

**Informe de Revisión Limitada**

**OPDENERGY HOLDING, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**  
**Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados**  
**e Informe de Gestión 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 OPDENERGY HOLDING, S.A. por encargo de la Dirección de la Sociedad:

### **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 Opdenergy Holding, S.A. (en adelante la Sociedad dominante) y sociedades dependientes (en adelante el Grupo), que comprenden el balance de situación al 30 de junio de 2023 y la cuenta de pérdidas y ganancias, el estado total de cambios en el patrimonio neto, el estado de flujos de efectivo, el estado de ingresos y gastos reconocidos, 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 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 Opdenergy Holding, S.A. y sociedades dependientes.

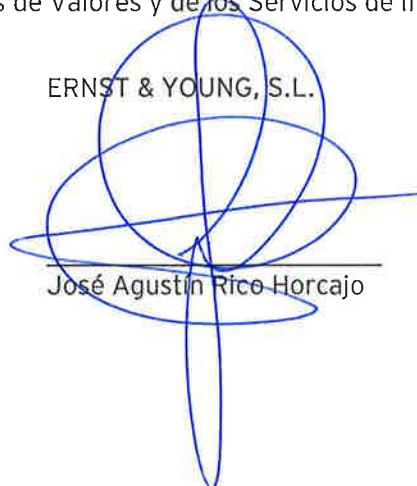
### Párrafo sobre otras cuestiones

Este informe ha sido preparado a petición de la Dirección de la Sociedad dominante, Opdenergy Holding, S.A., 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.

26 de septiembre de 2023



ERNST & YOUNG, S.L.



José Agustín Rico Horcajo

---

**Opdenergy Holding S.A. y Sociedades  
Dependientes**

**Estados Financieros Intermedios Resumidos  
Consolidados**

30 de junio de 2023



**Opdenenergy Holding, S.A. y Sociedades Dependientes**

**BALANCE DE SITUACIÓN CONSOLIDADO A 30 DE JUNIO DE 2023 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2022**  
(Notas 1, 2 y 3)

ACTIVO	Notas	Miles de euros	
		30.06.23	31.12.22
<b>ACTIVO NO CORRIENTE</b>			
<b>Inmovilizado intangible</b>		<b>3.702</b>	<b>4.292</b>
Fondo de comercio		2.643	2.643
Concesiones, patentes y licencias		615	639
Otro inmovilizado intangible		444	1.010
<b>Inmovilizado material</b>	<b>Nota 5</b>	<b>958.643</b>	<b>681.589</b>
Terrenos y construcciones		6.963	7.104
Instalaciones técnicas, maquinaria, utillaje, mobiliario y otro inmovilizado material		383.257	332.103
Inmovilizado en curso y anticipos		568.423	342.382
<b>Inversiones inmobiliarias</b>	<b>Nota 6</b>	<b>1.218</b>	<b>1.218</b>
<b>Activos por derecho de uso</b>	<b>Nota 7</b>	<b>78.312</b>	<b>73.899</b>
<b>Inversiones en empresas del Grupo y asociadas a largo plazo</b>	<b>Nota 8</b>	<b>19.262</b>	<b>13.320</b>
Participaciones puestas en equivalencia		17.618	12.627
Créditos a empresas a largo plazo	<b>Nota 16.2</b>	1.644	693
<b>Inversiones financieras a largo plazo</b>	<b>Nota 9.1</b>	<b>12.296</b>	<b>6.479</b>
Inversiones en terceros a largo plazo		7.537	2.867
Créditos a empresas a largo plazo		2.409	2.409
Otros activos financieros		2.350	1.203
<b>Derivados</b>	<b>Nota 9.3</b>	<b>53.787</b>	<b>26.073</b>
<b>Periodificaciones a largo plazo</b>		<b>1.412</b>	<b>1.440</b>
<b>Activos por impuesto diferido</b>	<b>Nota 14.2</b>	<b>35.026</b>	<b>90.602</b>
<b>Total Activo no corriente</b>		<b>1.163.658</b>	<b>898.912</b>
<b>ACTIVO CORRIENTE</b>			
<b>Existencias</b>	<b>Nota 11</b>	<b>2.016</b>	<b>7.620</b>
<b>Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar</b>		<b>80.713</b>	<b>57.191</b>
Cientes por ventas y prestaciones de servicios	<b>Nota 9.1</b>	45.985	27.077
Cientes, empresas del Grupo y asociadas	<b>Nota 16.2</b>	74	255
Deudores varios		1.160	1.260
Activo por impuesto corriente	<b>Nota 14.1</b>	10.253	9.563
Otros créditos con las Administraciones Públicas	<b>Nota 14.1</b>	23.241	19.036
<b>Inversiones en empresas del Grupo y asociadas a corto plazo</b>	<b>Nota 16.2</b>	<b>-</b>	<b>2</b>
Créditos a empresas		-	2
<b>Activos financieros a corto plazo</b>	<b>Nota 9.1</b>	<b>5.755</b>	<b>4.754</b>
Créditos a empresas a corto plazo		222	111
Otros activos financieros		5.533	4.643
<b>Periodificaciones a corto plazo</b>		<b>6.103</b>	<b>4.533</b>
<b>Efectivo y otros activos líquidos equivalentes</b>		<b>155.792</b>	<b>202.528</b>
Tesorería		155.792	202.528
<b>Total Activo corriente</b>		<b>250.379</b>	<b>276.628</b>
<b>TOTAL ACTIVO</b>		<b>1.414.037</b>	<b>1.175.540</b>

Opdeenergy Holding, S.A. y Sociedades Dependientes

**BALANCE DE SITUACIÓN CONSOLIDADO A 30 DE JUNIO DE 2023 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2022**  
(Notas 1, 2 y 3)

PASIVO Y PATRIMONIO NETO	Notas	Miles de euros	
		30.06.23	31.12.22
<b>PATRIMONIO NETO</b>			
<b>FONDOS PROPIOS</b>	<b>Nota 12</b>	<b>322.255</b>	<b>316.878</b>
Capital escriturado		2.960	2.960
Prima de emisión		199.158	199.158
Acciones y participaciones en patrimonio propias		(718)	(734)
Reservas y resultados de ejercicios anteriores		115.047	51.466
Resultado del ejercicio atribuible a la Sociedad Dominante - Beneficio/(Pérdida)		5.808	63.209
Otros instrumentos de Patrimonio Neto		-	819
<b>AJUSTES POR CAMBIOS DE VALOR</b>		<b>(41.714)</b>	<b>(205.771)</b>
Diferencias de conversión		(11.647)	(12.076)
Operaciones de cobertura		(31.190)	(194.877)
Operaciones de cobertura de empresas asociadas		1.123	1.182
<b>Total Patrimonio neto</b>		<b>280.541</b>	<b>111.107</b>
<b>PASIVO NO CORRIENTE</b>			
<b>Provisiones a largo plazo</b>	<b>Nota 13</b>	<b>7.188</b>	<b>7.181</b>
<b>Deudas a largo plazo</b>	<b>Nota 9.2</b>	<b>770.286</b>	<b>522.277</b>
Obligaciones y otros valores negociables		262.762	194.769
Deudas con entidades de crédito asociadas a plantas de energía renovable		427.127	249.291
Pasivo por arrendamiento asociados a plantas de energía renovable	<b>Nota 7</b>	72.036	64.500
Pasivo por arrendamiento		8.361	8.655
Otros pasivos financieros		-	5.062
<b>Derivados</b>	<b>Nota 9.3</b>	<b>74.829</b>	<b>194.910</b>
<b>Pasivos por impuesto diferido</b>	<b>Nota 14.3</b>	<b>10.730</b>	<b>11.272</b>
<b>Periodificaciones a largo plazo e ingresos diferidos</b>		<b>3.666</b>	<b>3.736</b>
<b>Total Pasivo no corriente</b>		<b>866.699</b>	<b>739.376</b>
<b>PASIVO CORRIENTE</b>			
<b>Provisiones a corto plazo</b>	<b>Notas 13 y 16.3</b>	<b>5.076</b>	<b>1.305</b>
<b>Deudas a corto plazo</b>	<b>Nota 9.2</b>	<b>100.748</b>	<b>36.623</b>
Obligaciones y otros valores negociables		31.720	15.977
Deudas con entidades de crédito		33.238	-
Deudas con entidades de crédito asociadas a plantas de energía renovable		31.915	13.574
Pasivo por arrendamiento	<b>Nota 7</b>	1.976	1.819
Pasivo por arrendamiento asociados a plantas de energía renovable	<b>Nota 7</b>	1.395	4.619
Otros pasivos financieros		504	634
<b>Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar</b>		<b>118.373</b>	<b>185.979</b>
Proveedores		110.312	157.706
Acreedores varios		57	7.899
Personal		1.140	1.781
Pasivo por impuesto corriente	<b>Nota 14.1</b>	1.053	104
Otras deudas con Administraciones Públicas	<b>Nota 14.1</b>	5.792	2.078
Anticipo de clientes	<b>Nota 3</b>	19	16.411
<b>Derivados</b>	<b>Nota 9.3</b>	<b>42.341</b>	<b>100.862</b>
<b>Periodificaciones a corto plazo e ingresos diferidos</b>		<b>259</b>	<b>288</b>
<b>Total Pasivo corriente</b>		<b>266.797</b>	<b>325.057</b>
<b>TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO</b>		<b>1.414.037</b>	<b>1.175.540</b>

