

redeia

El valor de lo esencial

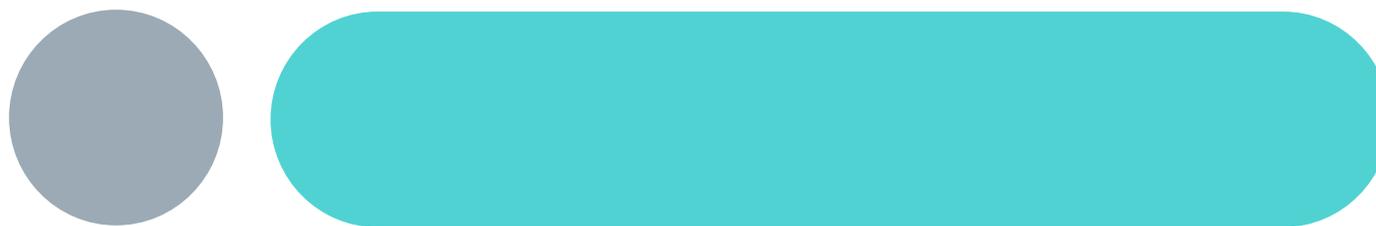
Informe de **resultados**

Enero-diciembre 2022

28 febrero 2023

redeia.com





Los Estados Financieros Consolidados incluidos en la información financiera presentada en este documento han sido auditados. Esta información ha sido elaborada bajo normas internacionales de información financiera (NIIF). Con el objeto de facilitar la comprensión de la información facilitada en este documento se han incluido algunas medidas alternativas de rendimiento. Su definición puede encontrarse en

<https://www.redeia.com/es/accionistas-e-inversores/informacion-financiera/medidas-alternativas-rendimiento>

Índice

1. Aspectos destacados.....	5
2. Redeia: Principales magnitudes.....	13
3. Evolución de resultados.....	16
4. Inversiones	20
5. Fondos generados y evolución del balance	22
Anexo 1. Estados financieros consolidados (Redeia).....	25
Cuenta de resultados consolidada.....	25
Balance consolidado.....	26
Estado de flujos de efectivo consolidado	28
Anexo 2. Reconocimientos en sostenibilidad	29



ETH/USD
NEOS/USD
ZEC/USD
ADA/USD
BCH/USD

1843.00
1854.00
1854.00
1855.00

1845.97
1845.97

1842.00
1839.00
1836.00
1833.00
1830.00
1827.00
1824.20

Crypto

1845.97
MARKET OPEN

1845.45+0.04

1757.00

222.9

80.00

70.00

60.00

50.00

1. Aspectos destacados

Sector eléctrico español y transición energética

A lo largo del 2022 se ha puesto de manifiesto el **carácter estratégico** que tiene la energía para las economías desarrolladas y, en particular, el **sector eléctrico**, por su papel central. A nivel europeo, hemos cerrado un año con una **extrema volatilidad en los precios** de la electricidad. La vinculación del coste de la electricidad a los combustibles fósiles, y en particular al precio del gas natural, al marcar esta energía el precio marginal de los sistemas eléctricos, la escasez de esta materia prima o la simultaneidad en el tiempo de varios fenómenos adversos, como la indisponibilidad del parque nuclear francés o una gran sequía en varios países europeos.

La necesidad de **acelerar la transición energética** para lograr la independencia energética y mantener la competitividad de nuestras economías pasa, en consecuencia, por aumentar de forma decidida la generación de origen renovable e incrementar la capacidad de almacenamiento y de interconexión entre los sistemas eléctricos, convirtiendo a empresas como **Redeia** en piezas **indispensables** para lograr la transición energética.

La volatilidad del precio del KWh pone de relieve la **insuficiencia de las interconexiones eléctricas**, poniendo de manifiesto las ventajas de un mercado único eléctrico europeo. La situación vivida puede ser mitigada en buena medida con fuertes interconexiones que pongan a disposición de los países deficitarios los excedentes de electricidad que se generen en otras zonas.

La **demanda de electricidad** en nuestro país ha superado los 250.000 GWh en 2022, un **2,3% inferior** a la registrada en el año anterior. En contraste, la **generación de electricidad** ha estado por encima de los 272.000 GWh, lo que supone un **aumento de casi el 6%** respecto a la electricidad generada en 2021. Las adversas condiciones meteorológicas del año, caracterizado por la ausencia de viento y lluvias en una gran parte del mismo, han ocasionado que la **electricidad generada con fuentes que no emiten de CO2** sea del **63%** en el conjunto del año, frente al 68% del año 2021, aunque en **diciembre 2022**, con condiciones más favorables, este porcentaje se elevó hasta el **69,3%**. Esta tendencia se ha mantenido en las primeras semanas de 2023; este enero ha sido el mes más renovable de la historia de nuestro sistema eléctrico y la electricidad procedente de fuentes no emisoras de CO2 ha alcanzado el **80%** del total generado.

Avances regulatorios

La delicada situación que atraviesa el sector eléctrico en Europa ha obligado a los legisladores a replantearse el propio **diseño del mercado eléctrico**, habiéndose iniciado un periodo de consulta para abordar las deficiencias que ha mostrado el mercado eléctrico en el año 2022. Los elevados precios de electricidad que han tenido que afrontar los consumidores y la necesidad de proteger a los hogares y al tejido empresarial hacen necesario analizar una reforma de las normas de comportamiento del mercado eléctrico europeo. El 23 de enero la Comisión Europea emitió un documento de consulta y se espera que a finales del primer trimestre de este 2023 haya concluido este proceso.

Nuestro país continúa desarrollando un papel muy activo en la Unión Europea, dando pasos en la aceleración de la transición energética y reforzando la seguridad de suministro eléctrico. Destaca en este sentido el Real Decreto-ley 14/2022, enfocado hacia el ahorro energético y en el que se incluyen también medidas que permitirán la agilización de las inversiones de transporte, y el Real Decreto-ley 17/2022, dirigido a reforzar la independencia energética y en el que se incluye un nuevo servicio de respuesta activa de demanda, gestionado por el Operador del Sistema.

Asimismo, en los últimos días del mes de diciembre se emitieron órdenes por parte del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico que afectan a las actividades reguladas con efecto en los **estados financieros de Redeia a 31 de diciembre**:

- El 17 de diciembre se publicó en el Boletín Oficial del Estado la Orden TED/1243/2022 por la que se aprueba la metodología de cálculo **de la retribución de la instalación hidráulica reversible de 200 MW de Chira - Soria en Gran Canaria**. Los aspectos más relevantes recogidos en la orden son los siguientes:
 - Se reconoce un **valor provisional de la inversión de 589 millones de euros**. El valor de la inversión reconocida, que será aprobado mediante resolución, se calculará a partir del valor real de la inversión realizada.
 - El esquema retributivo que tendrá este activo será **similar** al aplicado al resto de activos regulados propiedad de la compañía: una **Retribución por amortización** de la inversión, calculada en base a la vida útil de cada componente de la central, una **retribución financiera de la inversión** aplicando una **tasa de retribución financiera** (TRF), del **5,58%** para este periodo regulatorio, y una **retribución de la operación y mantenimiento** que tendrá un **componente fijo**, en función de la potencia instalada y del canon de explotación soportado por la presa, y un **componente variable**, calculado en base al número de horas de funcionamiento y del número de arranques de la central. Finalmente, se establecerá un **incentivo** en función a la energía de origen renovable que pueda introducirse en el sistema y que podrá alcanzar hasta el 6% del componente fijo de la retribución por operación y mantenimiento.

- Por primera vez en nuestra regulación se establece una **retribución de la obra en curso**, que será retribuida durante los primeros cinco años de vida de la central.

