

Informe de Revisión Limitada

REDEIA CORPORACIÓN, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados
e Informe de Gestión Consolidado Intermedio
correspondientes al periodo de seis meses terminado
el 30 de junio de 2023

INFORME DE REVISIÓN LIMITADA SOBRE ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS RESUMIDOS CONSOLIDADOS

A los accionistas de REDEIA CORPORACIÓN, S.A.:

Informe sobre los estados financieros intermedios resumidos consolidados

Introducción

Hemos realizado una revisión limitada de los estados financieros intermedios resumidos consolidados adjuntos (en adelante los estados financieros intermedios) de REDEIA CORPORACIÓN, S.A. (en adelante la Sociedad dominante) y sociedades dependientes (en adelante el Grupo), que comprenden el estado de situación financiera resumido consolidado al 30 de junio de 2023 y la cuenta de resultados, el estado de resultados global, el estado de cambios en el patrimonio neto, el estado de flujos de efectivo y las notas explicativas, todos ellos resumidos y consolidados, correspondientes al periodo de seis meses terminado en dicha fecha. Los administradores de la Sociedad dominante son responsables de la elaboración de dichos estados financieros intermedios de acuerdo con los requerimientos establecidos en la Norma Internacional de Contabilidad (NIC) 34, Información Financiera Intermedia, adoptada por la Unión Europea, para la preparación de información financiera intermedia resumida, conforme a lo previsto en el artículo 12 del Real Decreto 1362/2007. Nuestra responsabilidad es expresar una conclusión sobre estos estados financieros intermedios basada en nuestra revisión limitada.

Alcance de la revisión

Hemos realizado nuestra revisión limitada de acuerdo con la Norma Internacional de Trabajos de Revisión 2410, "Revisión de Información Financiera Intermedia realizada por el Auditor Independiente de la Entidad". Una revisión limitada de estados financieros intermedios consiste en la realización de preguntas, principalmente al personal responsable de los asuntos financieros y contables, y en la aplicación de procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. Una revisión limitada tiene un alcance sustancialmente menor que el de una auditoría realizada de acuerdo con la normativa reguladora de la auditoría de cuentas vigente en España y, por consiguiente, no nos permite asegurar que hayan llegado a nuestro conocimiento todos los asuntos importantes que pudieran haberse identificado en una auditoría. Por tanto, no expresamos una opinión de auditoría de cuentas sobre los estados financieros intermedios adjuntos.

Conclusión

Como resultado de nuestra revisión limitada, que en ningún momento puede ser entendida como una auditoría de cuentas, no ha llegado a nuestro conocimiento ningún asunto que nos haga concluir que los estados financieros intermedios adjuntos del periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2023 no han sido preparados, en todos sus aspectos significativos, de acuerdo con los requerimientos establecidos en la Norma Internacional de Contabilidad (NIC) 34, Información Financiera Intermedia, adoptada por la Unión Europea, conforme a lo previsto en el artículo 12 del Real Decreto 1362/2007, para la preparación de estados financieros intermedios resumidos.

Párrafo de énfasis

Llamamos la atención al respecto de lo señalado en la Nota 2.a) de las notas explicativas adjuntas, en la que se menciona que los citados estados financieros intermedios adjuntos no incluyen toda la información que requerirían unos estados financieros consolidados completos preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera, adoptadas por la Unión Europea, por lo que los estados financieros intermedios adjuntos deberán ser leídos junto con las cuentas anuales consolidadas del Grupo correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2022. Esta cuestión no modifica nuestra conclusión.

Informe sobre otros requerimientos legales y reglamentarios

El informe de gestión intermedio consolidado adjunto del período de seis meses terminado el 30 de junio de 2023 contiene las explicaciones que los administradores de la Sociedad dominante consideran oportunas sobre los hechos importantes acaecidos en este período y su incidencia en los estados financieros intermedios presentados, de los que no forma parte, así como sobre la información requerida conforme a lo previsto en el artículo 15 del Real Decreto 1362/2007. Hemos verificado que la información contable que contiene el citado informe de gestión concuerda con los estados financieros intermedios del período de seis meses terminado el 30 de junio de 2023. Nuestro trabajo se limita a la verificación del informe de gestión intermedio consolidado con el alcance mencionado en este mismo párrafo y no incluye la revisión de información distinta de la obtenida a partir de los registros contables de REDEIA CORPORACIÓN, S.A. y sociedades dependientes.

Párrafo sobre otras cuestiones

Este informe ha sido preparado a petición de los administradores de la Sociedad dominante en relación con la publicación del informe financiero semestral requerido por el artículo 100 de la Ley 6/2023, de 17 de marzo, de los Mercados de Valores y de los Servicios de Inversión.

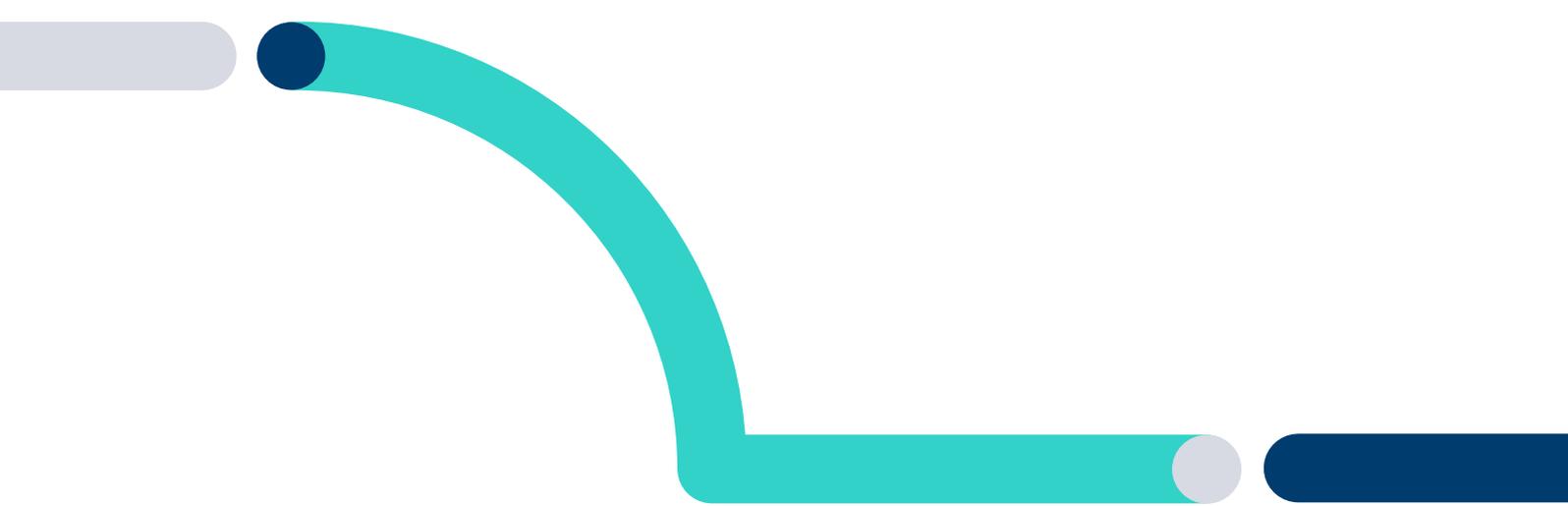
Este informe se corresponde con el
sello distintivo nº 01/23/16937
emitido por el Instituto de Censores
Jurados de Cuentas de España

ERNST & YOUNG, S.L.



David Ruiz-Roso Moyano

25 de julio de 2023



redeia

El valor de lo esencial

Estados Financieros
Intermedios Resumidos
Consolidados e Informe
de Gestión Intermedio
Consolidado del
periodo de seis meses
finalizados el 30 de
junio de 2023

Redeia

Estado de Situación Financiera Consolidado a 30 de junio de 2023

Miles de Euros

Activo	Nota	30.06.2023	31.12.2022
Inmovilizado intangible	6	834.868	855.147
Inmovilizado material	6	9.749.639	9.626.805
Inversiones inmobiliarias	6	1.688	1.704
Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	7	949.994	891.617
Activos financieros no corrientes	13	317.657	275.593
A valor razonable con cambios en Otro resultado global		83.199	84.066
A valor razonable con cambios en resultados		19.211	15.813
A coste amortizado		215.247	175.714
Derivados no corrientes	13	103.614	110.616
Activos por impuesto diferido	15	68.026	69.217
Otros activos no corrientes		4.364	3.514
Total Activo no Corriente		12.029.850	11.834.213
Existencias	8	57.340	41.321
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	9	1.473.887	1.358.657
Clientes por ventas y prestaciones de servicio		107.636	75.081
Otros deudores		1.186.662	1.101.079
Activos por impuesto corriente		179.589	182.497
Otros activos financieros corrientes	13	342.238	752.505
A coste amortizado		342.238	752.505
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes		1.394.946	794.824
Total Activo Corriente		3.268.411	2.947.307
Total Activo		15.298.261	14.781.520

Las notas 1 a 22 y el Anexo I forman parte integrante de estos Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados.

Redeia
Estado de Situación Financiera Consolidado a 30 de junio de 2023

Miles de Euros

Patrimonio Neto y Pasivo	Nota	30.06.2023	31.12.2022
Fondos propios		5.274.423	4.826.318
Capital		270.540	270.540
Reservas		4.175.840	4.064.486
Acciones y participaciones en patrimonio propias (-)		(26.296)	(26.296)
Resultado del ejercicio atribuido a la Sociedad dominante		354.339	664.731
Dividendo a cuenta (-)		-	(147.143)
Otros instrumentos de patrimonio neto		500.000	-
Ajustes por cambios de valor		(13.018)	(36.783)
Activos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado integral		16.598	17.932
Operaciones de cobertura		10.138	10.080
Diferencias de conversión		(39.754)	(64.795)
Patrimonio neto atribuido a la sociedad dominante		5.261.405	4.789.535
Participaciones no dominantes		126.218	104.741
Total Patrimonio Neto	10	5.387.623	4.894.276
Subvenciones y otros	11	856.461	746.498
Provisiones no corrientes		139.941	139.822
Pasivos financieros no corrientes	13	5.587.011	5.543.755
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables		5.538.954	5.491.124
Otros pasivos financieros no corrientes		48.057	52.631
Pasivos por impuesto diferido	15	423.109	417.650
Derivados no corrientes	13	17.514	22.016
Otros pasivos no corrientes		116.318	114.461
Total Pasivo no Corriente		7.140.354	6.984.202
Provisiones a corto plazo		31.768	30.536
Pasivos financieros corrientes	13	1.652.020	1.705.277
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables		535.040	721.845
Otros pasivos financieros corrientes		1.116.980	983.432
Acreeedores comerciales y otras cuentas a pagar	14	1.082.710	1.160.176
Proveedores		415.013	485.624
Otros acreedores		609.641	661.232
Pasivos por impuesto corriente		58.056	13.320
Derivados corrientes	13	3.786	7.053
Total Pasivo Corriente		2.770.284	2.903.042
Total Patrimonio Neto y Pasivo		15.298.261	14.781.520

Las notas 1 a 22 y el Anexo I forman parte integrante de estos Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados.

Redeia

Cuenta de Resultados Consolidada a 30 de junio de 2023 y 2022

Miles de Euros

	Nota	30.06.2023	30.06.2022
Importe neto de la cifra de negocio	16.a	1.029.109	1.003.224
Trabajos realizados por la empresa para su activo	6	26.640	31.132
Participación en beneficios de sociedades valoradas por el método de la participación (con actividad análoga al Grupo)	7	34.810	27.774
Aprovisionamientos	16.c	(20.225)	(11.803)
Otros ingresos de explotación	16.b	28.547	2.226
Gastos de personal	16.d	(105.776)	(91.649)
Otros gastos de explotación	16.c	(203.757)	(176.300)
Amortización del inmovilizado	6	(269.928)	(268.378)
Imputación de subvenciones de inmovilizado no financiero y otras		8.229	7.755
Deterioro y resultado por enajenaciones del inmovilizado		(11)	110
Resultado de Explotación		527.638	524.091
Ingresos financieros		28.167	7.691
Gastos financieros		(70.388)	(52.711)
Diferencias de cambio		2.973	261
Variación de valor razonable en instrumentos financieros	13.a	(292)	391
Resultado Financiero		(39.540)	(44.368)
Resultado antes de Impuestos		488.098	479.723
Impuesto sobre beneficios		(120.177)	(115.478)
Resultado Consolidado del Ejercicio		367.921	364.245
A) Resultado Consolidado del Ejercicio Atribuido a la Sociedad Dominante		354.339	363.026
B) Resultado Consolidado del Ejercicio Atribuido a Participaciones no Dominantes	2.e	13.582	1.219
Beneficio por Acción en euros		-	-
Beneficio básico por acción en euros	21	0,66	0,67
Beneficio diluido por acción en euros	21	0,66	0,67

Las notas 1 a 22 y el Anexo I forman parte integrante de estos Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados.

Redeia
Estado Consolidado de Resultados Global a 30 de Junio 2023 y 2022
Miles de Euros

	Nota	30.06.2023	30.06.2022
A) Resultado Consolidado del ejercicio (de la cuenta de resultados)		367.921	364.245
B) Otro Resultado Global – Partidas que no se reclasifican al resultado del periodo:		797	19.608
Por ganancias y pérdidas actuariales	10	2.841	11.465
Instrumentos de patrimonio con cambios en otro resultado global	10	(1.334)	11.009
Efecto impositivo		(710)	(2.866)
C) Otro Resultado Global – Partidas que pueden reclasificarse posteriormente al resultado del periodo:		24.705	103.114
Coberturas de los flujos de efectivo:		9.036	52.126
a) Ganancias/(Pérdidas) por valoración		8.417	44.330
b) Importes transferidos a la cuenta de resultados		619	7.796
Diferencias de conversión:		32.861	68.753
a) Ganancias/(Pérdidas) por valoración		32.861	68.753
Participación en Otro resultado global reconocidos por las inversiones en negocios conjuntos y asociadas:	13.a	(6.719)	12.455
a) Ganancias/(Pérdidas) por valoración		(6.719)	12.455
Efecto impositivo		(10.473)	(30.220)
Resultado Global Total del Ejercicio (A + B + C)		393.423	486.967
a) Atribuidos a la entidad dominante		380.213	484.605
b) Atribuidos a participaciones no controladoras		13.210	2.362

Las notas 1 a 22 y el Anexo I forman parte integrante de estos Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados.

Redeia

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidado a 30 de junio de 2023 y 2022

Miles de Euros

Patrimonio Neto	Nota	Capital suscrito	Reservas y Dividendo a cuenta	Acciones propias	Resultado del ejercicio atribuido a la dominante	Otros instrumentos de patrimonio neto	Ajustes por cambios de valor	Participaciones no dominantes	Total Patrimonio
Saldos a 1 de enero de 2022		270.540	2.842.650	(31.618)	680.627	-	(131.117)	54.049	3.685.131
I. Resultado Global del Ejercicio		-	8.598	-	363.026	-	112.981	2.362	486.967
II. Operaciones con socios o propietarios		-	1.065.987	-	(540.588)	-	-	33.961	559.360
- Distribución de dividendos		-	147.061	-	(540.588)	-	-	(4.604)	(398.131)
- Otras operaciones con socios o propietarios		-	918.926	-	-	-	-	38.565	957.491
III. Otras variaciones de Patrimonio neto		-	140.243	-	(140.039)	-	-	20	224
- Traspasos entre partidas de patrimonio neto		-	140.039	-	(140.039)	-	-	-	-
- Otras variaciones		-	204	-	-	-	-	20	224
Saldos a 30 de junio de 2022		270.540	4.057.478	(31.618)	363.026	-	(18.136)	90.392	4.731.682
Saldos a 31 de diciembre de 2022		270.540	3.917.343	(26.296)	664.731	-	(36.783)	104.741	4.894.276
Ajustes primera aplicación NIIF 17 neto de impuestos	2.b	-	(1.982)	-	-	-	-	-	(1.982)
Saldos a 1 de enero de 2023		270.540	3.915.361	(26.296)	664.731	-	(36.783)	104.741	4.892.294
I. Resultado Global del Ejercicio		-	2.109	-	354.339	-	23.765	13.210	393.423
II. Operaciones con socios o propietarios	10	-	147.143	-	(540.671)	-	-	8.267	(385.261)
- Distribución de dividendos		-	147.143	-	(540.671)	-	-	(3.864)	(397.392)
- Otras operaciones con socios o propietarios		-	-	-	-	-	-	12.131	12.131
III. Otras variaciones de Patrimonio neto	10	-	111.227	-	(124.060)	500.000	-	-	487.167
- Traspasos entre partidas de patrimonio neto		-	124.060	-	(124.060)	-	-	-	-
- Otras variaciones		-	(12.833)	-	-	500.000	-	-	487.167
Saldos a 30 de junio de 2023		270.540	4.175.840	(26.296)	354.339	500.000	(13.018)	126.218	5.387.623

Las notas 1 a 22 y el Anexo I forman parte integrante de estos Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados.

Redeia
Estado de Flujos de Efectivo Consolidado a 30 de Junio de 2023 y 2022

Miles de Euros

	Nota	30.06.2023	30.06.2022
Flujos de Efectivo de las Actividades de Explotación		287.811	765.309
Resultado antes de impuestos		488.098	479.723
Ajustes del resultado:		266.544	281.395
Amortización del inmovilizado	6	269.928	268.378
Otros ajustes del resultado		(3.384)	13.017
Participaciones por el método de la participación		(34.810)	(27.774)
Resultados por enajenación/deterioro de activos no corrientes e instrumentos financieros		303	(501)
Devengo de ingresos financieros		(28.167)	(7.691)
Devengo de gastos financieros		70.388	52.711
Dotación/exceso provisiones riesgos y gastos		8.711	8.743
Imputación de subvenciones de capital y otros		(16.230)	(12.471)
Otros ingresos y gastos		(3.579)	-
Cambios en el capital corriente		(344.536)	144.787
Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación:		(122.295)	(140.596)
Pagos de intereses		(82.743)	(76.447)
Cobros de dividendos		4.373	4.672
Cobros de intereses		22.269	2.530
Cobros / (pagos) por impuesto sobre beneficios		(64.937)	(65.277)
Otros cobros / (pagos) de actividades de explotación		(1.257)	(6.074)
Flujos de Efectivo por Actividades de Inversión		89.577	(980.389)
Pagos por inversiones		(950.601)	(987.116)
Inmovilizado material, intangible e inversiones inmobiliarias		(402.439)	(271.453)
Empresas del grupo, asociadas y unidades de negocios		(1.082)	-
Otros activos financieros		(547.080)	(715.663)
Cobros por desinversiones		916.081	(92)
Otros activos financieros		916.081	(92)
Otros flujos de efectivo de actividades de inversión		124.097	6.819
Otros cobros de actividades de inversión		124.097	6.819
Flujos de Efectivo por Actividades de Financiación		222.799	(155.423)
Cobros / (pagos) por instrumentos de patrimonio		506.681	989.959
Emisión		506.681	3.619
Adquisición		-	(9.278)
Enajenación		-	995.618
Cobros / (pagos) por instrumentos de pasivo financiero	12	(127.298)	(988.727)
Emisión y disposición		196.169	32.035
Devolución y amortización		(323.467)	(1.020.762)
Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio	10	(151.006)	(151.665)
Otros flujos de efectivo de actividades de financiación		(5.578)	(4.990)
Otros cobros/ (pagos) de actividades de financiación		(5.578)	(4.990)
Efecto de las Variaciones de los Tipos de Cambio en el Efectivo		(65)	3.592
Aumento / (Disminución) Neto de Efectivo y Equivalentes		600.122	(366.911)
Efectivo y equivalentes al efectivo en el principio del periodo		794.824	1.574.427
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo		1.394.946	1.207.516

Las notas 1 a 22 y el Anexo I forman parte integrante de estos Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados.

Índice

1	Actividades de las sociedades del Grupo	8
2	Bases de presentación de los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados	8
3	Regulación sectorial	11
4	Principios contables y normas de valoración	12
5	Consideraciones sobre la coyuntura macroeconómica.....	13
6	Inmovilizado intangible, Inmovilizado Material e Inversiones Inmobiliarias	13
7	Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación.....	14
8	Existencias	15
9	Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	15
10	Patrimonio Neto.....	15
11	Subvenciones y otros cobros anticipados no corrientes	18
12	Política de gestión del riesgo financiero	19
13	Activos financieros, Pasivos financieros y Derivados	19
14	Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	24
15	Situación fiscal	24
16	Ingresos y Gastos	25
17	Transacciones con inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación y partes vinculadas	27
18	Retribución al Consejo de Administración	28
19	Retribuciones a Directivos	30
20	Información por segmentos	31
21	Beneficio por acción	34
22	Hechos posteriores al 30 de junio de 2023.....	34
	Anexo I: Detalle de participaciones a 30 de junio de 2023	35

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>

1 Actividades de las sociedades del Grupo

Redeia Corporación, S.A.-anteriormente denominada Red Eléctrica Corporación, S.A.- (en adelante la Sociedad matriz o la Sociedad) es la Sociedad dominante de un Grupo formado por sociedades dependientes. Asimismo, el Grupo participa en operaciones conjuntas con otros operadores. La Sociedad matriz y sus sociedades dependientes componen Redeia (en adelante Grupo o Redeia). La Sociedad tiene su domicilio social y fiscal en Alcobendas (Madrid), y tiene sus acciones admitidas a cotización en el mercado continuo español formando parte del selectivo IBEX-35.