Opdenenergy Holding, S.A. y Sociedades Dependientes

CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTE A LOS PERIODOS DE SEIS MESES FINALIZADOS EL 30 DE JUNIO DE 2023 Y 2022 (Notas 1, 2 y 3)

	Notas	Miles de Euros	
		30.06.23	30.06.22
Importe neto de la cifra de negocios	Nota 15.1	78.281	34.748
Variación de existencias de productos terminados y en curso		(4.211)	1.123
Trabajos realizados por la Empresa para su activo		3.567	4.013
Aprovisionamientos		(769)	(1.282)
Otros ingresos de explotación		207	474
Gastos de personal	Nota 15.2	(11.449)	(7.418)
Otros gastos de explotación	Nota 15.3	(10.260)	(5.611)
Amortización del inmovilizado	Notas 5 y 7	(8.189)	(6.451)
Deterioro y resultados por enajenaciones de inmovilizado		(1.081)	(365)
Exceso de provisiones		-	-
Otros resultados		106	(50)
<b>RESULTADO DE EXPLOTACIÓN</b>		<b>46.202</b>	<b>19.181</b>
Ingresos financieros	Nota 15.4	753	280
Gastos financieros	Nota 15.5	(16.877)	(8.846)
Otros ingresos y gastos	Nota 9.3	(18.781)	5.682
Diferencias de cambio		(3.062)	4.112
Deterioro y resultados por enajenaciones de instrumentos financieros		61	-
<b>RESULTADO FINANCIERO</b>		<b>(37.906)</b>	<b>1.228</b>
Participaciones en beneficios / (pérdidas) de sociedades puestas en equivalencia	Nota 8	98	(34)
<b>RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS</b>		<b>8.394</b>	<b>20.375</b>
Impuesto sobre beneficios	Nota 14	(2.586)	(3.020)
<b>RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO - BENEFICIO / (PÉRDIDA)</b>		<b>5.808</b>	<b>17.355</b>
<b>Beneficio / (Pérdida) por acción atribuible a los accionistas de la Sociedad Dominante:</b>			
Básica	Nota 19	0,04	0,16
Diluida	Nota 19	0,04	0,16

Opdenergy Holding, S.A. y Sociedades Dependientes

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO CORRESPONDIENTES A LOS PERIODOS DE SEIS MESES FINALIZADOS EL 30 DE JUNIO DE 2023 Y 2022 (Notas 1, 2 y 3)

	Capital Social	Prima de emisión	Reservas y resultados de ejercicios anteriores	Acciones y participaciones en patrimonio propias	Resultado del ejercicio atribuido a la Sociedad Dominante	Otros instrumentos de patrimonio	Diferencias de conversión	Operaciones de cobertura	Total
<b>SALDO A 1 DE ENERO DE 2022</b>	2.118	-	76.283	-	(17.792)	-	(6.496)	(28.770)	25.343
Modificación NIC 16 (Nota 2.2)			711	-	-	-	-	-	711
<b>SALDO MODIFICADO A 1 DE ENERO DE 2022</b>	2.118	-	76.994	-	(17.792)	-	(6.496)	(28.770)	26.054
<b>Total ingresos y gastos reconocidos</b>	-	-	-	-	17.355	-	2.282	(104.585)	(84.948)
<b>Otros cambios en patrimonio neto</b>	-	-	(18.457)	-	17.792	-	-	-	(665)
- Distribución del dividendo (Nota 12)	-	-	(700)	-	-	-	-	-	(700)
- Distribución del resultado del ejercicio 2021	-	-	(17.792)	-	17.792	-	-	-	-
- Otras variaciones	-	-	35	-	-	-	-	-	35
<b>SALDO A 30 DE JUNIO DE 2022 (*)</b>	2.118	-	58.537	-	17.355	-	(4.214)	(133.355)	(59.559)
<b>Total ingresos y gastos reconocidos</b>	-	-	-	-	45.854	-	(7.862)	(60.340)	(22.348)
<b>Operaciones con socios y propietarios</b>	842	199.158	(6.617)	(734)	-	-	-	-	192.649
- Aumentos capital (Salida a bolsa)	842	199.158	(6.617)	-	-	-	-	-	193.383
- Compra de acciones propias	-	-	-	(734)	-	-	-	-	(734)
<b>Otros cambios en patrimonio neto</b>	-	-	(454)	-	-	819	-	-	365
- Distribución del resultado del ejercicio 2021	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Pagos basados en instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	-	819	-	-	819
- Otras variaciones	-	-	(454)	-	-	-	-	-	(454)
<b>SALDO A 31 DE DICIEMBRE DE 2022</b>	2.960	199.158	51.466	(734)	63.209	819	(12.076)	(193.695)	111.107
<b>Total ingresos y gastos reconocidos</b>	-	-	-	-	5.808	-	429	163.628	169.865
<b>Operaciones con socios y propietarios</b>	-	-	-	16	-	-	-	-	16
- Compra de acciones propias	-	-	-	16	-	-	-	-	16
<b>Otros cambios en patrimonio neto</b>	-	-	63.581	-	(63.209)	(819)	-	-	(447)
- Distribución del resultado del ejercicio 2022	-	-	63.209	-	(63.209)	-	-	-	-
- Pagos basados en instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	-	(819)	-	-	(819)
- Otras variaciones	-	-	372	-	-	-	-	-	372
<b>SALDO A 30 DE JUNIO DE 2023</b>	2.960	199.158	115.047	(718)	5.808	-	(11.647)	(30.067)	280.541





Opdenenergy Holding, S.A. y Sociedades Dependientes

ESTADOS DE INGRESOS Y GASTOS RECONOCIDOS CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES A LOS PERIODOS DE SEIS MESES FINALIZADOS EL 30 DE JUNIO DE 2023 Y 2022 (Notas 1, 2 y 3)

	Notas	30.06.23	30.06.22
<b>RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO</b>		<b>5.808</b>	<b>17.355</b>
<b>Total ingresos y gastos imputados directamente al patrimonio neto consolidado</b>		<b>123.150</b>	<b>(132.608)</b>
Diferencias de conversión		429	2.281
Por operaciones de cobertura	Notas 9.1 y 10.1	163.628	(179.091)
Efecto impositivo		(40.907)	44.202
<b>Total transferencias a la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada</b>		<b>40.907</b>	<b>30.305</b>
Por operaciones de cobertura	Notas 9.1 y 10.1	54.543	24.244
Efecto impositivo		(13.636)	6.061
<b>TOTAL DE INGRESOS Y GASTOS RECONOCIDOS</b>		<b>169.865</b>	<b>(84.948)</b>
<b>Total de ingresos y gastos atribuidos a la Sociedad dominante</b>		<b>169.865</b>	<b>(84.948)</b>

**Opdeenergy Holding, S.A. y Sociedades Dependientes**
**ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADO CORRESPONDIENTES A LOS PERIODOS DE SEIS MESES FINALIZADOS EL 30 DE JUNIO DE 2023 Y 2022 (Notas 1, 2 y 3)**

