Nuevos desarrollos tecnológicos - smart grids	Nuevos desarrollos tecnológicos -smart grids	ND	400.138,80			400.138,80	0,00%	0,00%
Huesca		Plan de Calidad II - Telecontrol red MT	Automatización de la red mediante la instalación de nuevos telemandos en la red de media tensión	RR	3.097.751,43	2.302.236,32	2.597.197,00	7.997.184,75	0,00%	0,00%
Huesca		Plan Integral Calidad - Infraestructura red MT	Desarrollo de nueva infraestructura de red de MT para mejora de calidad de suministro zonal	ND	1.158.612,90	1.399.287,56		2.557.900,46	0,00%	0,00%
Huesca		PRE y Otros MT	Inversión Asociada a la atención de solicitudes de acceso y conexión generadores MT-BT.	ND	4.415,37	4.490,43	4.566,76	13.472,56	0,00%	100,00%
Huesca		Previsión Calidad Zonal	Actuaciones encaminadas a resolver deficiencias de Calidad Zonal	RR	8.587,95	8.518,82	8.568,49	25.675,26	0,00%	0,00%
Huesca		Refuerzos Acomet.	Inversión Asociada a los refuerzos necesarios para la atención de solicitudes de acceso y conexión de nuevos suministros MT-BT.	ND	21.948,56	22.321,69	22.701,15	66.971,40	0,00%	0,00%
Huesca		Seguridad y Reglamentarias AT	Actuaciones en instalaciones de AT para el cumplimiento de los reglamentos o normativas de prevenc. de riesgos laborales en vigor, para los propios activos de la red de distribución.	RR	500.897,40	339.343,31	357.946,93	1.198.187,64	0,00%	0,00%
Huesca		Seguridad y Reglamentarias MT	Actuaciones en instalaciones de MT/BT para el cumplimiento de los reglamentos o normativas de prevenc. de riesgos laborales en vigor, para los propios activos de la red de distribución.	RR	217.651,36	122.681,42	129.407,12	469.739,90	0,00%	0,00%
Huesca		Servicios Generales. Otros activos	Inversión asociada al acondicionamiento y adecuación sobre bienes y otros activos de la empresa.	ND		136.702,42	121.394,38	258.096,80	0,00%	0,00%
Huesca		SIMON	Renovación de Remotas de Subestaciones y actualización de telecomunicaciones al protocolo 104.	ND	367.608,72			367.608,72	0,00%	0,00%

FIRMADO ELECTRÓNICAMENTE por Sergio Breto Asensio, Director General, DIRECCIÓN GENERAL DE ENERGÍA Y MINAS el 16/12/2021.
Documento verificado en el momento de la firma y verificable a través de la dirección http://www.aragon.es/verificadoc con CSV CSVRP2I2763A31F01PFI.