El tratamiento dado en la orden a estos activos, en régimen de concesión, a diferencia de los activos de transporte de los que Redeia es titular a través de su subsidiaria Red Eléctrica de España, S.A.U., obliga a aplicar la **normativa contable recogida en la CINIIF 12**: “Contratos de concesión de servicios”. Por ello, el registro contable se traduce en que los **costes e ingresos de construcción se registran en la cuenta de resultados** en función del grado de cumplimiento de la obligación de desempeño, es decir, **en función de su grado de avance**, generando un **activo financiero** por la cuenta a cobrar devengada. Este activo financiero se actualiza a la tasa financiera implícita de la concesión, como contrapartida de esta actualización se registra un **ingreso de carácter financiero** dentro del Resultado de Explotación, que en el año 2022 asciende a 4,7 M€.

La inversión asociada al proyecto contará con una subvención del fondo Europeo de Desarrollo Regional (FEDER) de 90 millones de euros por el papel que jugará en la descarbonización de la isla de Gran Canaria.

- También a finales del año pasado, el 23 de diciembre, se publicaban las **tarifas definitivas de la actividad de transporte** correspondientes a los ejercicios de 2016 a 2019 (Orden TED/1311/2022 y Orden TED/1343/2022). Si bien ambas órdenes fueron sometidas a información pública en noviembre de 2021 y los valores entonces publicados coincidían con los registrados en los estados financieros de Redeia, en la versión definitiva se ha introducido un cambio de criterio al establecer el inicio de la retribución desde la conectividad eléctrica de los activos. Asimismo, hemos realizado una estimación de este nuevo criterio para los ejercicios 2020 a 2022. El impacto de todo lo anterior es de 35 millones de euros, y dicho importe se ha ajustado al cierre del ejercicio suponiendo un impacto extraordinario negativo en la cifra de negocio.

Adicionalmente, la aplicación de estas órdenes implica que en el periodo 2016-2019 los cobros por la actividad de transporte han estado por encima de lo finalmente aprobado por el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico en unos **100 millones de euros**, cifra que Redeia devolverá al sistema eléctrico en la primera **liquidación del sistema de 2023**. Este importe supone alrededor del 20% de la deuda total que mantiene Redeia con el sistema, el 80% restante se devolverá al sistema cuando la CNMC publique las tarifas definitivas para el periodo 2020-2022.

- Por último, es preciso reseñar la Resolución de 15 de diciembre de la CNMC en la que se establece la cuantía de retribución del **operador del sistema eléctrico** para el año 2023 y fija los **parámetros de retribución para el segundo periodo regulatorio 2023-2025**. La aplicación de los parámetros incluidos en esta resolución arroja unos ingresos tarifarios para el operador del sistema en el año 2023 de **82,6 millones de euros**, frente a los aproximadamente 75 millones de euros anuales que contemplaba la anterior resolución.

Actividad del TSO en España

Operación del Sistema eléctrico

Red Eléctrica continúa proporcionando unos elevados niveles de **calidad de servicio** al sistema eléctrico. El índice de disponibilidad de la red de transporte se ha situado en el 98,2% a nivel nacional; el 98,2% en península, el 98,5% en Baleares y el 98,9% en Canarias, en línea con el nivel alcanzado en el año anterior.

El elevado saldo exportador que ha presentado nuestro sistema eléctrico en el año 2022 le supondrá unos **ingresos de 311 millones de euros** para el sistema eléctrico por la **asignación de capacidad de intercambio** con sus países vecinos, cifra un 182% superior a la recibida el año anterior.

El pasado mes de octubre, en aplicación del Real Decreto-ley 17/2022, se realizó la primera **subasta de respuesta activa de la demanda**, que tiene por objeto la reducción del consumo de electricidad en momentos puntuales en función de las necesidades del sistema para garantizar el equilibrio entre generación y demanda. El sistema peninsular contará con un total de **497 MW de potencia** de los consumidores y comercializadores, que serán retribuidos con 69,97 euros / MWh por su disponibilidad.

Inversiones del TSO en España

La inversión del TSO ascendió a **532,0 millones de euros, superando en cerca de un 25%** la inversión realizada en el año anterior.

Los hitos más destacables en el último trimestre han sido:

- Finalización del tendido submarino del nuevo enlace eléctrico entre Ibiza y Formentera, que permitirá dar cobertura al 100% de la demanda de Formentera, minimizando las necesidades de funcionamiento de la generación local y favoreciendo la transición energética mediante la reducción de CO2. El trazado tendrá una longitud de 37 Km, 27 de ellos bajo el mar y un presupuesto total de 96 millones de euros.
- Aprobación de la Declaración de Impacto Ambiental (DIA) del eje eléctrico Tierra Estella, en Navarra. Se estima que llevará aparejada una inversión de 18 millones de euros y satisfará la demanda de la zona ya que aportará una garantía de suministro que permitirá su desarrollo industrial.
- Puesta en servicio del primer tramo de la línea Caparacena – Baza – La Ribina. Este tramo incluye la nueva subestación de Baza y el tramo de 400 kV que une esta subestación con Caparacena. Las actuaciones que se plantean resultarán claves para el desarrollo de

la provincia de Granada y toda la Andalucía Oriental, y permitirán un mayor aprovechamiento del recurso renovable o el desarrollo del corredor ferroviario entre Granada y Almería.

- Finalización del enlace submarino entre Lanzarote y Fuerteventura, la infraestructura se compone de 14,5 Km de trazado submarino y dos trazados terrestres soterrados de 2,5 Km. Esta nueva interconexión, que refuerza otra existente de menor potencia, reforzará los sistemas eléctricos de ambas islas y facilitará la integración de electricidad de origen renovable.
- La interconexión eléctrica entre España y Francia a través del Golfo de Vizcaya continúa avanzando dentro de lo previsto. Las modificaciones sufridas en el proyecto, consecuencia de la topología del fondo marino y los cambios de precios de algunos materiales, por la ola de inflación que estamos viviendo, ha hecho necesaria abrir la negociación entre los reguladores de ambos países con el objeto de proceder a un reparto de los costes del proyecto entre ambos sistemas de una forma equitativa. Se espera que la puesta en marcha de este activo tenga lugar en el año 2027.

Transmisión eléctrica internacional

En relación al negocio en **Brasil**, cabe reseñar que el **30 de noviembre** Argo obtuvo todas las autorizaciones requeridas para culminar la transacción de los activos adquiridos al fondo de inversión Brasil Energía FIP el pasado 30 de julio.

Las cinco concesiones adquiridas totalizan 2.416 km de líneas de transporte de 500 kV y 230 kV y 20 subestaciones, lo que supondrá el duplicar el tamaño de Argo. Estas instalaciones llevan asociados unos ingresos de tarifa (RAP 2021/2022) que ascienden a 706 millones de reales. La adquisición se ha llevado a cabo mediante la inversión conjunta de Argo Energía (62,5%) y de Grupo Energía de Bogotá (37,5%).

La operación supone una inversión para Redeia de 200 millones de euros, que se han plasmado en la ampliación de capital llevada a cabo en Argo.

Por otro lado, a mediados de enero de 2023 se ha puesto en servicio en **Perú** la línea de transporte de 220 KV entre Tintaya y Azángaro, de 128 Km (Tesur 4). En **Chile**, en el mes de septiembre, se puso en servicio la línea Nueva Pozo Almonte – Parinacota, de 258 km, proyecto desarrollado por Redenor, filial chilena de Redinter.

