# PLANES DE INVERSIÓN

# 2022 – 2024

## Distribuidora Eléctrica del Puerto de la Cruz, S.A. (R1-294)

Publicidad de los planes de inversión anuales aprobados para el año 2022

Distribuidora Eléctrica del Puerto de la Cruz, S. A.
Sociedad Unipersonal

31 de octubre de 2026

# ÍNDICE

1. Resolución aprobatoria de la Secretaría de Estado de Energía ..... 3
2. Ficheros
    2.1. PI_MACRO – Valores macroeconómicos considerados ..... 15
    2.2. PI_RESUMEN – Cuadro resumen inversiones..... 16
    2.3. PI_RESUMEN_CCAA – Desglose autonómico ..... 17
    2.4. PI_PROYECTOS – Proyectos incluidos..... 18
    2.5. PI_R1-XXX_1 – Líneas de alta tensión ..... 19
    2.6. PI_R1-XXX_2 – Líneas de baja tensión ..... 20
    2.7. PI_R1-XXX_3 – IBO (otros activos)..... 21
    2.8. PI_R1-XXX_4 – Posiciones en subestación..... 22
    2.9. PI_R1-XXX_5 – Máquinas..... 23
    2.10. PI_R1-XXX_6 – Despachos ..... 24
    2.11. PI_R1-XXX_7 – Elementos de mejora de la fiabilidad..... 25
    2.12. PI_R1-XXX_8 – Centros de transformación ..... 26
3. Notas justificativas ..... 28
4. Informes favorables de las Comunidades Autónomas..... 31

**Nota**. La numeración se refiere a la página del documento .pdf

**RESOLUCIÓN DE LA SECRETARÍA DE ESTADO DE ENERGÍA POR LA QUE SE APRUEBA LA CUANTÍA MÁXIMA DEL PLAN DE INVERSIÓN DE INSTALACIONES DE DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA PARA EL AÑO 2022 A DISTRIBUIDORA ELÉCTRICA DEL PUERTO DE LA CRUZ, S.A.**

*I. Marco normativo sobre los planes de inversión de instalaciones de distribución de energía eléctrica.*

La Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, en su artículo 40.1.h, establece que los distribuidores como titulares de la red de distribución deberán:

> *"… 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. El procedimiento de aprobación de dichos planes, junto con las cuantías máximas de volumen de inversión con derecho a retribución a cargo del sistema, se establecerá reglamentariamente por el Gobierno, previa audiencia de las Comunidades Autónomas y Ciudades de Ceuta y Melilla. Este procedimiento deberá contemplar la posibilidad de aprobación parcial de los planes de inversión en aquellas comunidades y ciudades autónomas para las que dicho plan cuente con el informe favorable establecido en el párrafo siguiente.*
>
> *En todo caso, para la aprobación de los planes presentados por las empresas distribuidoras, éstos deberán acompañarse de informe favorable de las Comunidades Autónomas y Ciudades de Ceuta y Melilla respecto de las instalaciones previstas en su territorio cuya autorización sea de su competencia..."*

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, establece en su artículo 16 que:

> *"1. El volumen anual de inversión de la red de distribución de energía eléctrica puesto en servicio el año n con derecho a retribución a cargo del sistema el año n+2 no podrá superar al 0,13 por*



Firmado el 11/05/2023 19:16:16 : SARA AAGESEN MUÑOZ, Secretaria de Estado de Energia de Secretaria de Estado de Energia.

*ciento del producto interior bruto de España previsto por el Ministerio de Economía y Competitividad para el año n.*

*(…)*

*2. El volumen de inversión con derecho a retribución a cargo del sistema el año n+2 derivado de las instalaciones que se prevé poner en servicio el año n la empresa i recogido en el plan de inversión de la empresa distribuidora i para dicho año, no podrá superar el producto entre el volumen máximo sectorial recogido en el párrafo anterior y el coeficiente resultante entre la división de la retribución aprobada para el año n-1 de la empresa i y la de la totalidad de las empresas distribuidoras de energía eléctrica.*

No obstante lo anterior, la disposición adicional segunda del Real Decreto-ley 23/2020, de 23 de junio, por el que se aprueban medidas en materia de energía y en otros ámbitos para la reactivación económica, incrementa con carácter excepcional los límites a la inversión en distribución durante el periodo 2020 – 2022, estableciendo en su apartado segundo lo siguiente:

*"2. De igual modo, con carácter excepcional durante cada uno de los años del trienio 2020 a 2022, el volumen anual de inversión de la red de distribución de energía eléctrica puesto en servicio cada uno de dichos años con derecho a retribución a cargo del sistema podrá ascender hasta un máximo del 0,14 por ciento del producto interior bruto de España previsto por el Ministerio de Asuntos Económicos y Transformación Digital para cada uno de esos años.*

*El cálculo del volumen de inversión con derecho a retribución de cada una de las empresas distribuidoras se realizará de acuerdo con los previsto en 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, con las particularidades relativas al volumen total sectorial señaladas en el párrafo anterior."*

Asimismo, el artículo 16 del Real Decreto 1048/2013, de 27 de diciembre, establece que:

*4. A los efectos de la determinación de su retribución, y de acuerdo con lo establecido en la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, los titulares de redes de distribución de energía eléctrica, antes del 1 de mayo del año n-1 deberán solicitar a la Secretaría de Estado de Energía la aprobación de sus*



Firmado el 11/05/2023 19:16:16 : SARA AAGESEN MUÑOZ, Secretaria de Estado de Energia de Secretaria de Estado de Energia.

Código: **13125484-33245593Q188SJ43W4E9** Autenticidad verificable en: https://serviciosmin.gob.es/arce
Documento electrónico, página 2 de 12.

*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.*

*A tal efecto, las empresas titulares de las redes de distribución de energía eléctrica remitirán los planes de inversión en formato electrónico además de a la Secretaría de Estado de Energía, a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia. Estos planes de inversión deberán acompañarse de una solicitud a la Secretaría de Estado para su aprobación, de los informes de las Comunidades Autónomas y Ciudades de Ceuta y Melilla respecto de las inversiones previstas en su territorio cuya autorización sea de su competencia y de una valoración del volumen de inversión previsto de acuerdo a la formulación recogida en el apartado 11 del presente artículo.*

*(…)*

*La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, remitirá a la Secretaría de Estado de Energía antes del 15 de julio del año n-1 un informe con un análisis para el conjunto del sector y para cada una de las empresas de los planes de inversión presentados. La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia en su informe recogerá para cada una de las empresas y para el conjunto del sector una propuesta del volumen de inversión con derecho a retribución a cargo del sistema para el año n+2 que se deriva de los planes presentados por las empresas por las instalaciones que prevén poner en servicio el año n, así como del volumen máximo de inversión con derecho a retribución a cargo del sistema.*

*(…)*

*5. 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. La resolución de aprobación de dichos planes deberá contener la cuantía máxima del volumen de inversión a ejecutar el año n, ligado a la retribución que podrá ser reconocida a la empresa el año n+2, todo ello de acuerdo con los niveles calidad exigidos por la normativa básica estatal.*

*Para que la resolución señalada en el párrafo anterior sea aprobatoria se deberán cumplir las siguientes condiciones:*

– *No se deberá superar el volumen de inversión con derecho a retribución a cargo del sistema, excepción hecha de los supuestos previstos en el artículo 16.3.*



Firmado el 11/05/2023 19:16:16 : SARA AAGESEN MUÑOZ, Secretaria de Estado de Energia de Secretaria de Estado de Energia.

– *Deberá contar con informe favorable de todas las Comunidades Autónomas y Ciudades de Ceuta y Melilla afectadas respecto de las inversiones previstas en su territorio cuya autorización sea de su competencia.*

*En ningún caso, excepción hecha de los supuestos previstos en el artículo 16.3, se podrá realizar una aprobación total o parcial de un plan de inversiones que supere el volumen máximo de inversión con derecho a retribución a cargo del sistema de la empresa i.*

*(…)*

*10. La valoración del volumen de inversión con derecho a retribución a cargo del sistema el año n+2 que la empresa i prevé poner en servicio el año n, $VPI^{i}_{n}$, se realizará de acuerdo a la siguiente formulación:*

$$VPI_n^i = \left( \sum_{\forall j \, de \, i} VI_n^{j,valores\ unitarios} + \sum_{\forall j \, de \, i} VI_n^{j,no\ unitarios} - \sum_{\forall j \, de \, i} CyF - AY_n^i \right) \cdot FRRI_n^i$$

*Donde:*

*a) Para la evaluación del volumen de inversión de las instalaciones no singulares, se emplearán los valores unitarios de referencia de inversión a que se hace referencia en el Capítulo V.*

*b) Para la evaluación del volumen de inversión asociado a los activos definidos en el artículo 12.3.b, se tomará el valor estimado por la empresa distribuidora.*

*c) Se descontará del volumen de inversión total de las, cesiones y las inversiones financiadas por terceros que se prevea percibir.*

*d) AY in valor de las ayudas públicas percibidas por la instalación j. En el caso de que estas ayudas públicas provengan de organismos de la Unión Europea, este valor será el 90 por ciento del importe percibido.*

*e) FRRI in Factor de retardo retributivo de la inversión. Este parámetro se calculará de acuerdo a la formulación recogida en el artículo 12 suponiendo un retardo en el devengo y cobro desde su concesión de la autorización de explotación de un año y medio."*





Firmado el 11/05/2023 19:16:16 : SARA AAGESEN MUÑOZ, Secretaria de Estado de Energia de Secretaria de Estado de Energia.

Código: **13125484-33245593Q188SJ43W4E9** Autenticidad verificable en: https://serviciosmin.gob.es/arce
Documento electrónico, página 4 de 12.

Por otra parte, el artículo 18 del mencionado Real Decreto 1048/2013, de 27 de diciembre, establece que, *"La Secretaría de Estado de Energía establecerá mediante resolución el contenido y formato en el que se deberán presentar los planes de inversión anuales y plurianuales de las empresas distribuidoras de energía eléctrica previa propuesta de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia"*. De acuerdo con lo anterior, ha sido dictada 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 las instalaciones de distribución de energía eléctrica.