Huesca		Sistemas	Desarrollo de los sistemas y software necesario para el desarrollo de la actividad de Distribución	ND	157.671,43	261.522,83	261.531,65	680.725,91	0,00%	0,00%
Huesca		Sistemas de Telegestion asociado a digitalización de redes	Soporte a homologación y despliegue de nuevo firmware en contadores y concentradores así como la especificación y soporte de la función POP asociados a la digitalización de la red	ND	11.270,02	11.291,08	11.470,46	34.031,56	0,00%	0,00%
Huesca		Telecontrol del 2º Interruptor Automático línea MT	Telecontrol del 2º Interruptor Automático línea MT	RR	908.820,17	992.558,00	1.008.861,81	2.910.239,98	0,00%	0,00%
Huesca		Telegestión Vegetativo	Instalación de equipos de telegestión para nuevos clientes, excluyendo contadores	ND	41.639,30	42.326,30	43.405,56	127.371,16	0,00%	0,00%
Huesca		Trafos débilmente contaminados con PCBs	Sustitución de trafos en CCTT débilmente contaminados con PCBs	RR	162.826,84	215.354,87	216.610,28	594.791,99	0,00%	0,00%
Huesca		Variantes MT	Actuaciones debidas a la ejecución de desplazamientos permanentes de líneas eléctricas de MT pertenecientes a la red de distribución solicitadas por terceros	ND	219.008,08	222.731,20	226.517,64	668.256,92	0,00%	100,00%
Teruel	Calamocha	CF Calamocha I. 1 Pos 132kV + 1TR SE Calamocha	SNAX9719 - CF Calamocha I. 1 Pos 132kV + 1TR SE Calamocha	ND	2.581.076,13			2.581.076,13	0,00%	96,91%
Teruel	Beceite	Nudo Beceite telemandado con interconexión entre las líneas L/Valde_Cast y L/Peñarroya	Nudo Beceite telemandado con interconexión entre las líneas L/Valde_Cast y L/Peñarroya	ND	58.723,55			58.723,55	0,00%	0,00%
Teruel	La Puebla de Valverde, Camarena de la Sierra	VILLEL- L/JAVALAMBRE 20 kV. Cierre	VILLEL- L/JAVALAMBRE 20 kV. Cierre (con LA PUEBLA DE VALVERDE -L/POLIGONO) entre el municipio de LA PUEBLA DE VALVERDE y las pistas deesqui de JAVALAMBRE y telemando.	ND		816.707,31		816.707,31	0,00%	0,00%
Teruel	Teruel	LSMT CT AV ARAGON,13-CT TADEO CALOMARDE EN TERUEL	LSMT CT AV ARAGON,13-CT TADEO CALOMARDE EN TERUEL10KV. CAMBIO CONDUCTOR CU50 POR RH5Z1 240 AL	ND		27.767,46		27.767,46	0,00%	0,00%
Teruel	Teruel	LSMT CT AV ARAGON,13-CT BEATO J.ROYO2 EN TERUEL 10KV	LSMT CT AV ARAGON,13-CT BEATO J.ROYO2 EN TERUEL 10KV. CAMBIO CONDUCTOR CU50 POR RH5Z1 240 AL	ND		22.484,27		22.484,27	0,00%	0,00%
Teruel	Teruel	LSMT CT AV SAGUNTO46-CT BEATO J.ROYO2 EN TERUEL 10KV	LSMT CT AV SAGUNTO46-CT BEATO J.ROYO2 EN TERUEL 10KV. CAMBIO CONDUCTOR CU50 POR RH5Z1 240 AL	ND		19.044,05		19.044,05	0,00%	0,00%
Teruel	Valderrobres	VALDERROBRES-VALDEPILAS 132 KV. Nueva línea	NUEVA LINEA 132 KV DE SIMPLE CIRCUITO LA280 EN LA PROVINCIA DE TERUEL ENTRE LAS SUBESTACIONES DE VALDERROBRES 132 KV Y VALDEPILAS 132 KV CON EL OBJETIVO DE REFORZAR LA ALIMENTACION AL MERCADO DE LA ZONA	ND			10.636.444,79	10.636.444,79	0,00%	0,00%
Teruel	Alcañiz	Molino Mayor celdas 45kV	SET Molino Mayor dos celdas 45 kV: Eliminar remonte y montar posiciones para LAAT 45kV	RR			1.073.810,40	1.073.810,40	0,00%	0,00%
Teruel	Ejulve, Molinos	ALCORISA-L/BERGE-OLMO 15 kV. Reforma	ALCORISA-L/BERGE-OLMO 15 kV. Reforma entre Ejulve y Molinos	ND			520.648,80	520.648,80	0,00%	0,00%
Teruel	Puebla de Híjar	SET La Puebla celdas MT	SUSTITUCIÓN CELDAS MT SE LA_PUEBLA	RR			336.615,30	336.615,30	0,00%	0,00%
Teruel	Valderrobres	VALDERROBR 25. Ampl	VALDERROBR 132/25. AMPLIACIÓN TRANSFORMACIÓN 1X25 MVA	ND	1.343.163,69			1.343.163,69	0,00%	0,00%
Teruel		Acciones Mejora Identificada (AMI)	Actuaciones para la mejora de la fiabilidad y adaptación a normativa de instalaciones de AT/MT/BT	RE	1.105.762,71	1.096.860,86	1.103.255,60	3.305.879,17	0,00%	0,00%

FIRMADO ELECTRÓNICAMENTE por Sergio Breto Asensio, Director General, DIRECCIÓN GENERAL DE ENERGÍA Y MINAS el 16/12/2021.