La actividad del Grupo se centra en tres segmentos principales:

- **Gestión y operación de infraestructuras eléctricas nacionales:** que incluye el transporte de energía eléctrica, la operación del sistema y la gestión de la red de transporte en el sistema eléctrico español. Estas actividades reguladas se desarrollan a través de Red Eléctrica de España S.A.U. (en adelante Red Eléctrica).
- **Gestión y operación de infraestructuras eléctricas internacionales:** actividades de transporte de energía eléctrica desarrolladas fuera de España a través de Red Eléctrica Internacional S.A.U. y sus participadas (en adelante Redinter).
- **Telecomunicaciones (satélites y fibra óptica):** Asimismo, el Grupo presta servicios de telecomunicaciones a terceros a través del Subgrupo Hispasat (en adelante Hispasat) mediante la operación de infraestructuras satelitales y a través de Red Eléctrica Infraestructuras de Telecomunicación S.A.U. (en adelante Reintel), fundamentalmente mediante el alquiler de fibra oscura troncal.

Asimismo, el Grupo realiza actividades orientadas al impulso y aceleración de la innovación tecnológica a través de su filial Red Eléctrica y de Telecomunicaciones, Innovación y Tecnología S.A.U. (Elewit).

Adicionalmente, el Grupo desarrolla, a través de sus sociedades dependientes, actividades encaminadas a facilitar la financiación de sus actividades y la cobertura de riesgos mediante el reaseguro de sus activos y actividades. También lleva a cabo actividades de desarrollo y construcción de infraestructuras e instalaciones eléctricas a través de sus entidades dependientes y/o participadas, Red Eléctrica Infraestructuras en Canarias, S.A.U. (Reincan) e Interconexión Eléctrica Francia-España, S.A.S. (Inelfe).

En el Anexo I se detallan las actividades y domicilio social tanto de la Sociedad matriz como de las sociedades dependientes, así como la participación, tanto directa como indirecta, que la Sociedad matriz posee de las sociedades dependientes, negocios conjuntos y asociadas.

2 Bases de presentación de los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados

a) Información general

Los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados han sido formulados por los Administradores de la Sociedad matriz en reunión del Consejo de Administración celebrada el día 25 de julio de 2023, de forma que muestran la imagen fiel del Patrimonio consolidado y de la situación financiera consolidada de la Sociedad y sociedades dependientes a 30 de junio de 2023 y del rendimiento financiero consolidado, de sus flujos de efectivo consolidados y de los cambios en el patrimonio neto consolidado correspondientes al semestre terminado en dicha fecha.

Estos Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados, se han preparado a partir de los registros individuales de la Sociedad y del resto de sociedades integradas en el Grupo que,

junto con la Sociedad, componen Redeia (Anexo I). Cada sociedad prepara sus estados financieros siguiendo los principios y criterios contables en vigor en el país en el que realiza las operaciones, por lo que en el proceso de consolidación se han introducido los ajustes y reclasificaciones necesarios para homogeneizar entre sí tales principios y criterios para adecuarlos a las NIIF-UE. Asimismo, se modifican las políticas contables de las sociedades consolidadas, cuando es necesario, para asegurar su uniformidad con las políticas contables adoptadas por la Sociedad.

Los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados de Redeia adjuntos, que corresponden al periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2023, han sido preparados de acuerdo con la NIC 34 “Información financiera intermedia” y se presentan en miles de euros (salvo que se indique otra unidad).

De acuerdo con lo establecido por la NIC 34, la información financiera intermedia se prepara únicamente con la intención de poner al día el contenido de las últimas Cuentas Anuales Consolidadas formuladas por el Grupo, poniendo énfasis en las nuevas actividades, sucesos y circunstancias ocurridos durante el semestre y no duplicando la información publicada previamente en las Cuentas Anuales Consolidadas del ejercicio.

Por lo anterior, para una adecuada comprensión de la información que se incluye en estos Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados, los mismos deben leerse conjuntamente con las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo del ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2022, las cuales fueron preparadas conforme a las Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea (NIIF-UE) en vigor y fueron aprobadas en la Junta General de Accionistas celebrada el 6 de junio de 2023.

No existe ningún principio contable obligatorio que, siendo su efecto significativo en la elaboración de los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados, se haya dejado de aplicar.

b) Nuevas normas y modificaciones a las NIIF - UE

En la preparación de estos Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados se han tenido en cuenta las mejoras a las NIIF emitidas y aprobadas para su aplicación en la Unión Europea a partir del 1 de enero de 2023:

Efectivo desde:	Nuevas normas y modificaciones
1 de enero de 2023	Modificación a la NIC 1 Presentación de los estados financieros
	Modificación a la NIC 8 Políticas contables, cambios en las estimaciones contables y errores
	Modificación a la NIC 12 Impuestos a las ganancias
	Nueva norma NIIF 17 Contratos de seguros
	Modificaciones a la NIIF 17 Contratos de seguros

- Las modificaciones a la NIC 1 Presentación de Estados Financieros, a la NIC 8 Políticas contables y a la NIC 12 Impuestos diferidos relacionados con Activos y Pasivos que surgen de una Transacción Única no han tenido impacto en los estados financieros intermedios resumidos consolidados.
- Respecto a la NIIF 17 Contratos de seguro y sus modificaciones (la cual reemplaza a la NIIF 4), que recoge los principios de registro, valoración, presentación y desglose de los contratos de seguros, se ha aplicado con fecha 1 de enero de 2023 sin re-expresar la información comparativa relativa al ejercicio 2022.

La NIIF 17 aplica a los contratos de seguros/reaseguros en los que una sociedad sea tene-dora y excluye del alcance a los contratos de seguro en que la entidad es el tomador de la

póliza de seguro, a menos que esos contratos sean contratos de reaseguro mantenidos. Asimismo, la norma aplica a contratos que puedan incluir un contrato de seguros (implícito) y excluye las garantías, activos y pasivos derivados de planes de beneficios definidos, contra-prestaciones contingentes, etc.

Según esta norma la entidad debe identificar aquellas carteras de grupos de contratos para su reconocimiento y valoración. Los grupos de contratos se valorarán en base al valor actual de los flujos de efectivo estimados, ajustado por el riesgo, más el margen contractual del servicio. Dado que el período de cobertura de las pólizas en Redeia es para la mayoría de los contratos de 12 meses o menos, se ha utilizado el método simplificado para dicho grupo de contratos. El método simplificado permite no tener que reconocer un margen contractual, sino que las pérdidas se registran en el momento de su devengo.

El principal impacto viene derivado de la aplicación del incremento de los tipos de interés aplicados a los pasivos por reclamaciones incurridas.

El impacto de la primera aplicación de esta norma ha sido de:

Estado de situación financiera consolidado (miles de euros)	31.12.2022	01.01.2023	Variación
Activo no corriente	11.834.213	11.834.907	694
Activo corriente	2.947.307	2.946.702	(605)
Total Activo	14.781.520	14.781.609	89
Patrimonio Neto	4.894.276	4.892.294	(1.982)
Pasivo no corriente	6.984.202	6.986.273	2.071
Pasivo corriente	2.903.042	2.903.042	-
Total Patrimonio neto y Pasivo	14.781.520	14.781.609	89

Asimismo, el Grupo está analizando el impacto de las modificaciones emitidas por el IASB para su aplicación a partir del 1 de enero de 2024, y cuya adopción están pendientes de aprobación por la Unión Europea, que son las siguientes:

Fecha aplicación: Nuevas normas y modificaciones

1 de enero de 2024	Modificación a la NIC 1 Presentación de Estados Financieros
	Modificación a la NIC 7 Estado de flujos de efectivo y la NIIF 7 Instrumentos financieros información a revelar
	Modificación a la NIIF 16 Arrendamientos

- Modificación a la NIC 1 Presentación de Estados Financieros: clarificaciones respecto a la presentación como corrientes o no corrientes de pasivos, y en particular de aquellos con vencimiento condicionado al cumplimiento de *covenants*.
- Modificación a la NIC 7 Estado de flujos de efectivo y la NIIF 7 Instrumentos financieros información a revelar: la modificación introduce requisitos de desglose de información específicos de los acuerdos de financiación con proveedores y sus efectos en los pasivos y flujos de efectivo, incluyendo el riesgo de liquidez y gestión de los riesgos asociados.
- Modificación NIIF 16 Arrendamientos: aclara la contabilidad de los pasivos por arrendamientos que surgen en las transacciones de venta y arrendamiento posterior.

No se espera que dichas normas tengan un efecto significativo sobre las cuentas anuales consolidadas en la fecha en que su aplicación sea obligatoria en la Unión Europea.

c) Uso de estimaciones e hipótesis

La preparación de los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados de acuerdo con las NIIF requiere que la Dirección del Grupo realice juicios, estimaciones y asunciones que

afectan a la aplicación de las normas y a los importes de activos, pasivos, ingresos y gastos. Las estimaciones y asunciones adoptadas por el Grupo están basadas en experiencias históricas y otros factores que son razonables bajo las circunstancias existentes. Se debe considerar que los resultados reales pudieran diferir de estas estimaciones y que estos Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados se han preparado de acuerdo al principio de empresa en funcionamiento.

Estas estimaciones se realizan en función de la mejor información disponible, tal y como se describen en la nota 2.c) “uso de estimaciones e hipótesis” de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio 2022.

d) Principios de consolidación

En estos Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados se han mantenido los mismos principios de consolidación utilizados para la elaboración de las Cuentas Anuales Consolidadas del ejercicio 2022.

e) Variaciones en el perímetro de consolidación

No se han producido modificaciones en el perímetro durante el primer semestre de 2023.

f) Comparabilidad de la información

Los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados correspondiente al ejercicio 2022 son comparables con los del periodo 2023, si bien se llama la atención respecto al impacto de la aplicación de la NIIF 17 a partir del 1 de enero de 2023 (nota 2.b).

3 Regulación sectorial

a) Sector eléctrico en España

Como se recoge en las Cuentas Anuales Consolidadas presentadas a 31 de diciembre de 2022, el marco normativo del sector eléctrico actualmente en vigor emana de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico.

En dichas Cuentas Anuales Consolidadas de 2022, además, se contempla el marco retributivo general de las actividades reguladas realizadas por Red Eléctrica, es decir, del transporte de energía eléctrica y la operación del sistema eléctrico en España. Dicho marco retributivo, derivado del Real Decreto-ley 1/2019 y de las circulares retributivas de la CNMC del año 2019, ha sido modificado este primer semestre de 2023, en el caso de la operación del sistema, con la publicación de la Circular 1/2023, de 7 de febrero, de la CNMC, por la que se modifica la Circular 4/2019, de 27 de noviembre, que se establece la metodología de retribución del operador del sistema eléctrico. En esta Circular se modifican dos aspectos de los incluidos en la Circular 4/2019:

- Por un lado, se modifica la redacción del artículo 9, «Cuenta regulatoria», para contemplar, en el caso de costes incurridos en el último año del periodo regulatorio, el tratamiento que se ha de dar a los costes que excepcionalmente superan el saldo de la cuenta regulatoria, de forma que estos costes puedan recuperarse durante el periodo regulatorio siguiente.
- Por otra parte, se procede a una reformulación de los incentivos, establecidos en la Circular, para una mayor optimización de los recursos en la dinámica de la operación del sistema, así como para su mejor adaptación a los objetivos de transición energética.

Más allá de esta Circular, la CNMC también ha publicado otras disposiciones importantes este primer semestre de 2023, como la Resolución de 20 de abril de 2023, de modificación de los parámetros de la Resolución por la que se otorga el carácter singular de la interconexión eléctrica entre España y Francia por el Golfo de Vizcaya incluyendo a esta instalación en el régimen retributivo de inversiones singulares con características técnicas especiales.

- La Resolución de 23 de febrero de 2023, por la que se establece el valor del Índice Global de Ratios (IGR) de 2023 de las empresas que realizan las actividades de transporte y distribución de energía eléctrica y las actividades de transporte, regasificación, almacenamiento subterráneo y distribución de gas natural. El IGR pondera cinco ratios en función de su importancia relativa, de modo que se pueda obtener una valoración media por empresa que oscilará entre 0 (mínimo) y 1 (máximo). Las ratios sirven para valorar el nivel de endeudamiento y la capacidad económico-financiera de las empresas que realizan actividades reguladas, situándose el IGR de Red Eléctrica en 2023 dentro de los valores recomendables según esta resolución.

Más allá del ámbito retributivo, otras novedades regulatorias relevantes en el periodo han sido:

- La Orden TED/189/2023, de 21 de febrero, por la que se crea la División de Proyectos de Energía Eléctrica. Con dicha División el MITERD trata de dar respuesta al elevado número de proyectos asociados a la transición energética que están tramitándose, de forma que se reduzcan los tiempos medios de tramitación y se consiga la aceleración de la transición energética. Entre las autorizaciones que tramitará, se incluyen a las instalaciones de transporte de energía eléctrica que corresponden a la Administración General del Estado.
- Real Decreto 446/2023, de 13 de junio, por el que se modifica el Real Decreto 216/2014, de 28 de marzo, por el que se establece la metodología de cálculo de los precios voluntarios para el pequeño consumidor de energía eléctrica y su régimen jurídico de contratación, para la indexación de los precios voluntarios para el pequeño consumidor (PVPC) de energía eléctrica a señales a plazo y reducción de su volatilidad. Además de la nueva fórmula del PVPC, en este Real Decreto se incluye un mandato al operador del sistema, para que en el plazo de un mes desde la entrada en vigor del real decreto presente al MITERD una propuesta de revisión del procedimiento de operación del sistema relativo a la estimación del coste de los componentes del PVPC, al objeto de incluir el procedimiento para la mejor estimación del volumen de aprovisionamiento por parte de todas las comercializadoras de referencia de productos a plazo.
- Si bien se trata de un borrador, cabe mencionar también la publicación, por parte del MITERD, del borrador de un nuevo PNIEC 2023 – 2030, en donde actualiza los objetivos de energía y clima a 2030, haciéndolos más ambiciosos. Respecto al sector eléctrico, el PNIEC prevé un objetivo del 81% de energía renovable en la generación eléctrica, frente al 74% del PNIEC anterior, con especial protagonismo del autoconsumo, que alcanzará los 19 GW en 2030. Además, prevé el incremento de la presencia del almacenamiento energético hasta los 22 GW. El PNIEC también prevé que la electrificación alcance cerca del 34% de la economía, aumentando en casi 9 puntos porcentuales respecto a los niveles de 2019.

b) Sector eléctrico Internacional

Respecto al sector eléctrico de Perú, Chile y Brasil, no ha habido novedades legislativas sectoriales significativas respecto a las Cuentas Anuales Consolidadas del ejercicio 2022.

c) Sector Telecomunicaciones

Respecto al sector de telecomunicaciones, no ha habido, durante el primer semestre de 2023, novedades regulatorias relevantes.

4 Principios contables y normas de valoración

En estos Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados se han mantenido los mismos principios contables utilizados para la elaboración de las Cuentas Anuales Consolidadas del ejercicio 2022, excepto por los correspondientes a las modificaciones a la normativa NIIF-UE (ver nota 2.b).

5 Consideraciones sobre la coyuntura macroeconómica

Como consecuencia del conflicto bélico iniciado en febrero de 2022, y que a la fecha de formulación de estos Estados Financieros Intermedios Resumidos consolidados sigue en curso, continúan vigentes diferentes sanciones económicas contra Rusia, así como la suspensión e interrupción las actividades que empresas públicas y privadas desarrollaban en el país.

Todo ello ha generado una gran incertidumbre y una volatilidad económica global significativa provocando un alza de precios, revaluación de diferentes monedas frente al euro, alteración de las condiciones del mercado, interrupción de las relaciones comerciales con Rusia, en algunos casos una ruptura de la cadena de suministro y en último término un aumento de los tipos de interés tanto dentro como fuera de la Unión Europea.

Cabe destacar que Redeia no posee relaciones comerciales directas ni indirectas con Rusia y Ucrania, así como tampoco mantiene inversiones en participadas ni activos en dichos países y su política de riesgos financieros asegura la identificación, análisis, gestión y evaluación de todos los riesgos asociados al mencionado conflicto.

Durante el ejercicio 2023, se han llevado a cabo en España con normalidad las actividades de operación y mantenimiento de instalaciones, así como los trabajos de construcción de nuevas infraestructuras. Además, tampoco se han presentado incidencias significativas en la cobertura de la demanda eléctrica y el correcto funcionamiento del sistema, y tampoco se han registrado incidencias en la red de transporte que hayan condicionado la operación del sistema eléctrico español.

Asimismo, tanto el negocio de infraestructuras eléctrico internacional como el negocio de telecomunicaciones han estado prestando servicios sin incidencias y la disponibilidad de las instalaciones se ha mantenido en niveles habituales, no habiéndose registrado incidencias en la calidad del servicio.

La Dirección y los Administradores del Grupo continuarán evaluando la situación, realizando un exhaustivo seguimiento de las incidencias que se puedan registrar en las infraestructuras que gestiona, así como la evolución de otros factores externos y el impacto que los mismos pudieran tener en los estados financieros.

6 Inmovilizado intangible, Inmovilizado Material e Inversiones Inmobiliarias

A 30 de junio de 2023 los activos intangibles corresponden principalmente a:

- 337 millones de euros netos de amortizaciones acumuladas y deterioro correspondientes principalmente a las concesiones de las sociedades peruanas Redesur, Tesur, Tesur 2, Tesur 3, Tesur 4 y CCNCM.
- 286 millones de euros del Fondo de comercio procedente de las combinaciones de negocios realizadas en 2019 correspondientes al Subgrupo Hispasat y Concesionaria Línea de Transmisión CCNCM, S.A.C. (en adelante CCNCM) así como del Subgrupo Axess en 2022.
- 58 millones de euros de Cartera de Clientes procedente de la combinación de negocios realizada en 2022 del Subgrupo Axess.
- 51 millones de euros de la sociedad chilena Redenor 2 correspondientes al derecho de tarifa regulada perpetuo (activo de vida indefinida).
- 37 millones de euros por las licencias de diferentes bandas para la explotación de posiciones orbitales de titularidad brasileña de Hispasat.
- 10 millones de euros correspondientes a la valoración de la marca de HISPASAT.

A 30 de junio de 2023 los activos tangibles corresponden principalmente a:

- 8.576 millones de euros netos correspondientes a Instalaciones técnicas de energía eléctrica.
- 1.054 millones de euros netos correspondientes a Instalaciones técnicas de telecomunicaciones.

Las altas del Inmovilizado Intangible, Inmovilizado Material e Inversiones Inmobiliarias durante el primer semestre del 2023, sin considerar los activos surgidos a raíz de la aplicación de la NIIF 16, han ascendido a 380,9 millones de euros (258,9 millones en el periodo semestral finalizado el 30 de junio de 2022). Las altas derivadas de la aplicación de la NIIF 16 durante este semestre por actualizaciones en los contratos, han ascendido a 6,3 millones de euros (5,6 millones de euros en el periodo semestral finalizado el 30 de junio de 2022).

Las amortizaciones en el periodo semestral finalizado a 30 de junio de 2023 han ascendido a 269.928 miles de euros (268.378 miles de euros en el periodo semestral finalizado a 30 de junio de 2022).

Los gastos de explotación incorporados al inmovilizado en el primer semestre de 2023 han ascendido a 26.640 miles de euros (31.132 miles de euros en el primer semestre de 2022).

Los gastos financieros incorporados al inmovilizado en el primer semestre de 2023 han ascendido a 5.237 miles de euros (4.508 miles de euros en el primer semestre de 2022).

No se han producido paralizaciones significativas de las instalaciones en curso durante el ejercicio (ver nota 12).

No ha habido altas, ni bajas, ni cambios en los plazos de duración significativos en los contratos de arrendamiento reflejados en las Cuentas Anuales Consolidadas de 2022.