En relación con los valores unitarios de referencia que habrán de ser empleados en el cálculo del valor de inversión anual previsto con derecho a retribución con cargo al sistema ($VPI_n$), resultan de aplicación los aprobados por la 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 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.

*II. Particularidades aplicables a los planes de inversión del periodo 2021-2023. Concesión de subvenciones directas con cargo a los fondos del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia.*

El Real Decreto 1125/2021, de 21 de diciembre, por el que se regula la concesión de subvenciones directas a las empresas distribuidoras de energía eléctrica para la realización de inversiones de digitalización de redes de distribución de energía eléctrica y en infraestructuras para la recarga del vehículo eléctrico con cargo a los fondos del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia, regula la concesión directa de subvenciones a las empresas distribuidoras de energía eléctrica para realizar inversiones en proyectos innovadores de digitalización de redes de distribución y en infraestructuras para la recarga del vehículo eléctrico en puntos de potencia superior a 250 kW de acceso público que, de acuerdo con la normativa, el distribuidor tenga el deber de desarrollar y sufragar, con cargo a los fondos del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia (en adelante, PRTR). La percepción de estos fondos está condicionada a que la realización de estos proyectos tenga lugar en el periodo 2021-2023.



Firmado el 11/05/2023 19:16:16 : SARA AAGESEN MUÑOZ, Secretaria de Estado de Energia de Secretaria de Estado de Energia.

En relación con la cuantía máxima del PRTR que podrá ser destinada a la subvención de proyectos elegibles, el Real Decreto 1125/2021, de 21 de diciembre, establece en su artículo 8.1 que: *"La cuantía máxima procedente del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia que podrá ser destinada a las inversiones señaladas en el apartado primero ascenderá a un total de 525 millones de euros para el periodo 2021-2023. De esa cantidad, las cuantías anuales máximas ascenderán a 227 millones de euros para actuaciones del año 2021, 148 millones de euros del año 2022 y 150 millones de euros del año 2023"*.

Respecto al reparto de dichas cuantías anuales máximas, el artículo 8.2 de dicho real decreto establece que: *"una vez detraídos los gastos anuales a que se hace referencia en el artículo 10.1, cada una de las empresas distribuidoras de energía eléctrica podrá proponer proyectos elegibles retribuibles que le permitan percibir cuantías con cargo a los fondos por un valor no superior al producto entre el volumen total de ayudas anuales y el coeficiente resultante entre la división de la última retribución aprobada para la empresa y la de la totalidad de las empresas distribuidoras de energía eléctrica"*.

Conforme a lo establecido en el artículo 9 del Real Decreto 1125/2021, de 21 de diciembre, para que las empresas distribuidoras de energía eléctrica puedan acceder a estas subvenciones deberán presentar, como parte de los planes de inversión a los que se refiere el artículo 16 del Real Decreto 1048/2013, de 27 de diciembre, un anexo, acompañado de los correspondientes informes de las comunidades autónomas, que recoja los proyectos susceptibles de la recepción de fondos con cargo al PRTR. En este anexo se identificará cada proyecto y cada una de las instalaciones que los componen mediante los códigos y/o identificadores que, en su caso, prevea la resolución de la Secretaría de Estado de Energía a la que se refiere el artículo 18 del citado Real Decreto 1048/2013, de 27 de diciembre. Adicionalmente, el citado artículo 9 establece que, para poder acceder a los fondos del PRTR, las empresas distribuidoras deberán presentar junto con sus planes de inversión la documentación que se detalla en su apartado sexto.

No obstante lo anterior, la disposición transitoria única del mentado Real Decreto 1125/2021, de 21 de diciembre, establece que, con carácter excepcional, las empresas titulares de redes de distribución de energía eléctrica que deseen ejecutar inversiones en los años 2021 y 2022 susceptibles de ser financiadas con cargo a los fondos del PRTR, deberán presentar a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia una adenda a su plan de inversión de esos años en la que se detallen dichas inversiones. Estas adendas se acompañarán de los informes de las comunidades autónomas respecto



Firmado el 11/05/2023 19:16:16 : SARA AAGESEN MUÑOZ, Secretaria de Estado de Energia de Secretaria de Estado de Energia.

Código: **13125484-33245593Q188SJ43W4E9** Autenticidad verificable en: https://serviciosmin.gob.es/arce
Documento electrónico, página 6 de 12.

de las inversiones previstas en sus territorios, y de la documentación a la que se refiere el artículo 9.6 del Real Decreto 1125/2021, de 21 de diciembre, antes citado.

Asimismo, esta disposición transitoria única establece que la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia remitirá informe a la Secretaría de Estado de Energía y que esta dictará resolución conforme a lo previsto en al artículo 16.5 del Real Decreto 1048/2013, de 27 de diciembre, y a los criterios del artículo 3 del Real Decreto 1125/2021, de 21 de diciembre.

En relación con la intensidad de financiación por aplicación de los fondos procedentes del PRTR, el artículo 9.2 del Real Decreto 1125/2021, de 21 de diciembre, establece que esta ascenderá al 50% del volumen de inversión anual real ejecutado y puesto en servicio en activos elegibles, siendo el resto retribuido con cargo a los peajes del sistema eléctrico.

Por otra parte, el artículo 9.3 de dicho real decreto, establece que la resolución de la Secretaría de Estado de Energía que, conforme a lo previsto en el artículo 16.5 del Real Decreto 1048/2013, de 27 de diciembre apruebe los planes de inversión correspondiente a cada uno de los años del periodo 2021-2023, deberá hacer referencia expresa a las siguientes cuantías:

a) Cuantía máxima del volumen de inversión a ejecutar el año n, ligado a la retribución que podrá ser reconocida a la empresa el año n+2.

b) Cuantía máxima del volumen de inversión a ejecutar el año n, que será financiada con cargo a los fondos del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia.

Respecto de la determinación de los volúmenes máximos de inversión con derecho a retribución con cargo al sistema de cada una de las empresas distribuidoras de energía eléctrica, a los que se refiere el artículo 16.2 del Real Decreto 1048/2013, de 27 de diciembre, el artículo 9.5 del Real Decreto 1125/2021, de 21 de diciembre, establece que, si no se dispusiera de la retribución aprobada para el año anterior, se tomarán como referencia las últimas retribuciones aprobadas.

Por otra parte, conforme a lo establecido en el artículo 9.4, el volumen anual de inversión con derecho a retribución a cargo del sistema eléctrico del año siguiente al de la puesta en servicio de los activos elegibles se incrementará en una cantidad equivalente al 100 % del volumen de inversión prevista que será ejecutada y puesta en servicio en activos elegibles, cantidad esta última que deberá estar recogida en la resolución de la Secretaría de Estado de Energía.



Firmado el 11/05/2023 19:16:16 : SARA AAGESEN MUÑOZ, Secretaria de Estado de Energia de Secretaria de Estado de Energia.

*III. Informe de la CNMC sobre los planes de inversión del periodo 2022-2024.*

Conforme a lo previsto en el artículo 16.4 del Real Decreto 1048/2013, de 27 de diciembre, y en la disposición transitoria única del Real Decreto 1125/2021, de 21 de diciembre, la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, ha remitido a la Secretaría de Estado de Energía el "Informe sobre el análisis de los planes de inversión anuales y plurianuales de las empresas propietarias de instalaciones de distribución de energía eléctrica. Período 2022-2024" (INF/DE/007/22), aprobado por su Sala de Supervisión Regulatoria con fecha 10 de noviembre de 2022.

Una vez analizado el contenido del mismo, esta Secretaria de Estado de Energía comparte las consideraciones y valoraciones en él recogidas, con excepción de los siguientes aspectos:

a) Respecto del valor del Producto Interior Bruto (PIB) empleado en el cálculo del volumen máximo de inversión con derecho a retribución a cargo del sistema al que se refiere el artículo 16.1 del Real Decreto 1048/2013, de 27 de diciembre, se considera que procede tomar en consideración el valor previsto en el momento en que las empresas tuvieron la obligación de presentar los planes de inversión.

b) Respecto de la retribución que debe emplearse para determinar el volumen máximo de inversión con derecho a retribución con cargo al sistema que le corresponde a cada una de las empresas distribuidoras de energía eléctrica, de acuerdo con lo previsto en el artículo 10.5 del Real Decreto 1125/2021, de 21 de diciembre, procede tomar en consideración la correspondiente al año 2019 por ser la última aprobada en virtud de la Orden TED/749/2022, de 27 de julio, por la que se aprueba el incentivo o penalización para la reducción de pérdidas en la red de distribución de energía eléctrica para el año 2016, se modifica la retribución base del año 2016 para varias empresas distribuidoras, y se aprueba la retribución de las empresas de distribución de energía eléctrica para los años 2017, 2018 y 2019.

   En relación con dicha retribución, a diferencia de lo recogido en el informe de la CNMC, procede incluir los incentivos económicos a la hora de calcular el límite máximo de inversión financiable tanto con cargo al sistema como al PRTR, ya que tanto el artículo 16 del Real Decreto 1048/2013, de 27 de diciembre, como el artículo 8 del Real Decreto 1125/2021, de 21 de diciembre, hacen referencia a la retribución, sin disponer que esta deba excluir los incentivos económicos.



Firmado el 11/05/2023 19:16:16 : SARA AAGESEN MUÑOZ, Secretaria de Estado de Energia de Secretaria de Estado de Energia.

Código: **13125484-33245593Q188SJ43W4E9** Autenticidad verificable en: https://serviciosmin.gob.es/arce
Documento electrónico, página 8 de 12.

*IV. Plan de inversión de DISTRIBUIDORA ELÉCTRICA DEL PUERTO DE LA CRUZ, S.A. correspondiente al año 2022.*

DISTRIBUIDORA ELÉCTRICA DEL PUERTO DE LA CRUZ, S.A., en calidad de distribuidor de energía eléctrica, ha remitido a esta Secretaría de Estado de Energía y a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia su plan de inversión anual para el año 2022. Sin embargo, de acuerdo con el informe de dicha Comisión de 10 de noviembre de 2022, la empresa no ha presentado una adenda a su plan de inversión a los efectos previstos en el Real Decreto 1125/2021, de 21 de diciembre.