Documento verificado en el momento de la firma y verificable a través de la dirección http://www.aragon.es/verificadoc con CSV CSVRP2I2763A31F01PFI.

Teruel		Acometidas a baremo	Actuaciones encaminadas a atender solicitudes de acceso y conexión de nuevos suministros	AB	222.796,20	226.583,73	230.435,65	679.815,58	0,00%	57,13%
Teruel		Acometidas a presupuesto	Actuaciones encaminadas a atender solicitudes de acceso y conexión de nuevos suministros	ND	279.425,21	284.175,44	289.006,43	852.607,08	0,00%	92,21%
Teruel		Actuaciones para la mejora de la fiabilidad de la Red	Inversiones encaminadas a aumentar la disponibilidad y operatividad de la redes mediante la reposición definitiva de instalaciones	RR	648.060,26	647.298,72	646.103,81	1.941.462,79	0,00%	0,00%
Teruel		Adecuaciones Reglamentarias Líneas MT	Adecuaciones reglamentarias de líneas aéreas para mejorar seguridad de instalaciones o calidad de suministro	RR	64.584,09	64.315,74	31.250,00	160.149,83	23,42%	0,00%
Teruel		Agregaciones AT y AM	Pequeñas actuaciones en la red AT asociadas a prevención de riesgos correspondientes a reglamentos o normativas en vigor, que supongan riesgo potencial para las personas.	ND	80.764,40	58.765,12	33.042,06	172.571,58	0,00%	0,00%
Teruel		Agregaciones BT	Pequeñas actuaciones en las redes BT asociadas fundamentalmente a prevención de riesgos según reglamentos o normativas en vigor, que supongan un riesgo potencial para las personas.	ND	44.593,45	37.313,83	29.081,79	110.989,07	0,00%	0,00%
Teruel		Agregaciones MT	Inversión asociada a la puesta en servicio de instalaciones de distribución.	ND	20.115,25	19.953,31	20.069,64	60.138,20	0,00%	0,00%
Teruel		Agregaciones MT	Pequeñas actuaciones en las redes MT asociadas fundamentalmente a prevención de riesgos según reglamentos o normativas en vigor, que supongan un riesgo potencial para las personas.	ND	186.821,53			186.821,53	0,00%	0,00%
Teruel		Agregaciones MT	Pequeñas actuaciones en las redes MT asociadas fundamentalmente a prevención de riesgos según reglamentos o normativas en vigor, que supongan un riesgo potencial para las personas.	ND	150.351,00	109.397,15	61.511,08	321.259,23	0,00%	0,00%
Teruel		Calidad de Producto	Instalación de registradores de calidad de onda	ND	24.320,05	23.935,92	23.882,80	72.138,77	0,00%	0,00%
Teruel		Datos y Cartografía	Actuaciones para la toma de datos de las instalaciones de red, captura y conversión de la cartografía asociada y su incorporación a los sistemas corporativos	ND	27.873,73	22.975,52	23.433,00	74.282,25	0,00%	0,00%
Teruel		DigI&N Iberia	Desarrollo de los sistemas y software necesario para la digitalización de la red de distribución	ND	385.924,74	28.765,27		414.690,01	0,00%	0,00%
Teruel		Digitalización de sistemas de Distribución	Digitalización de sistemas de distribución	ND	51.560,05	89.238,54	29.746,18	170.544,77	0,00%	0,00%
Teruel		Digitalización-Sensorización de CCTT	Inversiones en digitalización de CCTT. Instalación de sensores en CTs para monitorización del consumo y flujos energéticos	RR	195.315,77	242.505,33	337.220,01	775.041,11	0,00%	0,00%
Teruel		Elementros de control energético en puntos frontera	Elementros de control energético en puntos frontera transporte-distribución	ND	5.429,35	5.385,64	5.417,04	16.232,03	0,00%	0,00%
Teruel		Instalaciones Cedidas MT	Instalaciones de MT- BT cedidas por terceros	ND	465.820,54	473.739,48	481.793,06	1.421.353,08	0,00%	98,70%
Teruel		Inversiones reposición definitiva instalaciones	Inversiones necesarias para aumentar la disponibilidad y operatividad de la redes mediante la reposición definitiva de	RR	20.562,77	20.397,23	20.516,15	61.476,15	0,00%	0,00%