Tal y como se desglosó en las notas 7 y 8 de la memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas del ejercicio 2022, al cierre de dicho ejercicio el Grupo efectuó tests de deterioro de los activos intangibles e inmovilizado material calculando el valor en uso de las UGEs asociadas a los activos, no habiéndose identificado correcciones valorativas al respecto. Las hipótesis empleadas para su cálculo se encuentran explicitadas en las notas 7 y 8 de la memoria de las citadas Cuentas Anuales Consolidadas. A 30 de junio de 2023 el Grupo ha realizado un análisis de los posibles indicios de deterioro en sus activos no financieros. Tras dicho análisis no se han detectado a 30 de junio de 2023 indicios de deterioro significativos.

Las Inversiones inmobiliarias, mantienen un valor de mercado de aproximadamente 2,7 millones de euros (2,6 millones de euros en el periodo semestral finalizado el 30 de junio de 2022).

7 Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación

Los movimientos registrados durante el ejercicio sobre las Inversiones contabilizadas por el método de la participación son los siguientes:

	31.12.2022	Altas	Resultado de la participación	Dividendos	Diferencias de Conversión	Ajustes por Cambio de Valor y otros	30.06.2023
Miles de Euros							
Transmisora Eléctrica del Norte S.A. (TEN)	233.142	-	6.691	-	(5.511)	(6.719)	227.603
Argo Energia Empreendimentos e Participações S.A.	574.594	-	26.048	(1.821)	36.514	-	635.335
Hisodesat Servicios Estratégicos, S.A.	75.134	-	2.034	-	-	22	77.190
Grupo Sylvestris, S.L.	4.478	-	37	-	-	-	4.515
Otras participaciones Subgrupo Hispasat	119	-	-	-	-	-	119
Participaciones Influencia significativa RETIT	4.150	1.082	-	-	-	-	5.232
Total	891.617	1.082	34.810	(1.821)	31.003	(6.697)	949.994

8 Existencias

El detalle a 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022 del epígrafe de 'Existencias' del Estado de Situación Financiera Consolidado adjunto, es el siguiente:

Miles de Euros	30.06.2023	31.12.2022
Existencias	91.391	74.757
Correcciones de valor	(34.051)	(33.436)
Total	57.340	41.321

Las existencias se corresponden principalmente con los equipos, materiales y repuestos que se utilizan para el mantenimiento de las Instalaciones de transporte de energía eléctrica.

Las sociedades del Grupo realizan un análisis periódico para calcular las correcciones de valor asociadas a las existencias basado en hipótesis de deterioro por envejecimiento y por exceso de stock, no habiendo tenido efecto significativo a 30 de junio de 2023.

9 Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar

El detalle a 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 del epígrafe Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar del Estado de Situación Financiera Consolidado adjunto es el siguiente:

Miles de Euros	30.06.2023	31.12.2022
Clientes por ventas y prestación de servicios	107.636	75.081
Otros deudores	1.186.662	1.101.079
Activos por impuestos corrientes	179.589	182.497
Total	1.473.887	1.358.657

Clientes por ventas y prestaciones de servicios recoge principalmente los saldos pendientes de cobro por el arrendamiento y prestación de servicios de capacidad satelital. Asimismo, se recogen activos por contrato con clientes.

Otros deudores recogen principalmente los importes pendientes de cobro derivados de las actividades reguladas de transporte y operación del sistema, realizadas en España.

No existen a 30 de junio de 2023 importes vencidos significativos superiores a doce meses.

Las estimaciones a valor razonable se han realizado reflejando las hipótesis de los participantes del mercado en base a la información disponible y las condiciones del mercado a la fecha de estimación.

10 Patrimonio Neto

a) Gestión del riesgo de capital

Los objetivos del Grupo en relación con la gestión de capital son el salvaguardar la capacidad del mismo para continuar como empresa en funcionamiento, para procurar un rendimiento para los accionistas y para mantener una estructura óptima de capital y reducir su coste.

Para poder mantener o ajustar la estructura de capital, el Grupo podría ajustar el importe de los dividendos a pagar a los accionistas, reembolsar capital a los accionistas o emitir nuevas acciones.

El Grupo hace seguimiento del capital de acuerdo con el ratio de apalancamiento, en línea con la práctica del sector. Este ratio se calcula como la Deuda financiera neta dividida entre el

Patrimonio neto del Grupo más la Deuda financiera neta. La Deuda financiera neta, se calcula de la siguiente manera:

Miles de Euros	30.06.2023	31.12.2022
Deudas a largo plazo (*)	5.537.995	5.491.124
Deudas a corto plazo (*)	492.345	681.007
Derivado de tipo de cambio	(22.735)	(28.459)
Inversiones en el mercado monetario a corto plazo (**)	(300.000)	(715.000)
Efectivo y equivalentes	(1.394.946)	(794.824)
Deuda financiera neta (A)	4.312.659	4.633.848
Patrimonio Neto (B)	5.387.623	4.894.276
Ratio de apalancamiento = A/(A+B)	44,5%	48,6%

(*) Se ha excluido tanto en 2023 como en 2022 los intereses pendientes de pago

(**) Se trata de depósitos a plazo y activos financieros análogos registrados en el epígrafe de 'Otros activos financieros corrientes' a coste amortizado que no cumplen con los criterios contables de clasificación como 'Efectivo y equivalentes' pero cuya naturaleza es idéntica a esta.

Durante el primer semestre de 2023 la agencia de calificación crediticia Standard & Poor's ha emitido un nuevo informe manteniendo el nivel de rating a la Sociedad en 'A-' en el largo plazo con perspectiva estable y 'A-2' en el corto plazo. Por su parte, la agencia de calificación crediticia Fitch Ratings mantiene el rating a largo plazo en 'A-' con perspectiva estable y 'F1' en el corto plazo.

Patrimonio neto atribuido a la Sociedad Dominante

● Fondos propios

○ Capital Social

A 30 de junio de 2023 el Capital social de la Sociedad está representado por 541.080.000 acciones representadas mediante anotaciones en cuenta, totalmente suscritas y desembolsadas, con los mismos derechos políticos y económicos (sin perjuicio de los límites establecidos en el párrafo siguiente), y con valor nominal de cincuenta céntimos de euro cada una, admitidas a cotización en las cuatro Bolsas españolas en el Sistema de Interconexión Bursátil Español (SIBE).

La Sociedad, está sujeta a los límites accionariales establecidos en la disposición adicional vigésima tercera de la Ley 54/1997, de 27 de noviembre y en el artículo 30 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico.

De acuerdo con estas disposiciones, cualquier persona física o jurídica podrá participar en el accionariado de la Sociedad, siempre que la suma de su participación directa o indirecta en el capital de esta Sociedad no supere el 5% del Capital social, ni ejerza derechos políticos por encima del 3%. Estas acciones no podrán sindicarse a ningún efecto. En el caso de sujetos que realicen actividades en el Sector Eléctrico y aquellas personas físicas o jurídicas que, directa o indirectamente participen en el capital de éstos con una cuota superior al 5%, no podrán ejercer derechos políticos en la Sociedad matriz por encima del 1%, sin perjuicio de las limitaciones establecidas en el artículo 30 de la Ley 24/2013 para generadores y comercializadores. Los límites de participación en el capital de la Sociedad matriz no aplican a la Sociedad Estatal de Participaciones Industriales (SEPI) que mantendrá, en todo caso, una participación no inferior al 10%. A 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, SEPI posee una participación del 20% en el Capital de la Sociedad.

○ Reservas

Este epígrafe recoge:

- ◆ Reserva legal

Las sociedades españolas están obligadas a destinar el 10% de los beneficios de cada ejercicio a la constitución de un fondo de reserva hasta que éste alcance, al menos, el 20% del Capital social. Esta reserva no es distribuible a los accionistas, mientras no supere el límite indicado, y sólo podrá ser utilizada para cubrir, en el caso de no tener otras reservas disponibles, el saldo deudor de la Cuenta de Resultados. También, bajo determinadas condiciones se podrá destinar a incrementar el Capital social. A 30 de junio de 2023 la Reserva legal alcanza en la sociedad matriz el 20% del Capital social (54.199 miles de euros).

◆ Otras reservas

Este concepto incorpora las Reservas voluntarias de la Sociedad matriz, las Reservas en sociedades consolidadas y las Reservas de primera aplicación, siendo todas ellas de libre distribución. A 30 de junio de 2023 dichas reservas ascienden a 3.752.184 miles de euros.

Adicionalmente, este epígrafe incluye reservas procedentes de disposiciones legales por importe de 369.457 miles de euros.

Durante el presente ejercicio se han registrado como menores reservas dentro de este epígrafe el importe correspondiente tanto los costes de emisión de otros instrumentos de patrimonio, neto de su efecto fiscal, por importe de 4.088 miles de euros como el devengo del cupón de estos instrumentos, neto de su efecto fiscal, pagadero el 7 de agosto por importe de 8.600 miles de euros.

◆ Acciones y participaciones en patrimonio propias

Las acciones de la Sociedad dominante en poder de la misma a 30 de junio de 2023 representan el 0,28% del capital social de la Sociedad matriz y totalizan 1.499.900 acciones, con un valor nominal global de 750 miles de euros y un precio medio de adquisición de 17,53 euros por acción.

Dichas acciones se encuentran registradas reduciendo el valor del Patrimonio neto del Grupo a 30 de junio de 2023 por importe de 26.296 miles de euros.

La Sociedad matriz ha cumplido las obligaciones derivadas del artículo 509 de la Ley de Sociedades de Capital que establece, en relación a las acciones cotizadas en un mercado secundario oficial, que el valor nominal de las acciones adquiridas, sumándose al de las que ya posean la Sociedad matriz y sus sociedades filiales, no debe exceder del 10% del Capital social. Las sociedades filiales no poseen ni acciones propias ni de la Sociedad dominante.

○ Otros instrumentos de patrimonio

Corresponde a una emisión de obligaciones perpetuas subordinadas (instrumentos híbridos) en los que la Sociedad determina la exigibilidad del pago de cupones.

Con fecha 24 de enero se ha realizado la mencionada emisión, que tiene la consideración de verde, por un importe total de 500 millones de euros estructurado en un único tramo. El importe nominal unitario de cada una de las Obligaciones fue de 100.000 euros y se emitió a un precio de 99,67% sobre su valor nominal.

○ Resultado del ejercicio atribuido a la sociedad dominante

El Resultado del ejercicio 2023 ha ascendido a 354.339 miles de euros (363.026 miles de euros a 30 de junio de 2022).

○ Dividendo a cuenta del ejercicio y propuesta de distribución de dividendo de la Sociedad matriz

Los dividendos pagados, en miles de euros, en el primer semestre de 2023 y de 2022 se detallan a continuación:

	30.06.2023			30.06.2022		
	% Sobre nominal	Euros por acción	Importe	% Sobre nominal	Euros por acción	Importe
Miles de euros						
Acciones ordinarias	54,54%	0,2727	147.143	54,54%	0,2727	147.061
Dividendos totales pagados	54,54%	0,2727	147.143	54,54%	0,2727	147.061
Dividendos con cargo a resultados	54,54%	0,2727	147.143	54,54%	0,2727	147.061

El pasado 6 de junio la Junta General de accionistas aprobó el reparto de un dividendo complementario del ejercicio 2022 por importe de 0,7273 euros por acción, ascendiendo el dividendo total de dicho ejercicio a 1 euro por acción. El dividendo complementario ha sido pagado el 3 de julio de 2023.

- **Ajustes por cambios de valor**

Este epígrafe recoge fundamentalmente las variaciones de los Activos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado integral producidas por los Instrumentos de Patrimonio, los derivados de cobertura y las diferencias de conversión provenientes de las filiales en moneda funcional diferente a la del Grupo.

El saldo a 30 de junio de 2023 asciende a -13.018 miles de euros, correspondiendo principalmente a diferencias de conversión procedentes de la depreciación del real brasileño, que se ven compensadas en parte con variaciones positivas en activos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado integral producidas por fluctuaciones en el valor de cotización de las acciones de la sociedad portuguesa REN y otras operaciones de cobertura. Durante el primer semestre de 2023 se ha producido un decremento en este epígrafe debido principalmente a la evolución del real brasileño.

Participaciones no dominantes

El saldo incluido en el apartado Participaciones no dominantes dentro del Patrimonio neto del Estado de Situación Financiera Consolidado adjunto, recoge el valor de las Participaciones no controladoras en las sociedades de Reintel, el Subgrupo Hispasat y la sociedad chilena Redenor.

Durante el primer semestre del ejercicio 2023 Redeia, a través de la Sociedad Hispasat S.A., ha repartido a las participaciones no dominantes un dividendo por importe de 3,9 millones de euros.

Asimismo, durante el primer semestre de 2023 Redenor ha procedido a realizar una ampliación de capital por importe de 43 millones de dólares en la que el socio minoritario ha contribuido con 12,1 millones de euros.

11 Subvenciones y otros cobros anticipados no corrientes

Dentro de este epígrafe se recogen Subvenciones de capital, que incluyen fundamentalmente tanto las cantidades recibidas por Red Eléctrica para la construcción de instalaciones eléctricas como por Hispasat para la construcción de activos satelitales, y Otras subvenciones y otros cobros anticipados, que incluyen las deducciones en el impuesto sobre sociedades por inversiones en activos fijos en Canarias que, por su naturaleza, son asimilables a subvenciones de capital y las cantidades o instalaciones técnicas recibidas por el Grupo derivadas de acuerdos con terceros.

Durante el ejercicio 2023 el Grupo ha registrado altas por importe de 125.633 miles de euros. Dentro de estas altas se han registrado 76.320 miles de euros destinados a facilitar la prestación de servicios por parte de Redeia de conectividad en el ámbito rural. Esta subvención se destinará tanto a la configuración de una plataforma de recursos de red que permita la prestación del servicio mayorista, como a sufragar el coste de instalación y alta de usuario final.

Asimismo, durante el ejercicio 2023 se han imputado en la cuenta de pérdidas y ganancias 15.670 miles de euros correspondientes a subvenciones y otros cobros anticipados no corrientes.

12 Política de gestión del riesgo financiero

La Política de gestión del riesgo financiero del Grupo tiene por objeto establecer los principios y directrices para asegurar que los riesgos relevantes, que pudieran afectar a los objetivos y actividades de Redeia, sean identificados, analizados, evaluados, gestionados y controlados, y que estos procesos se realicen de forma sistemática y con criterios uniformes.

El Grupo ha seguido aplicando las políticas de gestión del riesgo financiero desglosadas en la Nota 18 de las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2022. Las principales directrices se pueden resumir en:

- La gestión de los riesgos debe ser fundamentalmente anticipativa, orientándose también al medio y largo plazo y teniendo en cuenta los escenarios posibles en un entorno cada vez más globalizado.
- Con carácter general, la gestión de los riesgos debe realizarse con criterios de coherencia entre la importancia del riesgo (probabilidad/impacto), el coste y los medios necesarios para reducirlo.
- La gestión de riesgos financieros debe orientarse a evitar variaciones no deseadas en el valor del Grupo, no teniendo como objeto obtener beneficios extraordinarios.

Los responsables financieros del Grupo son los encargados de gestionar los riesgos financieros, asegurando su coherencia con la estrategia del Grupo y coordinando la gestión de los mismos en las distintas empresas, identificando los principales riesgos y definiendo las actuaciones sobre los mismos en base al establecimiento de distintos escenarios financieros.

La metodología para la identificación, medición, seguimiento y control de estos riesgos, así como los indicadores de gestión y las herramientas de medición y control específicos para cada riesgo, siguen lo establecido en las directrices de actuación y criterios establecidos en la Política de Gestión integral de riesgos y en la Política Económico-Financiera.

A 30 de junio de 2023, no se han producido cambios significativos en la Política de gestión del riesgo financiero desde la fecha de cierre del ejercicio anterior. Asimismo, en 2023 tampoco se han producido cambios importantes en las circunstancias económicas o del negocio que afecten al valor razonable de los activos y pasivos financieros del Grupo.

Redeia sigue contando con una sólida posición financiera y han continuado aplicándose medidas encaminadas a reforzar la liquidez. En el primer semestre de 2023 el Grupo ha suscrito operaciones de crédito por importe de 480 millones de euros y 135 millones de dólares. Tras la realización de estas operaciones, y una vez hecho frente tanto a los vencimientos de deuda producidos, como a los pagos como consecuencia de la actividad del Grupo, la posición de liquidez del Grupo a junio de 2023 alcanza los 3.315 millones de euros (1.695 millones de euros de disponibilidad en tesorería, depósitos a plazo y activos financieros y 1.620 millones de euros de líneas de crédito disponibles), y garantiza poder hacer frente a las necesidades operativas de tesorería y a los vencimientos de deuda previstos para los próximos 24 meses.

13 Activos financieros, Pasivos financieros y Derivados

a) Activos financieros

El detalle del epígrafe Activos financieros tanto corrientes como no corrientes de Redeia en miles de euros a 30 de junio 2023 y 31 de diciembre de 2022 es como sigue:

30.06.2023					
	A valor razonable con cambios en Otro resultado global	A valor razonable con cambios en resultados	A coste amortizado	Derivados de cobertura	Total
Miles de Euros					
Instrumentos de patrimonio	83.199	9.025	-	-	92.224
Derivados	-	-	-	103.614	103.614
Otros activos financieros	-	10.186	215.247	-	225.433
Largo plazo/ no corrientes	83.199	19.211	215.247	103.614	421.271
Otros activos financieros	-	-	342.238	-	342.238
Corto plazo/ corrientes	-	-	342.238	-	342.238
Total	83.199	19.211	557.485	103.614	763.509

31.12.2022					
	A valor razonable con cambios en Otro resultado global	A valor razonable con cambios en resultados	A coste amortizado	Derivados de cobertura	Total
Miles de Euros					
Instrumentos de patrimonio	84.066	9.210	-	-	93.276
Derivados	-	-	-	110.616	110.616
Otros activos financieros	-	6.603	175.714	-	182.317
Largo plazo/ no corrientes	84.066	15.813	175.714	110.616	386.209
Otros activos financieros	-	-	752.505	-	752.505
Derivados	-	-	-	-	-
Corto plazo/ corrientes	-	-	752.505	-	752.505
Total	84.066	15.813	928.219	110.616	1.138.714

La partida 'Instrumentos de patrimonio a valor razonable con cambios en Otro resultado global' corresponde fundamentalmente a la participación del 5% que tiene el Grupo en REN, sociedad holding que engloba la operación y la explotación de los activos de transporte de electricidad y de diversas infraestructuras de gas de Portugal. A 30 de junio de 2023 el valor de esta participación asciende a 82.732 miles de euros.

Esta participación fue adquirida en 2007 y el precio de la transacción ascendió a 98.822 miles de euros. La valoración de esta participación está sujeta a la cotización de la acción. Durante el ejercicio 2023 ha disminuido el valor de la participación, registrándose el ajuste por cambio de valor directamente en el Patrimonio neto del Grupo.

Dentro de 'Instrumentos de patrimonio a valor razonable con cambios en resultados' se recogen las inversiones que la sociedad de Red Eléctrica de Telecomunicaciones, Innovación y Tecnología, S.A.U. (Elewit) realiza en diferentes fondos o sociedades de carácter innovador. Durante el primer semestre el Grupo ha realizado desembolsos adicionales por 575 miles de euros así como se ha reconocido un gasto de 292 miles de euros en la Cuenta de Resultados Consolidada por la valoración de estas inversiones.

En 'Otros activos financieros a valor razonable con cambios en resultados' se recoge la inversión en Agrupaciones de Interés Económico (AIE), cuya actividad es el arrendamiento de activos dirigidos por otra entidad no vinculada al Grupo, que es la que retiene tanto la mayoría de los

beneficios como los riesgos de la actividad, acogiendo el Grupo únicamente a los incentivos fiscales regulados en la legislación española. El Grupo imputa las bases imponibles negativas que van generando estas AIE contra las participaciones. La diferencia entre esta imputación y el importe de las mencionadas participaciones se registra como ingreso financiero.

En ‘Derivados’ se recogen instrumentos financieros de cobertura a valor razonable de aquellas operaciones en vigor cuya valoración es positiva. Durante el primer semestre de 2023 no se ha producido una variación significativa en el valor razonable de los mismos.

Dentro de ‘Otros activos financieros a coste amortizado a largo plazo’ se incluye principalmente el activo financiero surgido tras la aplicación de la CINIIF 12 por el saldo pendiente de facturación y cobro a largo plazo por parte de la administración concedente en relación al proyecto de la Central Hidráulica Reversible de 200 MW de Salto de Chira en Gran Canaria por importe de 138.862 miles de euros. Asimismo, este epígrafe incluye la línea de crédito concedida por la Sociedad del Grupo Reintel a la participación no dominante, Rudolph Bidco, S.a.r.l. por importe de 35.280 miles de euros así como el crédito de Redeia Corporación a la sociedad, consolidada por el método de la participación, TEN por importe de 13.936 miles de euros. El resto de ‘Otros activos financieros a coste amortizado’ a corto y largo plazo se corresponden principalmente con Otros créditos, Depósitos y fianzas.