Telecomunicaciones

Fibra óptica

Tras culminar la venta del 49% de las acciones de Reintel al fondo KKR el pasado 29 de junio, el negocio de telecomunicaciones asociado a la fibra óptica sigue evolucionando favorablemente con una parte significativa de sus contratos vinculados a la inflación.

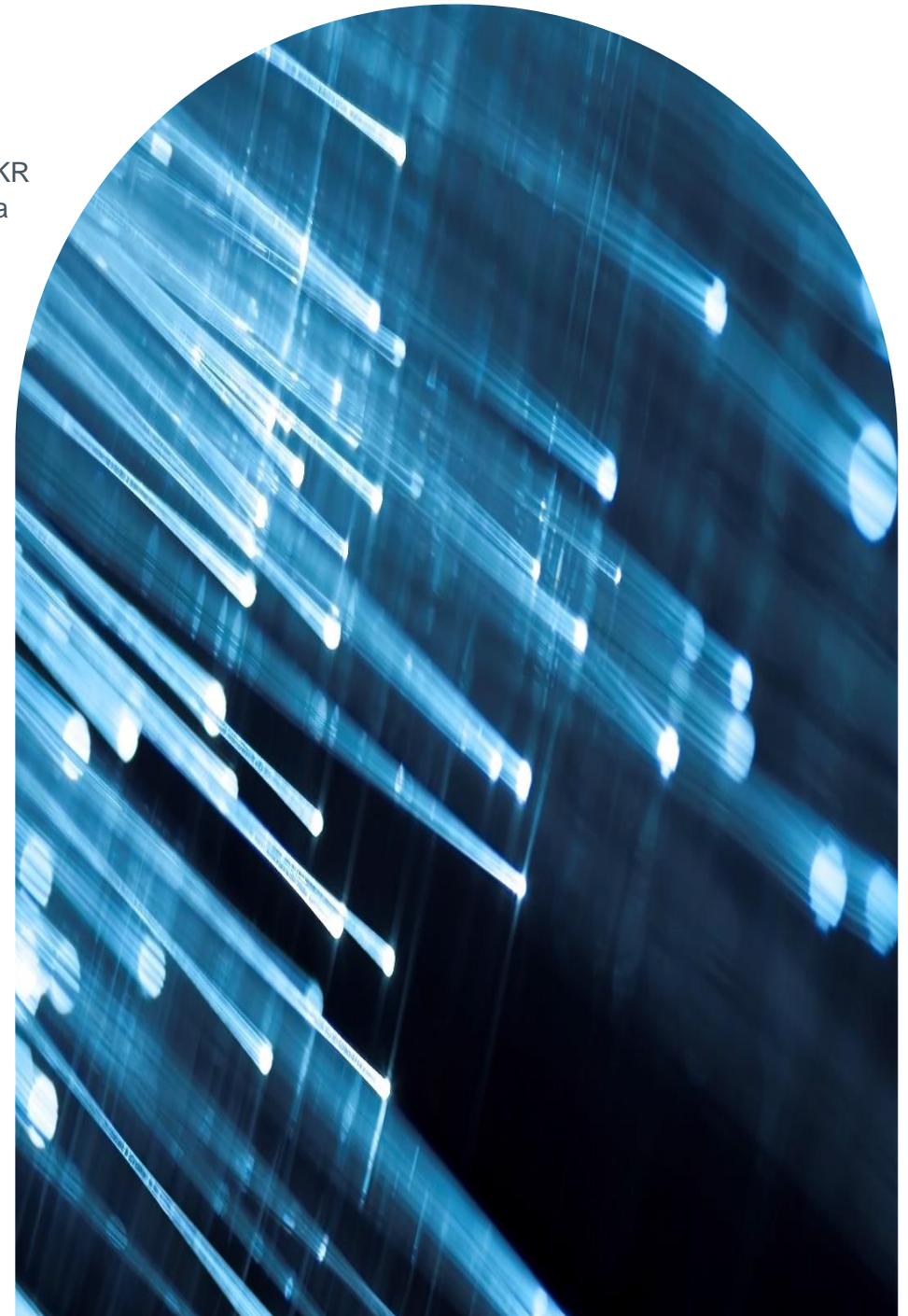
Negocio satelital

El pasado 7 de febrero se ha lanzado desde Cabo Cañaveral el nuevo satélite Amazonas Nexus que cubrirá todo el continente americano y Groenlandia y los corredores norte y sur del Atlántico. Este nuevo satélite de Hispasat permitirá proporcionar servicios de conectividad en zonas remotas y en entornos de movilidad aérea y marítima. El satélite contará con una tecnología que le permitirá incrementar su flexibilidad geográfica si se producen cambios en los escenarios comerciales planteados inicialmente.

Hispasat ya ha alcanzado varios acuerdos comerciales para el arrendamiento de capacidad a largo plazo del Amazonas Nexus con operadores y prestadores de servicio en el ámbito gubernamental y de la conectividad para el sector de la aviación y en entornos remotos.

El nuevo satélite tendrá plenas capacidades operativas a finales del próximo verano.

En el ámbito de la movilidad también cabe destacar el acuerdo alcanzado con Anuvu para la prestación de conectividad marítima en



el Mediterráneo y el Caribe. Anuvu es un proveedor líder de soluciones de conectividad y entretenimiento de alta velocidad en mercados de la movilidad.

Finalmente, cabe reseñar el compromiso de Hispasat con la eliminación de la brecha digital en las zonas rurales de nuestro país. En las primeras semanas de este 2023 Hispasat ha sido la adjudicataria, en la resolución provisional, del programa de ayudas “Único Demanda Rural” para prestar servicios de conectividad por satélite a precios asequibles a zonas rurales sin cobertura.

Otros asuntos corporativos

El pasado 24 de enero Redeia emitió un **instrumento híbrido**, obligaciones perpetuas subordinadas, que tiene la consideración de verde, con el objeto de financiar la actividad del TSO en España. La emisión se ha realizado por un importe de 500 millones de euros y devenga un cupón fijo anual del 4,625%, con una TIR del 4,70%, desde el 7 de febrero de 2023, fecha de desembolso, hasta el 7 de agosto de 2028, primera fecha de revisión.

Adicionalmente, el 8 de febrero se alcanzó con la representación sindical un acuerdo sobre el **I Convenio Colectivo de Red Eléctrica Corporación**, la sociedad matriz de Redeia. En el mismo se desvincula parcialmente la subida salarial del IPC, se implementa un plan de salidas voluntarias a partir de los 63 años y se avanza en **materias sociales** y **medioambientales**, al prever que el teletrabajo se extienda por encima del 40% de la jornada laboral.

ESG

Alguna de las actividades desarrolladas por Redeia, como las telecomunicaciones, aún no se encuentran contempladas en el marco de la Taxonomía europea, ello hace que alrededor del 80% de la actividad del grupo se considera como sostenible medioambientalmente, pues colabora al logro de los objetivos europeos del cambio climático, de acuerdo al Reglamento de Taxonomía de la Unión Europea. Dicho reglamento considera que la actividad de transporte de energía eléctrica contribuye a mitigar el calentamiento global.

La emisión de un instrumento híbrido el pasado 24 de enero con la consideración de financiación **verde**, al ir destinado a financiar el “desarrollo, construcción o mantenimiento de proyectos, activos o actividades que cumplan los criterios de elegibilidad establecidos en el Marco Verde de Redeia”, contribuirá a alcanzar un **100% de financiación verde** en el año 2030, objetivo recogido en nuestro **plan de sostenibilidad**.

La adopción del **I Convenio Colectivo de Red Eléctrica Corporación** supondrá un avance en **materias sociales** y **medioambientales**, al prever que el teletrabajo se extienda por encima del 40% de la jornada laboral.