FIRMADO ELECTRÓNICAMENTE por Sergio Breto Asensio, Director General, DIRECCIÓN GENERAL DE ENERGÍA Y MINAS el 16/12/2021.
Documento verificado en el momento de la firma y verificable a través de la dirección http://www.aragon.es/verificadoc con CSV CSVRP2I2763A31F01PFI.

			instalaciones.							
Teruel		Normalizac y Esquemas	Normalización y Esquemas	ND	4.342,55	4.367,89	4.454,86	13.165,30	0,00%	0,00%
Teruel		Nuevos desarrollos tecnológicos - ciberseguridad	Nuevos desarrollos tecnológicos. Homologación y evolucion nuevos componentes de la Red para garantizar ciberseguridad	RR	16.133,62	21.240,58	13.990,13	51.364,33	0,00%	0,00%
Teruel		Nuevos desarrollos tecnológicos - smart grids	Nuevos desarrollos tecnológicos -smart grids	ND	305.180,53			305.180,53	0,00%	0,00%
Teruel		Plan de Calidad II - Telecontrol red MT	Automatización de la red mediante la instalación de nuevos telemandos en la red de media tensión	RR	2.318.205,17	1.735.502,72	1.957.853,94	6.011.561,83	0,00%	0,00%
Teruel		Plan Integral Calidad - Infraestructura red MT	Desarrollo de nueva infraestructura de red de MT para mejora de calidad de suministro zonal	ND	960.486,72	1.139.762,77	348.298,07	2.448.547,56	0,00%	0,00%
Teruel		PRE y Otros MT	Inversión Asociada a la atención de solicitudes de acceso y conexión generadores MT-BT.	ND	132.629,48	134.884,19	137.177,21	404.690,88	0,00%	100,00%
Teruel		Previsión Calidad Zonal	Actuaciones encaminadas a resolver deficiencias de Calidad Zonal	RR	7.261,34	7.202,89	7.244,88	21.709,11	0,00%	0,00%
Teruel		Refuerzos Acomet.	Inversión Asociada a los refuerzos necesarios para la atención de solicitudes de acceso y conexión de nuevos suministros MT-BT.	ND	75.797,99	77.086,55	78.397,03	231.281,57	0,00%	0,00%
Teruel		Seguridad y Reglamentarias AT	Actuaciones en instalaciones de AT para el cumplimiento de los reglamentos o normativas de prevenc. de riesgos laborales en vigor, para los propios activos de la red de distribución.	RR	400.717,92	271.474,64	286.357,54	958.550,10	0,00%	0,00%
Teruel		Seguridad y Reglamentarias MT	Actuaciones en instalaciones de MT/BT para el cumplimiento de los reglamentos o normativas de prevenc. de riesgos laborales en vigor, para los propios activos de la red de distribución.	RR	180.125,31	101.529,47	107.095,57	388.750,35	0,00%	0,00%
Teruel		Servicios Generales. Otros activos	Inversión asociada al acondicionamiento y adecuación sobre bienes y otros activos de la empresa.	ND		104.261,11	92.585,87	196.846,98	0,00%	0,00%
Teruel		SIMON	Renovación de Remotas de Subestaciones y actualización de telecomunicaciones al protocolo 104.	ND	326.179,43			326.179,43	0,00%	0,00%
Teruel		Sistemas	Desarrollo de los sistemas y software necesario para el desarrollo de la actividad de Distribución	ND	120.253,89	199.459,96	199.466,70	519.180,55	0,00%	0,00%
Teruel		Sistemas de Telegestion asociado a digitalización de redes	Soporte a homologación y despliegue de nuevo firmware en contadores y concentradores así como la especificación y soporte de la función POP asociados a la digitalización de la red	ND	8.595,50	8.611,56	8.748,37	25.955,43	0,00%	0,00%
Teruel		Telecontrol del 2º Interruptor Automático línea MT	Telecontrol del 2º Interruptor Automático línea MT	RR	568.741,57	621.144,83	631.347,83	1.821.234,23	0,00%	0,00%
Teruel		Telegestión Vegetativo	Instalación de equipos de telegestión para nuevos clientes, excluyendo contadores	ND	34.815,49	35.399,05	36.308,96	106.523,50	0,00%	0,00%
Teruel		Trafos débilmente contaminados con PCBs	Sustitución de trafos en CCTT débilmente contaminados con PCBs	RR	86.423,52	114.303,68	114.970,08	315.697,28	0,00%	0,00%
Teruel		Variantes MT	Actuaciones debidas a la ejecución de desplazamientos permanentes de líneas eléctricas de MT pertenecientes a la	ND	114.064,93	116.004,03	117.976,10	348.045,06	0,00%	100,00%