La siguiente tabla presenta los Activos financieros del Grupo valorados a valor razonable según las variables utilizadas para el cálculo del valor razonable a 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022:

	30.06.2023			
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Saldo total
Miles de euros				
Instrumentos de patrimonio	82.732	-	9.492	92.224
Derivados	-	103.614	-	103.614
Otros activos financieros	-	10.186	-	10.186

	31.12.2022			
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Saldo total
Miles de euros				
Instrumentos de patrimonio	84.066	-	9.210	93.276
Derivados	-	110.616	-	110.616
Otros activos financieros	-	6.603	-	6.603

Los Instrumentos de patrimonio clasificados en el nivel 1 corresponden a la participación en REN. Dentro del Nivel 2 se encuentran fundamentalmente los Derivados de tipo de cambio y tipo de interés. En el Nivel 3 se encuentran principalmente las inversiones realizadas por Elewit en empresas de carácter innovador.

b) Pasivos financieros

El detalle del epígrafe Pasivos financieros tanto corrientes como no corrientes de Redeia en miles de euros a 30 de junio 2023 y 31 de diciembre de 2022 es como sigue:

	30.06.2023		
	Pasivos Financieros	Derivados de cobertura	Total
Miles de Euros			
Deudas con entidades de crédito	1.813.740	-	1.813.740
Obligaciones y otros valores negociables	3.725.214	-	3.725.214
Derivados	-	17.514	17.514
Otros pasivos financieros ⁽¹⁾	48.057	-	48.057
Largo plazo/no corrientes	5.587.011	17.514	5.604.525
Deudas con entidades de crédito	201.148	-	201.148
Obligaciones y otros valores negociables	333.892	-	333.892
Derivados	-	3.786	3.786
Otros pasivos financieros	1.116.980	-	1.116.980
Corto plazo/corrientes	1.652.020	3.786	1.655.806
Total	7.239.031	21.300	7.260.331

	31.12.2022		
	Pasivos Financieros	Derivados de cobertura	Total
Miles de Euros			
Deudas con entidades de crédito	1.762.259	-	1.762.259
Obligaciones y otros valores negociables	3.728.865	-	3.728.865
Derivados	-	22.016	22.016
Otros pasivos financieros ⁽¹⁾	52.631	-	52.631
Largo plazo/ no corrientes	5.543.755	22.016	5.565.771
Deudas con entidades de crédito	389.650	-	389.650
Obligaciones y otros valores negociables	332.195	-	332.195
Derivados	-	7.053	7.053
Otros pasivos financieros	983.432	-	983.432
Corto plazo/ corrientes	1.705.277	7.053	1.712.330
Total	7.249.032	29.069	7.278.101

(1) Corresponde a proveedores de inmovilizado a largo plazo y deudas a largo plazo por arrendamientos principalmente.

Dentro de Deudas con entidades de crédito y Obligaciones y otros valores negociables se incluyen tanto los principales como los intereses devengados pendientes de pago en la fecha indicada.

En Derivados se recogen instrumentos financieros derivados de cobertura por operaciones en vigor.

El valor contable y razonable de las Deudas con entidades de crédito y de las Obligaciones y otros valores negociables, sin incluir los intereses devengados y no pagados, a 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es el siguiente:

	Valor contable		Valor razonable	
	30.06.2023	31.12.2022	30.06.2023	31.12.2022
Miles de Euros				
Emisiones en euros	3.649.323	3.641.742	3.294.898	3.280.334
Emisiones en dólares americanos	380.385	392.747	394.754	404.046
Deudas bancarias en euros	1.509.461	1.613.807	1.403.129	1.505.480
Deudas bancarias en divisas	491.171	523.835	500.110	528.814
Total	6.030.340	6.172.131	5.592.891	5.718.674

El movimiento de las Emisiones, recompras o reembolsos de valores representativos de deuda en los periodos semestrales finalizados el 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, expresado en miles de euros, es el siguiente:

	30.06.2023				
	Saldo vivo inicial 31.12.2022	Emisiones	(-) Recompras o reembolsos	(+/-) Ajustes por tipo de cambio y otros	Saldo vivo final 30.06.2023
Miles de Euros					
Valores representativos de deuda emitidos en un estado miembro de la Unión Europea, que han requerido del registro de un folleto informativo	3.641.742	-	-	7.581	3.649.323
Otros valores representativos de deuda emitidos fuera de un estado miembro de la Unión Europea	392.747	-	(2.932)	(9.430)	380.385
Total	4.034.489	-	(2.932)	(1.849)	4.029.708

	31.12.2022				
	Saldo vivo inicial 31.12.2021	Emisiones	(-) Recompras o reembolsos	(+/-) Ajustes por tipo de cambio y otros	Saldo vivo final 31.12.2022
Miles de Euros					
Valores representativos de deuda emitidos en un estado miembro de la Unión Europea, que han requerido del registro de un folleto informativo	4.026.747	-	(400.000)	14.995	3.641.742
Otros valores representativos de deuda emitidos fuera de un estado miembro de la Unión Europea	374.890	-	(5.521)	23.378	392.747
Total	4.401.637	-	(405.521)	38.373	4.034.489

El saldo vivo a 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022 de valores representativos en un mercado de deuda que han requerido del registro de un folleto informativo corresponde a emisiones registradas en Luxemburgo.

A 30 de junio de 2023 los intereses devengados y no pagados de estas emisiones ascienden a 29.398 miles de euros (26.902 miles de euros en el primer semestre de 2022).

El valor razonable de las Deudas con entidades de crédito y de las Emisiones de Obligaciones y otros valores negociables se ha estimado en su totalidad utilizando una técnica de valoración basada en el descuento de flujos de caja futuros a los tipos de interés de mercado vigentes en cada fecha.

La siguiente tabla presenta los valores contables de los Pasivos financieros del Grupo según las variables utilizadas para el cálculo del valor razonable a 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022:

	30.06.2023			
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Saldo total
Miles de euros				
Deudas con entidades de crédito	-	2.000.632	-	2.000.632
Obligaciones y otros valores negociables	-	4.029.708	-	4.029.708
Derivados	-	21.300	-	21.300
Total	-	6.051.640	-	6.051.640

Miles de euros	31.12.2022			
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Saldo total
Deudas con entidades de crédito	-	2.137.642	-	2.137.642
Obligaciones y otros valores negociables	-	4.034.489	-	4.034.489
Derivados	-	29.069	-	29.069
Total	-	6.201.200	-	6.201.200

Dentro del Nivel 2 se encuentran las deudas con entidades de crédito, las obligaciones y otras emisiones y los derivados de tipo de cambio y tipo de interés. No existen diferencias significativas entre el valor razonable y el valor neto contable de este epígrafe a 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022.

Para la realización de las estimaciones de valor razonable el Grupo ha reflejado las hipótesis de los participantes del mercado en base la información disponible y las condiciones del mercado en la fecha de realización de estos Estados Financieros, incorporándose las estimaciones por el riesgo de crédito propio y de la contraparte y considerado si los inputs no observables se han vuelto significativos.

14 Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar

El detalle de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado adjunto a 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, es el siguiente:

Miles de Euros	30.06.2023	31.12.2022
Proveedores	415.013	485.624
Otros acreedores	609.641	661.232
Pasivo por impuesto corriente	58.056	13.320
Total	1.082.710	1.160.176

El epígrafe de Proveedores corresponde a importes pendientes de vencimiento por la compra de bienes y servicios por operaciones de tráfico, fundamentalmente derivados de los trabajos de reparación, mantenimiento y modificación de instalaciones.

Otros acreedores corresponden fundamentalmente a partidas pendientes de rembolsar procedentes de las tarifas provisionales que se han generado por la diferencia entre el importe liquidado y cobrado y el ingreso devengado en los ejercicios 2020 a 2023. Asimismo, dicho epígrafe también recoge el saldo de Hacienda Pública acreedora por IVA, remuneraciones pendientes de pago y otros importes pendientes de vencimiento por la compra de bienes y servicios.

Pasivo por impuesto corriente corresponde en 2023 y 2022 al Impuesto sobre beneficios pendiente de pago.

15 Situación fiscal

El Grupo Fiscal del que Redeia Corporación es sociedad dominante tributa en el Régimen de Consolidación Fiscal en España desde el ejercicio 2002 (Grupo Fiscal nº 57/02).

A 30 de junio de 2023, además de la Sociedad matriz, forman parte del Grupo Fiscal las sociedades Red Eléctrica, Redinter, Red Eléctrica Finance, Red Eléctrica Financiaciones, Red Eléctrica Infraestructuras en Canarias, Red Eléctrica Sistemas de Telecomunicaciones, Elewit,

Hispasat, Hispasat Canarias, Hispamar Exterior, Axess Networks Solutions, y Axess Networks Solutions Arabia Saudita.

Durante el ejercicio 2023 las sociedades Axess Networks Solutions y Axess Networks Solutions Arabia Saudita se han incorporado al Grupo Fiscal del que Redeia Corporación, S.A. es Sociedad dominante.

La sociedad Reintel deja de formar parte del Grupo Fiscal nº 57/02 como sociedad dependiente del mismo con efectos 1 de enero de 2022, y comienza a tributar en régimen individual en el Impuesto sobre Sociedades.

El saldo de los Impuestos diferidos es el siguiente:

Miles de Euros	30.06.2023	31.12.2022
Activos por Impuestos diferido	68.026	69.217
Pasivos por Impuestos diferido	(423.109)	(417.650)
Total	(355.083)	(348.433)

Durante el primer semestre del 2023 no se han registrado movimientos significativos en los activos y pasivos por impuestos diferidos. Los pasivos diferidos a 30 de junio de 2023 y 2022 corresponden fundamentalmente a las amortizaciones fiscales libres y aceleradas de determinados bienes del inmovilizado.

En marzo de 2022 la AEAT notificó a Redeia Corporación y a Red Eléctrica el inicio de actuaciones inspectoras de alcance general por el IRPF, IVA e Impuesto de no residentes (periodos febrero 2018 a diciembre 2020) y por el Impuesto sobre Sociedades (IS) del Grupo Fiscal de Redeia Corporación.

En 2023 se han iniciado actuaciones de comprobación de carácter parcial en relación con el IS en Hispasat e Hispasat Canarias para los periodos 2015 a 2019 (en el que estas sociedades pertenecían al Grupo Fiscal de Hispasat) y 2020 a 2021 (periodos en que forman parte del Grupo Fiscal de Redeia Corporación).

Asimismo, en 2022 se iniciaron actuaciones de carácter parcial del IS de los ejercicios 2012 y 2014, limitadas a determinados aspectos relacionados con Redinter. El procedimiento contencioso asociado al objeto de estas comprobaciones parciales concluyó en 2022 con Sentencia de la Audiencia Nacional favorable para el Grupo Fiscal y en 2023 han concluido las actuaciones inspectoras en el mismo sentido con la firma de un acta en conformidad.

Las actuaciones inspectoras de carácter general de los ejercicios 2018 a 2020 respecto del IVA y retenciones del IRPF, para las sociedades Redeia Corporación y Red Eléctrica han concluido en 2023 mediante la firma de actas de conformidad, sin la imposición de sanción alguna, y sin derivarse de las mismas, pasivos significativos para el Grupo.

Debido a las posibles diferentes interpretaciones que pueden darse a las normas fiscales, los resultados de las inspecciones que pudieran llevar a cabo las Autoridades Fiscales para los años sujetos a verificación pueden dar lugar a pasivos fiscales que, no se estima que tendrán un efecto significativo sobre los resultados futuros del Grupo.

16 Ingresos y Gastos

a) Importe neto de la cifra de negocio

El detalle de este epígrafe de la Cuenta de Resultados Consolidada de los periodos semestrales finalizados a 30 de junio de 2023 y 2022, distribuido por zonas geográficas es el siguiente:

Miles de euros	30.06.2023	30.06.2022
España	903.391	912.041
Resto	125.718	91.183
Total	1.029.109	1.003.224

En la partida de España se incluyen principalmente los ingresos por los servicios de transporte y operación del sistema eléctrico español, que suponen a junio de 2023 el 78% del Importe neto de la cifra de negocio del Grupo. También se incluyen en este epígrafe los ingresos procedentes de servicios de telecomunicaciones realizados en España y que a junio de 2023 suponen un 9% del Importe neto de la cifra de negocio del Grupo.

En la partida de Resto se incluyen principalmente dentro de Unión Europea los ingresos por servicios de reaseguro y los ingresos por servicios de transporte de energía eléctrica y telecomunicaciones de las sociedades del Grupo, realizados en Latinoamérica.

Tanto el reconocimiento de ingresos de las obligaciones de desempeño de Transporte y Operación del Sistema como el relativo a los servicios de telecomunicaciones se realizan a lo largo del tiempo.

b) Otros Ingresos de explotación

A 30 de junio de 2023 este epígrafe de la Cuenta de Resultados Consolidada incluye fundamentalmente los ingresos por el grado de cumplimiento de la construcción de la Central Hidráulica Reversible de 200 MW de Salto de Chira así como la actualización del activo financiero a la tasa efectiva del proyecto, por importe de 24.230 miles de euros (véase nota 13.a).

Asimismo, a junio de 2023 y 2022 este epígrafe incluye también ingresos derivados de las indemnizaciones de las compañías de seguros por los siniestros y averías producidos cubiertos por las pólizas contratadas y otros ingresos accesorios. También incluye la imputación a resultados de las Subvenciones oficiales a la explotación.

c) Aprovisionamientos y otros gastos de explotación

Los epígrafes Aprovisionamientos y Otros gastos de explotación recogen principalmente los gastos derivados de la reparación, mantenimiento y conservación de las instalaciones técnicas de energía eléctrica y de redes de telecomunicaciones, así como otros gastos de servicios informáticos, asesorías, arrendamientos, tributos y otros servicios.

d) Gastos de personal

La composición de esta partida de la Cuenta de Resultados Consolidada de los periodos semestrales finalizados a 30 de junio de 2023 y 2022, es la siguiente:

Miles de Euros	30.06.2023	30.06.2022
Sueldos, salarios y otras retribuciones	81.832	70.345
Seguridad Social	18.526	15.715
Aportaciones a Fondos de pensiones y obligaciones similares	1.503	1.200
Otros conceptos y cargas sociales	3.915	4.389
Total	105.776	91.649

- Personal empleado

La distribución de la plantilla media por sexo de los periodos semestrales finalizados a 30 de junio de 2023 y 2022 de Redeia y de la Sociedad Matriz es la siguiente:

	Grupo Redeia		Redeia Corporación S.A.	
	30.06.2023	30.06.2022	30.06.2023	30.06.2022
Hombres	1.742	1.570	183	184
Mujeres	693	572	213	204
Total	2.435	2.142	396	388

e) Impuesto sobre Beneficios

El tipo impositivo contable se ha situado en el 24,6% frente al 24,1% del ejercicio anterior.

17 Transacciones con inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación y partes vinculadas

Las transacciones con partes vinculadas, según se definen en la NIC 24, se han realizado en condiciones normales de mercado, siendo su detalle en miles de euros el siguiente:

	30.06.2023		
	Personas, sociedades o entidades del Grupo	Otras partes vinculadas	Total
Miles de euros			
Gastos e Ingresos:			
Otros gastos	148	20.781	20.929
Gastos	148	20.781	20.929
Prestación de servicios	1.024	5.244	6.268
Ingresos financieros	548	-	548
Ingresos	1.572	5.244	6.816
Otras transacciones:			-
Acuerdos de financiación préstamos y aportaciones de capital (prestamista)	13.936	-	13.936
Saldos a cierre del Ejercicio			
Clientes y Deudores comerciales	8	579	587
Proveedores y Acreedores comerciales	148	3.059	3.207

	31.12.2022		
	Personas, sociedades o entidades del Grupo	Otras partes vinculadas	Total
Gastos e Ingresos:			
Otros gastos	197	37.064	37.261
Gastos	197	37.064	37.261
Prestación de servicios	2.240	851	3.091
Ingresos financieros	602	-	602
Ingresos	2.842	851	3.693
Otras transacciones:			
Acuerdos de financiación préstamos y aportaciones de capital (prestamista)	12.338	-	12.338
Otras Operaciones	-	3	3
Saldos a cierre del Ejercicio:			
Clientes y Deudores comerciales	933	3.059	933
Proveedores y Acreedores comerciales	1.454	579	1.454
Otras transacciones	12.338	3	12.341

Las operaciones referentes a 'Personas, sociedades o entidades del Grupo' se corresponden con operaciones realizadas con las sociedades TEN e Hisdesat. El saldo que aparece en 'Acuerdos de financiación préstamos y aportaciones de capital (prestamista)' corresponde al crédito existente a 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, generado mediante una póliza de crédito con TEN.

Dentro de otras partes vinculadas se han incluido las transacciones realizadas con empresas pertenecientes a la Sociedad Estatal de Participaciones Industriales (SEPI). Estas operaciones se han realizado principalmente entre la sociedad ADIF, la cual presta servicios de mantenimiento de la red de cables de fibra, y la empresa del Grupo Reintel.

18 Retribución al Consejo de Administración

La Junta General de Accionistas celebrada el 6 de junio de 2023, a propuesta del Consejo de Administración y de conformidad con lo establecido en los Estatutos Sociales, ha aprobado el Informe Anual sobre Remuneraciones de los Consejeros, que incluye, entre otros aspectos, la retribución del Consejo de Administración para el ejercicio 2023.

La retribución del Consejo de Administración aprobada, incluida la retribución de los miembros del Consejo, de la Presidenta y del Consejero Delegado, no ha sufrido variación con respecto a 2022.

Por lo que respecta a la Presidenta, de acuerdo con sus funciones como Presidenta no ejecutiva de la Sociedad, tiene asignada una retribución fija anual, a la que hay que añadir la retribución como miembro del Consejo de Administración. Su retribución se compone exclusivamente de elementos de carácter fijo y no tiene asignada retribución variable, ni anual, ni plurianual, ni indemnización por cese.

En relación con el Consejero Delegado, tiene asignada una retribución que incluye, tanto una retribución fija y variable, anual y plurianual, por sus funciones ejecutivas, como una retribución fija en su condición de miembro del Consejo de Administración. También tiene asignado un complemento en concepto de beneficios sociales. Una parte de la retribución variable anual y plurianual, se liquida mediante la entrega de acciones de la Sociedad.

Asimismo, el Consejero Delegado participa en un sistema de previsión social de aportación definida. Las contingencias cubiertas por este sistema son jubilación, fallecimiento e incapacidad permanente. La obligación de Redeia Corporación, S.A. se limita a la realización de una contribución anual equivalente a un 20% de la retribución fija anual del Consejero Delegado.

La retribución variable anual del Consejero Delegado se establece con criterios objetivos predefinidos y cuantificables por la Comisión de Nombramientos y Retribuciones de la Sociedad matriz al inicio de cada ejercicio. Los objetivos se encuentran alineados con las estrategias y actuaciones establecidas en el Plan Estratégico del Grupo y la valoración de su cumplimiento se lleva igualmente a cabo por la citada Comisión.

El Consejero Delegado participa en el Plan de Incentivo a Largo Plazo de Impulso a la Transición Energética, Reducción de la Brecha Digital y Diversificación. Los objetivos de dicho Plan están vinculados a los contemplados en el Plan Estratégico del Grupo y se ajustan a las líneas marcadas en la Política de Remuneraciones de los Consejeros. Este Plan de Incentivo a Largo Plazo tiene una duración de 6 años y finalizará el 31 de diciembre de 2025.

De acuerdo con la Política de Remuneraciones de los Consejeros, el contrato del Consejero Delegado, siguiendo las prácticas habituales del mercado, contempla una indemnización equivalente a una anualidad en caso de extinción de la relación mercantil por cese por voluntad de la Sociedad matriz o cambios de control.

Siguiendo las prácticas de mercado para estos casos, como consecuencia del nombramiento del Consejero Delegado, el contrato laboral existente con anterioridad queda en suspensión. En el caso en que se produjera la extinción del mismo, devengaría en términos indemnizatorios la retribución existente a la fecha de su suspensión, considerándose, a los efectos oportunos, su antigüedad en el Grupo hasta la fecha de su nombramiento como Consejero Delegado (15 años), más el periodo de servicios, si los hubiera, tras su cese como Consejero Delegado; todo ello de acuerdo con la legislación laboral vigente.