Teniendo en cuenta que el plan de inversión presentado por DISTRIBUIDORA ELÉCTRICA DEL PUERTO DE LA CRUZ, S.A., cuenta con los informes favorables de las comunidades autónomas sobre el contenido de dicho plan en lo relativo a las inversiones previstas en su territorio cuya autorización sea de su competencia.

Resultando que, de acuerdo con las previsiones realizadas al respecto por el entonces Ministerio de Economía y Empresa contenidas en el documento "Actualización del Programa de Estabilidad 2019", último disponible en el momento de presentar los planes de inversión con datos del año 2022, se prevé que el PIB nominal del año 2022 alcance un valor de 1.394.486 millones de euros.

Teniendo en cuenta que, de acuerdo con la Orden TED/749/2022, de 27 de julio, en el año 2019, la retribución total de las empresas distribuidoras asciende a 5.232.095.848 euros, y la retribución de DISTRIBUIDORA ELÉCTRICA DEL PUERTO DE LA CRUZ, S.A. asciende a 8.208.405 euros.

Resultando que, de acuerdo con lo dispuesto en el artículo 16.2 del Real Decreto 1048/2013, de 27 de diciembre, el límite máximo del volumen de inversión puesto en servicio por DISTRIBUIDORA ELÉCTRICA DEL PUERTO DE LA CRUZ, S.A. en el año 2022 con derecho a retribución a cargo del sistema no podrá superar 3.062.859 euros.

Resultando que, de acuerdo con lo dispuesto en el artículo 8.2 del Real Decreto 1125/2021, de 21 de diciembre, el límite máximo del volumen de inversión puesto en servicio por DISTRIBUIDORA ELÉCTRICA DEL PUERTO DE LA CRUZ, S.A. en el año 2022 que podrá ser financiado con cargo a los fondos PRTR no podrá superar 232.192 euros.

Resultando que, de conformidad con lo recogido en el apartado tercero de la disposición adicional primera de la Circular 2/2019, de 12 de diciembre, de la Comisión Nacional de los Mercados y la



Firmado el 11/05/2023 19:16:16 : SARA AAGESEN MUÑOZ, Secretaria de Estado de Energia de Secretaria de Estado de Energia.

Código: **13125484-33245593Q188SJ43W4E9** Autenticidad verificable en: https://serviciosmin.gob.es/arce
Documento electrónico, página 9 de 12.

Competencia, por la que se establece la metodología de cálculo de la tasa de retribución financiera de las actividades de transporte y distribución de energía eléctrica, y regasificación, transporte y distribución de gas natural, la tasa de retribución financiera para transporte y distribución de energía eléctrica para el período regulatorio 2020-2025 será del 5,58%, por lo que el Factor de Retardo Retributivo a la Inversión, $FRRI_n^j$, al que se refiere el artículo 16.10 del Real Decreto 1048/2013, de 27 de diciembre, tomará en 2022 un valor de 1,08485698.

Teniendo en cuenta, el plan de inversión del año 2022 presentado por DISTRIBUIDORA ELÉCTRICA DEL PUERTO DE LA CRUZ, S.A., el informe remitido por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia y las consideraciones a las que se refiere el apartado III de esta resolución, así como la no presentación de adendas a su plan de inversión:

a) el volumen de inversión previsto por parte de DISTRIBUIDORA ELÉCTRICA DEL PUERTO DE LA CRUZ, S.A. correspondiente al año 2022 con derecho a retribución a cargo del sistema (VPI) asciende a 806.590 euros, el cual no supera el límite máximo del artículo 16.2 del Real Decreto 1048/2013, de 27 de diciembre, señalado anteriormente.

b) el volumen de inversión previsto por parte de DISTRIBUIDORA ELÉCTRICA DEL PUERTO DE LA CRUZ, S.A. correspondiente al año 2022 que podrá ser financiado con fondos PRTR asciende a 0 euros, el cual no supera el límite máximo del artículo 8.2 del Real Decreto 1125/2021, de 21 de diciembre, señalado anteriormente.

A fin de dar cumplimiento al trámite de audiencia previsto en la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del Procedimiento Administrativo Común de las Administraciones Públicas, se remitió propuesta de resolución a DISTRIBUIDORA ELÉCTRICA DEL PUERTO DE LA CRUZ, S.A., sin que se hayan recibido alegaciones en el plazo establecido a tal efecto.

Una vez analizada la solicitud formulada por DISTRIBUIDORA ELÉCTRICA DEL PUERTO DE LA CRUZ, S.A. y el informe remitido por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, y de acuerdo con la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, con el Real Decreto 1048/2013, de 27 de diciembre, y con el Real Decreto 1125/2021, de 21 de diciembre, la Secretaria de Estado de Energía

**RESUELVE**



Firmado el 11/05/2023 19:16:16 : SARA AAGESEN MUÑOZ, Secretaria de Estado de Energia de Secretaria de Estado de Energia.

**PRIMERO-.** Aprobar la cuantía máxima del plan de inversiones de la red de distribución para el año 2022 a DISTRIBUIDORA ELÉCTRICA DEL PUERTO DE LA CRUZ, S.A. en los términos previstos en 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, que asciende a 806.590 euros.

Esta cuantía será el volumen máximo de inversión con derecho a retribución con cargo al sistema asociado a las instalaciones puestas en servicio por DISTRIBUIDORA ELÉCTRICA DEL PUERTO DE LA CRUZ, S.A. durante el año 2022 a los efectos previstos en los artículos 16 y 17 del Real Decreto 1048/2013, de 27 de diciembre.

**SEGUNDO-.** Aprobar la cuantía máxima del plan de inversiones de la red de distribución para el año 2022 a DISTRIBUIDORA ELÉCTRICA DEL PUERTO DE LA CRUZ, S.A. en los términos previstos en el Real Decreto 1125/2021, de 21 de diciembre, por el que se regula la concesión de subvenciones directas a las empresas distribuidoras de energía eléctrica para la realización de inversiones de digitalización de redes de distribución de energía eléctrica y en infraestructuras para la recarga del vehículo eléctrico con cargo a los fondos del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia, que asciende a 0 euros.

Esta cuantía será el volumen máximo de inversión que podrá ser financiado con cargo a los fondos del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia asociado a las instalaciones puestas en servicio por DISTRIBUIDORA ELÉCTRICA DEL PUERTO DE LA CRUZ, S.A. durante el año 2022 a los efectos previstos en el Real Decreto 1125/2021, de 21 de diciembre.

**TERCERO-.** Aprobar la cuantía en la que se verá incrementado el límite máximo de inversión con derecho a retribución con cargo al sistema de DISTRIBUIDORA ELÉCTRICA DEL PUERTO DE LA CRUZ, S.A. correspondiente al año 2022 en los términos a los que se refiere el artículo 9.4 del Real Decreto 1125/2021, de 21 de diciembre, que asciende a 0 euros.

Con independencia de las inversiones contenidas en el plan de inversión presentado por DISTRIBUIDORA ELÉCTRICA DEL PUERTO DE LA CRUZ, S.A., sólo se retribuirán con cargo al sistema eléctrico y podrán ser financiadas con cargo a los fondos del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia aquellas actuaciones que cumplan los requisitos para ser retribuidas con cargo al sistema y financiadas con cargo a dichos fondos de acuerdo con el marco normativo en vigor, y en particular de acuerdo con la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, el Real Decreto 1048/2013, de 27 de diciembre, y el



Firmado el 11/05/2023 19:16:16 : SARA AAGESEN MUÑOZ, Secretaria de Estado de Energia de Secretaria de Estado de Energia.

Real Decreto 1125/2021, de 21 de diciembre, así como la normativa que al respecto apruebe la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia en el ejercicio de sus competencias.

Contra la presente resolución, que pone fin a la vía administrativa, de acuerdo con lo dispuesto en el artículo 114 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del Procedimiento Administrativo Común de las Administraciones Públicas podrá interponerse recurso contencioso-administrativo ante la Sala de lo Contencioso-administrativo de los Juzgados Centrales de lo Contencioso-administrativo en el plazo de dos meses, a contar desde el día siguiente al de la notificación de la presente resolución, de conformidad con el artículo 46.1 de la Ley 29/1998, de 13 de julio, reguladora de la Jurisdicción Contencioso-administrativa.

También podrá interponerse potestativamente recurso de reposición ante el titular de la Secretaría de Estado de Energía en el plazo de un mes, a contar desde el día siguiente al de la notificación de la presente resolución, significando que, en caso de presentar recurso de reposición, no se podrá interponer recurso contencioso-administrativo hasta que se resuelva expresamente el recurso de reposición o se produzca la desestimación presunta del mismo, en virtud de lo dispuesto en el artículo 123.2 de la citada ley.

Para el cómputo de los plazos por meses habrá de estarse a lo dispuesto en el artículo 30.4 de la citada Ley 39/2015, de 1 de octubre.

Madrid, fecha indicada al margen

LA SECRETARIA DE ESTADO DE ENERGÍA

Sara Aagesen Muñoz

*(firmado digitalmente)*





Firmado el 11/05/2023 19:16:16 : SARA AAGESEN MUÑOZ, Secretaria de Estado de Energia de Secretaria de Estado de Energia.

Código: **13125484-33245593Q188SJ43W4E9** Autenticidad verificable en: https://serviciosmin.gob.es/arce
Documento electrónico, página 12 de 12.