FIRMADO ELECTRÓNICAMENTE por Sergio Breto Asensio, Director General, DIRECCIÓN GENERAL DE ENERGÍA Y MINAS el 16/12/2021.
Documento verificado en el momento de la firma y verificable a través de la dirección http://www.aragon.es/verificadoc con CSV CSVRP2I2763A31F01PFI.

			red de distribución solicitadas por terceros							
Zaragoza	Zaragoza	PPEE Virgen de Rodanas I y II. 1 Pos 132kV + 2TR SE Plaza	SNAX9722 - PPEE Virgen de Rodanas I y II. 1 Pos 132kV + 2TR SE Plaza	ND	765.631,50			765.631,50	0,00%	82,76%
Zaragoza	Belchite	BELCHITE 15.Ampl	BELCHITE 45/15.Segundo TR 16 MVA	ND	673.400,61			673.400,61	0,00%	0,00%
Zaragoza	Fuendetodos, Puebla de Albortón,Valmadrid	BELCHITE L/IRYDA	BELCHITE L/IRYDA 15 KV. LMT FUENDETODOS-LA PUEBLA-VALMADRID. REFORMA MT (10 KM)	ND	488.944,06			488.944,06	0,00%	0,00%
Zaragoza	Zaragoza	PE Las Sardas 1 Pos 132 kV SE Peñaflor.	Nueva posición 132 kV DB Convencional línea en SE Peñaflor PARA Evacuación de energía del PE Las Sardas.	ND	293.081,68			293.081,68	0,00%	100,00%
Zaragoza	Zaragoza	AUGUSTA L/BOMBARDA_4 10 KV. CAMBIO CONDUCTOR.	AUGUSTA L/BOMBARDA_4 10 KV. CAMBIO CONDUCTOR RSMT ENTRE Z02141 - Z02137 (1200 m) Y REFORMA CT AFECTADOS Z02141 Y Z02137. CABLES ZARAGOZA	ND	201.327,87			201.327,87	0,00%	0,00%
Zaragoza	Zaragoza	AUGUSTA L/MADRID_206 10 KV. CAMBIO CONDUCTOR.	AUGUSTA L/MADRID_206 10 KV. CAMBIO CONDUCTOR RSMT DC VIA HISPANIDAD A AVDA MADRID (1200 m) . CABLES ZARAGOZA	ND	162.802,84			162.802,84	0,00%	0,00%
Zaragoza	Zaragoza	PORTILLO L/COR_ARAG 10 KV. CAMBIO CONDUCTOR	PORTILLO L/COR_ARAG 10 KV. CAMBIO CONDUCTOR RSMT ENTRE Z01526-Z01591 (1000 m) Y REFORMA CT AFECTADOS Z01531. CABLES ZARAGOZA	ND	153.647,53			153.647,53	0,00%	0,00%
Zaragoza	Trasobares, Illueca	TRM - ILLUECA 15 KV	/MT/TRM - ILLUECA L/TIERGA 15 KV	RR	139.615,20			139.615,20	0,00%	0,00%
Zaragoza	Zaragoza	PARAISO L/PZA_ARA_13 10 KV. CAMBIO CONDUCTOR.	PARAISO L/PZA_ARA_13 10 KV. CAMBIO CONDUCTOR RSMT ENTRE Z01737-Z24091 (900 m). CABLES ZARAGOZA	ND	122.102,13			122.102,13	0,00%	0,00%
Zaragoza	Zaragoza	MIRAFLORES L/CN_TOR_35. 10 KV. CAMBIO CONDUCTOR	MIRAFLORES L/CN_TOR_35. 10 KV. CAMBIO CONDUCTOR RSMT ENTRE Z01998-Z01989 (400 m) Y REFORMA CT AFECTADOS Z01989, Z01988 Y Z01997. CABLES ZARAGOZA	ND	117.155,35			117.155,35	0,00%	0,00%
Zaragoza	Zaragoza	PORTILLO L/PZA.DOMING 10 KV. CAMBIO CONDUCTOR.	PORTILLO L/PZA.DOMING 10 KV. CAMBIO CONDUCTOR RSMT ENTRE Z01675-Z01389 (600 m). CABLES ZARAGOZA	ND	81.401,42			81.401,42	0,00%	0,00%
Zaragoza	La Almunia de Doña Godina	LA_ALMUNIA L/ALCOHOLES. SOTERRAMIENTO LMT DESDE APOYO Nº40 HASTA C.T. Z05907 (LA ALMUNIA N.18 INSTITUTO)	LA_ALMUNIA L/ALCOHOLES. SOTERRAMIENTO LMT DESDE APOYO Nº40 HASTA C.T. Z05907 (LA ALMUNIA N.18 INSTITUTO)	ND	53.417,53			53.417,53	0,00%	0,00%
Zaragoza	Escatrón	CCFF Almochuel 1 Pos 132kV+2TR SE Escatrón y Repot LAT 132kV	SNAX9717 - CCFF Almochuel. 1 Pos 132kV+2TR SE Escatrón y Repot LAT 132kV	ND		8.075.729,94		8.075.729,94	0,00%	95,00%
Zaragoza	Caspe	SET Caspe celdas 25 kV	SET Caspe celdas 25 kV: Cambio celdas MT	RR		835.531,20		835.531,20	0,00%	0,00%
Zaragoza	Leciñena, Perdiguera	SAN_MATEO L/LECIÑEN	SAN_MATEO 15 KV. NUEVA LMT PARA CIERRE L/LECIÑENA - L/VILLAMAYOR DE SET PEÑAFLOR Y PM6	ND		607.739,53		607.739,53	0,00%	0,00%
Zaragoza	Mequinenza	Set Mequinenza celdas MT	SUSTITUCIÓN CELDAS MT EN SE MEQUINENZA	RR		417.765,60		417.765,60	0,00%	0,00%
Zaragoza	Vera de Moncayo, Bulbuente	TRASMOZ L/ALCALA_MON 15 KV. CIERRE.	TRASMOZ L/ALCALA_MON 15 KV. CIERRE VERA DE MONCAYO- BULBUENTE. 4.5 KM Y TMT CT VERA DE MONCAYO 2 Z15453. Conductor LA-110	ND		288.177,08		288.177,08	0,00%	0,00%