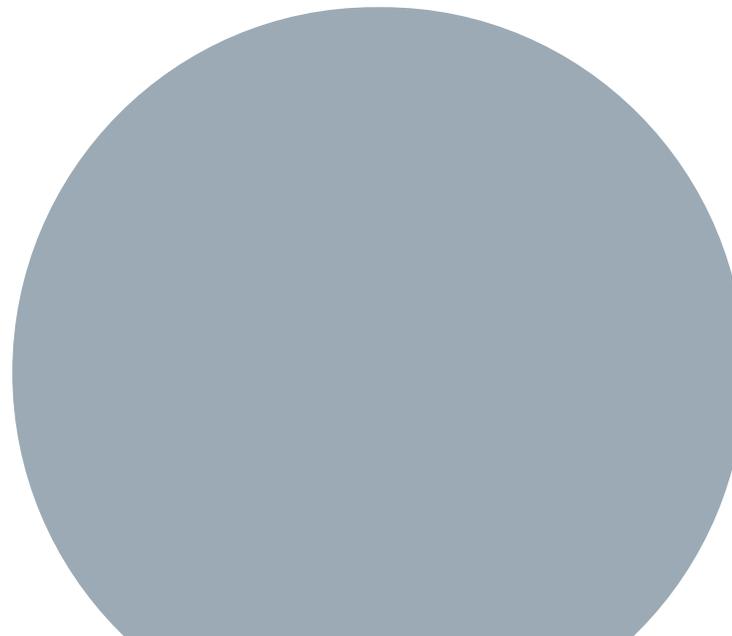
Redeia ha revalidado un año más su inclusión en el **Dow Jones Sustainability Index**, encontrándose entre las empresas más sostenibles del mundo. Este reconocimiento pone de manifiesto el esfuerzo continuo y compromiso de Redeia en contribuir a un futuro más sostenible, inclusivo y resiliente, enmarcado en nuestro Plan de Sostenibilidad 2023-2025.

Entre las actuaciones en materia ESG llevadas a cabo en los últimos meses cabe destacar la creación de **Hémera**, fruto de la colaboración entre Redeia y la Federación Española de Universidades Populares. Se trata de la creación de una escuela digital para la transición energética que tiene como objetivo el que los ciudadanos sean los protagonistas del nuevo modelo energético, dotándoles de los conocimientos y competencias para lograrlo.

En cuestiones medioambientales y de protección de la avifauna cabe señalar la señalización de una nueva línea en el entorno del Parque Nacional de Monfragüe. Redeia en su compromiso con la sostenibilidad cuenta con el proyecto "**Aves y líneas eléctricas**: cartografía de corredores de vuelo, una herramienta que permite identificar, cartografiar e identificar rutas de vuelo de las aves, permitiendo la elaboración de mapas de sensibilidad.

Dividendos

El Consejo de Administración propondrá a la Junta General de accionistas el reparto de un dividendo de 1 euro con cargo a los resultados del ejercicio 2022. De este importe hay que deducir los **0,2727 euros** por acción pagados a cuenta el pasado 9 de enero. El dividendo complementario de **0,7273** euros previsiblemente se abonará en los primeros días del mes de julio.



2. Redeia: Principales magnitudes

Cuenta de resultados

<i>(en miles de euros)</i>	Enero - Diciembre			Octubre - Diciembre		
	2022	2021	Δ %	2022	2021	Δ %
Cifra de negocio	2.015.036	1.952.958	3,2%	492.001	487.377	0,9%
Participación en beneficios de sociedades valoradas por el método de la participación	50.405	29.546	70,6%	18.673	11.657	60,2%
Rdo. bruto de explotación (EBITDA)	1.491.254	1.498.637	(0,5%)	308.916	340.453	(9,3%)
Rdo. neto de explotación (EBIT)	961.554	991.970	(3,1%)	173.547	200.118	(13,3%)
Resultado antes de impuestos	869.517	888.077	(2,1%)	151.359	174.788	(13,4%)
Resultado del ejercicio	664.731	680.627	(2,3%)	113.281	129.816	(12,7%)

Resultados por negocios diciembre 2022

<i>(en miles de euros)</i>	Gestión y Operación Infraestructuras Eléctricas		Telecomunicaciones		Otros negocios, Corp. y Ajustes	Total
	Nacional	Internacional	Negocio Satelital	Fibra Óptica		
Cifra de negocio	1.599.006	70.599	226.197	142.663	(23.429)	2.015.036
Participación en beneficios de sociedades valoradas por el método de la participación	-	47.651	2.257	-	496	50.405
Rdo. bruto de explotación (EBITDA)	1.132.924	90.402	147.653	105.684	14.590	1.491.254
Rdo. neto de explotación (EBIT)	754.167	71.321	43.701	77.385	14.979	961.554
Resultado antes impuestos	682.298	57.738	30.976	75.655	22.850	869.517
Resultado del ejercicio	513.558	54.690	38.124	44.604	13.755	664.731

Resultados por negocios diciembre 2021

<i>(en miles de euros)</i>	Gestión y Operación Infraestructuras Eléctricas		Telecomunicaciones		Otros negocios, Corp. y Ajustes	Total
	Nacional	Internacional	Negocio Satelital	Fibra Óptica		
Cifra de negocio	1.609.689	51.550	177.413	134.411	(20.104)	1.952.958
Participación en beneficios de sociedades valoradas por el método de la participación	-	19.818	9.759	-	(31)	29.546
Rdo. bruto de explotación (EBITDA)	1.197.489	50.752	133.396	103.299	13.701	1.498.637
Rdo. neto de explotación (EBIT)	822.068	34.309	44.852	75.249	15.490	991.970
Resultado antes impuestos	735.359	21.892	39.593	74.159	17.074	888.077
Resultado del ejercicio	552.845	20.096	49.013	55.649	3.025	680.627

Otras magnitudes financieras

<i>(en miles de euros)</i>	Enero - Diciembre			Octubre - Diciembre		
	2022	2021	Δ %	2022	2021	Δ %
FFO	1.146.671	1.178.408	(2,7%)	148.073	175.606	(15,7%)
Inversiones	1.032.269	575.807	79,3%	547.378	229.005	139,0%
Dividendos pagados	543.881	538.995	0,9%	-	-	-

Balance consolidado

<i>(en miles de euros)</i>	Diciembre 2022	Diciembre 2021	Δ %
Activo no corriente	11.834.213	11.097.068	6,6%
Patrimonio neto	4.894.276	3.685.131	32,8%
Deuda financiera neta	4.633.848	5.647.879	(18,0%)

Calificación crediticia

Agencia	Calificación crediticia	Perspectiva	Fecha
Standard & Poor's	A-	Estable	26/04/2022
Fitch Ratings	A-	Estable	14/10/2022

3. Evolución de resultados

Ingresos: Cifra de negocio y participación en beneficios de sociedades valoradas por el método de participación

La **Cifra de negocio** y los **Resultados de las sociedades participadas** alcanzaron en el año 2022 los 2.065,4 millones de euros, un 4,2% por encima del año anterior. Su evolución por actividades ha sido la siguiente:

- **Gestión y operación de infraestructuras eléctricas nacionales:** La cifra de negocio generada por esta actividad alcanzó los 1.599,0 millones de euros, frente a los 1.609,7 millones de euros del año anterior. Esta caída viene explicada por la publicación, en diciembre de 2022, por parte del MITERD de las órdenes TED/1311/2022 y TED/1343/2022 por las que se introduce un cambio de criterio en las retribuciones definitivas de 2016-2019, que hemos estimado también para el periodo 2020-2022. Todo lo anterior ha supuesto un menor ingreso de la actividad de transporte de 35 millones de euros. Sin este impacto, la cifra de negocio del año 2022 hubiera sido superior a la del ejercicio precedente.
- **Transmisión eléctrica internacional:** La cifra de negocio y el resultado de las sociedades participadas de esta actividad ha ascendido a 118,3 millones de euros, **46,9 millones** de euros por encima de los registrados en al año 2021. El detalle de esta variación se debe a:
 - La cifra de negocio asociada a la actividad internacional ha pasado de 51,6 millones de euros en el 2021 a 70,6 millones de euros en este ejercicio. Este aumento de **19 millones de euros** respecto al año anterior se debe principalmente al crecimiento orgánico en Chile y Perú (+6,8 millones de euros), a un efecto favorable del tipo de cambio (+6,1 millones de euros) y a la inclusión de trabajos realizados para terceros en Chile (+6,1 millones de euros).
 - El resultado de las participaciones del negocio internacional ha alcanzado los 47,7 millones de euros, en comparación con los 19,8 millones de euros del mismo periodo del año anterior. La mayor parte de este incremento de **27,9 millones de euros** se concentra en la filial brasileña ARGO, por la puesta en servicio anticipada de ARGO II y ARGO III (+8,8 millones de euros), la integración de Rialma desde febrero y de las nuevas cinco concesiones en diciembre (+6,4 millones de euros ambas) y el efecto favorable del tipo de cambio (+4,4 millones de euros) explican en buena medida esta evolución.
- **Telecomunicaciones:** Esta actividad ha generado una cifra de negocio y un resultado de las sociedades participadas de 371,1 millones de euros en el 2022, un 15,4% por encima de lo generado en el ejercicio precedente.
 - **Negocio satelital:** La cifra de negocio satelital ha aumentado un 27,5% respecto al ejercicio precedente. Los cambios en el perímetro contable, debido a la inclusión en el mismo desde agosto de Axess y el año completo de los negocios adquiridos en mayo del 2021 en Perú son la causa principal de esta mejora (+36,6 millones de euros). También son reseñables las mayores ventas y renovaciones asociadas al negocio de alquiler de capacidad satelital (+7,8 millones de euros) y el aporte positivo del tipo de cambio (+4,4 millones

de euros). La participación en los resultados de las empresas participadas ha sido de 2,3 millones de euros, inferior a los 9,8 millones del año pasado por las ventas de participaciones efectuadas por Hisdesat.

- **Fibra óptica:** Por su parte, el negocio de fibra óptica, en el que se encuadra Reintel, ha generado una cifra de negocio de 142,7 millones de euros, un 6,1% más que en el año anterior. La evolución positiva de la actividad comercial y la vinculación de contratos a la inflación es la principal causa de esta evolución.

Ingresos: Otros ingresos de explotación y TREI

La suma de ambos epígrafes fue de 66,4 millones de euros en 2021 y ha ascendido a 140,6 millones de euros en el 2022. El incremento se debe al tratamiento contable del proyecto Chira - Soria comentado con anterioridad. Esta partida recoge los ingresos asociados a los costes de explotación registrados para la construcción de la central (59,6 millones de euros), y un ingreso de 4,7 millones de euros derivado de aplicar la tasa de rentabilidad financiera del proyecto.

Gastos operativos

Gastos operativos	Enero - Diciembre			Octubre - Diciembre		
	2022	2021	Δ %	2022	2021	Δ %
<i>(en miles de euros)</i>						
Aprovisionamientos y otros gastos de explotación	504.149	362.907	38,9%	213.897	120.565	77,4%
Gastos de personal	210.614	187.341	12,4%	70.855	55.327	28,1%
Total, gastos operativos	714.763	550.248	29,9%	284.752	175.892	61,9%

Los costes operativos han sido de 714,8 millones de euros en el año 2022, incrementándose en un 29,9%.

- Los **gastos de aprovisionamientos y otros gastos de explotación** han pasado de 362,9 millones de euros en el 2021 a 504,1 millones de euros en el año que acabamos de cerrar. Este aumento de 141,2 millones de euros viene explicado por la incorporación de los costes asociados a la central Chira - Soria (+59,6 millones de euros) y por mayores gastos de operación y mantenimiento asociados en su

mayor parte al programa de mantenimiento de activos críticos (+47,9 millones de euros), cuya finalización está prevista en 2023. Asimismo, en esta partida se incluyen los costes asociados a los nuevos negocios y proyectos derivados del cambio de perímetro del grupo (+22,7 millones de euros).

- Los **gastos de personal** han sido de 210,6 millones de euros, aumentando respecto al 2021 en 23,3 millones de euros (12,4%). Este incremento recoge una provisión asociada principalmente al Plan de Salidas Incentivadas tras la firma de un nuevo convenio colectivo en Red Eléctrica Corporación (+16,3 millones de euros) y los gastos de personal asociados a los nuevos negocios de Hispasat (+5,1 millones de euros).

Los **gastos operativos comparables**, sin tener en cuenta el efecto de la ejecución del programa especial de mantenimiento en el negocio regulado en España, el cambio de perímetro en Hispasat (Perú y Axess), los costes asociados a Chira - Soria y la provisión relativa fundamentalmente al Plan de Salidas Incentivadas, han crecido un 3,4%, demostrando la eficacia de las medidas anticipativas y de eficiencia para contener los efectos de la inflación

La **plantilla final** a 31 de diciembre se ha situado en 2.420 personas, frente a las 2.117 del ejercicio anterior. Asimismo, la plantilla media del ejercicio alcanza las 2.250 personas, siendo de 2.075 el promedio del 2021. Gran parte de la evolución de la plantilla del grupo viene explicada por la incorporación en agosto de 2022 de 233 personas procedentes de Axess. También se han registrado nuevas incorporaciones en Hispasat y en el negocio regulado, asociadas en este caso al desarrollo del plan de inversiones.

Resultados

En consecuencia, el **Resultado bruto de explotación (EBITDA)** ha alcanzado los 1.491,3 millones de euros, un 0,5% inferior al generado en el 2021. Por actividades la evolución del EBITDA se explica por:

- **Gestión y operación de infraestructuras eléctricas nacionales:** El EBITDA generado se situó en los 1.132,9 millones de euros, lo que representa una caída del 5,4% respecto al del año anterior. La regularización de ingresos de transporte de los ejercicios 2016-2022, los mayores gastos vinculados al mantenimiento de los activos críticos y el mayor coste de personal por la provisión asociada a la firma de un nuevo convenio colectivo explican la marcha de esta partida en el negocio regulado.
- **Transmisión eléctrica internacional:** El EBITDA generado ha crecido un 78,1% respecto al 2021 hasta alcanzar los 90,4 millones de euros. La buena evolución de la cifra de negocio y de los resultados de las sociedades participadas explican esta evolución.
- **Telecomunicaciones:** El EBITDA de las actividades de telecomunicaciones ha alcanzado los 253,3 millones de euros, frente a los 236,7 millones de euros generados en el 2021, lo que supone un incremento del 7,0%. La actividad satelital ha generado un EBITDA de 147,7

millones de euros, un 10,7% por encima de la cifra registrada en 2021, y el negocio de fibra óptica generó 105,7 millones de euros, un 2,3% por encima de lo generado un año antes.

Resultado neto de explotación (EBIT) ha sido de 961,6 millones de euros, un 3,1% inferior al registrado en el año 2021. La causa principal de esta caída se debe al incremento de las amortizaciones por 23,0 millones de euros.