# Planes 2022 - 2024

Fichero: **PI_MACRO_R1-XXX.txt.**

Distribuidor (año aprobado): **R1-294 (2022)**

| ANIO_PERIODO. | CREC_PIB. | PIB_PREV. | LIMITE_SECTOR. | INC_DEMANDA_SECTOR. |
|---|---|---|---|---|
| 2022 | 4,8 | 1.275.335.669.647,20 | 1.785.469.937,51 | 6,19 |
| 2023 | 3,5 | 1.319.972.418.084,85 | 1.715.964.143,51 | 4,32 |
| 2024 | 3,5 | 1.366.171.452.717,82 | 1.776.022.888,53 | 3,62 |

# Planes 2022 - 2024

Fichero: **PI_RESUMEN_R1-XXX.txt.**

Distribuidor (año aprobado): **R1-294 (2022)**

| ANIO_PERIODO. | LIMITE_EMPRESA. | DEMANDA_EMPRESA_P0. | INC_DEMANDA_EMPRESA_PRV. | FRRI. | VPI_SUPERADO_PRV. | VOL_TOTAL_INV_PRV. | AYUDAS_PRV. | FINANCIACION_PRV. | VPI_RETRIBUIBLE_PRV. | NUM_PROYECTOS. | VOL_TOTAL_INV_BT_PRV. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 2022 | 2.119.648,41 | 148.715,60 | 3.627 | 1,084857 | NO | 793.500,00 | 0,00 | 50.000,91 | 806.590,16 | 11 | 111.378,69 |
| 2023 | 2.037.133,53 | 151.243,80 | 2.528 | 1,084857 | NO | 793.500,00 | 0,00 | 50.000,91 | 806.590,16 | 11 | 111.365,60 |
| 2024 | 2.108.433,20 | 153.361,20 | 2.117 | 1,084857 | NO | 793.500,00 | 0,00 | 50.000,91 | 806.590,15 | 10 | 111.365,60 |

# Planes 2022 - 2024

Fichero: **PI_RESUMEN_CCAA_R1-XXX.txt.**

Distribuidor (año aprobado): **R1-294 (2022)**

| CODIGO_CCAA. | ANIO_PERIODO. | VOL_TOTAL_INV__PRV_CCAA. | AYUDAS_PRV_CCAA. | FINANCIACION_PRV_CCAA. | VPI_RETRIBUIBLE_PRV_CC.AA. | NUM_PROYECTOS_CCAA. | VOL_TOTAL_INV_BT_PRV_C.AA. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 5 | 2022 | 793.500,00 | 0,00 | 50.000,91 | 806.590,16 | 11 | 111.378,69 |
| 5 | 2023 | 793.500,00 | 0,00 | 50.000,91 | 806.590,16 | 11 | 111.365,60 |
| 5 | 2024 | 793.500,00 | 0,00 | 50.000,91 | 806.590,15 | 10 | 111.365,60 |

# Planes 2022 - 2024

Fichero: **PI_PROYECTOS_R1-XXX.txt.**

Distribuidor (año aprobado): **R1-294 (2022)**

| COD_PROYECTO. | NOMBRE. | CODIGO_CCAA_1. | CODIGO_CCAA_2. | MEMO_DESCRIPTIVA. | VOL_TOTAL_INV_PREV_PROY. | AYUDAS_PRV_PROYS. | FINANCIACION_PRV_PROY. | VPI_RETRIBUIBLE_PRV_PROY. | ESTADO. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| XD.01002 | Telecontrol red MT | 5 | | AutomatizaciÃ³n de la red mediante la instalaciÃ³n de nuevos telemandos en la red de media tensiÃ³n | 600.000,00 | 0,00 | 0,00 | 650.914,05 | 2 |
| XD.02006 | ERMITA_PAZ-TOPE2MONTE 20 KV | 5 | | ERMITA_PAZ-TOPE2MONTE 20 KV CD C404302 CDT-C.M. SAN NICOLAS REFORMA CR PASO A DB | 253.000,00 | 0,00 | 0,00 | 274.468,82 | 2 |
| XD.02007 | Mejora y renovaciÃ³n CR H_MARITIM | 5 | | MARITIM_1 - MARITIM_2 20 KV CR H_MARITIM REFORMA CR PASO A DB | 210.000,00 | 0,00 | 0,00 | 227.819,96 | 2 |
| XD.02008 | DEPCSA-CUES_VILLA-PTOCRUZ1MA PTOCRUZ2MO SOTERRAMIENTO | 5 | | DEPCSA-CUES_VILLA-PTOCRUZ1MA PTOCRUZ2MO 20 KV SOTERRAMIENTO TRAMO AÃ‰REO DC | 262.500,00 | 0,00 | 0,00 | 284.774,96 | 2 |
| XD.02009 | RENOVACION TRAFOS MTBT | 5 | | RENOVACION TRAFOS MTBT | 100.000,00 | 0,00 | 0,00 | 108.485,70 | 2 |
| XD.03442 | Actuaciones para la mejora de la fiabilidad de la Red | 5 | | Inversiones encaminadas a aumentar la disponibilidad y operatividad de la redes mediante la reposiciÃ³n definitiva de instalaciones | 165.000,00 | 0,00 | 0,00 | 179.001,44 | 1 |
| XD.05502 | Datos y CartografÃ-a | 5 | | Actuaciones para la toma de datos de las instalaciones de red, captura y conversiÃ³n de la cartografÃ-a asociada y su incorporaciÃ³n a los sistemas corporativos | 1.500,00 | 0,00 | 0,00 | 1.627,29 | 1 |
| XD.05517 | Agregaciones MT | 5 | | PequeÃ±as actuaciones en la red MT asociadas a prevenciÃ³n de riesgos correspondientes a reglamentos o normativas en vigor, que supongan riesgo potencial para las personas. | 192.443,99 | 0,00 | 0,00 | 208.774,20 | 1 |
| XD.05539 | Acometidas a baremo | 5 | | Actuaciones encaminadas a atender solicitudes de acceso y conexiÃ³n de nuevos suministros | 45.000,00 | 0,00 | 33.003,00 | 13.015,05 | 1 |
| XD.05540 | Acometidas a presupuesto | 5 | | InversiÃ³n Asociada a la atenciÃ³n de solicitudes de acceso y conexiÃ³n de nuevos suministros MT-BT. | 117.000,00 | 0,00 | 116.999,73 | 0,30 | 1 |
| XD.05561 | Agregaciones BT | 5 | | PequeÃ±as actuaciones en las redes BT asociadas fundamentalmente a prevenciÃ³n de riesgos segÃºn reglamentos o normativas en vigor, que supongan un riesgo potencial para las personas. | 179.637,16 | 0,00 | 0,00 | 194.880,64 | 1 |
| XD.05562 | Acciones Mejora Identificada (AMI) | 5 | | Actuaciones para la mejora de la fiabilidad y adaptaciÃ³n a normativa de instalaciones de AT/MT/BT | 240.000,00 | 0,00 | 0,00 | 260.365,68 | 1 |
| XD.09949 | Servicios Generales | 5 | | InversiÃ³n asociada al acondicionamiento y adecuaciÃ³n de edificios para la disminuciÃ³n de riesgos sobre bienes e instalaciones de la empresa. | 14.418,85 | 0,00 | 0,00 | 15.642,38 | 1 |

# Planes 2022 - 2024

Fichero: **PI_R1-XXX_1.txt.**

Distribuidor (año aprobado): **R1-294 (2022)**

| COD_PROYECTO. | FINALIDAD. | IDENTIFICADOR_PY. | CINI_PRV. | COD_TIPO_INST. | CODIGO_CCAA_1. | CODIGO_CCAA_2. | ANIO_PREV_APS. | LONGITUD_PRV. | CAPACIDAD_PRV. | VOL_INV_PREV. | AYUDAS_PRV. | FINANCIACION_PRV. | VPI_RETRIBUIBLE_PRV. | ESTADO. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| XD.05540 | ND | XD05540002DX-110422003 | I20471PO | TI-18VY | 5 | | 2022 | 0,28 | 11 | 31.909,09 | 0,00 | 31.909,00 | 0,10 | 2 |
| XD.05539 | AB | XD05539002DX-110422003 | I20471PO | TI-18VY | 5 | | 2022 | 0,005 | 11 | 600,00 | 0,00 | 440,00 | 173,58 | 2 |
| XD.05517 | ND | XD05517001DX-100222001 | I20471NO | TI-18VX | 5 | | 2022 | 1,291 | 8 | 79.364,11 | 0,00 | 0,00 | 86.098,71 | 1 |
| XD.03442 | RR | XD03442001DX-100222005 | I20471NO | TI-18VX | 5 | | 2022 | 0,2 | 8 | 12.272,73 | 0,00 | 0,00 | 13.314,16 | 2 |
| XD.03442 | RR | XD03442001DX-100222004 | I20471NO | TI-18VX | 5 | | 2022 | 0,044 | 8 | 2.727,27 | 0,00 | 0,00 | 2.958,70 | 1 |
| XD.05540 | ND | XD05540002DX-110423004 | I20471PO | TI-18VY | 5 | | 2023 | 0,28 | 11 | 31.909,09 | 0,00 | 31.909,00 | 0,10 | 2 |
| XD.05539 | AB | XD05539002DX-110423004 | I20471PO | TI-18VY | 5 | | 2023 | 0,005 | 11 | 600,00 | 0,00 | 440,00 | 173,58 | 2 |
| XD.05517 | ND | XD05517001DX-100223001 | I20471NO | TI-18VX | 5 | | 2023 | 0,59 | 8 | 36.289,94 | 0,00 | 0,00 | 39.369,39 | 1 |
| XD.03442 | RR | XD03442001DX-100223005 | I20471NO | TI-18VX | 5 | | 2023 | 0,2 | 8 | 12.272,73 | 0,00 | 0,00 | 13.314,16 | 2 |
| XD.03442 | RR | XD03442001DX-100223004 | I20471NO | TI-18VX | 5 | | 2023 | 0,044 | 8 | 2.727,27 | 0,00 | 0,00 | 2.958,70 | 1 |
| XD.05540 | ND | XD05540002DX-110424005 | I20471PO | TI-18VY | 5 | | 2024 | 0,28 | 11 | 31.909,09 | 0,00 | 31.909,00 | 0,10 | 2 |
| XD.05539 | AB | XD05539002DX-110424005 | I20471PO | TI-18VY | 5 | | 2024 | 0,005 | 11 | 600,00 | 0,00 | 440,00 | 173,58 | 2 |
| XD.05517 | ND | XD05517001DX-100224001 | I20471NO | TI-18VX | 5 | | 2024 | 1,249 | 8 | 76.789,94 | 0,00 | 0,00 | 83.306,10 | 2 |
| XD.03442 | RR | XD03442001DX-100224004 | I20471NO | TI-18VX | 5 | | 2024 | 0,244 | 8 | 15.000,00 | 0,00 | 0,00 | 16.272,85 | 2 |
| XD.02008 | ND | XD02008001DX-100225001 | I20481RO | TI-19VZ | 5 | | 2024 | 2 | 29 | 262.500,00 | 0,00 | 0,00 | 284.774,96 | 2 |