FIRMADO ELECTRÓNICAMENTE por Sergio Breto Asensio, Director General, DIRECCIÓN GENERAL DE ENERGÍA Y MINAS el 16/12/2021.
Documento verificado en el momento de la firma y verificable a través de la dirección http://www.aragon.es/verificadoc con CSV CSVRP2I2763A31F01PFI.

Zaragoza	Zaragoza	MIRAFLORES L/CN_TOR_35. 10 KV. CAMBIO CONDUCTOR	MIRAFLORES L/CN_TOR_35. 10 KV. CAMBIO CONDUCTOR RSMT ENTRE Z02073-Z02051 (1300 m) Y REFORMA CT AFECTADOS Z01998, Z01996 Y Z02071. CABLES ZARAGOZA	ND		239.257,48		239.257,48	0,00%	0,00%
Zaragoza	Borja	BORJA L/POLIGONO. 2ª ALIMENTACION POL. BORJA	BORJA L/POLIGONO. 2ª ALIMENTACION POL. BORJA. RSMT DESDE SET BORJA A Z16613 (400 Al)	ND		156.000,00		156.000,00	0,00%	0,00%
Zaragoza	Zaragoza	ROMAREDA L/ROMAREDA_4 10 KV. CAMBIO CONDUCTOR	ROMAREDA L/ROMAREDA_4 10 KV. CAMBIO CONDUCTOR RSMT SET ROMAREDA - Z01626 (1000 m) Y REFORMA CT AFECTADOS Z01622. CABLES ZARAGOZA	ND		153.647,53		153.647,53	0,00%	0,00%
Zaragoza	Zaragoza	Malpica celdas 45 kV	Malpica celdas 45 kV	RR			2.455.520,69	2.455.520,69	0,00%	0,00%
Zaragoza	La Muela	CENTROVIA 132/15 kV	CENTROVIA 132/15 kV Nueva SET (2x30 MVA). Nueva Línea 132 kV Plaza - Centrovia- LaPortillada	ND			2.380.646,28	2.380.646,28	0,00%	0,00%
Zaragoza	Zaragoza	Mallorca celdas 45 kV	Mallorca celdas 45 kV	RR			2.026.628,74	2.026.628,74	0,00%	0,00%
Zaragoza	Zaragoza	GLORIA 45/15. AMPLIACIÓN TRANSFORMACIÓN 1X16 MVA	GLORIA 45/15. AMPLIACIÓN TRANSFORMACIÓN 1X16 MVA CON EL OBJETIVO DE REFORZAR LA ALIMENTACION AL MERCADO DE LA ZONA	ND			1.550.048,42	1.550.048,42	0,00%	0,00%
Zaragoza	Escatrón	ESCATRON 132/25. AMPLIACIÓN TRANSFORMACIÓN 1X25 MVA	ESCATRON 132/25. AMPLIACIÓN TRANSFORMACIÓN 1X25 MVA CON EL OBJETIVO DE REFORZAR LA ALIMENTACION AL MERCADO DE LA ZONA	ND			950.838,00	950.838,00	0,00%	0,00%
Zaragoza	Zaragoza	Set Gállego celdas MT	SUSTITUCIÓN CELDAS MT EN SE GALLEGO	RR			384.703,20	384.703,20	0,00%	0,00%
Zaragoza	Fuentes de Ebro, Mediana de Aragón	FUENTES L/MEDIANA. TRM REFORMA LMT	FUENTES L/MEDIANA. TRM REFORMA LMT RODEN-MEDIANA	ND			320.379,60	320.379,60	0,00%	0,00%
Zaragoza	Vistabella, Luesma	CARIÑENA L/PANIZA 15 KV. NUEVA LMT	CARIÑENA L/PANIZA 15 KV. NUEVA LMT DER VISTABELLA - LUESMA (6 KM)	ND			312.103,20	312.103,20	0,00%	0,00%
Zaragoza	Sestrica	MORES L/SESTRICA. LMT SESTRICA - VIVER DE LA SIERRA.	MORES L/SESTRICA. LMT SESTRICA - VIVER DE LA SIERRA. Cambio apoyos y conductor LA-56	ND			213.586,42	213.586,42	0,00%	0,00%
Zaragoza	Pradilla de Ebro, Remolinos	FIGUERUELAS L/PEDROLA_1. CIERRE	FIGUERUELAS L/PEDROLA_1. CIERRE CON L/PEDROLA_2 ENTRE PRADILLA - REMOLINOS 3KM. LA-110	ND			125.518,80	125.518,80	0,00%	0,00%
Zaragoza	Quinto de Ebro	QUINTO L/BONASTRE. REFORMA LMT	QUINTO L/BONASTRE. REFORMA LMT DER. PINA 7 ESTACION. ELIMINAR APOYOS MADERA Y CAMBIO CONDUCTOR LA-56	ND			106.793,21	106.793,21	0,00%	0,00%
Zaragoza	Zaragoza	AUGUSTA L/BOMBARDA_1 10 KV. RSMT Y REFORMA CT AFECTADOS	AUGUSTA L/BOMBARDA_1 10 KV. CAMBIO CONDUCTOR RSMT ENTRE Z01399-Z01405 (625 m) Y REFORMA CT AFECTADOS	ND	131.159,57			131.159,57	0,00%	0,00%
Zaragoza	Borja, Ainzón, Bureta, Fuendejalón	BORJA L/AINZON. ADECUACION LAMT SET BORJA- FUNDEJALÓN	BORJA L/AINZON. ADECUACION LAMT SET BORJA-FUNDEJALÓN	ND	85.939,64			85.939,64	0,00%	0,00%
Zaragoza	El Burgo de Ebro	EL_BURGO L/PRYDES. ADECUACION RSMT LMT GENERAL -Z05821	EL_BURGO L/PRYDES. ADECUACION RSMT LMT GENERAL - Z05821	ND	15.055,58			15.055,58	0,00%	0,00%
Zaragoza	Zaragoza	ELEV_AGUAS L/A_A11-CD7. REFORMA CT Z0114.	ELEV_AGUAS L/A_A11-CD7. REFORMA CT Z0114.	ND	13.792,50			13.792,50	0,00%	0,00%
Zaragoza	Osera de Ebro, Farlete, Mongrillo	PI.FUENTES NUEZ 15 KV	AZ.181093/TRM/PI.FUENTES L/NUEZ 15 KV. CZ	RR	74.719,75			74.719,75	0,00%	0,00%

FIRMADO ELECTRÓNICAMENTE por Sergio Breto Asensio, Director General, DIRECCIÓN GENERAL DE ENERGÍA Y MINAS el 16/12/2021.
Documento verificado en el momento de la firma y verificable a través de la dirección http://www.aragon.es/verificadoc con CSV CSVRP2I2763A31F01PFI.