	Notas	Miles de Euros	
		30.06.23	30.06.22
<b>FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN (I)</b>		<b>(62.304)</b>	<b>20.045</b>
<b>Resultado del ejercicio antes de impuestos</b>		<b>8.394</b>	<b>20.375</b>
<b>Ajustes al resultado:</b>		<b>45.389</b>	<b>8.653</b>
- Amortización del inmovilizado	<b>Notas 5 y 7</b>	8.189	6.451
- Correcciones valorativas por deterioro		-	(1)
- Variación de provisiones	<b>Nota 13 y 16.3</b>	2.959	(992)
- Ingresos financieros		(753)	(280)
- Gastos financieros		16.877	8.846
- Otros ingresos y gastos	<b>Nota 9.3</b>	18.781	(5.724)
- Diferencias de cambio		3.062	4.332
- Trabajos realizados por la empresa para su activo		(3.567)	(4.013)
- Deterioro de valor y ganancias o pérdidas por enajenaciones de instrumentos financieros		(61)	-
- Participación en (beneficios) / pérdidas de sociedades puestas en equivalencia	<b>Nota 8</b>	(98)	34
<b>Cambios en el capital corriente</b>		<b>(95.344)</b>	<b>(465)</b>
- Existencias		5.604	(686)
- Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar		(45.878)	(1.039)
- Otros activos corrientes y no corrientes		(2.571)	(4.955)
- Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar		(52.400)	6.255
- Otros pasivos corrientes y no corrientes		(99)	(40)
<b>Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación</b>		<b>(20.743)</b>	<b>(8.518)</b>
- Pagos de intereses		(20.806)	(8.764)
- Cobros de intereses		753	280
- (Pagos) / Cobros por Impuestos sobre beneficios		(690)	(34)
<b>FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN (II)</b>		<b>(297.150)</b>	<b>(40.352)</b>
<b>Pagos por inversiones</b>		<b>(297.150)</b>	<b>(40.360)</b>
- Sociedades del grupo, neto de efectivo en empresas consolidadas		-	(2.252)
- Inmovilizado intangible		590	(159)
- Inmovilizaciones materiales		(285.981)	(37.534)
- Otros activos financieros, neto		(5.817)	(415)
- Empresas del Grupo y asociadas		(5.942)	-
<b>Cobros por desinversiones</b>		-	<b>8</b>
- Empresas del Grupo y asociadas		-	8
<b>FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN (III)</b>		<b>313.167</b>	<b>(915)</b>
<b>Cobros y pagos por instrumentos de patrimonio</b>		<b>16</b>	-
Adquisición de instrumentos de patrimonio		16	-
<b>Cobros y pagos por instrumentos de pasivo financiero</b>		<b>313.151</b>	<b>(215)</b>
- Emisión:			
Deudas con entidades de crédito	<b>Nota 9.2</b>	235.527	1.048
Obligaciones y otros valores negociables	<b>Nota 9.2</b>	111.136	7.365
- Devolución y amortización de:			
Deudas con entidades de crédito	<b>Nota 9.2</b>	(6.112)	(8.193)
Obligaciones y otros valores negociables	<b>Nota 9.2</b>	(27.400)	(435)
<b>Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio</b>		-	<b>(700)</b>
- Dividendos	<b>Nota 12.2</b>	-	(700)
<b>EFFECTO DE LAS VARIACIONES DE TIPOS DE CAMBIO (IV)</b>	<b>Nota 10.1</b>	<b>(449)</b>	<b>(4.284)</b>
<b>AUMENTO/(DISMINUCIÓN) NETA DEL EFECTIVO O EQUIVALENTES (I+II+III+IV)</b>		<b>(46.736)</b>	<b>(25.508)</b>
Efectivo y otros equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio de operaciones continuadas		202.528	99.575
Efectivo y otros equivalentes de efectivo al final del ejercicio de operaciones continuadas		155.792	74.067

## Opdenergy Holding, S.A. y Sociedades Dependientes

### Notas a los estados financieros intermedios resumidos consolidados correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023

#### 1. Objeto social y actividad

Opdenergy Holding, S.A. ("la Sociedad dominante") se constituyó el 20 de enero de 2005 con la denominación de Otras Producciones de Energía, S.L. (OPDE, S.L.). El 3 de julio de 2009, la Sociedad cambió su denominación por la de OPDE Investment España, S.L.

En dicha fecha la Sociedad dominante realizó una aportación de rama actividad (consistente en la actividad de desarrollo, comercialización, instalación, venta y mantenimiento de plantas solares fotovoltaicas) a través de la ampliación de capital de la sociedad participada Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. En consecuencia, OPDE Investment España, S.L. (anterior denominación de la Sociedad dominante) se convirtió en una sociedad tenedora de participaciones en diversas empresas del grupo y asociadas. Esta aportación se acoge al Régimen Especial de fusiones, escisiones, aportaciones de activos y canje de acciones establecido en la Ley Foral 24/1996 del Impuesto sobre sociedades.

Como consecuencia de la citada aportación de rama de actividad a Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L., el objeto social de la Sociedad dominante, coincidente con su actividad, consiste principalmente en:

- La suscripción, adquisición, transmisión, gestión, administración, tenencia y utilización de valores mobiliarios representativos de la participación en los fondos propios de entidades residentes o no residentes en España, y de activos financieros, en general, de renta fija o variable, de cualesquiera valores representativos bien de la cesión a terceros de capitales propios, bien de la participación en los fondos propios de otras entidades, así como de participaciones representativas del capital o de los fondos propios de las instituciones de inversión colectiva; en todos los casos admitidos o no admitidos a negociación en mercados organizados y sin realizar las actividades propias de las instituciones de inversión colectiva.
- La venta de energía a compañías eléctricas.

Asimismo, las actividades principales del grupo son el desarrollo, construcción, operación y mantenimiento, producción de energía eléctrica, así como la venta de plantas de energía fotovoltaica.

Hasta el 2 de enero de 2020, la Sociedad dominante del Grupo tenía su domicilio social y fiscal en el Polígono Industrial Santos Justo y Pastor, s/n, 31510 Fustiñana (Navarra). En dicha fecha, la Junta General de Socios de la Sociedad dominante acordó trasladar su domicilio social y fiscal a la calle Cardenal Marcelo Spínola 42, 5ª, 28016, Madrid.

Adicionalmente, con fecha 17 de marzo de 2021 la Junta General de Accionistas de la Sociedad aprobó el cambio de denominación social de la Sociedad, siendo a partir de ese momento Opdenergy Holding, S.A.

A 30 de junio de 2023, Opdenergy Holding, S.A. es cabecera de un grupo (en adelante, "el Grupo OPDEnergy" o "el Grupo"). En los Anexos I.A y I.B de las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2022 se detallan las empresas del Grupo incluidas en la consolidación y la información relacionada con las mismas a dicha fecha, antes de las correspondientes homogeneizaciones practicadas, en su caso, a sus estados financieros individuales y los ajustes por conversión a Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea (NIIF-UE).

Los cambios en el perímetro de consolidación y la información segmentada se exponen en la Nota 3.

Durante el ejercicio 2021 el Grupo procedió a cambiar su estrategia de rotación de activos, pasando a partir dicho ejercicio a pretender mantener la propiedad de gran parte de los parques de energía renovable que desarrolle y construya, por lo que los activos que ponga en operación no van a estar sistemáticamente destinados para la venta.

A 30 de junio de 2023, los principales parques de energía renovable que mantiene el Grupo en un estado de operación o fase de construcción (en curso) registrados todos ellos en el epígrafe “Inmovilizado material” del balance de consolidación se detallan a continuación (Nota 5):

País	Número de parques	MW de potencia instalada
<b>En operación:</b>		
España (*)	8	357
Chile	5	171
Italia (**)	1	7
México (***)	2	144
<b>En construcción:</b>		
España	20	891
Estados Unidos	2	260
Italia	1	24

(\*) No se incluyen los 5 parques españoles acogidos al régimen retributivo específico por considerarse su potencia de generación residual

(\*\*) El parque de Italia está formado por 7 plantas separadas que se consideran como una sola planta a efectos de gestión

(\*\*\*) Participación del 20% en dichos parques (Nota 8).

Adicionalmente, el Grupo mantiene en el epígrafe “Inmovilizado material – Inmovilizado en curso” del balance consolidado desarrollos de distintos parques de energía renovable en España, Reino Unido, México, Italia y Estados Unidos, principalmente, con una capacidad agregada estimada de 13 GW (Nota 5).

Por último, el Grupo en el ejercicio 2022 mantenía en el epígrafe “Existencias” del balance consolidado aquellos desarrollos para los que mantiene un plan de venta o ha formalizado contratos de compraventa. A 30 de junio de 2023, se ha formalizado la venta de las 20 sociedades, no quedando activos destinados para la venta en el portfolio del Grupo (Notas 3 y 11).

La información más relevante respecto a la regulación de los principales países donde el Grupo opera se encuentra desglosada en las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2022, sin que haya habido cambios significativos en la regulación que no fueran desglosadas en las mismas.

## **2. Bases de presentación de los estados financieros intermedios resumidos consolidados**

### ***2.1 Bases de presentación y comparación de la información***

Estos estados financieros intermedios resumidos consolidados han sido formulados por los Administradores de la Sociedad dominante en una reunión de su Consejo de Administración celebrado el día 25 de septiembre de 2023. Por otro lado, las cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio 2022 fueron preparadas por los Administradores de la Sociedad dominante y fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas el día 19 de junio de 2023.

Los presentes estados financieros intermedios resumidos consolidados correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023 han sido preparados de acuerdo con lo dispuesto en la Norma Internacional de Contabilidad 34 (en adelante “NIC 34”) sobre Información Financiera Intermedia, aprobada por la Unión Europea. De acuerdo con lo establecido en 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 aprobadas por el Grupo, poniendo énfasis en las nuevas actividades, sucesos y circunstancias ocurridos durante el primer semestre del ejercicio 2023 y no duplicando la información presentada previamente en las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2022. Por todo 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 correspondientes al ejercicio 2022, las cuales han sido formuladas con fecha 24 de febrero de 2023.

Las políticas y métodos contables utilizados en la elaboración de los presentes estados financieros semestrales resumidos consolidados son las mismas que las aplicadas en las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2022.