# Planes 2022 - 2024

Fichero: **PI_R1-XXX_2.txt.**

Distribuidor (año aprobado): **R1-294 (2022)**

| COD_PROYECTO. | FINALIDAD. | IDENTIFICADOR_PY. | CINI_PRV. | COD_TIPO_INST. | CODIGO_CCAA_1. | CODIGO_CCAA_2. | ANIO_PREV_APS. | LONGITUD_PRV. | CAPACIDAD_PRV. | VOL_INV_PREV. | AYUDAS_PRV. | FINANCIACION_PRV. | VPI_RETRIBUIBLE_PRV. | ESTADO. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| XD.05561 | ND | XD05561001DX-100222001 | I20511CB | TI-11X | 5 | | 2022 | 5,624 | 104 | 59.887,78 | 0,00 | 0,00 | 64.969,68 | 1 |
| XD.05540 | ND | XD05540006DX-110222003 | I20571EB | TI-20Y | 5 | | 2022 | 0,099 | 159 | 7.090,91 | 0,00 | 7.090,91 | 0,00 | 2 |
| XD.05539 | AB | XD05539006DX-110222003 | I20571EB | TI-20Y | 5 | | 2022 | 0,202 | 159 | 14.400,00 | 0,00 | 10.561,00 | 4.164,77 | 2 |
| XD.03442 | RR | XD03442001DX-100222008 | I20511CB | TI-11X | 5 | | 2022 | 2,305 | 104 | 24.545,45 | 0,00 | 0,00 | 26.628,30 | 2 |
| XD.03442 | RR | XD03442001DX-100222007 | I20511CB | TI-11X | 5 | | 2022 | 0,512 | 104 | 5.454,55 | 0,00 | 0,00 | 5.917,41 | 1 |
| XD.05561 | ND | XD05561001DX-100223001 | I20511CB | TI-11X | 5 | | 2023 | 5,623 | 104 | 59.874,69 | 0,00 | 0,00 | 64.955,48 | 1 |
| XD.05540 | ND | XD05540006DX-110223004 | I20571EB | TI-20Y | 5 | | 2023 | 0,099 | 159 | 7.090,91 | 0,00 | 7.090,91 | 0,00 | 2 |
| XD.05539 | AB | XD05539006DX-110223004 | I20571EB | TI-20Y | 5 | | 2023 | 0,202 | 159 | 14.400,00 | 0,00 | 10.561,00 | 4.164,77 | 2 |
| XD.03442 | RR | XD03442001DX-100223008 | I20511CB | TI-11X | 5 | | 2023 | 2,305 | 104 | 24.545,45 | 0,00 | 0,00 | 26.628,30 | 2 |
| XD.03442 | RR | XD03442001DX-100223007 | I20511CB | TI-11X | 5 | | 2023 | 0,512 | 104 | 5.454,55 | 0,00 | 0,00 | 5.917,41 | 1 |
| XD.05561 | ND | XD05561001DX-100224001 | I20511CB | TI-11X | 5 | | 2024 | 5,623 | 104 | 59.874,69 | 0,00 | 0,00 | 64.955,48 | 2 |
| XD.05540 | ND | XD05540006DX-110224005 | I20571EB | TI-20Y | 5 | | 2024 | 0,099 | 159 | 7.090,91 | 0,00 | 7.090,91 | 0,00 | 2 |
| XD.05539 | AB | XD05539006DX-110224005 | I20571EB | TI-20Y | 5 | | 2024 | 0,202 | 159 | 14.400,00 | 0,00 | 10.561,00 | 4.164,77 | 2 |
| XD.03442 | RR | XD03442001DX-100224007 | I20511CB | TI-11X | 5 | | 2024 | 2,817 | 104 | 30.000,00 | 0,00 | 0,00 | 32.545,71 | 2 |

# Planes 2022 - 2024

Fichero: **PI_R1-XXX_3.txt.**

Distribuidor (año aprobado): **R1-294 (2022)**

| COD_PROYECTO. | FINALIDAD. | IDENTIFICADOR_PY. | CINI_PRV. | CODIGO_CCAA. | ANIO_PREV_ES. | VOL_INV_PREV. | AYUDAS_PRV. | FINANCIACION_PRV. | VPI_RETRIBUIBLE_PRV. | ESTADO. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| XD.09949 | ND | XD09949001DX-100422003 | I2900100 | 5 | 2022 | 4.748,11 | 0,00 | 0,00 | 5.151,02 | 2 |
| XD.09949 | ND | XD09949001DX-100423004 | I2900100 | 5 | 2023 | 4.835,37 | 0,00 | 0,00 | 5.245,68 | 2 |
| XD.09949 | ND | XD09949001DX-100424005 | I2900100 | 5 | 2024 | 4.835,37 | 0,00 | 0,00 | 5.245,68 | 2 |

# Planes 2022 - 2024

Fichero: **PI_R1-XXX_4.txt.**

Distribuidor (año aprobado): **R1-294 (2022)**

| COD_PROYECTO. | FINALIDAD. | IDENTIFICADOR_PY. | CINI_PRV. | COD_TIPO_INST. | CODIGO_CCAA. | ANIO_PREV_ES. | VOL_INV_PREV. | AYUDAS_PRV. | FINANCIACION_PRV. | VPI_RETRIBUIBLE_PRV. | ESTADO. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|

# Planes 2022 - 2024

Fichero: **PI_R1-XXX_5.txt.**

Distribuidor (año aprobado): **R1-294 (2022)**

| COD_PROYECTO. | FINALIDAD. | IDENTIFICADOR_PY. | CINI_PRV. | COD_TIPO_INST. | CODIGO_CCAA. | ANIO_PREV_ES. | CAPACIDAD_PRV. | VOL_INV_PREV. | AYUDAS_PRV. | FINANCIACION_PRV. | VPI_RETRIBUIBLE_PRV. | ESTADO. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|

# Planes 2022 - 2024

Fichero: **PI_R1-XXX_6.txt.**

Distribuidor (año aprobado): **R1-294 (2022)**

| COD_PROYECTO. | FINALIDAD. | IDENTIFICADOR_PY. | CINI_PRV. | CODIGO_CCAA. | ANIO_PREV_ES. | VOL_INV_PREV. | AYUDAS_PRV. | VPI_RETRIBUIBLE_PRV. | ESTADO. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| XD.05502 | ND | XD05502001DX-100322003 | I2310000 | 5 | 2022 | 500,00 | 0,00 | 542,43 | 2 |
| XD.01002 | RR | XD01002002DX-100222001 | I2340000 | 5 | 2022 | 20.000,00 | 0,00 | 21.697,14 | 2 |
| XD.01002 | RR | XD01002002DX-100222002 | I2330000 | 5 | 2022 | 44.000,00 | 0,00 | 47.733,71 | 2 |
| XD.05502 | ND | XD05502001DX-100323004 | I2310000 | 5 | 2023 | 500,00 | 0,00 | 542,43 | 2 |
| XD.01002 | RR | XD01002002DX-100223001 | I2340000 | 5 | 2023 | 20.000,00 | 0,00 | 21.697,14 | 2 |
| XD.01002 | RR | XD01002002DX-100223002 | I2330000 | 5 | 2023 | 44.000,00 | 0,00 | 47.733,71 | 2 |
| XD.05502 | ND | XD05502001DX-100324005 | I2310000 | 5 | 2024 | 500,00 | 0,00 | 542,43 | 2 |
| XD.01002 | RR | XD01002002DX-100224001 | I2340000 | 5 | 2024 | 20.000,00 | 0,00 | 21.697,14 | 2 |
| XD.01002 | RR | XD01002002DX-100224002 | I2330000 | 5 | 2024 | 44.000,00 | 0,00 | 47.733,71 | 2 |

# Planes 2022 - 2024

Fichero: **PI_R1-XXX_7.txt.**

Distribuidor (año aprobado): **R1-294 (2022)**

| COD_PROYECTO. | FINALIDAD. | IDENTIFICADOR_PY. | CINI_PRV. | COD_TIPO_INST. | CODIGO_CCAA. | ANIO_PREV_ES. | VOL_INV_PREV. | AYUDAS_PRV. | FINANCIACION_PRV. | VPI_RETRIBUIBLE_PRV. | ESTADO. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|