Por lo que respecta al Consejo de Administración, su retribución contempla una retribución fija anual, una remuneración por asistencia a las sesiones del Consejo, una remuneración por dedicación a las Comisiones del Consejo de Administración y una retribución específica anual tanto para los Presidentes de las mismas como para el cargo de Consejero Independiente Coordinador (CIC). Los conceptos y cuantías de esta retribución se han mantenido sin cambios en 2023.

Asimismo, se les abonarán o reembolsarán a los Consejeros los gastos razonables y debidamente justificados en que éstos hubieran incurrido como consecuencia de su asistencia a las reuniones y demás tareas directamente relacionadas con el desempeño de su cargo, tales como desplazamiento, alojamiento, manutención y cualquier otro en que puedan incurrir.

El importe total devengado por los miembros del Consejo de Administración de la Sociedad matriz a 30 de junio de 2023 y 2022, es el siguiente:

Miles de euros	30.06.2023	30.06.2022
Retribución del Consejo de Administración por todos los conceptos	1.262	1.243
Retribución de los Consejeros por su condición ejecutiva ⁽¹⁾	371	371
Total	1.633	1.614

⁽¹⁾ Incluye la retribución fija y la retribución variable anual devengadas en el periodo.

Las remuneraciones devengadas por los miembros del Consejo de Administración de la Sociedad a 30 de junio de 2023 y 2022, por conceptos, son las siguientes:

Miles de euros	30.06.2023	30.06.2022
Retribución fija	1.159	1.146
Retribución variable	131	131
Dietas	108	107
Dedicación Comisiones ⁽¹⁾	170	165
Otras retribuciones	65	65
Total	1.633	1.614

⁽¹⁾ Incluye la remuneración de los Presidentes de las Comisiones y del CIC.

El incremento, con respecto al ejercicio anterior, en la “Retribución fija”, “Dietas” y “Dedicación Comisiones”, incluidas en la partida de “Retribución del Consejo de Administración por todos los conceptos”, se debe a que durante 2022 hubo un periodo en el que estuvo vacante un puesto de Consejero.

A 30 de junio de 2023 y 2022, no existen en el Estado de situación financiera consolidado, créditos, ni anticipos concedidos, ni garantías constituidas por la Sociedad a favor de los miembros del Consejo de Administración. Tampoco existen a dichas fechas obligaciones contraídas en materia de pensiones y seguros de vida, diferentes a las mencionadas, ni préstamos o anticipos concedidos a los miembros del Consejo de Administración.

A 30 de junio de 2023 y 2022 el Grupo tiene contratadas pólizas de seguro de responsabilidad civil que cubren reclamaciones de terceros por posibles daños y/o perjuicios ocasionados por actos u omisiones en el ejercicio del cargo como Administradores del Grupo. Estas pólizas cubren tanto a los Administradores como a los Directivos del Grupo, el coste anual en 2023 de las primas asciende a 536 miles de euros incluidos los impuestos (583 miles de euros a 31 de diciembre de 2022). Estas primas son calculadas en base a la naturaleza de la actividad del Grupo y de sus magnitudes económico-financieras, con lo que no es factible su diferenciación entre Administradores y Directivos, ni su individualización.

Durante los ejercicios 2023 y 2022, los miembros del Consejo de Administración no han realizado con la Sociedad o sociedades del Grupo, ni directamente ni a través de personas que actúen por cuenta de ellos, operaciones que sean ajenas al tráfico ordinario o que no se realicen en condiciones normales de mercado.

19 Retribuciones a Directivos

Los Directivos de primer nivel que durante 2023 y 2022 han prestado sus servicios en el Grupo, y los cargos que ostentan a 30 de junio de 2023, son los que se detallan a continuación:

Nombre	Cargo
Dña. Concepción Sánchez Pérez ⁽¹⁾	Directora General de Operación
D. Angel Mahou Fernández	Director General de Transporte
D. Juan Majada Tortosa ⁽²⁾	Director General de Negocio Internacional
D. Mariano Aparicio Bueno	Director General de Negocio de Telecomunicaciones
D. Emilio Cerezo Díez	Director Corporativo Económico Financiero
D. José Antonio Vernia Peris	Director Corporativo de Transformación y Recursos
Dña. Miryam Aguilar Muñoz	Directora Corporativa de Relaciones Institucionales, Comunicación y Territorio
Dña. Eva Pagán Díaz ^{(2) y (3)}	Directora Corporativa de Sostenibilidad y Estudios
Dña. Laura de Rivera García de Leániz	Directora de Regulación y Servicios Jurídicos
Dña. Silvia Bruno de la Cruz	Directora de Innovación y Tecnología
D. Carlos Puente Pérez	Director de Desarrollo Corporativo
Dña. Eva Rodicio González	Directora de Auditoría Interna y Control de Riesgo

⁽¹⁾ Desde el 29 de junio de 2022, Dña. Concepción Sánchez Pérez desempeña el cargo de Directora General de Operación.

⁽²⁾ Desde el 1 de diciembre de 2022, D. Juan Majada Tortosa pasó a desempeñar el cargo de Director General de Negocio Internacional, sustituyendo en el mismo a Dña. Eva Pagán Díaz.

⁽³⁾ Desde el 1 de diciembre de 2022, Dña. Eva Pagán Díaz pasó a desempeñar el cargo de Directora Corporativa de Sostenibilidad y Estudios.

Hasta el 30 de junio de 2023, la retribución total devengada de los Directivos de primer nivel ha ascendido a 1.666 miles de euros y figura registrada como Gastos de personal en la Cuenta de Resultados Consolidada. Hasta el 30 de junio de 2022 la retribución total devengada por los Directivos de primer nivel ascendió a 1.602 miles de euros. Estas cantidades incluyen el devengo de la retribución variable anual considerando el cumplimiento de los objetivos fijados para cada ejercicio. Una vez valorados los cumplimientos de los citados objetivos, se procede a hacer efectiva dicha retribución variable en los primeros meses del ejercicio siguiente, ajustándose esta retribución al cumplimiento real.

De la retribución total devengada de estos Directivos en 2023, corresponden a aportaciones de seguros de vida y de planes de pensiones 8 miles de euros (18 miles de euros en 2022).

A 30 de junio de 2023 y 2022 no existen anticipos ni préstamos concedidos a estos directivos. A 30 de junio de 2023 el Grupo tiene compromisos articulados mediante seguros de vida con los mencionados directivos, el coste a 30 de junio de las primas de dichos seguros asciende aproximadamente a 21 miles de euros (24 miles de euros a 30 de junio de 2022).

Los Directivos de primer nivel participan en el Plan de Incentivo a Largo Plazo de Impulso a la Transición Energética, Reducción de la Brecha Digital y Diversificación. Los objetivos de dicho Plan están vinculados a los contemplados en el Plan Estratégico del Grupo y se ajustan a las líneas marcadas en la Política de Remuneraciones de los Consejeros. Este Plan de Incentivo a Largo Plazo tiene una duración de 6 años y finalizará el 31 de diciembre de 2025.

Cabe destacar también que, con el fin de reforzar el compromiso de independencia del Operador del Sistema, se han establecido unos objetivos específicos para la Dirección General de Operación de Red Eléctrica de España, S.A.U., que excluyen aquellos aspectos que no guardan relación con la actividad del Operador del Sistema eléctrico.

No existen cláusulas de garantía o blindaje, para casos de despido a favor de los Directivos de primer nivel que actualmente prestan sus servicios en el Grupo. En caso de extinción de la relación laboral, la indemnización que les correspondería a dichos Directivos sería calculada conforme a la normativa laboral aplicable.

El Grupo puso en marcha en 2015 un Plan de Gestión Estructural que resulta de aplicación a una parte de los Directivos de primer nivel. La participación en el Plan se encuentra sujeta al cumplimiento de determinadas condiciones y podrá ser modificado o revocado por el Grupo en determinados supuestos.

A 30 de junio de 2023 y 2022 el Grupo tiene contratadas pólizas de seguro de responsabilidad civil que cubren reclamaciones de terceros por posibles daños y/o perjuicios ocasionados por actos u omisiones en el ejercicio del cargo como Directivos del Grupo. Estas pólizas cubren tanto a la totalidad de los Directivos como a los Administradores del Grupo, el coste anual en 2023 de las primas asciende a 536 miles de euros incluidos los impuestos (583 miles de euros para el ejercicio 2022). Estas primas son calculadas en base a la naturaleza de la actividad del Grupo y de sus magnitudes económico-financieras, con lo que no es factible su diferenciación entre Directivos y Administradores, ni su individualización.

20 Información por segmentos

Redeia agrupa sus segmentos atendiendo a la naturaleza de sus actividades de negocio que corresponden a las principales ramas de actividad que el Grupo utiliza en la gestión y toma de decisiones.

A 30 de junio de 2023, el Grupo está compuesto por los siguientes segmentos operativos, cuyos productos, servicios principales y operaciones son los siguientes:

- **Gestión y operación de infraestructuras eléctricas (Nacional)**

Este segmento recoge la actividad principal del Grupo, mediante el desempeño de las funciones de transportista único y operador del sistema eléctrico español (TSO). Su misión consiste

en garantizar en todo momento la seguridad y continuidad del suministro eléctrico y gestionar el transporte de energía en alta tensión.

El Grupo a través de su sociedad Red Eléctrica transporta la energía eléctrica en alta tensión. Para ello, gestiona las infraestructuras eléctricas que componen la red de transporte que conectan las centrales de generación con los puntos de distribución a los consumidores. Como gestor de la red de transporte, Red Eléctrica es responsable del desarrollo y ampliación de la red, de realizar su mantenimiento, de gestionar el tránsito de electricidad entre sistemas exteriores y la península y de garantizar el acceso de terceros a la red de transporte en condiciones de igualdad.

Adicionalmente, Red Eléctrica opera el sistema eléctrico español, tanto en la península como en los sistemas no peninsulares de Canarias, Baleares, Ceuta y Melilla, garantizando en todo momento la seguridad y la continuidad del suministro eléctrico. La operación del sistema comprende las actividades necesarias para garantizar dicha seguridad y continuidad, así como la correcta coordinación entre el sistema de producción y la red de transporte, asegurando que la energía producida por los generadores sea transportada hasta las redes de distribución con las condiciones de calidad exigibles en aplicación de la normativa vigente.

- **Telecomunicaciones (satélites y fibra óptica)**

El segmento de telecomunicaciones recoge, tanto la operación de infraestructuras y prestación de servicios satelitales en España, Portugal y Sudamérica como el alquiler en España de una amplia red troncal de fibra óptica oscura y de emplazamientos y espacios técnicos para el alojamiento de los equipos de telecomunicaciones de los clientes. Los principales servicios que se prestan son la provisión de capacidad satelital y servicios de telecomunicaciones en el mercado mayorista de servicios de Internet por satélite así como el alquiler y cesión de fibra óptica, el alquiler de emplazamientos, el mantenimiento de instalaciones de telecomunicaciones y soluciones integradas de infraestructuras de telecomunicaciones (torres, fibra óptica, espacios técnicos y suministro eléctrico) para la prestación por parte de los operadores de telecomunicaciones de servicios de telefonía móvil de voz y datos en las líneas del AVE.

- **Gestión y operación de infraestructuras eléctricas (Internacional)**

Este segmento recoge las actividades asociadas al desarrollo de negocio internacional, centrada principalmente en la construcción y explotación de redes de transporte de energía eléctrica fuera de España, a 30 de junio de 2023 en Perú, Chile y Brasil.

El Grupo también realiza actividades de reaseguro y de impulso de la innovación en el ámbito de los sectores eléctrico y de telecomunicaciones. Dichas actividades no cumplen los criterios cuantitativos para ser presentadas separadamente.

Los precios de venta intersegmentos se establecen siguiendo los términos y condiciones comerciales normales que están disponibles para terceros no vinculados.

A continuación, se presentan las magnitudes más relevantes de los segmentos de operación identificados:

Segmentos de negocio a 30 de junio de 2023

Miles de euros	Gestión y operación de infraestructuras eléctricas Nacionales	Gestión y operación de infraestructuras eléctricas Internacionales	Telecomunicaciones		Otros, Corporación y ajustes	Total
			Satélites	Fibra óptica		
Importe neto de la cifra de negocio	814.133	37.126	116.625	75.180	(13.955)	1.029.109
Externos	812.714	37.126	116.594	49.655	13.020	1.029.109
Inter-segmento	1.419	-	31	25.525	(26.975)	-
Participación en asociadas método de la participación (actividad análoga)	-	32.739	2.071	-	-	34.810
Depreciación y amortización	(198.219)	(10.531)	(46.486)	(11.975)	(2.717)	(269.928)
Deterioro y resultado por enajenaciones de inmovilizado	-	-	(11)	-	-	(11)
Resultado de Explotación	413.428	44.359	15.998	41.561	12.292	527.638
Ingresos por intereses	15.493	6.059	825	1.686	4.104	28.167
Gastos por intereses	(45.559)	(22.990)	(4.396)	(6.148)	8.705	(70.388)
Impuesto sobre beneficios	(95.316)	418	(5.621)	(9.512)	(10.146)	(120.177)
Resultado Atribuido a Participaciones no Dominantes	-	1.008	(682)	-	(13.908)	(13.582)
Resultado de la Sociedad dominante después de impuestos	288.043	29.966	7.997	14.482	13.851	354.339
Activos del segmento	11.130.451	1.671.535	1.578.290	392.443	525.542	15.298.261
Participaciones contabilizadas por el método de la participación	-	862.939	81.823	-	5.232	949.994
Pasivos del segmento	7.555.807	772.022	660.487	281.419	640.903	9.910.638

Segmentos de negocio a 30 de junio de 2022

Miles de euros	Gestión y operación de infraestructuras eléctricas Nacionales	Gestión y operación de infraestructuras eléctricas Internacionales	Telecomunicaciones		Otros, Corporación y ajustes	Total
			Satélites	Fibra óptica		
Importe neto de la cifra de negocio	815.409	30.359	95.542	73.038	(11.124)	1.003.224
Externos	814.282	30.359	95.434	50.936	12.213	1.003.224
Inter-segmento	1.127	-	108	22.102	(23.337)	-
Participación en asociadas método de la participación (actividad análoga)	-	27.304	470	-	-	27.774
Depreciación y amortización	(194.091)	(8.974)	(50.970)	(11.893)	(2.450)	(268.378)
Deterioro y resultado por enajenaciones de inmovilizado	106	-	-	-	4	110
Resultado de Explotación	413.975	38.487	20.420	42.564	8.645	524.091
Ingresos por intereses	139	5.793	123	-	1.636	7.691
Gastos por intereses	(36.131)	(10.752)	(4.124)	(229)	(1.475)	(52.711)
Impuesto sobre beneficios	(93.883)	(1.425)	(5.755)	(10.584)	(3.831)	(115.478)
Resultado Atribuido a Participaciones no Dominantes	-	150	(1.369)	-	-	(1.219)
Resultado de la Sociedad dominante después de impuestos	284.103	31.948	9.802	31.752	5.421	363.026
Activos del segmento	10.290.347	1.454.624	1.336.719	357.547	1.142.863	14.582.100
Participaciones contabilizadas por el método de la participación	-	615.411	73.466	-	4.119	692.996
Pasivos del segmento	7.714.892	791.390	783.265	301.516	259.355	9.850.418

Atendiendo al criterio geográfico, a continuación, se detalla la Cifra de negocio y los Activos no corrientes a 30 de junio de 2023 y 2022:

Cifra de negocio

Miles de euros	30.06.2023	30.06.2022
Mercado nacional	903.391	912.041
Mercado internacional	125.718	91.183
a) Unión Europea	21.044	12.082
a.1) Zona Euro	21.044	12.082
b) Resto países	104.674	79.101
Total	1.029.109	1.003.224

Activo fijo (*)

Miles de euros	30.06.2023	31.12.2022
España	9.795.689	9.761.036
Resto	1.740.501	1.628.154
Total	11.536.190	11.389.190

(*) Se excluyen las inversiones financieras no corrientes, Impuestos diferidos activos y Deudores comerciales y Otras cuentas a cobrar no corrientes.

21 Beneficio por acción

Los Beneficios por acción correspondientes al primer semestre de los ejercicios 2023 y 2022 son los siguientes:

	30.06.2023	30.06.2022
Beneficio neto atribuido a la Sociedad Dominante (miles de euros)	354.339	363.026
Número de acciones (acciones)	541.080.000	541.080.000
Número medio de acciones propias en cartera (acciones)	1.499.900	1.803.403
Beneficio básico por acción (euros)	0,66	0,67
Beneficio diluido por acción (euros)	0,66	0,67

A 30 de junio de 2023 y 2022 en el Grupo no existen operaciones que diferencien el Beneficio básico por acción del Beneficio diluido por acción.

22 Hechos posteriores al 30 de junio de 2023

No se han producido hechos de carácter significativo desde la fecha de cierre hasta la fecha de formulación de los presentes Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados.

Anexo I: Detalle de participaciones a 30 de junio de 2023

Redeia

Detalle de participaciones a 30 de junio de 2023

- Sociedad - Domicilio - Actividad principal	2023	
	Porcentaje de participación ¹	
	Directa	Indirecta
Redeia Corporación S.A. , sociedad matriz, se constituyó en 1985. - Paseo Conde de los Gaitanes, 177. Alcobendas. Madrid. (España). - Gestión del grupo empresarial, prestación de servicios de asistencia o apoyo a las sociedades participadas y explotación de los inmuebles propiedad de la Sociedad.		
A) Sociedades Consolidadas por el Método de Integración Global		
Red Eléctrica de España, S.A.U. (Red Eléctrica)		
- Paseo Conde de los Gaitanes, 177. Alcobendas. Madrid. (España). - Transporte y operación del sistema eléctrico español y de la gestión de la red de transporte.	100%	-
Red Eléctrica Internacional, S.A.U. (Redinter)		
- Paseo Conde de los Gaitanes, 177. Alcobendas. Madrid. (España). - Adquisición y tenencia de participaciones internacionales. Prestación de servicios de consultoría, ingeniería y construcción. Realización de actividades eléctricas fuera del sistema eléctrico español.	100%	-
Red Eléctrica Infraestructuras de Telecomunicación, S.A. (Reintel)		
- Paseo Conde de los Gaitanes, 177. Alcobendas. Madrid. (España). - Prestación de servicios de consultoría, ingeniería, construcción y de telecomunicaciones.	51%	-
Red Eléctrica Infraestructuras en Canarias, S.A.U.		
- Calle Juan de Quesada, 9. Las Palmas de Gran Canaria. (España). - Gestión de la construcción de instalaciones de almacenamiento de energía y del ciclo del agua.	100%	-
Red Eléctrica de España Finance, S.L.U.		
Paseo Conde de los Gaitanes, 177. Alcobendas. Madrid. (España). - Actividades de financiación.	100%	-
Red Eléctrica Financiaciones, S.A.U.		
- Paseo Conde de los Gaitanes, 177. Alcobendas. Madrid. (España). - Actividades de financiación.	100%	-
Red Eléctrica Sistemas de Telecomunicaciones, S.A.U.		
- Paseo Conde de los Gaitanes, 177. Alcobendas. Madrid. (España). - Adquisición, tenencia, administración, dirección y gestión de valores, nacionales o extranjeros, representativos de fondos propios de entidades.	100%	-
Red Eléctrica y de Telecomunicaciones, Innovación y Tecnología, S.A.U. (Elewit)		
- Paseo Conde de los Gaitanes, 177. Alcobendas. Madrid. (España). - Actividades orientadas al impulso y aceleración de la innovación tecnológica.	100%	-
Redcor Reaseguros, S.A (Redcor)		
- 26, Rue Louvigny. (Luxemburgo). - Actividades de reaseguro. Constituida en 2010 en Luxemburgo para poder reasegurar los riesgos de las distintas sociedades del Grupo, garantizando un mejor acceso a los mercados de reaseguro internacionales.	100%	-
Red Eléctrica Andina, S.A.C. (REA)		
-Av. Javier Prado Este 492 Int. 1001 Urb. Jardín San Isidro. Lima (Perú) - Prestación de servicios de mantenimiento de líneas y subestaciones.	-	100% (a)