## 2.2 Adopción de las Normas Internacionales de Información Financiera

Las políticas y criterios contables utilizados en la elaboración de estos estados financieros intermedios resumidos consolidados son uniformes con los aplicados en las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2022, a excepción de las siguientes:

### Nuevas NIIF e interpretaciones del Comité de interpretaciones NIIF (CINIIF)

Durante el primer semestre de 2023, han entrado en vigor las siguientes normas publicadas por el IASB y el Comité de Interpretaciones NIIF y adoptadas por la Unión Europea para su aplicación en Europa y que, por tanto, han sido tenidas en cuenta en la elaboración de los presentes estados financieros intermedios resumidos consolidados:

<b>Aprobadas para su uso en la Unión Europea</b>		<b>Aplicación obligatoria para ejercicios iniciados a partir de:</b>
NIIF 17 Contratos de seguros y sus modificaciones.	Recoge los principios de registro, valoración, presentación y desglose de los contratos de seguros. Reemplazará a la NIIF 4.	1 de enero de 2023
Modificación a la NIIF 17 Contratos de Seguros – Aplicación inicial de la NIIF 17 y NIIF 9. Información comparativa.	Modificación de los requisitos de transición de la NIIF 17 para las aseguradoras que aplican la NIIF 17 y la NIIF 9 por primera vez al mismo tiempo.	1 de enero de 2023
Modificación a la NIC 8 – Definición de estimación contable.	Modificaciones y aclaraciones sobre qué debe entenderse como un cambio de una estimación contable.	1 de enero de 2023
Modificación a la NIC 1 – Desglose de políticas contables.	Modificaciones que permiten a las entidades identificar adecuadamente la información sobre políticas contables materiales que deban ser desglosadas en los estados financieros.	1 de enero de 2023
Modificación a la NIC 12 – Impuestos diferidos derivados de activos y pasivos que resultan de una única transacción.	Clarificaciones sobre cómo las entidades deben registrar el impuesto diferido que se genera en operaciones como arrendamientos y obligaciones por desmantelamiento.	1 de enero de 2023

La entrada en vigor de estas normas no ha tenido impactos significativos para el Grupo.

### Nuevas NIIF, CINIIF y enmiendas a NIIF no efectivas a 30 de junio de 2023

A la fecha de formulación de estos estados financieros intermedios resumidos consolidados, las siguientes normas e interpretaciones habían sido publicadas por el IASB, pero no habían entrado aún en vigor, bien porque su fecha de efectividad es posterior a la fecha de las cuentas anuales consolidadas, o bien porque no han sido aún adoptadas por la Unión Europea:

<b>Aprobadas para su uso en la Unión Europea</b>		<b>Aplicación obligatoria para ejercicios iniciados a partir de:</b>
Modificación a la NIC 1 - Clasificación de pasivos como corrientes o no corrientes	Clarificaciones respecto a la presentación de pasivos como corrientes o no corrientes	1 de enero de 2024
Modificación a la NIIF 16 – Pasivos por arrendamiento en una venta con arrendamiento posterior.	Especificación respecto a los requisitos que un vendedor-arrendatario debe utilizar para cuantificar el pasivo por arrendamiento que surge en la venta y arrendamientos posterior.	1 de enero de 2024
Modificaciones NIC 7 y NIIF 7 – Acuerdos de financiación de proveedores.	Información a revelar para clarificar las características de los acuerdos de financiación de proveedores e introducir nuevos desgloses.	1 de enero de 2024
Modificaciones NIC 12 – Reforma Fiscal Internacional Reglas del Modelo del Segundo Pilar.	Modificación provisional y desgloses adicionales: Exención temporal obligatoria para la contabilización de impuestos diferidos que pudieran surgir de dicha legislación.	1 de enero de 2024

Para las normas que entran en vigor en 2024 y siguientes ejercicios, el Grupo se encuentra realizando una primera evaluación preliminar de los impactos que la aplicación futura de estas normas podría tener en los estados financieros una vez entren en vigor. A la fecha de formulación de los presentes estados financieros intermedios resumidos consolidados, no se prevé que existan impactos significativos derivados de las mismas.

### 2.3 Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

Los resultados consolidados y la determinación del patrimonio neto consolidado son sensibles a los principios y políticas contables, criterios de valoración y estimaciones seguidos por los Administradores de la Sociedad dominante para la elaboración de los estados financieros intermedios resumidos consolidados. Los principales principios y políticas contables y criterios de valoración se indican en la Nota 3 de la memoria de las cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio 2022.

La información contenida en estos estados financieros intermedios resumidos consolidados es responsabilidad de los Administradores de la Sociedad dominante del Grupo.

En la elaboración de los estados financieros intermedios resumidos consolidados se han realizado estimaciones por parte de los Administradores de la Sociedad dominante para valorar determinados activos, pasivos, ingresos, gastos y compromisos que figuran en ellas.

Las estimaciones a 30 de junio de 2023 se refieren básicamente a lo siguiente:

- El gasto por Impuesto sobre Sociedades, que, de acuerdo con la NIC 34, se reconoce en períodos intermedios, se estima sobre la base del tipo impositivo vigente que tienen las sociedades del Grupo, y considerando el Grupo Fiscal encabezado por Opdenenergy Holding, S.A. (Nota 14).
- La vida útil de los activos materiales e intangibles (véase Nota 5).
- La evaluación de los posibles deterioros de determinados activos (véanse Notas 5, 6, 7, 8 y 11).
- El valor neto de realización de las existencias (véase Nota 11).
- El valor razonable de determinados instrumentos financieros (véanse Notas 9 y 10). En concreto, y en relación con la valoración de los instrumentos financieros derivados que mantiene para cubrir el riesgo de fluctuación del precio de la electricidad, el Grupo obtiene valoraciones realizadas por expertos independientes fundamentadas en curvas de precios de la electricidad a largo plazo, describiéndose la metodología de valoración en la Nota 3.8 de las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2022.
- La recuperabilidad de los activos por impuesto diferidos (véase Nota 14).
- El cálculo de las provisiones (véase Nota 13).
- Los ingresos estimados de los contratos "llave en mano" asociados al suministro, montaje, promoción, construcción y puesta en marcha de plantas de energía renovable, así como a la venta de electricidad y los gastos asociados a dicha actividad devengados durante el primer semestre del ejercicio 2023 (véanse Notas 4 y 15.1).
- Estimaciones relacionadas con el vencimiento y la valoración del plan de incentivos a largo plazo (véase Nota 16.3)

A pesar de que estas estimaciones se han realizado sobre la base de la mejor información disponible al cierre del primer semestre de 2023, es posible que determinados acontecimientos que puedan tener lugar en el futuro obliguen a modificarlas (al alza o a la baja) en los próximos ejercicios lo que se realizaría, conforme a la NIC 8, de forma prospectiva.

Durante el periodo semestral terminado el 30 de junio de 2023 no se han producido cambios significativos en las estimaciones realizadas al cierre del ejercicio 2022.

A fecha de formulación de estos estados financieros intermedios resumidos consolidados, la invasión militar de Ucrania por parte del ejército ruso continúa. En este contexto, aun teniendo en cuenta la complejidad y riesgo geopolítico de esta situación, los Administradores siguen monitorizando la situación, no habiéndose derivado impactos significativos negativos para el Grupo hasta la fecha.

A 30 de junio de 2023, el Grupo presenta un fondo de maniobra negativo por importe de 16.418 miles de euros (48.429 miles de euros negativos a cierre del ejercicio 2022), principalmente debido a la situación actual de volatilidad de precios de la energía que se puso de manifiesto en los últimos meses de 2021 y que ha sido consecuencia del aumento del precio del gas, así como a los eventos políticos y militares derivados de la invasión de Ucrania por parte de Rusia.

Aun cuando aproximadamente el 30% de la producción de energía del Grupo no cubierta por los derivados está expuesta a esta volatilidad y se ha beneficiado de los precios tan altos de la energía, el restante 70% cubierto por los PPAs, si bien aseguran flujos de caja estables y garantizados, no se benefician de esta escalada de precios. En cualquier caso, en opinión de los Administradores, un periodo de altos precios puede dar rápidamente origen a un escenario de precios mucho más bajos, como ya se observó en el segundo semestre de 2022 y como también se ha observado en el primer semestre de 2023 con respecto a las expectativas esperadas.

Aunque los PPAs contratados por el Grupo garantizan flujos de efectivo estables, la valoración de este tipo de derivados, basada en la estimación de las curvas de precios de la energía futuros realizada por un experto independiente, en tanto en cuanto recoge únicamente la estimación de las liquidaciones futuras con la contraparte firmante del derivado, a un teórico precio hora de mercado del pool (Nota 9.3), supone un impacto negativo significativo en su valoración al cierre del periodo semestral finalizado el 30 de junio de 2023, haciendo, asimismo, que el fondo de maniobra sea negativo por la valoración del derivado registrada en el corto plazo.