# Planes 2022 - 2024

Fichero: **PI_R1-XXX_8.txt.**

Distribuidor (año aprobado): **R1-294 (2022)**

| COD_PROYECTO. | FINALIDAD. | IDENTIFICADOR_PY. | CINI_PRV. | COD_TIPO_INST. | CODIGO_CCAA. | ANIO_PREV_APS. | VOL_INV_PREV. | AYUDAS_PRV. | FINANCIACION_PRV. | VPI_RETRIBUIBLE_PRV. | ESTADO. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| XD.02009 | RE | XD02009001MT-300322001 | I22453OI | TI-49W | 5 | 2022 | 10.000,00 | 0,00 | 0 | 10.848,57 | 2 |
| XD.05562 | RE | XD05562001DX-100222001 | I22453OI | TI-49W | 5 | 2022 | 80.000,00 | 0,00 | 0 | 86.788,56 | 1 |
| XD.03442 | RR | XD03442001DX-100222003 | I22453OI | TI-49W | 5 | 2022 | 5.454,55 | 0,00 | 0 | 5.917,41 | 1 |
| XD.03442 | RR | XD03442001DX-100222002 | I22453OI | TI-49W | 5 | 2022 | 2.727,27 | 0,00 | 0 | 2.958,70 | 1 |
| XD.03442 | RR | XD03442001DX-100222001 | I22453OI | TI-49W | 5 | 2022 | 1.818,18 | 0,00 | 0 | 1.972,47 | 1 |
| XD.02009 | RE | XD02009001MT-300322005 | I22453OI | TI-49W | 5 | 2022 | 10.000,00 | 0,00 | 0 | 10.848,57 | 2 |
| XD.02009 | RE | XD02009001MT-300322004 | I22453OI | TI-49W | 5 | 2022 | 10.000,00 | 0,00 | 0 | 10.848,57 | 2 |
| XD.02007 | RR | XD02007001SE-018122001 | I22452OZ | TI-0CW | 5 | 2022 | 105.000,00 | 0,00 | 0 | 113.909,98 | 2 |
| XD.02009 | RE | XD02009001MT-300322002 | I22453OI | TI-49W | 5 | 2022 | 10.000,00 | 0,00 | 0 | 10.848,57 | 2 |
| XD.01002 | RR | XD01002001DX-100222010 | I22453OI | TI-49W | 5 | 2022 | 13.600,00 | 0,00 | 0 | 14.754,05 | 2 |
| XD.01002 | RR | XD01002001DX-100222003 | I22453OI | TI-49W | 5 | 2022 | 13.600,00 | 0,00 | 0 | 14.754,05 | 2 |
| XD.02007 | RR | XD02007001SE-018122002 | I22452OZ | TI-0CW | 5 | 2022 | 105.000,00 | 0,00 | 0 | 113.909,98 | 2 |
| XD.02009 | RE | XD02009001MT-300322003 | I22453OI | TI-49W | 5 | 2022 | 10.000,00 | 0,00 | 0 | 10.848,57 | 2 |
| XD.01002 | RR | XD01002001DX-100222002 | I22453OI | TI-49W | 5 | 2022 | 13.600,00 | 0,00 | 0 | 14.754,05 | 2 |
| XD.01002 | RR | XD01002001DX-100222009 | I22453OI | TI-49W | 5 | 2022 | 13.600,00 | 0,00 | 0 | 14.754,05 | 2 |
| XD.01002 | RR | XD01002001DX-100222004 | I22453OI | TI-49W | 5 | 2022 | 13.600,00 | 0,00 | 0 | 14.754,05 | 2 |
| XD.01002 | RR | XD01002001DX-100222005 | I22453OI | TI-49W | 5 | 2022 | 13.600,00 | 0,00 | 0 | 14.754,05 | 2 |
| XD.01002 | RR | XD01002001DX-100222006 | I22453OI | TI-49W | 5 | 2022 | 13.600,00 | 0,00 | 0 | 14.754,05 | 2 |
| XD.01002 | RR | XD01002001DX-100222007 | I22453OI | TI-49W | 5 | 2022 | 13.600,00 | 0,00 | 0 | 14.754,05 | 2 |
| XD.01002 | RR | XD01002001DX-100222008 | I22453OI | TI-49W | 5 | 2022 | 13.600,00 | 0,00 | 0 | 14.754,05 | 2 |
| XD.01002 | RR | XD01002001DX-100222001 | I22453OI | TI-49W | 5 | 2022 | 13.600,00 | 0,00 | 0 | 14.754,05 | 2 |
| XD.01002 | RR | XD01002001DX-100223007 | I22453OI | TI-49W | 5 | 2023 | 13.600,00 | 0,00 | 0 | 14.754,05 | 2 |
| XD.02006 | ND | XD02006001MT-602023001 | I22452OZ | TI-0CW | 5 | 2023 | 253.000,00 | 0,00 | 0 | 274.468,82 | 2 |
| XD.01002 | RR | XD01002001DX-100223001 | I22453OI | TI-49W | 5 | 2023 | 13.600,00 | 0,00 | 0 | 14.754,05 | 2 |
| XD.01002 | RR | XD01002001DX-100223002 | I22453OI | TI-49W | 5 | 2023 | 13.600,00 | 0,00 | 0 | 14.754,05 | 2 |
| XD.01002 | RR | XD01002001DX-100223003 | I22453OI | TI-49W | 5 | 2023 | 13.600,00 | 0,00 | 0 | 14.754,05 | 2 |
| XD.01002 | RR | XD01002001DX-100223004 | I22453OI | TI-49W | 5 | 2023 | 13.600,00 | 0,00 | 0 | 14.754,05 | 2 |
| XD.02009 | RE | XD02009001MT-300323005 | I22453OI | TI-49W | 5 | 2023 | 10.000,00 | 0,00 | 0 | 10.848,57 | 2 |
| XD.01002 | RR | XD01002001DX-100223005 | I22453OI | TI-49W | 5 | 2023 | 13.600,00 | 0,00 | 0 | 14.754,05 | 2 |
| XD.01002 | RR | XD01002001DX-100223006 | I22453OI | TI-49W | 5 | 2023 | 13.600,00 | 0,00 | 0 | 14.754,05 | 2 |
| XD.03442 | RR | XD03442001DX-100223003 | I22453OI | TI-49W | 5 | 2023 | 5.454,55 | 0,00 | 0 | 5.917,41 | 1 |
| XD.03442 | RR | XD03442001DX-100223001 | I22453OI | TI-49W | 5 | 2023 | 1.818,18 | 0,00 | 0 | 1.972,47 | 1 |

# Planes 2022 - 2024

Fichero: **PI_R1-XXX_8.txt.**

Distribuidor (año aprobado): **R1-294 (2022)**

| COD_PROYECTO. | FINALIDAD. | IDENTIFICADOR_PY. | CINI_PRV. | COD_TIPO_INST. | CODIGO_CCAA. | ANIO_PREV_APS. | VOL_INV_PREV. | AYUDAS_PRV. | FINANCIACION_PRV. | VPI_RETRIBUIBLE_PRV. | ESTADO. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| XD.05562 | RE | XD05562001DX-100223001 | I22453OI | TI-49W | 5 | 2023 | 80.000,00 | 0,00 | 0 | 86.788,56 | 1 |
| XD.02009 | RE | XD02009001MT-300323004 | I22453OI | TI-49W | 5 | 2023 | 10.000,00 | 0,00 | 0 | 10.848,57 | 2 |
| XD.02009 | RE | XD02009001MT-300323003 | I22453OI | TI-49W | 5 | 2023 | 10.000,00 | 0,00 | 0 | 10.848,57 | 2 |
| XD.02009 | RE | XD02009001MT-300323002 | I22453OI | TI-49W | 5 | 2023 | 10.000,00 | 0,00 | 0 | 10.848,57 | 2 |
| XD.02009 | RE | XD02009001MT-300323001 | I22453OI | TI-49W | 5 | 2023 | 10.000,00 | 0,00 | 0 | 10.848,57 | 2 |
| XD.01002 | RR | XD01002001DX-100223010 | I22453OI | TI-49W | 5 | 2023 | 13.600,00 | 0,00 | 0 | 14.754,05 | 2 |
| XD.01002 | RR | XD01002001DX-100223009 | I22453OI | TI-49W | 5 | 2023 | 13.600,00 | 0,00 | 0 | 14.754,05 | 2 |
| XD.01002 | RR | XD01002001DX-100223008 | I22453OI | TI-49W | 5 | 2023 | 13.600,00 | 0,00 | 0 | 14.754,05 | 2 |
| XD.03442 | RR | XD03442001DX-100223002 | I22453OI | TI-49W | 5 | 2023 | 2.727,27 | 0,00 | 0 | 2.958,70 | 1 |
| XD.01002 | RR | XD01002001DX-100224008 | I22453OI | TI-49W | 5 | 2024 | 13.600,00 | 0,00 | 0 | 14.754,05 | 2 |
| XD.03442 | RR | XD03442001DX-100224002 | I22453OI | TI-49W | 5 | 2024 | 2.727,27 | 0,00 | 0 | 2.958,70 | 2 |
| XD.03442 | RR | XD03442001DX-100224003 | I22453OI | TI-49W | 5 | 2024 | 5.454,55 | 0,00 | 0 | 5.917,41 | 2 |
| XD.03442 | RR | XD03442001DX-100224001 | I22453OI | TI-49W | 5 | 2024 | 1.818,18 | 0,00 | 0 | 1.972,47 | 2 |
| XD.01002 | RR | XD01002001DX-100224010 | I22453OI | TI-49W | 5 | 2024 | 13.600,00 | 0,00 | 0 | 14.754,05 | 2 |
| XD.01002 | RR | XD01002001DX-100224009 | I22453OI | TI-49W | 5 | 2024 | 13.600,00 | 0,00 | 0 | 14.754,05 | 2 |
| XD.01002 | RR | XD01002001DX-100224007 | I22453OI | TI-49W | 5 | 2024 | 13.600,00 | 0,00 | 0 | 14.754,05 | 2 |
| XD.01002 | RR | XD01002001DX-100224006 | I22453OI | TI-49W | 5 | 2024 | 13.600,00 | 0,00 | 0 | 14.754,05 | 2 |
| XD.01002 | RR | XD01002001DX-100224005 | I22453OI | TI-49W | 5 | 2024 | 13.600,00 | 0,00 | 0 | 14.754,05 | 2 |
| XD.01002 | RR | XD01002001DX-100224004 | I22453OI | TI-49W | 5 | 2024 | 13.600,00 | 0,00 | 0 | 14.754,05 | 2 |
| XD.01002 | RR | XD01002001DX-100224003 | I22453OI | TI-49W | 5 | 2024 | 13.600,00 | 0,00 | 0 | 14.754,05 | 2 |
| XD.01002 | RR | XD01002001DX-100224001 | I22453OI | TI-49W | 5 | 2024 | 13.600,00 | 0,00 | 0 | 14.754,05 | 2 |
| XD.05562 | RE | XD05562001DX-100224001 | I22453OI | TI-49W | 5 | 2024 | 80.000,00 | 0,00 | 0 | 86.788,56 | 2 |
| XD.01002 | RR | XD01002001DX-100224002 | I22453OI | TI-49W | 5 | 2024 | 13.600,00 | 0,00 | 0 | 14.754,05 | 2 |

# 1. Cálculo del VPI

Para hacer coherente la información presentada con lo establecido en la Circular 6/2019 se incluye la tipología de cada instalación, con su "COD_TIPO_INST", pero incluyendo como "VPI retribuible" el correspondiente a su inversión prevista (afectada de FRRI), es decir, se realiza una valoración de todas las instalaciones considerando que su reconocimiento retribuible será por la inversión real realizada.