El **Resultado financiero** ha sido de -92,0 millones de euros, frente a los -103,9 millones de euros del año 2021. El mayor coste medio de la deuda, que ha pasado del 1,52% en el 2021 al 1,62% en este 2022, ha sido compensado por una menor deuda financiera bruta media, lo que ha mantenido prácticamente constantes los gastos financieros. Los ingresos financieros, por su parte han pasado de 10,5 a 23,2 millones de euros, diferencia explicada principalmente por la colocación de los excedentes de tesorería, el mayor importe de los dividendos recibidos y por el resultado positivo consecuencia de las operaciones de cobertura realizadas.

La **tasa efectiva del impuesto sobre sociedades** del grupo ha sido del 21,7%, frente al 22,7% del ejercicio anterior. La causa de esta ligera caída de la tasa impositiva se encuentra fundamentalmente en el mayor aporte a los resultados de las sociedades valoradas por el método de participación, registrados netos de impuestos. Asimismo, esta partida incluye las deducciones fiscales por I+D+i de negocio satelital vinculado a la inversión en el satélite Amazonas Nexus.

Finalmente, el **Resultado consolidado del periodo** atribuido a la Sociedad dominante ha alcanzado los 664,7 millones de euros, un 2,3% inferior al registrado en el 2021. Por líneas de negocio, el comportamiento de esta partida es:

- **Gestión y operación de infraestructuras eléctricas nacionales:** El resultado neto imputado a esta actividad se sitúa en los 513,6 millones de euros, 39,3 millones de euros por debajo del registrado en el 2021. Esta bajada se debe principalmente a un menor EBITDA, comentado con anterioridad.
- **Transmisión eléctrica internacional:** El resultado neto de esta actividad ha sido de 54,7 millones de euros en el periodo, frente a los 20,1 millones de euros del ejercicio anterior. El buen comportamiento de la filial brasileña ARGO es responsable en buena medida de esta mejora.
- **Telecomunicaciones:** El resultado neto de esta actividad ha pasado de 104,7 millones de euros en 2021 a 82,7 millones de euros en el ejercicio 2022. La reducción respecto al ejercicio anterior se debe fundamentalmente a la presencia de socios minoritarios en el capital de Reintel, lo que hace que el aporte de la actividad de telecomunicaciones disminuya en el conjunto del grupo.

4. Inversiones

Inversiones	Enero - Diciembre			Octubre - Diciembre		
	2022	2021	Δ %	2022	2021	Δ %
<i>(en miles de euros)</i>						
Gestión y operación de infraestructuras eléctricas nacional (*)	531.974	425.763	24,9%	259.781	176.679	47,0%
Gestión y operación de infraestructuras eléctricas internacional (**)	238.206	44.496	435,3%	213.595	19.032	1022,3%
Negocio Satelital	209.586	73.153	186,5%	47.992	26.553	80,7%
Fibra Óptica	5.396	1.645	228,0%	1.210	122	891,7%
Otras inversiones	47.107	30.750	53,2%	24.800	6.619	274,7%
Total (*)	1.032.269	575.807	79,3%	547.378	229.005	139,0%

(*) En este importe se incluye en el año 2022 64,2 millones de euros de inversión asociada a almacenamiento en Canarias que, siguiendo el carácter concesional de la inversión se clasifica como activo financiero.

(**) Incluye 200,7 millones de euros por la ampliación de capital efectuada en la sociedad Argo para la adquisición de 5 nuevas concesiones en Brasil. Sin embargo, no incluye la inversión en Rialma, dado que se realizó por parte de Argo sin necesidad de aportación de fondos de Redeia.

La **inversión** desarrollada por el grupo asciende a 1.032,3 millones de euros, frente a los 575,8 millones del año 2021. La evolución de este importe viene marcada por el fuerte crecimiento registrado en el **negocio regulado en España**, así como por las **operaciones corporativas** realizadas por Redeia en este ejercicio, tras la adquisición de 5 nuevas concesiones en Brasil a través de Argo y de Axess por parte de Hispasat.

Las inversiones destinadas a la **gestión y operación de infraestructuras eléctricas en España** han ascendido a 532,0 millones de euros, casi un 25% por encima de las llevadas a cabo en el 2021. Su detalle por negocios es el siguiente:

- En el año 2022 la inversión en el **desarrollo de la red de transporte** en España ha ascendido a 448,8 millones de euros, un 14,8% por encima de los 391,0 millones de euros invertidos en el ejercicio 2021, constatándose la progresiva aceleración de la actividad inversora en el negocio principal del grupo.
- Por otra parte, la inversión destinada a la **Operación del sistema** alcanzó los 19,0 millones de euros, un 7,8% superior a la del ejercicio precedente.

- En el ejercicio 2022 se han destinado 64,2 millones de euros al **almacenamiento en Canarias**, que contrastan con los 17,2 millones de euros invertidos en el año 2021.

En cuanto a la inversión vinculada a la **gestión y operación de infraestructuras eléctricas internacional**, a la que se han destinado 238,2 millones de euros, frente a los 44,5 millones de euros del ejercicio precedente, destaca la adquisición por parte de **Argo** de 5 nuevas concesiones en Brasil. Para llevarla a cabo, el grupo Redeia ha suscrito una **ampliación de capital** en esta compañía por un importe de 201 millones de euros. Asimismo, es reseñable la **finalización** de proyectos en curso. En concreto, en Chile (Redenor) se alcanzó en el mes de septiembre la puesta en servicio de la línea Nueva Pozo Almonte – Parinacota, de 258 Km. y en Perú (Tesur 4) se ha puesto en servicio de la línea de transporte de 220 KV entre Tintaya y Azángaro, de 128 Km en enero de 2023.

La inversión en el **negocio satelital** alcanza los 209,6 millones de euros en el año 2022, en el año 2021 se registró una inversión de 73,2 millones de euros. La causa de este incremento se debe en buena medida a la adquisición de **Axess Networks** el pasado 9 de agosto por un importe de 120 millones de euros.

El incremento de la inversión en fibra óptica, hasta alcanzar los 5,4 millones de euros, se debe a la renovación de algunos cables de fibra.

Adicionalmente, se han destinado 47,1 millones de euros a **otras inversiones** que incluyen, entre otras, infraestructuras para el Grupo y las inversiones desarrolladas por Elewit.



5. Fondos generados y evolución del balance

Evolución flujos de caja

Flujos de caja	Enero - Diciembre			Octubre - Diciembre		
	2022	2021	Δ %	2022	2021	Δ %
<i>(en miles de euros)</i>						
Resultado antes de impuestos	869.517	888.077	(2,1%)	151.359	174.787	(13,4%)
Ajustes del resultado ⁽ⁱ⁾	592.571	584.630	1,4%	154.784	148.346	4,3%
Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación ^{(ii) (iii)}	(315.417)	(294.299)	7,2%	(158.070)	(147.526)	7,1%
Flujo de efectivo operativo después de impuestos	1.146.671	1.178.408	(2,7%)	148.073	175.606	(15,7%)
Variación en el capital circulante ⁽ⁱⁱⁱ⁾	420.158	426.768	(1,5%)	35.590	336.831	(89,4%)
Flujo de efectivo de las actividades de explotación	1.566.829	1.605.176	(2,4%)	183.663	512.437	(64,2%)
Inversiones	(1.032.269)	(575.807)	79,3%	(547.378)	(229.005)	139,0%
Variación proveedores de Inmovilizado	58.521	(5.628)	-	69.096	70.639	(2,2%)
Cambios en otros activos y pasivos	1.027.915	20.608	-	12.928	17.307	(25,3%)
Flujo de caja libre para el accionista	1.620.996	1.044.349	55,2%	(281.691)	371.378	-
Dividendos pagados	(543.881)	(538.995)	0,9%	-	-	-
Movimientos que no suponen flujos de efectivo ^(iv)	(63.085)	(39.892)	58,1%	45.936	(20.866)	-
Variación de deuda financiera neta	(1.014.030)	(465.462)	117,9%	235.755	(350.512)	-

(i) Fundamentalmente amortizaciones de activos no corrientes, subvenciones del inmovilizado no financiero y participación en beneficios de Sociedades valoradas por el método de la participación.