Desde un punto de vista de riesgo de liquidez (véase Nota 10.3), y adicionalmente a la estabilidad de los flujos de caja generados por las plantas en explotación, el Grupo tiene líneas de crédito no dispuestas en su totalidad, así como la capacidad de incrementar las emisiones de deuda en mercados no regulados que le permiten operar con normalidad y obtener la liquidez necesaria para sus proyectos. En este sentido, durante el primer semestre de 2023 el Grupo ha realizado nueva emisión de bonos, habiendo obtenido asimismo nuevos instrumentos de financiación con diferentes entidades financieras.

A toda esta financiación disponible debe añadirse el avance en la ejecución del contrato de venta de 20 sociedades, firmado en agosto de 2021 (véase Nota 3.1.c de las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2022), habiéndose completado a cierre de junio del 2023 el traspaso de la totalidad de los proyectos contemplados en el contrato firmado. Esta situación de liquidez no solo permite la completa operatividad del Grupo, sino que asegura su capacidad de recuperación tan pronto como las circunstancias globales del mercado lo permitan.

Por último, desde un punto de vista de riesgo de crédito y de valoración de activos y pasivos del balance, ni se han producido ni se prevé que se produzcan cancelaciones de proyectos incluidos en la cartera, ni incrementos de riesgos por impacto por deterioro en la posición financiera de los clientes, generalmente con desempeño crediticio de alta calidad y sin incumplimiento histórico. De igual forma, y en relación con la recuperabilidad de los activos no corrientes (principalmente inmovilizado material y activos por impuestos diferidos), los Administradores han elaborado un Plan de Negocio acordado con las entidades de crédito con las que se ha obtenido financiación para la construcción de los diferentes parques (Nota 9.2) para los próximos años en el que prevé incrementos de actividad y, en consecuencia, ninguna necesidad de reducir el importe registrado de dichos activos y la continuidad de las operaciones del Grupo con normalidad.

Por todo lo anterior, los Administradores del Grupo han formulado estos estados financieros intermedios resumidos consolidados según el principio de “Empresa en funcionamiento” ya que, en su opinión, la capacidad del Grupo para recuperar sus activos y para atender las obligaciones financieras y de otro tipo, por los importes y plazos por los que figuran registrados en el balance al 30 de junio de 2023, se encuentra razonablemente asegurada por la evolución prevista de la actividad que se detalla en su Plan de Negocio y tras haber adecuado las condiciones de la financiación a la evolución prevista del Grupo.

## **2.4 Comparación de la información**

La información contenida en los presentes estados financieros semestrales resumidos consolidados correspondientes al periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2023 se presenta única y exclusivamente, a efectos comparativos con la información relativa al periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2022.

## **2.5 Estacionalidad de las transacciones del Grupo**

Dadas las actividades a las que se dedican las sociedades del Grupo, y a que mantiene plantas de energía renovable tanto en el hemisferio norte como sur, las transacciones del mismo no cuentan con un carácter cíclico o estacional significativo. Por este motivo, no se incluyen desgloses específicos en las presentes notas explicativas a los estados financieros resumidos consolidados correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023.



### 3. **Cambios en la composición del Grupo**

Los principios de consolidación utilizados en la elaboración de estos estados financieros intermedios resumidos consolidados son consistentes con los utilizados en la elaboración de las cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2022.

En el Anexo I de las cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2022 se facilita información relevante sobre las sociedades del Grupo que fueron consolidadas a dicha fecha.

Durante los primeros seis meses del 2023 el único cambio habido en el perímetro de consolidación del Grupo se refiere a la constitución de la sociedad Renovables Brovales Huerta De Sevilla 400 Kv, S.L. (Nota 8) sobre la que el Grupo mantiene influencia significativa al 30 de junio de 2023.

#### **Acuerdo para la venta de sociedades españolas en 2022/2023**

Con fecha 6 de agosto de 2021, la sociedad Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.U tenedora del 100% de las acciones de 20 sociedades, que a la fecha se encontraban desarrollando un proyecto consistente en la construcción final de un parque de energía fotovoltaica, así como instalaciones de interconexión a la red compartidas con terceros distintos a ellas, alcanzó un acuerdo de compraventa con Bruc Energy, S.L. para la enajenación de estas.

El contrato condicionaba la venta de cada una de las sociedades al cumplimiento de una serie de condiciones financieras, diseño y permisos (“condiciones precedentes de venta”), entre otras, así como a la obtención de diversas autorizaciones de las distintas administraciones públicas, momento a partir del cual se considera ejecutada la venta de cada sociedad y, por lo tanto, se produce la efectiva pérdida de control a efectos contables. Por este motivo, los activos y pasivos asociados a dichas sociedades, en la medida en que dichas condiciones asociadas a cada una de las sociedades no fueron cumplidas, fueron integrados mediante el método de integración global en los balances consolidados al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

En lo que respecta a la contraprestación inicial para cada una de las ventas, la misma se estableció en función de los MW finalmente desarrollados en cada proyecto, estableciéndose, en cualquier caso, anticipos en concepto de gastos de desarrollo a incurrir en su construcción que, a 31 de diciembre de 2022 y 2021 ascendían a 16.411 y 39.422 miles de euros, respectivamente, y que fueron registrados en el epígrafe “Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar – Anticipo de clientes” del balance consolidado.

A 30 de junio de 2023, tras cumplirse las condiciones precedentes de venta (“CPs”) y haber obtenido los diversos permisos por parte de las entidades gubernamentales españolas, se ha procedido al reconocimiento de la venta de ocho de las sociedades afectadas al contrato. Concretamente, se ha producido la transferencia efectiva de las sociedades Planta Solar Opde 26, S.L.; Planta Solar Opde 27, S.L.; Planta Solar Opde 28, S.L.; Planta Solar Opde 29, S.L.; Planta Solar Opde 30, S.L.; Planta Solar Opde 31, S.L.; Planta Solar Opde 32, S.L. y Planta Solar Opde 58, S.L. El importe de los ingresos reconocidos en el epígrafe “Importe Neto de la Cifra de Negocios” de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada correspondiente al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2023 ha ascendido a 47.863 miles de euros (Nota 15.1).

Durante el ejercicio 2022, se produjo la venta efectiva de doce de las sociedades afectadas al contrato, habiéndose reconocido en la cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente al 31 de diciembre de 2022 un importe de 74.267 miles de euros.

### 4. **Información segmentada**

En la Nota 5 de la memoria de las cuentas anuales consolidadas del Grupo correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2022 se detallan los criterios utilizados por el Grupo para definir sus segmentos operativos, no habiendo habido cambios en los criterios de segmentación.

A 30 de junio de 2023, no se han realizado operaciones interrumpidas, definidas como la separación del Grupo (ya sea mediante una venta, escisión, liquidación u otra operación similar) de una línea de negocio o área geográfica operativa. Asimismo, la dirección no tiene intención de realizar ninguna operación de este tipo en un futuro próximo. A continuación, se presenta el detalle de la información, por segmentos, de los negocios del Grupo a 30 de junio de 2023 y a 30 de junio de 2022, en base a los criterios definidos anteriormente:

Periodo de 6 meses terminado el 30 de junio de 2023

	Miles de euros				
	EPC y desarrollo	Ventas y servicios de energía	Corporativo	Ajustes de consolidación	TOTAL
Ingresos de explotación:					
- De terceros	56.641	33.392	-	(11.752)	78.281
- De empresas del grupo	134.591	1.819	-	(136.410)	-
(-) Coste directo	(120.417)	(2.519)	-	121.523	(1.413)
<b>Margen bruto</b>	<b>70.815</b>	<b>32.692</b>	-	<b>(26.639)</b>	<b>76.868</b>
(-) G&As	(8.512)	(12.738)	(3.523)	3.271	(21.502)
<b>EBITDA</b>	<b>62.303</b>	<b>19.958</b>	<b>(3.523)</b>	<b>(23.372)</b>	<b>55.366</b>
(-/+ Amortizaciones y otros	<b>(1.081)</b>	<b>(7.352)</b>	<b>(1.423)</b>	<b>692</b>	<b>(9.164)</b>
<b>EBIT</b>	<b>61.622</b>	<b>12.602</b>	<b>(4.946)</b>	<b>22.676</b>	<b>46.202</b>

Periodo de 6 meses terminado el 30 de junio de 2022

	Miles de euros				
	EPC y desarrollo	Ventas y servicios de energía	Corporativo	Ajustes de consolidación	TOTAL
<b>Ingresos de explotación:</b>					
- De terceros	12.128	22.825	350	-	35.303
- De empresas del grupo	8.304	26.698	716	(35.718)	-
(-) Coste directo	(6.147)	(21.026)	1.091	29.380	3.299
<b>Margen bruto</b>	<b>14.285</b>	<b>28.497</b>	<b>2.157</b>	<b>(6.337)</b>	<b>38.602</b>
(-) G&As	(3.075)	(8.628)	(5.937)	5.085	(12.555)
Bonus provisionado por evento de liquidez	-	-	260	-	260
<b>EBITDA ajustado</b>	<b>11.209</b>	<b>19.868</b>	<b>(3.519)</b>	<b>(1.252)</b>	<b>26.307</b>
(-/+ Amortizaciones y otros	(377)	(7.662)	(282)	1.454	(6.867)
<b>EBIT ajustado</b>	<b>10.832</b>	<b>12.207</b>	<b>(3.802)</b>	<b>202</b>	<b>19.440</b>

De acuerdo con el párrafo 23 de la NIIF 8, el Grupo no revela los gastos por intereses, la participación en los beneficios o pérdidas de las empresas asociadas ni el gasto por impuesto sobre beneficios, ya que esta información no se facilita habitualmente a la Dirección y al Consejo de Administración.