En cualquier caso, este criterio es coherente con el de años anteriores, ya que también se hacía esta matización a los efectos de que la información que se incluía en los planes de inversión fuese consistente con la que luego se declara en las auditorias de inversiones.

# 2. Sobre los Despachos de Maniobra y Telecontrol

## Motivación

Según establece en la Resolución de 27 de abril de 2017, de la 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, en el punto 5 del ANEXO I:

> *"En caso de que la información incluya despachos de maniobra y telecontrol, se incluirá una nota justificativa descriptiva de los conceptos y los importes económicos asociados incluidos bajo este epígrafe. Este detalle incluirá, al menos, los siguientes conceptos:*
>
> *a) equipos y sistemas de captación de medidas.*
> *b) sistemas de comunicación.*
> *c) aplicaciones informáticas directamente asociadas a la maniobra y el telecontrol de instalaciones.*
>
> *En caso de que se incluyan otros conceptos bajo el epígrafe de despachos de maniobra y telecontrol, la empresa distribuidora deberá incluir una nota en la que justifique su inclusión. Las inversiones previstas declaradas que no cumplan los criterios de información descritos anteriormente no serán consideradas a efectos retributivos."*

## Información declarada

En el fichero 6 "Despachos" se ha declarado únicamente la inversión correspondiente a los despachos de maniobra y telecontrol, dado que la correspondiente a otros elementos

del activo material e inmaterial necesarios para el desarrollo de la actividad y que no están incluidos en el resto de Formularios se incluye dentro del fichero 3 “IBO”.

## Despachos de maniobra y telecontrol

La Sociedad incluye dentro de las inversiones correspondientes a despachos de maniobra y telecontrol, principalmente, las asociadas a los siguientes equipos y sistemas: sistemas de captación de medidas, centro de control de Telegestión, fibra óptica asignable a la actividad de distribución, comunicaciones de Alta, Media y Baja Tensión, sistemas de control SCADA, desarrollos GIS necesarios para la gestión eficaz de los despachos de maniobra y telecontrol y equipos mecánicos y de motorización (remotas en subestaciones, telemandos de Media y Baja Tensión y teleseñalización), aplicaciones informáticas directamente relacionadas a la maniobra y telecontrol de las instalaciones de distribución.

Dado que la Resolución solicita que se desglose la inversión por una tipología de inversión, que no tiene por qué corresponderse con la incluida en los sistemas económicos de la Sociedad, a continuación, se incluye el detalle y se explica el criterio de asignación.

| Tipología de la Inversión | Inversión (€) | | |
|---|---|---|---|
| | 2022 | 2023 | 2024 |
| Equipos y Sist de Captación de Medidas | 44.000,00 | 44.000,00 | 44.000,00 |
| Sistemas de comunicación | 20.000,00 | 20.000,00 | 20.000,00 |
| Aplic Inform directam asociadas a la maniobra y telecontrol de instalaciones | 500,00 | 500,00 | 500,00 |
| **Subtotal Despachos de Maniobra y Telecontrol** | **64.500,00** | **64.500,00** | **64.500,00** |

El criterio general seguido por la Sociedad para clasificar los importes recogidos en el epígrafe de “Despachos de Maniobra y Telecontrol” entre los distintos conceptos de: “Equipos y sistemas de captación de medidas”, “Sistemas de comunicación” y “Aplicaciones informáticas directamente asociadas a la maniobra y el telecontrol de instalaciones” ha sido el siguiente:

a. Equipos y sistemas de captación de medidas: Inversión en equipos y sistemas dedicados a la obtención de datos necesarios para el telecontrol de las instalaciones de distribución, como, por ejemplo, remotas de subestaciones de Alta Tensión, equipos de telemando de Media y Baja Tensión, centro de control de telegestión, etc.

b. Sistemas de comunicación: Inversión en elementos cuya función corresponde a la transmisión de los datos entre las distintas instalaciones telecontroladas, por ejemplo, instalación o adecuación de fibra óptica en líneas preexistentes, elementos de comunicaciones de telemandos de Alta, Media y Baja Tensión, etc.

c. Aplicaciones informáticas directamente asociadas a la maniobra y el telecontrol de instalaciones: Inversión en elementos de inmovilizado intangible necesarios para poder realizar las operaciones de telecontrol y telegestión de las instalaciones de distribución.

## 3. Sobre Otras Instalaciones técnicas de distribución (IBO)

Se trata de otros elementos del activo material e inmaterial necesarios para el desarrollo de la actividad y que no se incluyen dentro del inventario solicitado por la Resolución en ningún otro formulario. Dentro de estos elementos NO se incluyen los equipos de medida para el servicio a los clientes.

**Asunto:** **PLANES DE INVERSIÓN ANUAL 2022 Y PLURIANUAL 2022-2024, EN EL ÁMBITO TERRITORIAL DE LA COMUNIDAD AUTÓNOMA DE CANARIAS.**

**Solicitante:** **Distribuidora Eléctrica del Puerto de la Cruz, S. A. (DEPCSA)**

Visto los planes de inversión anual y plurianual correspondientes al año 2022 y al periodo 2022-2024 presentados con fecha 26 de febrero de 2021 por Distribuidora Eléctrica del Puerto de la Cruz, S. A. (DEPCSA) para la Comunidad Autónoma de Canarias, de acuerdo con el formato contenido en la Resolución de 27 de abril de 2017, 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, se emite el siguiente

**INFORME**

## 1. ANTECEDENTES

Con fecha 26 de febrero de 2021, Distribuidora Eléctrica del Puerto de la Cruz, S. A. (DEPCSA) presenta ante la Consejería de Transición Ecológica, Lucha contra el Cambio Climático y Planificación Territorial de la Comunidad Autónoma de Canarias los planes de inversión anual y plurianual correspondientes al año 2022 y al periodo 2022-2024, para la Comunidad Autónoma de Canarias.

La Consejería de Transición Ecológica, Lucha contra el Cambio Climático y Panificación Territorial es el Departamento de la Administración Pública de la Comunidad Autónoma de Canarias encargado de la propuesta y ejecución de las directrices del Gobierno de Canarias y de la gestión de los servicios y competencias, entre otras áreas materiales, de energía, de acuerdo con el Decreto 119/2019, de 16 de julio, del Presidente, por el que se determinan el número, denominación y competencias de las Consejerías, el Decreto 203/2019, de 1 de agosto, por el que se determina la estructura central y periférica, así como las sedes de las Consejerías del Gobierno de Canarias, y lo establecido en el Decreto 23/2016, de 04 de abril, por el que se aprueba el Reglamento Orgánico de la extinta Consejería de Economía, Industria, Comercio y Conocimiento.

## II.- NORMATIVA APLICABLE

De acuerdo con lo establecido en el artículo 40.1.h) de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, los distribuidores, como titulares de las redes de distribución, tendrán la obligación de:

> *"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". (…)*

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, establece en su artículo 16 lo siguiente:

> *"1. El volumen anual de inversión de la red de distribución de energía eléctrica puesto en servicio el año n con derecho a retribución a cargo del sistema el año n+2 no podrá superar al 0,13 por ciento del producto interior bruto de España previsto por el Ministerio de Economía y Competitividad para el año n. (...)*
>
> *2. El volumen de inversión con derecho a retribución a cargo del sistema el año n+2 derivado de las instalaciones que se prevé poner en servicio el año n la empresa i recogido en el plan de inversión de la empresa distribuidora i para dicho año, no podrá superar el producto entre el volumen máximo sectorial recogido en el párrafo anterior y el coeficiente resultante entre la división de la retribución aprobada para el año n–1 de la empresa i y la de la totalidad de las empresas distribuidoras de energía eléctrica. (...)*

En la dirección https://sede.gobcan.es/sede/verifica_doc?codigo_nde= puede ser comprobada la autenticidad de esta copia, mediante el número de documento electrónico siguiente: 0AItAL8zdToCjzhHnJQ1y15DXh6PZV6WK

*4. A los efectos de la determinación de su retribución, y de acuerdo con lo establecido en la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, los titulares de redes de distribución de energía eléctrica, antes del 1 de mayo del año 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.*

*A tal efecto, las empresas titulares de las redes de distribución de energía eléctrica remitirán los planes de inversión en formato electrónico además de a la Secretaría de Estado de Energía, a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia. Estos planes de inversión deberán acompañarse de una solicitud a la Secretaría de Estado para su aprobación, de los informes de las Comunidades Autónomas y Ciudades de Ceuta y Melilla respecto de las inversiones previstas en su territorio cuya autorización sea de su competencia y de una valoración del volumen de inversión previsto de acuerdo a la formulación recogida en el apartado 11 del presente artículo.*

*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.*

Por otro lado, el Real Decreto 1048/2013, de 27 de diciembre, establece en su artículo 18 lo siguiente:

*"La Secretaría de Estado de Energía establecerá mediante resolución el contenido y formato en el que se deberán presentar los planes de inversión anuales y plurianuales de las empresas distribuidoras de energía eléctrica previa propuesta de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia".*

En cumplimiento de lo dispuesto en el citado artículo 18 del Real Decreto 1048/2013, de 27 de diciembre, mediante Resolución de 29 de abril de 2014, la Secretaría de Estado de Energía 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.

Con fecha 12 de diciembre de 2015 se publicó la 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 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.

En el Anexo II de la referida Orden IET/2660/2015, se recogen las instalaciones tipo y valores unitarios de referencia de inversión y de operación y mantenimiento de instalaciones de distribución de energía eléctrica ubicadas en las Islas Baleares y en las Islas Canarias.

Con la publicación de la citada Orden se inició el primer período regulatorio que comprendió desde el 1 de enero de 2016 hasta el 31 de diciembre de 2019, de conformidad con la disposición transitoria primera 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.