- Sociedad - Domicilio - Actividad principal	2023	
	Porcentaje de participación ¹	
	Directa	Indirecta
Red Eléctrica del Sur, S.A.C. (Redesur) - Av. Javier Prado Este 492 Int. 1001 Urb. Jardín San Isidro. Lima (Perú) - Transporte de energía eléctrica y la operación y mantenimiento de redes de transporte de electricidad.	-	100% (a)
Transmisora Eléctrica del Sur, S.A.C. (Tesur) - Av. Javier Prado Este 492 Int. 1001 Urb. Jardín San Isidro. Lima (Perú) - Transmisión de energía eléctrica y la operación y mantenimiento de redes de transmisión de electricidad.	-	100% (c)
Transmisora Eléctrica del Sur 2, S.A.C. (Tesur 2) - Av. Javier Prado Este 492 Int. 1001 Urb. Jardín San Isidro. Lima (Perú) - Transmisión de energía eléctrica y la operación y mantenimiento de redes de transmisión de electricidad.	-	100% (c)
Transmisora Eléctrica del Sur 3, S.A.C. (Tesur 3) - Av. Javier Prado Este 492 Int. 1001 Urb. Jardín San Isidro. Lima (Perú) - Transmisión de energía eléctrica y la operación y mantenimiento de redes de transmisión de electricidad.	-	100% (c)
Transmisora Eléctrica del Sur 4, S.A.C. (Tesur 4) - Av. Javier Prado Este 492 Int. 1001 Urb. Jardín San Isidro. Lima (Perú) - Transmisión de energía eléctrica y la operación y mantenimiento de redes de transmisión de electricidad.	-	100% (a) (c)
Red Eléctrica del Norte Perú, S.A.C. (Redelnor) - Av. Javier Prado Este 492 Int. 1001 Urb. Jardín San Isidro. Lima (Perú) - Transmisión de energía eléctrica y la operación y mantenimiento de redes de transmisión de electricidad.	-	100% (a)
Concesionaria Línea de Transmisión CCNCM, S.A.C. (CCNCM) - Av. Javier Prado Este 492 Int. 1001 Urb. Jardín San Isidro. Lima (Perú) - Transmisión de energía eléctrica y la operación y mantenimiento de redes de transmisión de electricidad.	-	100% (d)
Red Eléctrica Chile S.P.A. (RECH) - Isidora Goyenechea 3000, Oficina 1602 Las Condes, Santiago (Chile) - Adquisición, tenencia, administración, dirección y gestión de valores.	-	100% (a)
Red Eléctrica del Norte S.A. (Redenor) - Isidora Goyenechea 3000, Oficina 1602 Las Condes, Santiago (Chile) - Transmisión de energía eléctrica y la operación y mantenimiento de redes de transmisión de electricidad.	-	69,9% (e)
Red Eléctrica del Norte 2 S.A. (Redenor 2) - Isidora Goyenechea 3000, Oficina 1602 Las Condes, Santiago (Chile) - Transmisión de energía eléctrica y la operación y mantenimiento de redes de transmisión de electricidad.	-	100% (e)
Red Eléctrica Brasil Holding Ltda. (REB) - Av. Brigadeiro Faria Lima, N° 3729, 5º, 04538-905. São Paulo (Brasil) - Adquisición, tenencia, administración, dirección y gestión de valores.	-	100% (a)
Hispatat S.A. - Calle de Anabel Segura, 11. Alcobendas. Madrid. (España). - Sociedad dominante del Subgrupo Hispatat. Explotación del sistema de comunicaciones por satélite y prestación del servicio de segmento espacial de las posiciones orbitales geoestacionales atribuidas al Estado español.	-	89,68% (f) (g)
Hispatat Canarias, S.L.U. - Calle Practicante Ignacio Rodríguez s/n Edificio Polivalente IV. Las Palmas de Gran Canaria (España) - Venta y arrendamiento de satélites así como de su capacidad espacial.	-	89,68% (g)

- Sociedad - Domicilio - Actividad principal	2023	
	Porcentaje de participación ¹	
	Directa	Indirecta
Hispasat Brasil, Ltda. - Praia do Flamengo, 200 Rio de Janeiro, (Brasil) - Comercialización de capacidad de satélite.	-	89,68% (g)
Hispamar Satélites, S.A. - Praia do Flamengo, 200 Rio de Janeiro, (Brasil) - Comercialización de capacidad de satélite.	-	89,68% (g)
Hispamar Exterior, S.L.U. - Calle Anabel Segura 11, 28108 Alcobendas, Madrid (España). - Comercialización de capacidad de satélite.	-	89,68% (g)
Hispasat de México, S.A. de C.V. - Agustín Manuel Chávez 1-001 Col. Centro de Ciudad Santa Fe, México D.F. (México) - Uso del espectro radioeléctrico, redes de telecomunicaciones y comunicación vía satélite.	-	89,68% (g)
Consultek Inc. - 1036 Country Club Drive, Suite 202, Moraga, CA 94556. (Estados Unidos de América) - Servicios de consultoría técnica.	-	89,68% (g)
Hispamar Satélites, S.A. (Venezuela) - Torre Phelps, piso 10 ofic. 10, Caracas (Venezuela) - Comercialización y prestación de servicios de telecomunicaciones vía satélite.	-	89,68% (g)
Hispasat UK, LTD. - 30 Finsbury Square, Londres. (Inglaterra) - Comercialización y prestación de servicios de telecomunicaciones vía satélite.	-	89,68% (g)
Hispasat Perú, S.A.C. - Jr. Carlos Baca Flor N° 307, Dpto. N° 701, distrito de Magdalena del Mar. Lima (Perú) - Comercialización y prestación de servicios de telecomunicaciones vía satélite.	-	89,68% (g)
Axess Networks Solutions, S.L - Calle Beethoven 15, 2º 1ª, 08021 Barcelona, España - Actividad de gestión y administración de valores representativos de los fondos propios de entidades no residentes en territorio español.	-	89,68% (g)
Axess Networks Solutions Arabia Saudita, S.L - Calle Beethoven 15, 2º 1ª, 08021 Barcelona, España - Actividad de gestión y administración de valores representativos de los fondos propios de entidades no residentes en territorio español.	-	89,68% (g)
Axess Networks Solutions Holding Germany, GmbH - Falkenweg 1, 53809, Ruppichterth, Alemania - Adquisición, tenencia y gestión de inversiones en empresas activas vinculadas en el campo de la tecnología de telecomunicaciones.	-	89,68% (g)
Axess Networks Solutions Germany, GmbH - Falkenweg 1, 53809, Ruppichterth, Alemania - Prestación de Servicios de Telecomunicaciones.	-	89,68% (g)
Axess Networks Solutions UK Ltd - 2nd Floor, 168 Shoreditch High Street, E1 6RA, Londres, Reino Unido - Prestación de Servicios de Telecomunicaciones.	-	89,68% (g)

- Sociedad - Domicilio - Actividad principal	2023	
	Porcentaje de participación ¹	
	Directa	Indirecta
Axess Networks Solutions Colombia S.A.S. - Carrera 7 No. 71-52 Torre B Oficina. 501 en la ciudad de Bogotá D.C., departamento de Cundinamarca, Colombia. - Prestación de Servicios de Telecomunicaciones.	-	89,68% (g)
Axess Networks Cyprus LTD - Ethnikis Antistaseos, 23, Flat/Office 303, 3025, Llimasol, Chipre - Prestación de Servicios de Telecomunicaciones.	-	89,68% (g)
Axess Networks Solutions Ecuador S.A. - Avenida de los Shyris E9-38 y Bélgica Edificio Shyrus Cetury, Piso 7 Quito, Ecuador - Prestación de Servicios de Telecomunicaciones.	-	89,68% (g)
Axess Networks Solutions Perú S.A.C Av. Alfredo Benavides Nro. 1555 Dpto. 301 – Urb. San Antonio – Miraflores – Lima. - Prestación de Servicios de Telecomunicaciones.	-	89,68% (g)
Ingux, S.A - Ocean Bussines Plaza, Piso 23, Oficina 32-02, Calle Aquilino de la Guardia, Ciudad de Panamá, Panamá. - Prestación de Servicios de Telecomunicaciones.	-	89,68% (g)
Axess Networks Solutions Chile S.A. - Isidora Goyenechea 3365, Piso 9, Comuna de Las Condes, Santiago de Chile. - Prestación de Servicios de Telecomunicaciones.	-	89,68% (g)
Axess Networks Solutions México S.A de C.V - Av. Paseo de la Reforma 26, Piso 16, Col. Juárez, C.P. 06600 Del. Cuauhtémoc, Ciudad de México. - Prestación de Servicios de Telecomunicaciones.	-	89,68% (g)
Axesat Mobility S.A de C.V - Paseo de la Reforma 26, Piso 16, Ofic. 109, Col. Juárez, Cuauhtémoc, C.P. 06600 - Prestación de Servicios de Telecomunicaciones.	-	89,68% (g)
HPS Corporativo S. de R.L de C.V - Mariano Escobedo No. 353-B, Interior 3A, Col. Polanco V Sección, Del. Miguel Hidalgo, CP 11560, Ciudad de México. - Prestación de Servicios de Telecomunicaciones.	-	89,68% (g)
B) Sociedades consolidadas por el Método de Integración Proporcional		
Interconexión Eléctrica Francia-España, S.A.S. (Inelfe) - Inmueble Window, 7 C Place du Dôme. Paris. (Francia) - Estudio y ejecución de Interconexiones eléctricas entre España y Francia.	-	50% (b)
C) Sociedades consolidadas por el Método de la Participación		
Transmisora Eléctrica del Norte S.A. (TEN) - Avenida Apoquindo N°3721, piso 6, Las Condes, Santiago (Chile) - Transporte de energía eléctrica y la operación y mantenimiento de redes de Transmisión de electricidad.	-	50% (e)
Argo Energia Empreendimentos y Participações S.A. - Calle Tabapuã, 841 – 5º andar – Itaim Bibi – São Paulo/SP (Brasil) - Adquisición, tenencia, administración, dirección y gestión de valores.	-	50% (h) (i)
Argo Transmissão de Energia S.A. (Argo I) - Calle Tabapuã, 841 – 5º andar – Itaim Bibi – São Paulo/SP (Brasil) - Transmisión de energía eléctrica y la operación y mantenimiento de redes de Transmisión de electricidad.	-	50% (i)

- Sociedad - Domicilio - Actividad principal	2023	
	Porcentaje de participación ¹	
	Directa	Indirecta
Argo II Transmissão de Energia S.A. (Argo II) - Calle Tabapuã, 841 – 5º andar – Itaim Bibi – São Paulo/SP (Brasil) - Transmisión de energía eléctrica y la operación y mantenimiento de redes de transmisión de electricidad.	-	50% (i)
Argo III T Transmissão de Energia S.A. (Argo III) - Calle Tabapuã, 841 – 5º andar – Itaim Bibi – São Paulo/SP (Brasil) - Transmisión de energía eléctrica y la operación y mantenimiento de redes de transmisión de electricidad.	-	50% (i)
Argo IV Transmissão de Energia S.A. (Argo IV) - Calle Tabapuã, 841 – 5º andar – Itaim Bibi – São Paulo/SP (Brasil) - Transmisión de energía eléctrica y la operación y mantenimiento de redes de Transmisión de electricidad.	-	50% (i)
Argeb Energia Empreendimentos e Participações S.A. (Argeb) - Calle Tabapuã, 841 – 5º andar – Itaim Bibi – São Paulo/SP (Brasil) - Adquisición, tenencia, administración, dirección y gestión de valores.	-	31,25% (i)
Argo V Transmissão de Energia S.A. (Argo V) - Calle Tabapuã, 841 – 5º andar – Itaim Bibi – São Paulo/SP (Brasil) - Transmisión de energía eléctrica y la operación y mantenimiento de redes de Transmisión de electricidad.	-	31,25% (i)
Argo VI Transmissão de Energia S.A. (Argo VI) - Calle Tabapuã, 841 – 5º andar – Itaim Bibi – São Paulo/SP (Brasil) - Transmisión de energía eléctrica y la operación y mantenimiento de redes de Transmisión de electricidad.	-	31,25% (i)
Transmissora José Maria de Macedo de Eletricidade S.A. (Argo VII) - Calle Tabapuã, 841 – 5º andar – Itaim Bibi – São Paulo/SP (Brasil) - Transmisión de energía eléctrica y la operación y mantenimiento de redes de transmisión de electricidad.	-	31,25% (i)
Giovanni Sanguinetti Transmissora de Energia S.A. (Argo VIII) - Calle Tabapuã, 841 – 5º andar – Itaim Bibi – São Paulo/SP (Brasil) - Transmisión de energía eléctrica y la operación y mantenimiento de redes de transmisión de electricidad.	-	31,25% (i)
Argo IX Transmissão de Energia S.A. (Argo IX) - Calle Tabapuã, 841 – 5º andar – Itaim Bibi – São Paulo/SP (Brasil) - Transmisión de energía eléctrica y la operación y mantenimiento de redes de transmisión de electricidad.	-	31,25% (i)
Hidesat Servicios Estratégicos, S.A. - Paseo de la Castellana 143, 28046 Madrid (España) - Comercialización de sistemas espaciales de aplicación gubernamental.	-	38,56% (g)
Grupo de Navegación Sistemas y Servicios, S.L. - Calle Isaac Newton 1, Madrid (España) - Explotación de sistemas de satélites.	-	12,82% (g)
Axess Saudi Arabian Telecommunications Company - 2870 Tariq Ibn Ziad - Qurtubah Dist. Unit No. 28, Al Khobar 34234 - 7097, Arabia Saudita - Prestación de Servicios de Telecomunicaciones.	-	43,94% (g)
Grupo Sylvestris, S.L. - Paseo de la Ermita del Santo 5, 28011 Madrid España - Reforestación de terrenos.	-	9,73% (g)

- Sociedad - Domicilio - Actividad principal	2023	
	Porcentaje de participación ¹	
	Directa	Indirecta
Okto Grid ApS - Gammel Kongevej 11, 5. 1610 København V, Denmark - Soluciones de medición para la industria de energía.	-	13,07% (j)
Nearby Computing, S.L. - Travessera de Gràcia 18, 3r, 3a, 08021 Barcelona - Desarrollo de software y/o aplicaciones informáticas.	-	11,71% (j)
Hybrid Energy Storage Solutions, S.L. - Av. Benjamín Franklin, 12, Mód. Nº24, 46980 Paterna, Valencia - Diseño, producción y venta de soluciones tecnológicas de almacenamiento de energía para la nueva generación de redes eléctricas.	-	19,61% (j)
Aerolaser System, S.L. - Av. José Mesa y López, 45, L. D4, 35010 Las Palmas de Gran Canaria. - Desarrollo y comercialización de soluciones tecnológicas en el campo de la sensórica para tecnología geoespacial.	-	15,79% (j)

1 Equivalente a derechos de voto

(a) Participación a través de Red Eléctrica Internacional S.A.U.

(b) Participación a través de Red Eléctrica de España S.A.U.

(c) Participación a través de Red Eléctrica del Sur, S.A.

(d) Participación a través de Red Eléctrica del Norte Perú, S.A.C.

(e) Participación a través de Red Eléctrica Chile SpA

(f) Participación a través de Red Eléctrica Sistemas de Telecomunicaciones, S.A.U.

(g) Sociedad perteneciente al Subgrupo Hispasat cuya matriz es Hispasat, S.A.

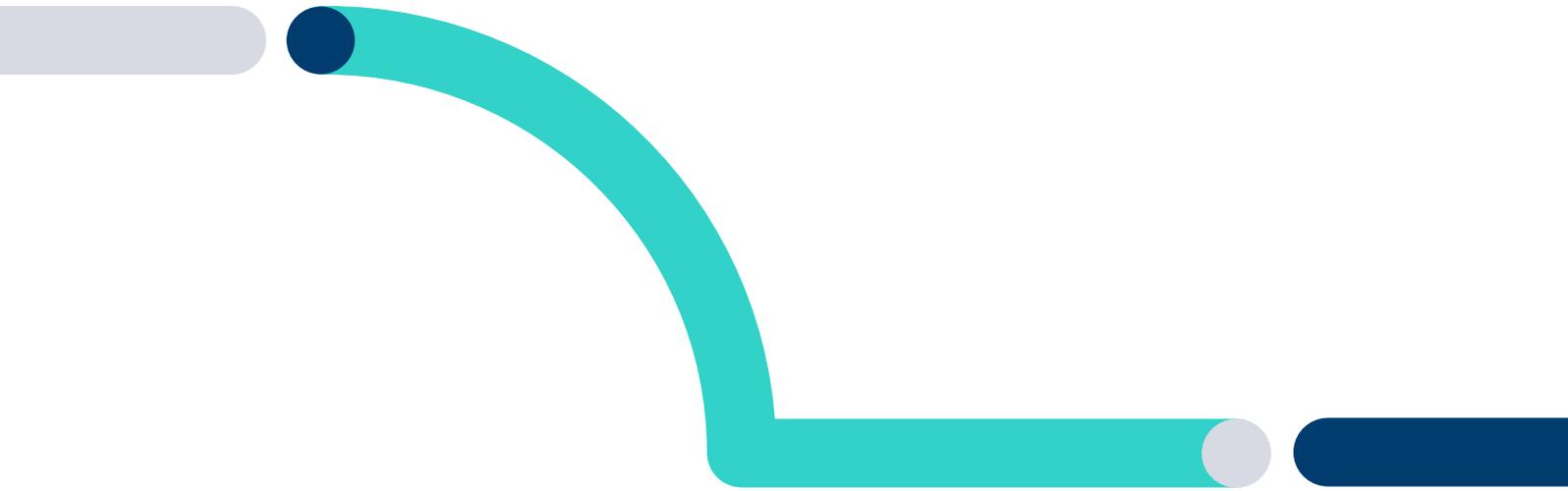
(h) Participación a través de Red Eléctrica Brasil Holding Ltda.

(i) Sociedad perteneciente al Subgrupo Argo cuya matriz es Argo Energía Empreendimentos y Participações S.A.

(j) Participación a través de Red Eléctrica y de Telecomunicaciones, Innovación y Tecnología, S.A.U.

redeia

El valor de lo esencial



**Informe de Gestión
Intermedio Consolidado
del periodo de seis
meses finalizado el 30
de junio de 2023**

Índice

1	Hechos relevantes acaecidos en el semestre y evolución previsible	2
2	Evolución y resultados de los negocios	5
3	Principales riesgos e incertidumbres del próximo semestre.....	9
4	Hechos posteriores al 30 de junio de 2023.....	12

Los apartados de este Informe de Gestión Consolidado contienen determinada información prospectiva que refleja proyecciones y estimaciones con sus presunciones subyacentes, declaraciones relativas a planes, objetivos y expectativas en relación con operaciones futuras, inversiones, sinergias, productos y servicios, y declaraciones sobre resultados o dividendos futuros, o estimaciones de los administradores, las cuales se basan en asunciones que son consideradas razonables por éstos.

En este sentido, si bien el Grupo considera que las expectativas recogidas en tales afirmaciones son razonables, se advierte a los inversores y titulares de las acciones de la Sociedad matriz, que la información y las afirmaciones con proyecciones de futuro están sometidas a riesgos e incertidumbres, muchas de las cuales son difíciles de prever y están, de manera general, fuera del control del Grupo, riesgos que podrían provocar que los resultados y desarrollos reales difieran significativamente de aquellos expresados, implícitos o proyectados en la información y afirmaciones con proyecciones de futuro.

Las afirmaciones o declaraciones con proyecciones de futuro no constituyen garantía de resultados futuros y no han sido revisadas por los auditores externos del Grupo, ni por otros terceros independientes. Se recomienda no tomar decisiones sobre la base de afirmaciones o declaraciones con proyecciones de futuro que se refieren exclusivamente a la información disponible en la fecha de este informe. La totalidad de las declaraciones o afirmaciones de futuro, reflejadas en este informe, quedan sujetas, expresamente, a las advertencias realizadas. Las afirmaciones o declaraciones con proyecciones de futuro incluidas en este documento están basadas en la información disponible a la fecha de este Informe de gestión. Salvo en la medida en que así lo requiriese la ley aplicable, el Grupo no asume la obligación de actualizar públicamente sus afirmaciones o revisar la información con proyecciones de futuro, aunque se publiquen nuevos datos o se produzcan nuevos hechos.

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>

1 Hechos relevantes acaecidos en el semestre y evolución previsible

La Junta General de 6 de junio ha acordado la modificación de la denominación social de la matriz del Grupo, pasando a denominarse Redeia Corporación, S.A.

Redeia Corporación, S.A. (en adelante la Sociedad matriz o la Sociedad) es la Sociedad dominante de un Grupo formado por sociedades dependientes. Asimismo, el Grupo participa en operaciones conjuntas con otros operadores. La Sociedad matriz y sus sociedades dependientes componen Redeia (en adelante también el Grupo).

El Grupo tiene como actividad principal la gestión y operación de infraestructuras eléctricas tanto en el ámbito nacional, a través de Red Eléctrica de España, S.A.U. (Red Eléctrica), como en el ámbito internacional a través de Red Eléctrica Internacional, S.A.U., y sus participadas (Redinter). Asimismo, el Grupo presta servicios de telecomunicaciones por satélite a través de Hispasat, S.A. y sus filiales (Hispasat), y servicios de telecomunicaciones de fibra óptica a terceros en España a través de Red Eléctrica Infraestructuras de Telecomunicación, S.A. (Reintel).