### Desglose geográfico

La distribución geográfica relativa a los ejercicios terminados el 30 de junio de 2023 y 30 de junio de 2022 es la siguiente:

Importe neto de la cifra de negocios	Miles de euros	
	30/06/2023	30/06/2022
España	72.729	28.914
México	23	20
Italia	1.925	2.007
Chile	3.604	3.807
	<b>78.281</b>	<b>34.748</b>

Activos fijos	Miles de euros	
	30/06/2023	31/12/2022
España	617.240	448.383
México	535	302
Chile	150.501	153.835
Italia	26.217	21.457
Reino Unido	3.750	2.980
USA	160.255	54.535
Polonia	89	98
Colombia	1	-
Francia	55	-
	<b>958.643</b>	<b>681.589</b>

### Información sobre principales clientes

El desglose de ventas a clientes externos que se facturaron durante los ejercicios cerrados a 30 de junio de 2023 y 30 de junio de 2022 por importes iguales o superiores al 10% de los ingresos es el siguiente:

30/06/2023

	Miles de euros
Nexus Energía, S.A. (*)	21.556
<b>Total</b>	<b>21.556</b>

(\*) El importe facturado es superior al "Importe neto de la cifra de negocios" de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada debido a que dicho epígrafe se encuentra minorado por las liquidaciones de los derivados del precio de la energía.

30/06/2022

	Miles de euros
Nexus Energía, S.A. (*)	46.596
<b>Total</b>	<b>46.596</b>

(\*) El importe facturado es superior al "Importe neto de la cifra de negocios" de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada debido a que dicho epígrafe se encuentra minorado por las liquidaciones de los derivados del precio de la energía.

## 5. Inmovilizado material

El movimiento habido en este epígrafe del balance consolidado durante los seis primeros meses del ejercicio 2023 y en el ejercicio 2022 y, la información más significativa que afecta al mismo se detalla a continuación:

Periodo de 6 meses terminado el 30 de junio de 2023

	Miles de euros				
	Saldo a 1/01/23	Adiciones / (Dotaciones)	Trasposos	Diferencias de conversión	Saldo a 30/06/23
<b>Coste:</b>					
Terrenos y construcciones	7.875	22	-	(104)	7.793
Instalaciones técnicas, maquinaria, utillaje, mobiliario y otro inmovilizado	355.108	547	59.413	(2.562)	412.506
Inmovilizado en curso	344.501	286.265	(59.413)	(812)	570.541
<b>Coste total</b>	<b>707.484</b>	<b>286.834</b>	<b>-</b>	<b>(3.478)</b>	<b>990.840</b>
<b>Amortización acumulada:</b>					
Construcciones	(771)	(60)	-	-	(831)
Instalaciones técnicas, maquinaria, utillaje, mobiliario y otro inmovilizado	(25.124)	(6.334)	-	91	(31.367)
<b>Total amortización acumulada</b>	<b>(25.895)</b>	<b>(6.394)</b>	<b>-</b>	<b>91</b>	<b>(32.198)</b>
<b>Total, neto</b>	<b>681.589</b>	<b>280.440</b>	<b>-</b>	<b>(3.387)</b>	<b>958.643</b>

Ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2022

	Miles de euros							
	Saldo a 1/01/22	Modificación NIC 16	Combinaciones de negocio	Adiciones / (Dotaciones)	Bajas	Trasposos	Diferencias de conversión	Saldo a 31/12/22
<b>Coste:</b>								
Terrenos y construcciones	2.213	-	-	5.662	-	-	-	7.875
Instalaciones técnicas, maquinaria, utillaje, mobiliario y otro inmovilizado	278.984	348	-	36	(1.385)	73.712	3.413	355.108
Inmovilizado en curso	109.439	363	7.454	300.138	-	(73.712)	819	344.501
<b>Coste total</b>	<b>390.636</b>	<b>711</b>	<b>7.454</b>	<b>305.836</b>	<b>(1.385)</b>	<b>-</b>	<b>4.232</b>	<b>707.484</b>
<b>Amortización acumulada:</b>								
Construcciones	(650)	-	-	(90)	-	-	(31)	(771)
Instalaciones técnicas, maquinaria, utillaje, mobiliario y otro inmovilizado	(13.973)	(41)	-	(12.208)	1.385	-	(287)	(25.124)
<b>Total amortización acumulada</b>	<b>(14.623)</b>	<b>(41)</b>	<b>-</b>	<b>(12.298)</b>	<b>1.385</b>	<b>-</b>	<b>(318)</b>	<b>(25.895)</b>
<b>Total, neto</b>	<b>376.013</b>	<b>670</b>	<b>7.454</b>	<b>293.538</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.914</b>	<b>681.589</b>

A 30 de junio de 2023 el Grupo registra en el epígrafe "Instalaciones técnicas, maquinaria, utillaje, mobiliario y otro inmovilizado" las plantas de energía renovable (8 parques fotovoltaicos en España, 7 parques fotovoltaicos en Italia, 4 parques fotovoltaicos en Chile y 1 parque eólico en Chile) que se encuentran conectadas a la red y produciendo energía y que el Grupo ha decidido mantener para su explotación. A este respecto, 2 de esos parques de energía renovable en España han entrado en explotación durante el primer semestre del ejercicio 2023 (PFV Los Arcos y PFV Manzanares).

Asimismo, el Grupo mantiene en el epígrafe "Inmovilizado en curso" dieciocho parques en España que se encuentran en fase de construcción al 30 de junio de 2023, así como desarrollos de parques, principalmente en España, Estados Unidos e Italia que el Grupo espera poder completar su desarrollo y construcción para su posterior explotación.

Las principales adiciones del periodo de 6 meses terminado el 30 de junio de 2023 se refieren, principalmente, a desarrollos de parques de energía que el Grupo está acometiendo y que planea construir.

La distribución geográfica y valor neto contable de los parques de energía renovable clasificadas como "Instalaciones técnicas, maquinaria, utillaje, mobiliario y otro inmovilizado" e "Inmovilizado en curso" es la siguiente (en miles de euros):

	30/06/2023		31/12/2022	
	Parques de energía renovable	Desarrollos y otro inmovilizado	Parques de energía renovable	Desarrollos y otro inmovilizado
España	234.807	382.433	178.723	269.468
México	-	535	-	298
Chile	136.760	13.741	141.663	12.109
Italia	11.434	14.783	11.717	10.001
Reino Unido	-	3.750	-	2.979
USA	-	160.255	-	54.535
Colombia	-	1	-	-
Polonia	-	89	-	98
Francia	-	55	-	-
<b>Total</b>	<b>383.001</b>	<b>575.642</b>	<b>332.103</b>	<b>349.486</b>

El valor contable del inmovilizado material situado fuera de España a 30 de junio de 2023 es de 341.236 miles de euros (233.398 miles de euros a 31 de diciembre de 2022).

El detalle de los elementos del inmovilizado material totalmente amortizados y aún en uso es el siguiente (en miles de euros):

	30/06/2023	31/12/2022
Instalaciones técnicas, maquinaria y otros elementos de propiedad, planta y equipo	309	309

En el ejercicio terminado el 30 de junio de 2023, el Grupo ha capitalizado, como mayor valor del inmovilizado, gastos financieros por importe de 5.782 miles de euros, atribuibles a la financiación asociada a las plantas de energía renovable que han necesitado un periodo superior a doce meses para su puesta en funcionamiento (véase Nota 9.2).

Asimismo, el Grupo ha procedido a capitalizar como mayor valor del inmovilizado durante el periodo semestral terminado el 30 de junio de 2023, gastos de personal y trabajos realizados por terceros no asociados a construcción, principalmente por importe de 3.567 miles de euros, respectivamente, y que tienen por objeto el desarrollo de los proyectos de parques de energía fotovoltaica.

A 30 de junio de 2023, el Grupo mantiene compromisos de compra de inmovilizado por importe de 524.433 miles de euros correspondientes a proyectos fotovoltaicos en fase de construcción situados en España, Estados Unidos e Italia.