(ii) Incluye principalmente los movimientos de efectivo asociados al impuesto sobre sociedades, intereses y dividendos recibidos.

(iii) Para una mejor comprensión de los flujos de caja del año 2022 los pagos a cuenta del impuesto de sociedades relacionados con la plusvalía generada por la venta del 49% de las acciones de Reintel, por importe de 154.411 miles de euros se han clasificado como "Variación en el capital circulante" en lugar de como otros flujos de efectivo. Este importe será devuelto a Redeia en los próximos meses.

(iv) Incluye fundamentalmente variación por tipo de cambio y ajustes por coste amortizado.

Nota: Se ha considerado como menor Deuda Financiera Neta las inversiones financieras en el mercado monetario a corto plazo que ascienden a 715 millones de euros a 31 de diciembre. En el Estado de flujos de efectivo consolidado que aparece en el Anexo este importe se considera como un pago por inversión.

El **flujo de efectivo después de impuestos** se sitúa en los 1.146,7 millones de euros, ligeramente inferior al registrado en el ejercicio precedente, motivado, principalmente, por la ligera caída del Resultado antes de impuestos.

La **variación en el capital circulante** ha supuesto un aporte en el ejercicio de 420,2 millones de euros, el año pasado fue de 426,8 millones de euros del año 2021. La causa principal de este comportamiento positivo se encuentra en los mayores cobros asociados a la actividad de transporte de electricidad en España, al tener la tarifa del año 2022 carácter provisional. Se espera revertir estas diferencias en el curso del año 2023.

Las **inversiones** llevadas a cabo en 2022 han supuesto una salida de fondos de 1.032,3 millones de euros, cerca de un 80% por encima de las realizadas un año antes. La mayor actividad inversora asociada a la actividad principal de Redeia y a las operaciones corporativas llevadas a cabo en el curso del ejercicio explican esta evolución.

Los **cambios en otros activos y pasivos** reflejan principalmente el cobro de la venta de la participación del 49% de Reintel a KKR.

La evolución de estas partidas ha permitido que el **Flujo de caja libre para los accionistas** alcance los 1.621,0 millones de euros, un 55,2% por encima del generado el año anterior. Unos **dividendos pagados** similares a los del ejercicio precedente han permitido que la **deuda financiera neta** disminuya por encima de los 1.000 millones de euros en el año 2023.

Evolución deuda financiera neta

La **Deuda financiera neta** a 31 de diciembre se ha situado en los 4.633,8 millones de euros, un 18,0% inferior a los 5.647,8 millones de euros de finales de 2021.

Deuda financiera neta (*)

(en miles de euros)	Moneda nacional	Moneda extranjera	Total
Empréstitos a largo plazo	3.641.742	364.288	4.006.030
Créditos a largo plazo	1.613.807	523.835	2.137.642
Total deuda financiera bruta	5.255.549	888.123	6.143.672
Efectivo, medios líquidos e imposiciones a plazo	(1.466.546)	(43.278)	(1.509.824)
Total deuda financiera neta	3.789.003	844.845	4.633.848

(*) Deuda clasificada de acuerdo a su contratación original, sin considerar los traspasos a corto plazo.

Al cierre del ejercicio la totalidad de la deuda financiera del Grupo había sido contratada a **largo plazo**. Atendiendo al tipo de interés, un **89%** de la deuda del Grupo es a **tipo fijo**, mientras que el **11%** restante es a **tipo variable**.

En el año 2022 el **coste medio** de la deuda financiera del Grupo ha sido del **1,62%**, frente al 1,52% del año anterior.

Por su parte, el **saldo medio de la deuda bruta** durante el año ha sido de **6.341 millones de euros**, frente a los 6.843 millones de euros del ejercicio anterior.

Redeia ha establecido como objetivo que un 100% de su deuda financiera en el año 2030 esté contratada con criterios ESG. En línea a la consecución de este objetivo, es reseñable que a 31 de diciembre la financiación del grupo que incorpora estos **criterios ESG** se eleva al **42%**, fue del 35% a 31 de diciembre del año anterior.

Evolución patrimonio neto

A 31 de diciembre de 2022 el **Patrimonio Neto** de Redeia alcanzó los 4.894,3 millones de euros, lo que supone un incremento de 1.209,1 millones de euros más que el reportado un año antes. Este incremento es debido principalmente a la venta del 49% de las acciones de Reintel a KKR, cuyo impacto en patrimonio ha ascendido a 921 millones de euros. Los resultados devengados y no distribuidos, las diferencias de conversión y la valoración de las operaciones de cobertura explican el resto de la diferencia.

Anexo 1. Estados financieros consolidados (Redeia)

Cuenta de resultados consolidada

(en miles de euros)

	31/12/2022	31/12/2021	2022/2021
Importe neto de la cifra de negocio	2.015.036	1.952.958	3,2%
Trabajos realizados por la empresa para su activo	62.903	55.737	12,9%
Participación en beneficios de sociedades valoradas por el método de la participación (con actividad análoga al Grupo)	50.405	29.546	70,6%
Aprovisionamientos	(37.061)	(18.655)	98,7%
Otros ingresos de explotación	77.673	10.644	629,7%
Gastos de personal	(210.614)	(187.341)	12,4%
Otros gastos de explotación	(467.088)	(344.252)	35,7%
Resultado bruto de explotación (EBITDA)	1.491.254	1.498.637	(0,5%)
Dotaciones para amortización de activos no corrientes	(544.992)	(522.114)	4,4%
Imputación de subvenciones del inmovilizado no financiero	15.780	14.717	7,2%
Deterioro de valor y resultado por enajenaciones de inmovilizado	(488)	730	(166,8%)
Resultado neto de explotación	961.554	991.970	(3,1%)
Ingresos financieros	23.161	10.488	120,8%
Gastos financieros	(116.468)	(115.453)	0,9%
Diferencias de cambio	74	696	(89,4%)
Variación de valor razonable de instrumentos financieros	1.196	376	218,1%
Resultado financiero	(92.037)	(103.893)	(11,4%)
Resultado antes de impuestos	869.517	888.077	(2,1%)
Gasto por impuesto sobre beneficios	(188.330)	(201.793)	(6,7%)
Resultado consolidado del periodo	681.187	686.284	(0,7%)
A) Resultado consolidado atribuido a la Sociedad dominante	664.731	680.627	(2,3%)
B) Resultado consolidado atribuido a intereses minoritarios	16.456	5.657	190,9%

*Balance consolidado**(en miles de euros)*

Activo (en miles de euros)	31/12/2022	31/12/2021
Inmovilizado intangible	855.147	720.619
Inmovilizado material	9.626.805	9.575.848
Inversiones inmobiliarias	1.704	1.772
Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	891.617	587.983
Activos financieros y derivados no corrientes	386.209	138.281
Activos por impuesto diferido	69.217	70.567
Otros activos no corrientes	3.514	1.998
Activo no corriente	11.834.213	11.097.068
Existencias	41.321	26.535
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	1.358.657	1.260.956
Activos financieros y derivados corrientes	752.505	25.492
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	794.824	1.574.427
Activo corriente	2.947.307	2.887.410
Total activo	14.781.520	13.984.478