Redeia impulsa la innovación, el emprendimiento y el desarrollo tecnológico, como elemento clave de la sostenibilidad, a través de la filial Red Eléctrica y de Telecomunicaciones, Innovación y Tecnología, S.A.U. (Elewit). Asimismo, a través de la filial Red Eléctrica Sistemas de Telecomunicaciones, S.A.U. (Restel), está impulsando el desarrollo de emplazamientos de comunicaciones móviles para que los operadores puedan llevar a cabo el despliegue de sus redes de telecomunicaciones 5G.

Gestión y operación de infraestructuras eléctricas nacional

Red Eléctrica, como transportista y operador del sistema eléctrico español, tiene la misión de asegurar el correcto funcionamiento del sistema eléctrico español y garantizar en todo momento la continuidad y seguridad del suministro eléctrico. Para ello, supervisa y coordina el sistema eléctrico en alta tensión y gestiona el desarrollo de la red de transporte. La compañía ejerce esta misión bajo los principios de neutralidad, transparencia, independencia y eficiencia económica con el objetivo de contribuir a prestar un servicio eléctrico seguro, eficiente y de calidad para el conjunto de la sociedad.

Redeia, a través de su filial Red Eléctrica, ha acometido una inversión de 320,5 millones de euros hasta junio de 2023 en la red de transporte en España.

Durante el primer semestre de 2023 se ha mantenido el compromiso con el desarrollo eficiente de la red de transporte, mediante la puesta en servicio de instalaciones que contribuyen a la transición energética, cuyo fin es integrar la mayor generación renovable posible y fomentar la electrificación, garantizando la seguridad del suministro y asegurando la calidad del servicio. De las puestas en servicio realizadas a lo largo del primer semestre de 2023, cabe destacar las puestas en servicio de la Interconexión Ibiza – Formentera (74,3 km), la línea Lomo-Mas Palomas (Gran Canaria) (5,3 km), la subestación Formentera (12 posiciones), y la subestación Platea (Teruel) (9 posiciones).

Asimismo, en el primer semestre de 2023, cabe destacar la firma de contratos para la construcción del proyecto de interconexión occidental con Francia a través del Golfo de Bizkaia (Inelfe), una vez obtenidos todos los permisos de los Reguladores, lo que permitirá aumentar la capacidad de intercambio hasta 5.000 MW. Esta interconexión constará de 400 km de longitud entre las subestaciones de Cubnezais (cerca de Burdeos, Francia) y Gatika (cerca de Bilbao, España).

Sistema eléctrico peninsular

En el primer semestre de 2023 los hechos más destacables, han sido:

- La demanda de energía eléctrica peninsular se situó en 112.982 GWh, lo que supone una variación del -4,6% respecto a la del primer semestre del 2022. Corregidos los efectos del calendario y las temperaturas la variación ha sido del -4,1%.
- Los máximos de demanda de potencia media horaria y de energía diaria se alcanzaron el 24 de enero con 38.609 MWh y 779 GWh, ambos superiores en un 2,2% y 0,8% respecto a los máximos alcanzados en el primer semestre de 2022.
- En cuanto a la cobertura de la generación, se ha cubierto un 53,0% con producción de origen renovable, 7,3% por encima del mismo periodo de 2022, fundamentalmente por mayor generación con tecnología hidráulica y solar fotovoltaica.
- Los máximos de potencia instantánea y de energía diaria, en lo que respecta a la energía eólica, se alcanzaron el 9 de marzo 20.898 MW y 410 GWh respectivamente, experimentando una variación del 15,4% y 4,4% respecto a los máximos alcanzados en el primer semestre de 2022.
- El saldo de intercambios internacionales de energía eléctrica presenta un signo exportador al igual que ocurrió en el mismo periodo del año pasado, alcanzando en el primer semestre de 2023 un valor de 9.554 GWh.
- El comportamiento de la red de transporte de Red Eléctrica en la península ha sido de nuevo excelente. La disponibilidad total provisional de la red hasta junio ha alcanzado el 98,0%. Los indicadores de continuidad del suministro continúan mostrando el alto grado de seguridad y calidad proporcionado por las instalaciones de Red Eléctrica, situándose por debajo de los valores de referencia establecidos en el Real Decreto 1955/2000, con una ENS (energía no suministrada) y un TIM (tiempo de interrupción medio) acumulados a junio de 2023 de 124,41 MWh y 0,289 minutos respectivamente, (51,35 MWh y 0,113 minutos a junio de 2022).

Sistemas eléctricos no peninsulares

- En cuanto al sistema eléctrico balear, en comparación con el mismo periodo del año anterior, la demanda hasta junio de 2023 se ha reducido un -2,8%. La contribución de la temperatura ha tenido un efecto sobre la demanda del -0,3%. El enlace HDVC-250 kV Morvedre-Santa-Ponça sigue aportando seguridad y calidad de suministro, con la energía proveniente de la península se ha cubierto un 23,5% de la demanda de este sistema en el primer semestre de 2023 (6,8% en 2022), motivado por la diferencia en los costes de generación entre el sistema eléctrico balear y el peninsular.
- En el sistema eléctrico canario, la demanda ha aumentado un 1,0% en el primer semestre de 2023 con respecto al mismo periodo del año anterior. Por otra parte, la generación de origen renovable acumulada en el primer semestre de 2023, hidráulica, eólica, solar fotovoltaica, otras renovables e hidroeléctrica, han representado el 18,8% del total de la generación (19,9% en 2022).

Gestión y operación de infraestructuras eléctricas Internacional (Redinter)

El negocio internacional de Redeia se desarrolla a través de su filial Red Eléctrica Internacional, S.AU. (en adelante Redinter) con presencia, a día de hoy, en Perú, Chile y Brasil.

Redeia gestiona en Perú, Chile y Brasil una red de 7.666 km (1.686 km en Perú, 1.767 km en Chile y 4.213 km en Brasil), de los que actualmente se encuentran en operación su totalidad.

Actualmente la plantilla de Redinter está formada por 112 personas, de las cuales 75 están en Perú, 34 en Chile y 3 en Brasil. No se incluye en esta cifra la plantilla de TEN (Chile) ni la de Argo (Brasil) por ser sociedades participadas al 50%, así como tampoco la de REN, en la que participa en un 5%.

Actividades en Perú

En Perú, Redinter es el principal transmisor del sur del país y, a través de Concesionaria Línea de Transmisión CCNCM S.A.C. (CCNCM) desde 2019 (sociedad participada en un 100% por Redenor), opera también en el norte.

El 14 de enero del 2023, tuvo lugar la Puesta de Operación Comercial del proyecto Tesur 4, por lo que Red Eléctrica Andina ha tomado control de las actividades de operación y mantenimiento del proyecto.

Durante el primer semestre del año 2023 los índices de disponibilidad para las diferentes concesiones han sido del 100% en Transmisora Eléctrica del Sur 2, S.A.C. (Tesur 2), Transmisión Eléctrica del Sur 3, S.A.C. (Tesur 3), Transmisora Eléctrica del Sur 4 (Tesur 4); del 99,864% en Red Eléctrica del Sur, S.A. (Redesur); 99,989% en Transmisora Eléctrica del Sur, S.A.C. (Tesur) y 99,918% en CCNCM. En el primer semestre del año 2022 los Índices de Disponibilidad del Sistema de Transporte para las diferentes concesiones fueron del 99,894% en Redesur, 100% en Tesur, Tesur 2 y Tesur 3 y 99,841% en CCNCM.

Actividades en Chile

El negocio de transporte en Chile se aglutina bajo la sociedad cabecera del país, Red Eléctrica Chile S.P.A. (RECH), sociedad constituida en 2015, posee el 50% de Transmisora Eléctrica del Norte, S.A. (TEN), propietaria de la interconexión eléctrica entre el norte y centro de Chile que dio origen en 2017 al Sistema Eléctrico Nacional; el 69,9% de Red Eléctrica del Norte, S.A. (Redenor), que cuenta con una subestación y tres líneas en el norte de Chile, cerca de la frontera con Perú, en operación desde 2022; y el 100% de Red Eléctrica del Norte 2, S.A. (Redenor 2), que opera tres líneas de transmisión y está ejecutando las obras de ampliación de sus instalaciones contempladas en el Plan de Expansión para el Sistema de Transmisión, así como la conexión de una instalación renovable (parque fotovoltaico Sierra Gorda) al sistema interconectado, ya en operación comercial desde el 27 de febrero de este año.

Durante el primer semestre del año 2023 los índices de disponibilidad de las diferentes concesiones han sido del 100% en Redenor, 99,88% Redenor 2 y del 99,80% en TEN. En el primer semestre del 2022 el índice de disponibilidad del sistema de transmisión de TEN se situó en el 99,88%. En Redenor (Etapa 1, subestación Nueva Pozo Almonte) y en Redenor 2 la disponibilidad fue del 100,00% y 99,63%, respectivamente.

Actividades en Brasil

En Brasil, Redinter posee, a través de su filial Red Eléctrica Brasil (REB), el 50% de la sociedad holding Argo Energía Empreendimentos e Participações S.A. (Argo), propietaria a su vez de cuatro sociedades concesionarias Argo I, Argo II, Argo III y Argo IV. Argo I explota 1.115 km de líneas de 500kV y cinco subestaciones en la región noreste de Brasil en operación desde finales de 2019. Argo II, proyecto de ampliación de una subestación, y Argo III, que explota 320 km de líneas de 230kV y cinco subestaciones en el estado de Rondonia, se encuentran en operación comercial desde 2022. Argo IV explota 312 km de líneas de 500kV y fue adquirido en 2022.

Argo es propietaria, desde finales de 2022, del 62,5% de Argeb Energia Empreendimentos e Participações S.A. (ARGEB) y de sus cinco sociedades concesionarias Argo V, Argo VI, Argo VII, Argo VIII y Argo IX desde finales de 2022. Estas cinco concesiones se encuentran en operación comercial y totalizan 2.467 km de líneas de transmisión de 500 kV y 230 kV y 20 subestaciones en la región noreste de Brasil.

En conjunto Redinter cuenta en Brasil con 4.213 km y se posiciona como uno de los transmisores líderes del mercado brasileño con fuerte presencia en la región noreste de Brasil, una de las áreas con más potencial renovable y necesidades de desarrollo de redes de transmisión del país.

El índice de disponibilidad hasta el mes de junio es del 99,69% para Argo I, del 99,86% para Argo II, del 95,78% para Argo III, del 100,00% para Argo IV, del 99,94% para Argo V, del 97,94% para Argo VI, del 99,99% para Argo VII, del 100,00% para Argo VIII y del 99,97% para Argo IX. En el primer semestre de 2022 el índice de disponibilidad acumulado fue del 99,96% para Argo I, del 97,94% para Argo II, del 100,00% para Argo III y del 100,00% para Argo IV.

Telecomunicaciones

Negocio satelital

El negocio de telecomunicaciones satelitales lo desarrolla Redeia a través del Subgrupo Hispasat (Hispasat).

Hispasat cuenta en su capital con la presencia de Redeia Corporación, S.A., a través de Red Eléctrica Sistemas de Telecomunicaciones, S.A.U. (RESTEL), y con el sector público español a través de la Sociedad Estatal de Participaciones Industriales, SEPI, y el Centro para el Desarrollo Tecnológico e Industrial, CDTI.

Hispasat es el operador y proveedor de servicios por satélite de referencia en España y Latinoamérica, al mismo tiempo que desempeña un papel relevante como motor de la innovación en la industria aeroespacial. Cuenta con una flota de nueve satélites operativos ubicados en seis posiciones orbitales.

El satélite Amazonas Nexus, lanzado a principios de febrero de este año, se espera comience su fase de servicio comercial a partir de mediados del mes de julio. Se trata de un satélite geoestacionario de alto rendimiento que permitirá el acceso a internet de alta velocidad en todo el continente americano, los corredores norte y sur del Atlántico y puntos tan remotos como Groenlandia y la selva amazónica. Está especialmente diseñado para ofrecer conectividad de alta calidad en aviones y barcos y contribuirá de forma eficaz a reducir la brecha digital en América Latina de un modo ágil y eficiente.

Con este lanzamiento, Hispasat se convierte en el primer operador de satélites del mundo que ha compensado la huella de carbono derivada de todo el proceso de lanzamiento a través de un programa de reforestación. Desde su puesta en marcha Hispasat ha alcanzado varios acuerdos comerciales para el arrendamiento a largo plazo de la capacidad del Amazonas Nexus con operadores y prestadores de servicio en el ámbito gubernamental, así como en el de la conectividad en entornos de movilidad.

El 3 de mayo, el Ministerio de Asuntos Económicos y Transformación Digital adjudicó a Hispasat el programa “Único Demanda Rural” en el marco del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia. Como adjudicatario, Hispasat va a prestar el servicio desplegando, mediante tecnología satelital, las infraestructuras necesarias para proveer de conectividad ultrarrápida a las zonas de toda España en las que no hay cobertura con tecnología fija a un mínimo de 50 Mbps y proporcionando un servicio asequible de al menos 100 Mbps hasta el 31 de diciembre de 2027.

Un grupo de compañías europeas del espacio y las telecomunicaciones, entre las que se encuentra Hispasat, se han unido en un consorcio para presentarse a la licitación de la Comisión Europea relacionada con la futura constelación europea de satélites IRIS2 (Infraestructura para la Resiliencia, Interconectividad y Seguridad por Satélite). IRIS2 tiene como objetivo brindar una nueva infraestructura de conectividad segura y resiliente a los gobiernos, las empresas y los ciudadanos europeos y proporcionará además servicios comerciales en beneficio de las economías y sociedades europeas. También reforzará la política de asociación de la Unión Europea al ofrecer esta infraestructura en otras regiones. IRIS2 es el nuevo programa espacial insignia de la Unión Europea para una Europa digital, resiliente y más segura.

Negocio fibra óptica

La actividad de telecomunicaciones de fibra óptica de Redeia está basada en la explotación comercial en España de la capacidad excedentaria de las redes de fibra óptica e infraestructuras asociadas, tanto a la red de transporte de energía eléctrica, como a la red ferroviaria de ADIF- Alta Velocidad, cuyos derechos de uso y explotación posee el Grupo.

En la actualidad, Reintel gestiona y comercializa una red de fibra óptica de más de 52.200 km de cables desplegada sobre la red de transporte del sistema eléctrico y la red ferroviaria, con 41 puntos de interconexión entre ambas redes, ofreciendo un acceso transparente y en igualdad de condiciones a los agentes del sector de las telecomunicaciones. Asimismo, Reintel proporciona a Red Eléctrica los servicios de telecomunicaciones que ésta precisa para su actividad como son el mantenimiento de los cables de fibra óptica y equipos de telecomunicaciones.

Durante el primer semestre de 2023, Reintel ha continuado con el desarrollo de su plan comercial como proveedor de infraestructuras de telecomunicaciones, ejecutando las inversiones a petición de los clientes y ampliando la cartera de productos de fibra óptica para generar nuevos ingresos. En los próximos años, se prevé avanzar en la interconexión de redes de fibra eléctrica y ferroviaria y en despliegues de fibra óptica selectivos con objeto de ofrecer nuevas soluciones a sus clientes, como redundancias y puntos de acceso. Todo ello se realizará manteniendo el elevado nivel de calidad de servicio ofrecido a sus clientes.

La actividad comercial y la gestión proactiva de los cobros en este primer semestre de 2023 se ha mantenido y, por ello, no se prevé un efecto negativo en la morosidad, ni en las principales magnitudes económico-financieras en 2023.

2 Evolución y resultados de los negocios

Ingresos

La **Cifra de negocio** junto a los **resultados de las sociedades participadas** han alcanzado los 1.063,9 millones de euros, un 3,2% más que la registrada en el primer semestre del año 2022. Por actividades su evolución ha sido la siguiente:

- **Gestión y operación de infraestructuras eléctricas nacionales:** La cifra de negocio de esta actividad alcanzó los 814,1 millones de euros, importe ligeramente inferior al registrado en el ejercicio precedente (-0,2%). Los mayores ingresos de la actividad de la operación del sistema de 4,0 millones de euros, de acuerdo a la revisión de los parámetros para el segundo periodo regulatorio 2023-25, y mayores proyectos para terceros (+4,4 millones de euros), se ven compensados con una caída de 9,6 millones de euros asociados a la actividad de transporte, derivado fundamentalmente de la estimación realizada para 2023 de los criterios incluidos en las órdenes definitivas de tarifas de los años 2016 a 2019 (Orden TED/1311/2022 y Orden TED/1343/2022) del pasado mes de diciembre.
- **Transmisión eléctrica internacional:** La cifra de negocio y el resultado de las sociedades participadas de esta actividad ha ascendido a 69,8 millones de euros, un 21,2% por encima de los registrados a junio de 2022 cuando alcanzó los 57,7 millones de euros. El detalle de esta variación se debe a:
 - La cifra de negocio asociada a la actividad internacional ha pasado de 30,4 millones de euros en el primer semestre de 2022 a 37,1 millones de euros en este ejercicio. Este aumento del 22,3% se debe principalmente a la puesta en servicio de Redenor (Chile) en septiembre de 2022 y Tesur 4 (Perú) en enero de 2023 (+3,8 millones de euros), a trabajos por cuenta de terceros (+1,1 millones de euros) y al efecto favorable del tipo de cambio (0,7 millones de euros).
 - El resultado de las sociedades participadas del negocio internacional ha alcanzado los 32,7 millones de euros, frente a los 27,3 millones de euros del mismo periodo del año pasado. La incorporación de nuevos activos al perímetro de la brasileña Argo y un mejor resultado de la chilena TEN explican este comportamiento.
- **Telecomunicaciones:** Esta actividad ha generado una cifra de negocio y un resultado de las sociedades participadas de 193,9 millones de euros en el primer semestre de 2023, un 14,7% por encima de lo generado en el ejercicio precedente.
 - **Negocio satelital:** La cifra de negocio y la participación en beneficios de la actividad satelital asciende a 118,7 millones de euros, un 23,6% por encima del primer semestre de 2022. La incorporación de los negocios de Axess es en buena medida la responsable de la mejora de la cifra de negocios. En sentido contrario cabe destacar menores ingresos por la finalización ya prevista de ciertos servicios de vídeo en Brasil. La mejora de resultados asociados a

sociedades participadas, que alcanza los 2,1 millones de euros, frente a 0,5 millones de euros en el primer semestre de 2022, se debe principalmente al aporte de Hisdesat.

- **Fibra óptica:** La fibra óptica ha generado una cifra de negocio de 75,2 millones de euros, 2,1 millones de euros por encima de la del primer semestre de 2022. La vinculación de sus contratos a la inflación es la principal responsable de esta evolución.

Otros ingresos de explotación y TREI

La suma de ambos epígrafes fue de 55,2 millones de euros, habiendo ascendido a 33,4 millones de euros en el primer semestre de 2022. En este ejercicio la partida de “otros ingresos” incluye 24,2 millones de euros asociados a la construcción de la central de bombeo Chira – Soria (20,6 millones de euros vinculados a los costes de construcción y 3,6 millones de euros derivados de aplicar la tasa de rentabilidad financiera del proyecto). Dado que este criterio contable se viene aplicando desde el cierre del ejercicio 2022, tras la aprobación de la metodología de cálculo de la retribución de dicha instalación, estas partidas no se incluyeron en el primer semestre del año pasado.

La cifra de “otros ingresos y de Trabajos Realizados por la empresa para su Inmovilizado (TREI)”, exceptuando el efecto de Chira – Soria, disminuye en 2,5 millones de euros respecto al ejercicio precedente, caída que se debe fundamentalmente a la menor activación de gastos del negocio internacional, al haberse concluido los proyectos de inversión en Chile y Perú a los que habían sido destinados en el primer semestre del ejercicio anterior.

Gastos operativos

Los costes operativos del primer semestre del año ascienden a 329,8 millones de euros, 50 millones de euros por encima de los costes del ejercicio anterior. Las causas que explican esta evolución se encuentran en la incorporación de Axess al perímetro societario en agosto de 2022 (+27,1 millones de euros) y la contabilización de los costes asociados al proyecto de bombeo Chira – Soria aplicando la CINIIF 12 (+20,6 millones de euros), teniendo ambas partidas contrapartida en los ingresos del grupo. En términos comparables, es decir, eliminando los efectos anteriores y el de los menores costes en los proyectos de construcción internacional, citados anteriormente, el incremento de costes operativos habría sido del 2,5%. En consecuencia, los efectos del entorno inflacionista sobre los estados financieros de Redeia han sido limitados en lo que va de ejercicio, en línea con lo sucedido en el ejercicio 2022.