Con objeto de adaptar la información relativa a los planes de inversión anual y plurianual a las instalaciones tipo contenidas en la referida Orden IET/2660/2015, de 11 de diciembre, y que dicha información guarde sintonía y homogeneidad con las resoluciones implicadas en el establecimiento de la retribución individual para las empresas distribuidoras, se aprueba 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.

La citada Resolución de 27 de abril de 2017 establece respectivamente en su Anexo I "Criterios generales", en su Anexo II "Información solicitada y criterios para su elaboración" y en su Anexo III "Aclaraciones a la información que deberán contener los ficheros a entregar", el contenido mínimo y el



En la dirección https://sede.gobcan.es/sede/verifica_doc?codigo_nde= puede ser comprobada la autenticidad de esta copia, mediante el número de documento electrónico siguiente: 0AItAL8zdToCjzhHnJQ1y15DXh6PZV6WK

formato de los planes de inversión anual y plurianual que deberán presentar las empresas distribuidoras de energía eléctrica.

De acuerdo con lo dispuesto en los citados anexos, la información para instalaciones se dará de forma individualizada a excepción de las instalaciones de baja tensión para las que se dará agrupada por tipologías de instalaciones. Asimismo, deberá indicarse qué porcentaje de la inversión de cada instalación o agrupación de éstas, según el caso, está prevista que sea financiada por terceros. Si la instalación o agrupación de éstas, según el caso, es financiada y ejecutada por la empresa distribuidora en dicho concepto deberá figurar un 0%.

El 20 de noviembre de 2019 se publicó la Circular 2/2019, de 12 de noviembre, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establece la metodología de cálculo de la tasa de retribución financiera de las actividades de transporte y distribución de energía eléctrica, y regasificación, transporte y distribución de gas natural. La Disposición adicional primera de la referida circular, en su apartado 3, establece que la tasa de retribución financiera (TRF) para la distribución de energía eléctrica para el período regulatorio 2020-2025 (segundo periodo regulatorio) será del 5,58 %.

Tal como señala DEPCSA, en su escrito de 26 de febrero de 2021, a fecha de elaboración del presente informe aún no se tiene constancia de que se haya aprobado la Orden por la que se establece la retribución de las empresas de distribución de energía eléctrica para el año 2017, y siguientes, ni se conoce la cuantía máxima del volumen de inversión para el año 2018, ni para ninguno de los siguientes de las empresas distribuidoras que llevan a cabo su actividad en Canarias.

A efectos de la determinación del límite de inversión con derecho a retribución, la empresa distribuidora ha considerado, para el 2022, un valor de 2.119.648,41 €, lo que equivale a un 0,1187% del límite de inversión total sectorial la actividad de distribución de 1.785.469.938 € señalado por la propia empresa.

## 3.- CONTENIDO DE LA PROPUESTA

### 3.1. Con relación al Plan Plurianual 2022-2024.

El Plan Plurianual 2022-2024 propuesto por DEPCSA, para la Comunidad Autónoma de Canarias contiene un conjunto de inversiones por importe global de 2.380.500 €, siendo el importe de inversión con derecho a retribución de 2.419.770,47 €, con el siguiente desglose:

| Fichero | Inversión total en euros 2022-2024 | Inversión total en euros con derecho a retribución* 2022-2024 |
|---|---|---|
| MAQUINAS | 0,00 | 0,00 |
| DESPACHOS | 193.500,00 | 209.919,84 |
| CENTROS | 1.241.000,00 | 1.346.307,40 |
| LINEAS AT | 597.471,26 | 542.888,77 |
| LINEAS BT | 334.109,89 | 305.012,08 |
| IBO | 14.418,85 | 15.642,38 |
| POSICIONES | 0,00 | 0,00 |
| EMF | 0,00 | 0,00 |
| **Total (€)** | **2.380.500,00** | **2.419.770,47** |

** Considerando un factor de retardo financiero FRRI de 1,084857, calculado como $(1+TRF)^{1,5}$, dónde TRF=0,0558 (5,58%) según Circular 2/2019, de 12 de noviembre, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia.*

El Plan Anual 2022 propuesto por DEPCSA, contiene el conjunto de inversiones contenidas en el Plan Plurianual 2022-2024 previstas para el año 2022 (sin aportar información adicional a la ya contemplada en el citado Plan Plurianual). El importe global de este Plan Anual 2022 asciende a 793.500 €, siendo el importe de inversión con derecho a retribución de 806.590,16 €, con el siguiente desglose:



En la dirección https://sede.gobcan.es/sede/verifica_doc?codigo_nde= puede ser comprobada la autenticidad de esta copia, mediante el número de documento electrónico siguiente: 0AItAL8zdToCjzhHnJQ1y15DXh6PZV6WK

| Fichero | Inversión total en euros 2022 | Inversión total en euros con derecho a retribución* 2022 |
|---|---|---|
| MAQUINAS | 0,00 | 0,00 |
| DESPACHOS | 64.500,00 | 69.973,28 |
| CENTROS | 486.000,00 | 527.240,45 |
| LINEAS AT | 126.873,20 | 102.545,25 |
| LINEAS BT | 111.378,69 | 101.680,16 |
| IBO | 4.748,11 | 5.151,02 |
| POSICIONES | 0,00 | 0,00 |
| EMF | 0,00 | 0,00 |
| **Total (€)** | **793.500,00** | **806.590,16** |

** Considerando un factor de retardo financiero FRRI de 1,084857, calculado como (1+TRF)1,5, dónde TRF=0,0558 (5,58%) según Circular 2/2019, de 12 de noviembre, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia.*

## 4.- VALORACIÓN DE LA PROPUESTA DE PLANES DE INVERSIÓN.

A la vista de la documentación aportada, se comprueba que los planes de inversión anual 2022 y plurianual 2022-2024 propuestos por Distribuidora Eléctrica del Puerto de la Cruz, S. A. (DEPCSA) contienen la información con el detalle mínimo requerido en 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, por lo que se propone informarlos favorablemente.

En las Palmas de Gran Canaria,

Alicia Velduque Ramos
Jefa del Servicio de Desarrollo Energético

Visto lo expuesto y en virtud de la competencia atribuida en materia de energía, de conformidad con lo previsto en el artículo 22.2.B)g) del Reglamento Orgánico de la extinta Consejería de Economía, Industria, Comercio y Conocimiento, **SE INFORMA EN SENTIDO FAVORABLE** los Planes de inversión anual 2022 y plurianual 2022-2024 presentados con fecha 26 de febrero de 2021 por Distribuidora Eléctrica del Puerto de la Cruz, S. A. (DEPCSA) para el ámbito territorial de la Comunidad Autónoma de Canarias (cuyo cuadro resumen se adjunta como anexo al presente informe).

**La Directora General de Energía**

**Rosa Ana Melián Domínguez**



En la dirección https://sede.gobcan.es/sede/verifica_doc?codigo_nde= puede ser comprobada la autenticidad de esta copia, mediante el número de documento electrónico siguiente: 0AItAL8zdToCjzhHnJQ1y15DXh6PZV6WK

Distribuidora Eléctrica del
Puerto de la Cruz, S. A.
Sociedad Unipersonal

## CUADRO RESUMEN 2022-2024 PARA EMPRESAS CON MENOS DE 100.000 CLIENTES CONECTADOS A SUS REDES

| | | 2022 | 2023 | 2024 | 2022-2024 | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| **Datos Generales** | | | | | | |
| | Crecimiento PIB | 4,80% | 3,50% | 3,50% | 12,26% | |
| | PIB Previsto | 1.275.335,670 | 1.319.972,418 | 1.366.171,453 | 3.961.479,540 | Millones euros |
| | Limite de inversión total sectorial | 1.785,470 | 1.715,964 | 1.776,023 | 5.277,457 | Millones euros |
| | Incremento de demanda del sistema | 6,19 | 4,32 | 3,62 | 14,13 | TWh |
| **Datos por empresa** | | | | | | |
| | Limite inversión empresa | 2.119.648,41 | 2.037.133,53 | 2.108.433,20 | 6.265.215,14 | Euros |
| | Demanda prevista para la empresa para el año previo al inicio del periodo 2022-2024 | 145.088,5 | | | | MWh |
| | Incremento de demanda previsto para la empresa | 3.627,2 | 2.528,2 | 2.117,4 | 8.273 | MWh |
| | FRRI | 1,084857 | 1,084857 | 1,084857 | | |
| | Supera VPI por artículo 16.3 (si/no) | NO | NO | NO | NO | |
| | Volumen total de inversión previsto en Canarias incluyendo ayudas y cesiones | 793.500,00 | 793.500,00 | 793.500,00 | 2.380.500,00 | Euros |
| | Ayudas previstas en Canarias | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Euros |
| | Volumen de cesiones y financiación de terceros previstas en Canarias | 50.000,91 | 50.000,91 | 50.000,91 | 150.002,73 | Euros |
| | TOTAL INVERSIÓN CON DERECHO A RETRIBUCIÓN DE LA EMPRESA EN Canarias (VPI) | 806.590,16 | 806.590,16 | 806.590,15 | 2.419.770,47 | Euros |
| | Número de Proyectos en Canarias | 11 | 11 | 10 | 32 | |
| | Volumen total de inversión previsto en redes de BT | 111.378,69 | 111.365,60 | 111.365,60 | 334.109,89 | Euros |




| | |
|---|---|
| Este documento ha sido firmado electrónicamente por: | |
| ROSA ANA MELIAN DOMINGUEZ - DIRECTOR/A GENERAL<br>ALICIA VELDUQUE RAMOS - J/SRV.DESARROLLO ENERGETICO | Fecha: 29/04/2021 - 21:26:55<br>Fecha: 29/04/2021 - 10:50:22 |
| Este documento ha sido registrado electrónicamente: | |
| SALIDA - N. General: 270597 / 2021 - N. Registro: TELP / 38910 / 2021 | Fecha: 30/04/2021 - 08:42:29 |
| En la dirección https://sede.gobcan.es/sede/verifica_doc?codigo_nde= puede ser comprobada la autenticidad de esta copia, mediante el número de documento electrónico siguiente: 0AItAL8zdToCjzhHnJQ1y15DXh6PZV6WK | |
| El presente documento ha sido descargado el 30/04/2021 - 08:56:11 | |