Zaragoza	Pina de Ebro	PINA L/C2_PINA_PZ. CAMBIO CONDUCTOR Z05846- Z05845-Z45102	PINA L/C2_PINA_PZ. CAMBIO CONDUCTOR Z05846- Z05845-Z45102	ND	105.389,07			105.389,07	0,00%	0,00%
Zaragoza	Torres de Berrellén, La Joyosa	UTEBO L/SOBRADIEL. ADECUACION LMT	UTEBO L/SOBRADIEL. ADECUACION LMT DESDE TORRES DE BERRELLEN A VILLARAPA	ND	19.097,70			19.097,70	0,00%	0,00%
Zaragoza	Utebo	UTEBO L/SOBRADIEL. CAMBIO CONDUCTOR LAMT LECITRAILER	UTEBO L/SOBRADIEL. CAMBIO CONDUCTOR LAMT LECITRAILER	ND	98.213,58			98.213,58	0,00%	0,00%
Zaragoza		Acciones Mejora Identificada (AMI)	Actuaciones para la mejora de la fiabilidad y adaptación a normativa de instalaciones de AT/MT/BT	RE	592.676,70	587.905,40	591.332,91	1.771.915,01	0,00%	0,00%
Zaragoza		Acometidas a baremo	Actuaciones encaminadas a atender solicitudes de acceso y conexión de nuevos suministros	AB	516.738,11	525.522,66	534.456,54	1.576.717,31	0,00%	57,13%
Zaragoza		Acometidas a presupuesto	Actuaciones encaminadas a atender solicitudes de acceso y conexión de nuevos suministros	ND	964.977,45	981.382,06	998.065,57	2.944.425,08	0,00%	92,21%
Zaragoza		Actuaciones para la mejora de la fiabilidad de la Red	Inversiones encaminadas a aumentar la disponibilidad y operatividad de la redes mediante la reposición definitiva de instalaciones	RR	1.054.590,40	1.055.947,66	1.051.122,76	3.161.660,82	0,00%	0,00%
Zaragoza		Acuerdos AT	Nuevas instalaciones de AT asociadas a acometidas a presupuesto para posibilitar la conexión de nuevos suministros a la red de distribución	ND	668.977,64	1.029.830,48	1.741.155,20	3.439.963,32	0,00%	68,19%
Zaragoza		Adecuaciones Reglamentarias Líneas MT	Adecuaciones reglamentarias de líneas aéreas para mejorar seguridad de instalaciones o calidad de suministro	RR	62.500,00	62.500,00	62.500,00	187.500,00	40,00%	0,00%
Zaragoza		Agregaciones AT y AM	Pequeñas actuaciones en la red AT asociadas a prevención de riesgos correspondientes a reglamentos o normativas en vigor, que supongan riesgo potencial para las personas.	ND	173.077,76	125.933,40	70.808,98	369.820,14	0,00%	0,00%
Zaragoza		Agregaciones BT	Pequeñas actuaciones en las redes BT asociadas fundamentalmente a prevención de riesgos según reglamentos o normativas en vigor, que supongan un riesgo potencial para las personas.	ND	149.109,74	122.770,86	92.794,37	364.674,97	0,00%	0,00%
Zaragoza		Agregaciones MT	Inversión asociada a la puesta en servicio de instalaciones de distribución.	ND	57.300,33	56.839,04	57.170,42	171.309,79	0,00%	0,00%
Zaragoza		Agregaciones MT	Pequeñas actuaciones en las redes MT asociadas fundamentalmente a prevención de riesgos según reglamentos o normativas en vigor, que supongan un riesgo potencial para las personas.	ND	402.011,86			402.011,86	0,00%	0,00%
Zaragoza		Agregaciones MT	Pequeñas actuaciones en las redes MT asociadas fundamentalmente a prevención de riesgos según reglamentos o normativas en vigor, que supongan un riesgo potencial para las personas.	ND	261.280,24	190.110,57	106.894,08	558.284,89	0,00%	0,00%
Zaragoza		Calidad de Producto	Instalación de registradores de calidad de onda	ND	84.713,83	83.329,47	83.096,71	251.140,01	0,00%	0,00%
Zaragoza		Datos y Cartografía	Actuaciones para la toma de datos de las instalaciones de red, captura y conversión de la cartografía asociada y su incorporación a los sistemas corporativos	ND	83.577,60	68.890,63	70.262,36	222.730,59	0,00%	0,00%
Zaragoza		DigI&N Iberia	Desarrollo de los sistemas y software necesario para la digitalización de la red de distribución	ND	1.096.493,64	81.728,19		1.178.221,83	0,00%	0,00%

FIRMADO ELECTRÓNICAMENTE por Sergio Breto Asensio, Director General, DIRECCIÓN GENERAL DE ENERGÍA Y MINAS el 16/12/2021.
Documento verificado en el momento de la firma y verificable a través de la dirección http://www.aragon.es/verificadoc con CSV CSVRP2I2763A31F01PFI.