A 30 de junio de 2023 teniendo en cuenta la evolución actual y la información disponible, los Administradores han evaluado que no existen indicios de deterioro que impliquen tener que actualizar la estimación del valor recuperable de los activos no financieros.

El Grupo ha suscrito varias pólizas de seguro para cubrir los riesgos a los que está sujeto su inmovilizado material. Se considera que estas pólizas cubren suficientemente dichos riesgos.

## 6. Inversiones inmobiliarias

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 el Grupo tiene registrado 1.218 miles de euros en el epígrafe "Inversiones inmobiliarias" del balance consolidado en relación con los terrenos adquiridos para la construcción de plantas de energía renovable previamente desarrolladas, construidas y vendidas por el Grupo en los últimos años. La estimación de la Dirección del Grupo del valor razonable de los terrenos asciende a 1.588 miles de euros a 30 de junio de 2023 (2022: 1.588 miles de euros). Estos terrenos están arrendados a los propietarios de las instalaciones fotovoltaicas.

Los ingresos procedentes de estas inversiones, por importe de 76 miles de euros, se han registrado en el epígrafe "Otros ingresos de explotación" de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada correspondiente al primer semestre de 2023.

A 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022 no existían restricciones para realizar nuevas inversiones inmobiliarias, para el cobro de las rentas de las mismas o en relación con los ingresos que se obtengan de una posible enajenación de las mismas.

## 7. Arrendamientos

El movimiento habido en este epígrafe del balance consolidado durante los seis primeros meses del ejercicio 2023 y durante el ejercicio 2022, se detalla a continuación:

Periodo de 6 meses terminado el 30 de junio de 2022

	Miles de euros						Saldo a 30/06/23
	Saldo a 01/01/23	Combinación de negocios	Altas	Bajas (Nota 3)	Otros	Diferencias de conversión	
<b>Coste:</b>							
Terrenos	80.441	(3.196)	7.353	(1.668)	779	(146)	83.563
Instalaciones técnicas	377	-	52	(429)	-	-	-
Construcciones y otros	518	-	-	-	203	(139)	582
<b>Coste total</b>	<b>81.336</b>	<b>(3.196)</b>	<b>7.405</b>	<b>(2.097)</b>	<b>982</b>	<b>(285)</b>	<b>84.145</b>
<b>Amortización acumulada:</b>							
Terrenos	(3.237)	-	(420)	37	(417)	2	(4.035)
Instalaciones técnicas	(94)	-	-	94	-	-	-
Construcciones y otros	(910)	-	(886)	-	(2)	-	(1.798)
<b>Total Amortización acumulada</b>	<b>(4.241)</b>	<b>-</b>	<b>(1.306)</b>	<b>131</b>	<b>(419)</b>	<b>2</b>	<b>(5.833)</b>
<b>Total Activos por derecho de uso</b>	<b>77.095</b>	<b>(3.196)</b>	<b>6.099</b>	<b>(1.966)</b>	<b>563</b>	<b>(283)</b>	<b>78.312</b>

Ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2022

	Miles de euros					
	Saldo a 01/01/22	Combinación de negocios	Altas	Bajas	Diferencias de conversión	Saldo a 31/12/22
<b>Coste:</b>						
Terrenos	47.335	(10.573)	45.250	(1.589)	18	80.441
Instalaciones técnicas	408	-	-	(31)	-	377
Construcciones y otros	518	-	-	-	-	518
<b>Coste total</b>	<b>48.261</b>	<b>(10.573)</b>	<b>45.250</b>	<b>(1.620)</b>	<b>18</b>	<b>81.336</b>
<b>Amortización acumulada:</b>						
Terrenos	(2.915)	514	(2.186)	758	592	(3.237)
Instalaciones técnicas	(63)	-	(33)	2	-	(94)
Construcciones y otros	(598)	-	(324)	-	12	(910)
<b>Total Amortización acumulada</b>	<b>(3.576)</b>	<b>514</b>	<b>(2.543)</b>	<b>760</b>	<b>604</b>	<b>(4.241)</b>
<b>Total Activos por derecho de uso</b>	<b>44.684</b>	<b>(10.059)</b>	<b>42.707</b>	<b>(860)</b>	<b>622</b>	<b>77.095</b>

Los principales contratos que mantiene el Grupo en calidad de arrendatario hacen referencia a las parcelas en las que se ubican plantas de energías renovables, oficinas y vehículos. Las principales características e hipótesis empleadas por el Grupo en la contabilización de estos derechos de uso son las siguientes:

- El plazo medio de arrendamiento de los principales contratos que tiene el Grupo es el siguiente:

	Junio 2023	Junio 2022
Construcciones	5,44	5,30
Vehículos	2,89	3,86
Parcelas para plantas de energía renovable	30,48	32,14

- El promedio de las tasas de descuento depende del país y del tipo de activo, tal como se muestra a continuación:

	España	Chile	Italia	México
Construcciones	6,33%	8,65%	1,72%	7,80%
Vehículos	3,32%	-	-	-
Parcelas para plantas de energía renovable	3,20%	7,59%	4,37%	5,24%

Al 30 de junio de 2023, el Grupo sólo cuenta con un contrato de arrendamiento con pagos variables, el cual tiene una duración de 35 años y cuya renta está ligada a la producción de energía de la planta eólica que se encuentra asentada sobre la parcela objeto de arrendamiento. La renta se calcula como el 2% de los ingresos que el Grupo obtenga por la venta de energía de dicha planta siendo los pagos futuros estimados como siguen:

	Miles de euros					
	2023	2024	2025	2026	2027 y años posteriores	Total
Pagos variables futuros	93	192	160	157	5.578	6.180

Las principales adiciones del primer semestre del ejercicio 2023 y del ejercicio 2022 se corresponden con el alquiler de terrenos debido al incremento de las necesidades del Grupo de disponer de parcelas para ampliar su actividad.

El Grupo no ha reconocido deterioros sobre los derechos de uso en los seis primeros meses del ejercicio 2023 y en el ejercicio 2022.

El Grupo incluye como "Existencias" la amortización de los activos por derecho de uso (NIIF 16) y el gasto devengado de los pasivos por arrendamiento financiero incurridos en el desarrollo y construcción de determinadas plantas que aún se encuentran en construcción, en sus fases iniciales de diseño, desarrollo y construcción y que serán puestas a la venta por el Grupo. A 11 de mayo de 2023, se ha producido la venta efectiva de las sociedades que poseían estos activos por derecho de uso por importe de 3.196 miles de euros, por lo que se ha procedido a dar de baja dichos activos del balance de situación consolidado (ver notas 3 y 11).

El movimiento de los activos por derecho de uso habido en este epígrafe del balance consolidado en el ejercicio 2022 y durante los seis primeros meses del ejercicio 2023 se detalla a continuación:

Periodo de 6 meses terminado el 30 de junio de 2023

	Miles de euros			
	Saldo 01/01/23	Combinaciones de negocios	Altas	Saldo al 30/06/23
<b>Coste:</b>				
Terrenos	3.196	(3.196)	-	-
<b>Total coste</b>	<b>3.196</b>	<b>(3.196)</b>	-	-
<b>Amortización acumulada:</b>				
Terrenos	-	-	-	-
<b>Total amortización acumulada</b>	-	-	-	-
<b>Existencias</b>	<b>3.196</b>	<b>(3.196)</b>	-	-

Ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2022

	Miles de euros			
	Saldo 01/01/22	Combinaciones de negocios	Altas	Saldo al 31/12/22
<b>Coste:</b>				
Terrenos	10.573	(10.573)	3.196	3.196
<b>Total coste</b>	<b>10.573</b>	<b>(10.573)</b>	<b>3.196</b>	<b>3.196</b>
<b>Amortización acumulada:</b>				
Terrenos	(514)	514	-	-
<b>Total amortización acumulada</b>	<b>(514)</b>	<b>514</b>	-	-
<b>Existencias</b>	<b>10.058</b>	<b>(10.058)</b>	<b>3.196</b>	<b>3.196</b>

El detalle de las cuotas de arrendamiento reconocidas como gasto en el periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2023 y en el periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2022 en "Otros gastos de explotación" de la cuenta de resultados consolidada (ver Nota 15.3) es el siguiente (en miles de euros):

	30/06/2023	30/06/2022
Pagos de alquiler (*)	477	163
<b>Total</b>	<b>477</b>	<b>163</b>

(\*) Arrendamientos no cancelables. La totalidad de los mismos corresponden con contratos con vencimiento inferior a un año.

El detalle por vencimiento del pasivo por arrendamiento no descontado en función del calendario contratado a 30 de junio de 2023 es el siguiente:

	Miles de euros					
	2023	2024	2025	2026	2027 y años posteriores	Total
Pasivo por arrendamiento	4.352	7.440	7.375	7.097	120.124	<b>146.388</b>

A 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022 no había compromisos de arrendamiento significativos.