- Los **gastos de aprovisionamientos y otros gastos de explotación** han crecido respecto al primer semestre de 2022 en 35,9 millones de euros (un 19,1%), alcanzando los 224,0 millones de euros. Si excluimos de este importe los conceptos no comparables con el ejercicio precedente (costes asociados a Chira – Soria, 20,6 millones de euros, y a Axess, 22,2 millones de euros), el resto de los costes del grupo se reducen en 7 millones de euros.
- Los **gastos de personal** se situaron en los 105,8 millones de euros, incrementándose en 14,1 millones de euros respecto al primer semestre de 2022, debido a Axess (4,9 millones de euros), así como a una mayor plantilla y a los costes asociados a los convenios colectivos suscritos a principios de año. Cabe destacar que los convenios colectivos tuvieron un reflejo contable no recurrente al cierre del ejercicio pasado, por lo que se normalizarán a finales de este ejercicio.

La **plantilla final** a 30 de junio se ha situado en 2.456 personas, frente a las 2.157 del ejercicio anterior. Por su parte, la plantilla media del ejercicio alcanza las 2.435 personas, siendo de 2.142 en el primer semestre de 2022. Esta evolución se explica en buena medida por la incorporación al grupo de Axess, que ha mantenido una plantilla media de 236 personas en este 2023. Hispasat (+25 personas) y negocio regulado en España (+13 personas) presentan también incrementos relevantes en sus plantillas medias, el resto del incremento se distribuye entre las otras empresas del Grupo.

Resultados

En consecuencia, el Resultado bruto de explotación (EBITDA) ha alcanzado los 789,3 millones de euros, un 0,6% más que el obtenido en los primeros seis meses del ejercicio anterior. Por actividades, la evolución del EBITDA es la siguiente:

- **Gestión y operación de infraestructuras eléctricas nacionales:** el EBITDA alcanza los 605,8 millones de euros, un 0,6% por encima del generado en el primer semestre del año anterior. Los esfuerzos realizados en la contención de los costes operativos han permitido compensar la reducción de los ingresos regulados de transporte.
- **Transmisión eléctrica internacional:** el EBITDA generado se ha situado en los 54,9 millones de euros, un 15,7% por encima del generado un año antes. La mayor cifra de negocio y el mayor aporte de las sociedades participadas son las principales causas de esta evolución.
- **Telecomunicaciones:** el EBITDA de las actividades de telecomunicaciones ha alcanzado los 116,5 millones de euros, frente a los 126,5 millones de euros del mismo periodo del año anterior, lo que supone una caída del 7,8%.
 - En el **negocio satelital** el EBITDA registra una disminución de 9,0 millones de euros, explicado fundamentalmente por la expiración de algunos servicios de vídeo en Brasil. Se espera que la aportación del nuevo satélite Amazonas Nexus, con puesta en servicio el 15 de julio, compense en parte esta situación en los próximos meses.
 - Por su parte, el EBITDA asociado al **negocio de fibra óptica** registró una reducción de 0,9 millones de euros respecto al año anterior, situación provocada en buena medida por el aumento del precio de la electricidad respecto al mismo periodo de 2022. La progresiva normalización de este coste hará que cambie esta tendencia en lo que resta de año.

Resultado neto de explotación (EBIT) alcanza los 527,6 millones de euros, un 0,7% más que el registrado en el mismo periodo del año 2022. Este crecimiento, similar al registrado por el EBITDA, es consecuencia del mantenimiento en niveles similares a los del año anterior de la dotación de amortizaciones.

El **Resultado financiero** mejora un 10,9% y ha pasado de -44,4 millones de euros en los primeros seis meses de 2022 a -39,5 millones de euros en este ejercicio. La positiva evolución de los ingresos financieros, que han aumentado en 7,7 millones de euros en el primer semestre del 2022 a 28,2 millones de euros en este año, ha permitido compensar holgadamente el aumento de los gastos financieros de 17,7 millones de euros fruto de un mayor coste medio de la deuda (2,11% frente al 1,46% del mismo periodo de 2022). Por su parte, el saldo de la deuda financiera bruta se ha situado en los 6.128 millones de euros, en comparación con los 6.431 millones de euros del mismo periodo del año anterior.

La **tasa efectiva del impuesto sobre sociedades** del grupo ha sido del 24,6%, frente al 24,1% del primer semestre ejercicio anterior. La tributación asociada a los dividendos recibidos de empresas del grupo es la principal causa de este ligero incremento del tipo impositivo.

Finalmente, el **Resultado consolidado del periodo** ha alcanzado los 367,9 millones de euros, frente a los 364,2 millones de euros del ejercicio precedente. Por su parte, el **Resultado consolidado atribuido a la Sociedad dominante** alcanza los 354,3 millones de euros, un 2,4% inferior al del primer semestre de 2022, dado que el Resultado atribuido a intereses minoritarios ha pasado de 1,2 millones de euros en el año 2022 a 13,6 millones de euros en este ejercicio tras la venta de Reintel en junio de 2022. Por líneas de negocio, el comportamiento de esta partida es:

- **Gestión y operación de infraestructuras eléctricas nacionales:** el resultado neto atribuido a la sociedad dominante imputado a esta actividad se sitúa en este primer semestre del año en los 288,0 millones de euros, 3,9 millones de euros más elevado que en el año anterior. La mejora en el EBITDA y del resultado financiero son los responsables de este comportamiento.
- **Transmisión eléctrica internacional:** el resultado neto atribuido a la sociedad dominante de esta actividad ha sido de 30,0 millones de euros en el periodo, frente a los 31,9 millones de euros del ejercicio anterior. El aumento de los gastos financieros, consecuencia del mayor coste de la financiación en divisas, es la causa de este comportamiento.
- **Telecomunicaciones:** el resultado neto de esta actividad ha sido de 17,1 millones de euros, el año pasado alcanzó los 41,6 millones de euros. La reducción respecto al ejercicio anterior se debe en buena medida a la presencia de socios minoritarios en el capital de Reintel a partir del segundo semestre de 2022, lo que hace que el aporte de la actividad de telecomunicaciones disminuya en el conjunto del grupo.

Inversiones

Destaca en esta primera parte del ejercicio 2023 el fuerte despliegue inversor llevado a cabo por Redeia, situando al Grupo en la senda que le permitirá alcanzar los ambiciosos objetivos contenidos en su plan estratégico. Las inversiones realizadas han crecido un 51,2% respecto a lo invertido en los seis primeros meses de 2022, destacando el fuerte aumento experimentado en el negocio regulado en España.

Las inversiones vinculadas a la actividad de **gestión y operación de infraestructuras eléctricas nacional** se han situado en los 353,5 millones de euros, superando en un 74,3% lo invertido en el mismo periodo del ejercicio precedente. Su detalle por negocios es el siguiente:

- La inversión en el desarrollo de la **red de transporte** en España ha ascendido a 320,5 millones de euros, un 73,1% por encima de los 185,1 millones de euros invertidos en el mismo periodo del año anterior. Los avances son relevantes en todas las áreas, destacando el aumento de inversiones destinadas a interconexiones, que pasan de 41,3 millones de euros en el año 2022 a 145,8 millones de euros en este ejercicio, ya que en esta partida se recoge la nueva interconexión con Francia. Las destinadas a la construcción de nuevas líneas y subestaciones han pasado de 94,1 millones de euros a 120,7 millones de euros.
- Por otra parte, la inversión destinada a la **Operación del sistema** alcanzó los 8,8 millones de euros, ligeramente inferior a los 9,2 millones de euros invertidos en el ejercicio precedente.
- Se han destinado 24,2 millones de euros al almacenamiento en Canarias, frente a los 8,5 millones de euros invertidos en el primer semestre de 2022.

La finalización de los proyectos Tesur 4 en Perú y Redenor en Chile hace que la inversión destinada a la **gestión y operación de infraestructuras eléctricas internacional** caiga desde los 15,7 millones de euros en 2022 a 1,5 millones de euros en los primeros seis meses de 2023.

Respecto a la actividad de telecomunicaciones, en el **negocio satelital** las inversiones aumentan en 5,3 millones de euros respecto a las realizadas en el ejercicio anterior, estando una buena parte de los 38,4 millones de euros invertidos vinculadas con el nuevo satélite Amazonas Nexus y su despliegue comercial. La inversión en **fibra óptica** ha pasado de 2,7 millones de euros en el primer semestre de 2022 a 5,3 millones de euros en este ejercicio, por el avance en el plan de inversión de Reintel.

Finalmente, se han destinado 14,8 millones de euros a otras inversiones, en comparación con los 19,1 millones de euros del año anterior. En este importe se incluyen, entre otras, infraestructuras para el Grupo e inversiones desarrolladas por Elewit, el vehículo de inversión en capital riesgo de Redeia.

Evolución flujos de caja

Las variaciones más relevantes de los flujos de caja del semestre se presentan a continuación:

El **Flujo de efectivo operativo después de impuestos (FFO)** alcanzó los 632,3 millones de euros, un 1,9% superior al registrado en el ejercicio anterior. La mejora en el resultado antes de impuestos y unos mayores cobros de intereses son los responsables de esta evolución.

Los **Cambios en el capital circulante** han supuesto una salida de caja de 344,5 millones de euros, frente al aporte de 144,8 millones de euros del primer semestre del año pasado. Devoluciones de los excesos de tarifa cobrados en ejercicios anteriores y unos menores cobros del sistema son las principales causas del comportamiento de esta partida en 2023.

Las **inversiones** presentan un crecimiento superior al 50% respecto al ejercicio precedente. El aumento es debido al mayor esfuerzo inversor realizado por Redeia en su negocio tradicional en España.

Los **cambios en otros activos y pasivos** se recogen principalmente los fondos procedentes de la emisión de un bono híbrido realizada a finales de enero de este año que supuso un cobro de 500 millones de euros. Asimismo, esta partida recoge subvenciones recibidas en el periodo por un importe de 125 millones de euros, de los que 76 millones de euros corresponden al Programa Único

Demanda Rural de Hispasat. En el primer semestre de 2022 este concepto incluyó el cobro de la venta de la participación del 49% de Reintel a KKR.

Como resultado de los movimientos descritos anteriormente, la **deuda financiera neta** presenta una disminución 321,2 millones de euros.

Evolución deuda financiera neta

La **Deuda financiera neta** a 30 de junio se ha situado en los 4.312,7 millones de euros, un 6,9% inferior a los 4.633,8 millones de euros de finales de 2022.

A 30 de junio de 2023, la totalidad de la deuda financiera del Grupo había sido contratada a **largo plazo**. Atendiendo al tipo de interés, un **90%** de la deuda del Grupo es a **tipo fijo**, mientras que el **10%** restante es a **tipo variable**.

En el primer semestre del 2023 el **coste medio** de la deuda financiera del Grupo ha sido del 2,11% frente al 1,46% del mismo periodo del año anterior.

Por su parte, el **saldo medio de la deuda bruta** durante estos seis primeros meses del año ha sido de 6.128 millones de euros, frente a los 6.431 millones de euros del mismo periodo del ejercicio anterior.

Redeia ha establecido como objetivo que un 100% de su financiación en el año 2030 esté contratada con criterios ESG. En línea a la consecución de este objetivo, es reseñable que a 30 de junio de 2023 la financiación del grupo que incorpora estos **criterios ESG** se eleva al **57%**, frente al 42% a 31 de diciembre del año anterior. En este cálculo se incluye el bono híbrido emitido a principios de año.

Evolución Patrimonio neto

A 30 de junio de 2023 el **Patrimonio Neto** de Redeia alcanzó los 5.388 millones de euros, frente a los 4.894 millones de euros contabilizados a 31 de diciembre. La evolución de esta partida refleja la contabilización como mayores fondos propios de los 500 millones de euros del bono híbrido emitido el pasado mes de enero. Asimismo, refleja la aportación del resultado del primer semestre y la distribución de dividendos de 2022 tras la celebración de la Junta General de Accionistas en lo fundamental.

3 Principales riesgos e incertidumbres del próximo semestre

Redeia está expuesto a diferentes riesgos inherentes a las actividades y mercados geográficos en los que opera que podrían llegar a tener un impacto sobre sus resultados.

El Sistema de Gestión de Riesgos implantado funciona de forma integral y continua, consolidándose dicha gestión por unidad de negocio, filial y áreas de soporte a nivel corporativo. Este Sistema de Gestión Integral de Riesgos tiene por objeto asegurar que los riesgos que pudieran afectar a las estrategias y objetivos del Grupo, son identificados, analizados, evaluados, gestionados y controlados de forma sistemática, con criterios uniformes y dentro de los niveles de riesgo fijados, con la finalidad de facilitar el cumplimiento de las estrategias y objetivos del Grupo. Redeia dispone de una Política de gestión integral de riesgos y de un Procedimiento general de gestión y control integral de riesgos, basados en el Marco Integrado de Gestión de Riesgos Corporativos COSO II (Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission) y en la ISO 31000.

En el proceso de identificación, análisis, evaluación y control de los riesgos, indicado anteriormente, se establecen las actuaciones necesarias para reducir el nivel del riesgo y llevarlo a un valor de riesgo aceptable. Asimismo, para la monitorización de los riesgos, el actual Sistema de gestión de riesgos contempla el seguimiento de numerosos planes de actuación dirigidos a reducir el nivel de riesgo, así como un amplio número de indicadores para controlar su evolución. Semestralmente para los riesgos de nivel alto y otros de especial relevancia, anualmente para el resto de riesgos, y

cuando las circunstancias lo aconsejen en riesgos concretos, la Dirección de Auditoría Interna y Control de Riesgo revisa con las unidades gestoras la evolución y efecto de los planes de actuación establecidos previamente para reducir el riesgo. La Comisión de Auditoría supervisa el proceso antes descrito al menos dos veces al año y reporta el mismo al Consejo de Administración.

Por otro lado, los procesos del Grupo han sido diseñados de forma que incorporan elementos para mitigar o reducir los riesgos relacionados. Estos procesos han sido integrados en sistemas de gestión estructurados conforme a normas internacionales (ISO 9001, ISO 14001 y ISO 45001, entre otras), que están sometidas a auditorías internas y externas sistemáticas de adecuación de diseño y de cumplimiento, y que incorporan los aspectos de control correspondientes a los objetivos que deben cumplir.

Además, Redeia cuenta con planes de contingencia que regulan las diversas situaciones de crisis que pudieran presentarse en caso de incidente que pueda afectar a la continuidad del servicio o que pueda afectar al medio ambiente, a las personas, a la operatividad de la empresa, a la disponibilidad de sus sistemas, a los resultados empresariales o a cualquier otro hecho con impacto en la reputación del Grupo. Redeia también dispone de una guía de actuación para la gestión de ciberincidentes, que establece los criterios y directrices para la gestión de cualquier incidente relacionado con la ciberseguridad con independencia del ámbito en que se produzca.

Redeia, de manera complementaria, dispone de un Sistema de Control Interno sobre la Información Financiera (SCIIF), con el objetivo de obtener eficiencia y seguridad en los procesos de elaboración de la información económico-financiera de la empresa, adoptando las mejores prácticas internacionales.

El Grupo ha preparado una nota sobre las consideraciones sobre la coyuntura macroeconómica en el primer semestre de 2023 y su efecto sobre las magnitudes económico-financieras del Grupo, que ha sido incluida en las Notas a los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados de 30 de junio de 2023, sin que se haya puesto de manifiesto ningún impacto significativo.

Los principales riesgos a los que está expuesto Redeia, y que pudieran afectar a la consecución de sus objetivos, son los estratégicos, dentro de los cuales destacan los regulatorios, al estar los principales negocios del Grupo sometidos a regulación, los operacionales, derivados de las actividades realizadas en el ámbito eléctrico y de telecomunicaciones, y los financieros.

Riesgos Regulatorios

La consideración de actividades reguladas afecta tanto a la fijación de ingresos como al entorno y condiciones en las que se deben desarrollar las principales actividades. En este contexto es importante destacar la existencia de riesgos regulatorios por la posibilidad de que pudiera haber cambios en el marco legal que regula las actividades en las diferentes áreas geográficas donde el Grupo lleva a cabo sus actividades, que pueden afectar tanto a los ingresos como a los costes, bien directamente, o bien por la introducción de nuevas exigencias para el desarrollo de las mismas.

Destacan también los riesgos de negocio, derivados de la diversificación del grupo en distintas actividades y áreas geográficas.

Riesgos Operacionales

Las actividades de Redeia están expuestas a diferentes riesgos operativos, tales como averías en la red de transporte de energía eléctrica, en la red de fibra óptica o en las infraestructuras satelitales, incendios en las instalaciones, condiciones meteorológicas adversas, accidentes en la red de transporte, incidentes que puedan afectar a la seguridad física/lógica, así como otros supuestos que pudieran tener como resultado deterioro de las instalaciones del Grupo, y daños a las personas y/o materiales. Ante estos eventos, el Grupo ha establecido sistemas de control que, hasta la fecha, han funcionado adecuadamente.

Adicionalmente Redeia dispone de un Programa corporativo de seguros con el objetivo de proteger el patrimonio y limitar el potencial impacto de estos eventos en sus resultados.

Riesgos Financieros

El Grupo está sometido a la volatilidad de los tipos de interés y los tipos de cambio, volatilidad que podría afectar a la situación financiera del Grupo.

Con respecto a la variación de los tipos de cambio, se contempla cualquier variación desfavorable de los tipos de cambio que pudiera afectar a los resultados previstos del Grupo.

La gestión de este riesgo contempla el riesgo de transacción, derivado de tener que cobrar o pagar flujos de caja en una moneda distinta del euro, y el riesgo de conversión, que hace referencia al riesgo que soporta el Grupo al consolidar las filiales y/o los activos situados en países cuya moneda funcional es diferente del euro. Con el objetivo de eliminar el riesgo de cambio derivado de las emisiones realizadas en el mercado de colocaciones privadas de Estados Unidos (USPP), el Grupo tiene contratadas coberturas de flujos de caja, mediante instrumentos swap dólar americano/euro de principales e intereses (cross currency swap), que cubren el importe y la duración total de la misma, hasta 2035. Asimismo, se han contratado precoberturas de flujos de caja, que permiten cubrir los flujos de efectivo altamente probables de determinados ingresos en dólares americanos, mediante cross currency swap (que convierten deuda de euros a dólares americanos hasta 2031) y forward de divisas hasta 2032. Con el objetivo de mitigar el riesgo de conversión de los activos situados en países cuya moneda funcional es distinta del euro, el Grupo financia parte de dichas inversiones en la moneda funcional de estos países. Asimismo, el Grupo ha contratado coberturas de inversión neta en dólar americano mediante instrumentos cross currency swap hasta 2026.

El Grupo mantiene una estructura de la deuda que refleja, a 30 de junio de 2023, un perfil de riesgo bajo, con una moderada exposición a variaciones en los tipos de interés, ya que un 90% de la Deuda financiera del Grupo es a tipo fijo, consecuencia de la política de endeudamiento llevada a cabo, que tiene entre sus objetivos adecuar el coste de la deuda a la tasa de retribución financiera aplicada a los activos del Grupo sometidos a regulación.

4 Hechos posteriores al 30 de junio de 2023

No se han producido hechos de carácter significativo desde la fecha de cierre hasta la fecha de formulación de los presentes Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados.

**DECLARACIÓN DE RESPONSABILIDAD DE LOS
ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS RESUMIDOS CONSOLIDADOS**

Los miembros del Consejo de Administración de REDEIA CORPORACIÓN, S.A. declaran, hasta donde alcanza su conocimiento, que los estados financieros intermedios resumidos consolidados correspondientes al primer semestre de 2023, formulados en la sesión de 25 de julio de 2023, ofrecen la imagen fiel del patrimonio consolidado, de la situación financiera consolidada y de los resultados consolidados de REDEIA CORPORACIÓN, S.A. y de las empresas comprendidas en la consolidación tomados en su conjunto, que el informe de gestión intermedio consolidado incluye un análisis fiel de la información requerida, y que han sido elaborados con arreglo a los principios de contabilidad aplicables y conforme a lo previsto en el R.D. 1362/2007, de 19 de octubre, y sus normas complementarias.

Madrid, 25 de julio de 2023

Beatriz Corredor Sierra
Presidenta

Roberto García Merino
Consejero Delegado

Carmen Gómez de Barreda
Tous de Monsalve
Consejera

Socorro Fernández Larrea
Consejera

Antonio Gómez Ciria
Consejero

Mercedes Real Rodrigálvarez
Consejera

José Juan Ruiz Gómez
Consejero

Ricardo García Herrera
Consejero

Marcos Vaquer Caballería
Consejero

Elisenda Malaret García
Consejera

José María Abad Hernández
Consejero

Esther María Rituerto Martínez
Consejera