Zaragoza		Digitalización de sistemas de Distribución	Digitalización de sistemas de distribución	ND	146.492,98	253.545,54	84.515,18	484.553,70	0,00%	0,00%
Zaragoza		Digitalización-Sensorización de CCTT	Inversiones en digitalización de CCTT. Instalación de sensores en CTs para monitorización del consumo y flujos energéticos	RR	539.957,42	769.142,09	1.063.475,34	2.372.574,85	0,00%	0,00%
Zaragoza		Elementros de control energético en puntos frontera	Elementros de control energético en puntos frontera transporte-distribución	ND	22.441,30	22.260,64	22.390,42	67.092,36	0,00%	0,00%
Zaragoza		Instalaciones Cedidas MT	Instalaciones de MT- BT cedidas por terceros	ND	2.197.513,90	2.234.871,63	2.272.864,46	6.705.249,99	0,00%	98,70%
Zaragoza		Inversiones reposición definitiva instalaciones	Inversiones necesarias para aumentar la disponibilidad y operatividad de la redes mediante la reposición definitiva de instalaciones.	RR	60.823,58	60.333,92	60.685,67	181.843,17	0,00%	0,00%
Zaragoza		Normalizac y Esquemas	Normalización y Esquemas	ND	12.338,11	12.410,10	12.657,20	37.405,41	0,00%	0,00%
Zaragoza		Nuevos desarrollos tecnológicos - ciberseguridad	Nuevos desarrollos tecnológicos. Homologación y evolucion nuevos componentes de la Red para garantizar ciberseguridad	RR	45.839,04	60.348,96	39.748,90	145.936,90	0,00%	0,00%
Zaragoza		Nuevos desarrollos tecnológicos - smart grids	Nuevos desarrollos tecnológicos -smart grids	ND	867.082,27			867.082,27	0,00%	0,00%
Zaragoza		Patrimonio	Actuaciones en en defensa del patrimonio asociadas al acondicionamiento y adecuación de edificios para la disminución de riesgos sobre bienes y otros activos de la empresa.	ND		62.495,50	64.014,52	126.510,02	0,00%	0,00%
Zaragoza		Plan de Calidad II - Telecontrol red MT	Automatización de la red mediante la instalación de nuevos telemandos en la red de media tensión	RR	7.374.733,64	5.530.086,46	6.238.596,70	19.143.416,80	0,00%	0,00%
Zaragoza		Plan Integral Calidad - Infraestructura red MT	Desarrollo de nueva infraestructura de red de MT para mejora de calidad de suministro zonal	ND	3.253.919,12	5.048.046,75	72.724,48	8.374.690,35	0,00%	0,00%
Zaragoza		PRE y Otros MT	Inversión Asociada a la atención de solicitudes de acceso y conexión generadores MT-BT.	ND	6.006,60	6.108,70	6.212,56	18.327,86	0,00%	100,00%
Zaragoza		Previsión Calidad Zonal	Actuaciones encaminadas a resolver deficiencias de Calidad Zonal	RR	29.716,95	29.477,71	29.649,57	88.844,23	0,00%	0,00%
Zaragoza		Productores AT	Nuevas instalaciones de AT asociadas a Productores AT para posibilitar su conexión a la red de distribución	ND	217.372,08	762.695,81	1.199.677,30	2.179.745,19	0,00%	100,00%
Zaragoza		Refuerzos Acomet.	Inversión Asociada a los refuerzos necesarios para la atención de solicitudes de acceso y conexión de nuevos suministros MT-BT.	ND	55.797,30	56.745,85	57.710,53	170.253,68	0,00%	0,00%
Zaragoza		Sectorización e Ignifugado SE	Implementación medidas de protección pasiva de incendios en Subestaciones AT/MT y Centros de Reparto, incluyendo sectorización de celdas, ignifugado de cables de MT, sectorización de salas y sótanos	ND	262.385,39	260.273,08	261.790,48	784.448,95	0,00%	0,00%
Zaragoza		Seguridad Perimetral	Dotación de medidas de seguridad de acceso y de antiintrusismo en el perímetro de subestaciones con potencial riesgo identificado.	RR	109.987,05	111.191,25	113.894,87	335.073,17	0,00%	0,00%
Zaragoza		Seguridad y Reglamentarias AT	Actuaciones en instalaciones de AT para el cumplimiento de los reglamentos o normativas de prevenc. de riesgos laborales en vigor, para los propios activos de la red de	RR	1.101.974,36	746.555,31	787.483,30	2.636.012,97	0,00%	0,00%

FIRMADO ELECTRÓNICAMENTE por Sergio Breto Asensio, Director General, DIRECCIÓN GENERAL DE ENERGÍA Y MINAS el 16/12/2021.
Documento verificado en el momento de la firma y verificable a través de la dirección http://www.aragon.es/verificadoc con CSV CSVRP2I2763A31F01PFI.

			distribución.							
Zaragoza		Seguridad y Reglamentarias MT	Actuaciones en instalaciones de MT/BT para el cumplimiento de los reglamentos o normativas de prevenc. de riesgos laborales en vigor, para los propios activos de la red de distribución.	RR	313.958,46	176.965,86	186.667,55	677.591,87	0,00%	0,00%
Zaragoza		Servicios Generales	Inversión asociada al acondicionamiento y adecuación sobre bienes y otros activos de la empresa.	ND		167.624,24	170.704,82	338.329,06	0,00%	0,00%
Zaragoza		Servicios Generales. Otros activos	Inversión asociada al acondicionamiento y adecuación sobre bienes y otros activos de la empresa.	ND		296.227,81	263.056,01	559.283,82	0,00%	0,00%
Zaragoza		SIMON	Renovación de Remotas de Subestaciones y actualización de telecomunicaciones al protocolo 104.	ND	839.037,42			839.037,42	0,00%	0,00%
Zaragoza		Sistemas	Desarrollo de los sistemas y software necesario para el desarrollo de la actividad de Distribución	ND	341.666,69	566.707,87	566.726,99	1.475.101,55	0,00%	0,00%
Zaragoza		Sistemas de Telegestion asociado a digitalización de redes	Soporte a homologación y despliegue de nuevo firmware en contadores y concentradores así como la especificación y soporte de la función POP asociados a la digitalización de la red	ND	24.421,62	24.467,24	24.855,96	73.744,82	0,00%	0,00%
Zaragoza		Telecontrol del 2º Interruptor Automático línea MT	Telecontrol del 2º Interruptor Automático línea MT	RR	1.607.249,48	1.755.339,80	1.784.173,30	5.146.762,58	0,00%	0,00%
Zaragoza		Telegestión Vegetativo	Instalación de equipos de telegestión para nuevos clientes, excluyendo contadores	ND	139.446,26	141.894,16	145.629,37	426.969,79	0,00%	0,00%
Zaragoza		Trafos débilmente contaminados con PCBs	Sustitución de trafos en CCTT débilmente contaminados con PCBs	RR	338.179,12	447.275,18	449.882,93	1.235.337,23	0,00%	0,00%
Zaragoza		Variantes AT	Actuaciones debidas a la ejecución de desplazamientos permanentes de líneas eléctricas de AT pertenecientes a la red de distribución solicitadas por terceros	ND	174.146,72	174.551,02	171.530,35	520.228,09	0,00%	100,00%
Zaragoza		Variantes MT	Actuaciones debidas a la ejecución de desplazamientos permanentes de líneas eléctricas de MT pertenecientes a la red de distribución solicitadas por terceros	ND	336.376,91	342.095,31	347.910,93	1.026.383,15	0,00%	100,00%