Pasivo (en miles de euros)	31/12/2022	31/12/2021
Fondos propios	4.826.318	3.762.199
Capital	270.540	270.540
Reservas	4.064.486	2.989.711
Acciones y participaciones en patrimonio propias (-)	(26.296)	(31.618)
Resultado del ejercicio atribuido a la Sociedad dominante	664.731	680.627
Dividendo entregado a cuenta	(147.143)	(147.061)
Ajustes por cambios de valor	(36.783)	(131.117)
Participaciones no dominantes	104.741	54.049
Patrimonio neto	4.894.276	3.685.131
Subvenciones y otros	746.498	726.002
Provisiones no corrientes	139.822	129.965
Pasivos financieros y derivados no corrientes	5.565.771	5.969.870
Pasivos por impuesto diferido	417.650	397.811
Otros pasivos no corrientes	114.461	102.288
Pasivo no corriente	6.984.202	7.325.936
Pasivos financieros y derivados corrientes	1.712.330	2.149.554
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	1.160.176	802.655
Provisiones corrientes	30.536	21.202
Pasivo corriente	2.903.042	2.973.411
Total pasivo	14.781.520	13.984.478

*Estado de flujos de efectivo consolidado**(en miles de euros)*

	31/12/2022	31/12/2021
Flujos de efectivo de las actividades de explotación	1.566.829	1.605.176
Resultado antes de impuestos	869.517	888.077
Ajustes del resultado	592.571	584.630
Cambios en el capital corriente	574.568	426.768
Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación	(469.827)	(294.299)
Flujos de efectivo de las actividades de inversión (*)	(1.641.325)	(537.638)
Pagos por inversiones	(2.373.748)	(581.435)
Cobros por desinversiones	687.293	11.031
Otros flujos de efectivo de actividades de inversión	45.130	32.766
Flujos de efectivo de las actividades de financiación	(708.187)	22.323
Cobros/(pagos) por instrumentos de patrimonio	989.218	6.075
Cobros/(pagos) por instrumentos de pasivo financiero	(1.141.718)	587.301
Pagos por dividendos	(543.881)	(538.995)
Otros flujos de efectivo de actividades de financiación	(11.806)	(32.058)
Efecto de las variaciones de los tipos de cambio	3.080	2.794
Aumento / (Disminución) Neto de efectivo y equivalentes	(779.603)	1.092.655
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del periodo	1.574.427	481.772
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo	794.824	1.574.427

(*) Incluye 715 millones de euros como inversiones financieras (depósitos y repos) con una duración inferior a 1 año.

Anexo 2. Reconocimientos en sostenibilidad

 <p>Member of Dow Jones Sustainability Indices <small>Powered by the S&P Global CSA</small></p>	<p>Renueva su presencia en el índice mundial (DJSI World).</p>	 <p>Sustainability Award Silver Class 2022 S&P Global</p>	<p>Reconocimiento “Silver Class” en la publicación The Sustainability Yearbook 2022 de S&P Global.</p>
 <p>FTSE4Good</p>	<p>Permanencia en el índice FTSE4Good (*).</p>	 <p>Member 2015/2016 STOXX ESG LEADERS INDICES</p>	<p>Permanencia en STOXX Global ESG Leaders índices.</p>
 <p>MSCI</p>	<p>Permanencia en el índice MSCI ESG alcanzando la calificación máxima “AAA”.</p>	 <p>Member 2015/2016 NYSE EURONEXT vigeo</p>	<p>Permanencia en los índices Euronext-Vigeo (Eurozone 120 y Europe 120 y Global 120).</p>
 <p>ETHIBEL SUSTAINABILITY INDEX EXCELLENCE Europe</p>	<p>Permanencia en el índice Ethibel Sustainability Index Excellence Europe.</p>	 <p>Corporate Responsibility Prime rated by oekom research</p>	<p>Obtiene el estatus Prime otorgado por Oekom a las compañías líderes del sector.</p>
 <p>Bloomberg Gender-Equality Index 2022</p>	<p>Permanencia en el Bloomberg Gender Equality Index.</p>	 <p>CDP DISCLOSURE INSIGHT ACTION</p>	<p>Incluida en la lista A- de CDP por su compromiso en la lucha contra el cambio climático.</p>
 <p>BME BOLSA Y MERCADOS ESPAÑOLES a SIX company</p>	<p>La compañía entra a formar parte del Ibx Gender Equality Index.</p>	 <p>haz FUNDACIÓN</p>	<p>La compañía ha obtenido el sello “t for transparent ***”</p>

(*) FTSE Group confirma que Red Eléctrica Corporación ha sido evaluada de forma independiente de acuerdo con los criterios de FTSE4Good y cumple con los requisitos para convertirse en un componente de los índices FTSE4Good, el índice global creado por FTSE Group. FTSE4Good es un índice bursátil diseñado para facilitar las inversiones en compañías que cumplen con las normas reconocidas a nivel mundial de responsabilidad corporativa. Las empresas incluidas en el índice FTSE4Good han cumplido estrictos criterios medioambientales, sociales y de gobierno corporativo, y están en condiciones de beneficiarse de una práctica responsable de sus negocios.

Próximos eventos

Fechas estimadas

Presentación resultados 1T 2023	Abril 23
Dividendo complementario 2022	Julio 23



Para más información

www.redeia.com

Relación con Inversores

Pº del Conde de los Gaitanes, 177
28109 Alcobendas (Madrid)
Teléfono (34) 91 650 20 12

investor.relations@redeia.com

Aviso legal

El presente documento ha sido elaborado por Red Eléctrica Corporación, S.A. (en adelante, referida por su nombre comercial "Redeia") con el exclusivo propósito que en el mismo se expone. No puede, en ningún caso, ser interpretado como una oferta de venta, canje o adquisición, ni como una invitación a formular ningún tipo de oferta, y en concreto, de compra sobre valores emitidos por Redeia.

Su contenido tiene un carácter meramente informativo y provisional, y las manifestaciones que en él se contienen responden a intenciones, expectativas y previsiones de Redeia o de su dirección. Dicho contenido no ha sido necesariamente contrastado con terceros independientes y queda, en todo caso, sujeto a negociación, cambios y modificaciones.

A este respecto, ni Redeia ni ninguno de sus administradores, directivos, empleados, consultores o asesores de la misma o de sociedades pertenecientes a Redeia (todos ellos denominados en su conjunto "los Representantes") será responsable de la exactitud, certeza, integridad y/o actualización de la información o manifestaciones incluidas en el presente documento, sin que, en ningún caso, pueda extraerse de su contenido ningún tipo de declaración o garantía explícita ni implícita por parte de Redeia o los Representantes. Asimismo, ni Redeia ni ninguno de los representantes será responsable en forma alguna (incluyendo negligencia) por ningún daño o perjuicio que pueda derivarse del uso del presente documento o de cualquier información contenida en el mismo.

Asimismo, Redeia no asume ningún compromiso de publicar las posibles modificaciones o revisiones de la información, datos o manifestaciones contenidos en este documento, en el caso que se produzcan cambios de estrategia o de intenciones, u ocurrieren hechos o acontecimientos no previstos que pudiesen afectarles.

Esta declaración deberá tenerse en cuenta por todas aquellas personas o entidades a las que el presente documento se dirige, así como por aquéllas que consideren que han de adoptar decisiones o emitir o difundir opiniones relativas a valores emitidos por Redeia y, especialmente, por los analistas que lo manejen, todo ello sin perjuicio de la posibilidad de consulta de la documentación e información pública comunicada o registrada en la Comisión Nacional del Mercado de Valores de España, consulta que Redeia recomienda.