## 8. Participaciones puestas en equivalencia

El detalle de las "Participaciones puestas en equivalencia" a 30 de junio de 2023 y su movimiento durante el primer semestre del ejercicio 2023 es el siguiente (en miles de euros):

	Saldo a 01/01/2023	Adiciones	Participación en los resultados de las sociedades puestas en equivalencia	Dividendo recibido	Ajustes de valoración (**)	Otros movimientos (*)	Bajas	Saldo a 30/06/2023
Renter Gestiones, S.L.	55	-	51	-	-	(7)	-	99
A2 Renovables LLC Holding	7.959	-	-	(364)	(59)	1.073	-	8.609
Tordesillas Renovables 400 KV, S.L.	57	-	-	-	-	-	(57)	-
Laat 132KV doble circuito Tordesillas 400KV, S.L.	7	-	-	-	-	-	(7)	-
Olmedo Renovables 400 KV, A.I.E.	532	-	-	-	-	-	(532)	-
La Serranilla Renovables 132 KV, A.I.E. (***)	14	-	-	-	-	-	(14)	-
Toro renovables 400 KV, S.L.	452	-	(7)	-	-	-	-	445
Valcabado Renovables 2200 KV, S.L.	159	-	26	-	-	-	-	185
Cubillos Renovables, S.L. (***)	2.902	660	102	-	-	-	-	3.664
Labradas Renovables, S.L. (***)	16	-	(2)	-	-	-	-	14
Cuádruple Belinchón, S.L.	223	989	(61)	-	-	-	-	1.151
Monte Reina Renovables, S.L.	31	142	(5)	-	-	-	-	168
Renovables Brovales Huerta De Sevilla 400 Kv, S.L.	-	3.069	(7)	-	-	-	-	3.062
Trend Energético, S.R.L.	220	-	1	-	-	-	-	221
<b>Total</b>	<b>12.627</b>	<b>4.860</b>	<b>98</b>	<b>(364)</b>	<b>(59)</b>	<b>1.066</b>	<b>(610)</b>	<b>17.618</b>

(\*) El importe incluido en la columna "Otros movimientos" recoge las diferencias de conversión asociadas a estas participaciones.

(\*\*) Los ajustes de valoración se refieren a instrumentos financieros derivados para cubrir el riesgo de fluctuaciones en los tipos de interés contratados por las sociedades. A 30 de junio de 2023, la proporción correspondiente a la variación de estos derivados, realizada por un experto independiente, asciende a 59 miles de euros y se ha registrado con cargo en el epígrafe "Operaciones de cobertura en empresas asociadas" del balance consolidado.

(\*\*\*) A pesar de que el Grupo mantiene un porcentaje de participación superior al 50% en dichas sociedades, y en base a los diferentes pactos de socios, no se mantiene control sobre dichas sociedades, motivo por el que no se han consolidado por integración global.

El detalle de las "Participaciones puestas en equivalencia" a 31 de diciembre de 2022 y su movimiento en el ejercicio 2022 es el siguiente (en miles de euros):

	Saldo a 01/01/2022	Adiciones	Participación en los resultados de las sociedades puestas en equivalencia	Dividendo recibido	Ajustes de valoración (**)	Otros movimientos (*)	Bajas	Saldo a 31/12/2022
Renter Gestiones, S.L.	25	-	30	-	-	-	-	55
A2 Renovables LLC Holding	7.055	-	206	(124)	1.163	(337)	-	7.959
Tordesillas Renovables 400 KV, S.L.	50	11	(4)	-	-	-	-	57
Laat 132KV doble circuito Tordesillas 400KV, S.L.	-	18	(11)	-	-	-	-	7
Olmedo Renovables 400 KV, A.I.E.	81	451	-	-	-	-	-	532
La Serranilla Renovables 132 KV, A.I.E.(***)	-	23	(9)	-	-	-	-	14
Toro renovables 400 KV, S.L.	-	458	(6)	-	-	-	-	452
Valcabado Renovables 2200 KV, S.L.	110	63	(14)	-	-	-	-	159
Cubillos Renovables, S.L. (****)	60	2.915	(73)	-	-	-	-	2.902
Gazules Renovables, S.L.	2	-	-	-	-	-	(2)	-
Labradas Renovables, S.L. (****)	4	19	(7)	-	-	-	-	16
Cuádruple Belinchón, S.L.	-	235	(12)	-	-	-	-	223
Monte Reina Renovables, S.L.	5	33	(7)	-	-	-	-	31
Trevago Renovables, S.L.	2	-	-	-	-	-	(2)	-
Trend Energético, S.R.L.	3	218	(1)	-	-	-	-	220
<b>Total</b>	<b>7.397</b>	<b>4.444</b>	<b>92</b>	<b>(124)</b>	<b>1.163</b>	<b>(337)</b>	<b>(4)</b>	<b>12.627</b>

(\*) El importe incluido en la columna "Otros movimientos" recoge las diferencias de conversión asociadas a estas participaciones.

(\*\*) Los ajustes de valoración se refieren a instrumentos financieros derivados para cubrir el riesgo de fluctuaciones en los tipos de interés contratados por las sociedades. A 31 de diciembre de 2022, la proporción correspondiente a la variación de la valoración de estos derivados, realizada por un experto independiente, asciende a 1.163 miles de euros y se ha registrado con cargo en el epígrafe "Operaciones de cobertura en empresas asociadas" del balance consolidado.

(\*\*\*) A pesar de que el Grupo mantiene un porcentaje de participación superior al 50% en dichas sociedades, y en base a los diferentes pactos de socios, no se mantiene control sobre dichas sociedades, motivo por el que no se han consolidado por integración global.

#### Periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023

El Grupo ha constituido durante los seis primeros meses del ejercicio 2023, junto con terceros ajenos al Grupo la siguiente sociedad, sobre la cual no posee control: Renovables Brovales Huerta De Sevilla 400 Kv, S.L.

#### Ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2022

Durante el ejercicio 2022, el Grupo ha constituido junto con terceros ajenos al Grupo las sociedades, sobre las cuales no posee el control, Cuádruple Belinchón, S.L., La Serranilla Renovables 132 KV, A.I.E., Toro renovables 400 KV, S.L. y Laat 132 KV Doble Circuito Tordesillas 400 KV, S.L.

Ninguna de las empresas contabilizadas por el método de la participación cotiza en bolsa.

Las principales magnitudes de estas sociedades asociadas del Grupo a 30 de junio de 2023 se detallan seguidamente:

	Miles de euros		
	Activos	Pasivos	Beneficios / (pérdidas) del ejercicio
Renter Gestiones, S.L.	614	203	213
A2 Renovables LLC Holding (*)	173.049	130.012	(966)
Valcabado Renovables 2200 KV, S.L.	4.239	3.945	47
Cubillos Renovables, S.L.	6.298	386	144
Labradas Renovables, S.L.	18	1	(11)
Monte Reina Renovables, S.L.	372	301	(19)
Trend Energético, S.R.L.	715	708	-
Renovables Brovales Huerta De Sevilla 400 Kv, S.L.	4.490	688	(15)
Toro Renovables 400 KV, S.L.	9.534	7.663	(28)
Cuádruple Belinchon, S.L.	3.839	(40)	(233)
<b>Total</b>	<b>203.168</b>	<b>143.867</b>	<b>(868)</b>

(\*) Estados financieros intermedios consolidados a 30 de junio de 2023, incluyendo Infraestructura Energética del Norte, S. de R.L. de C.V. y Energía Solar de Poniente, S. de R.L. de C.V.

Las principales magnitudes de estas sociedades asociadas del Grupo a 31 de diciembre de 2022 se detallan seguidamente:

	Miles de euros		
	Activos	Pasivos	Beneficios / (pérdidas) del ejercicio
Renter Gestiones, S.L.	538	313	125
A2 Renovables L.P. (*)	178.150	127.842	1.030
Tordesillas Renovables 400 KV, S.L.	255	5	(19)
Olmedo Renovables 400 KV, A.I.E.	1.773	15	-
Valcabado Renovables 2200 KV, S.L.	4.191	3.951	(35)
Cubillos Renovables, S.L.	4.973	8	(124)
Labradas Renovables, S.L.	27	33	(11)
Monte Reina Renovables, S.L.	95	9	(21)
La Serranilla Renovables 132 KV, A.I.E.	23	5	(11)
Trend Energético, S.R.L.	714	708	(2)
Laat 132 KV Doble Circuito Tordesillas 400 KV, S.L.	14	4	(13)
<b>Total</b>	<b>190.753</b>	<b>132.892</b>	<b>917</b>

(\*) Cuentas anuales consolidadas a 31 de diciembre de 2022, incluyendo Infraestructura Energética del Norte, S. de R.L. de C.V. y Energía Solar de Poniente, S. de R.L. de C.V.

## 9. Instrumentos financieros

A continuación, se detalla la información referente a:

- las diferentes clases de instrumentos financieros registrados por el Grupo en función de su naturaleza y características;
- el valor contable de dichos instrumentos financieros y
- el valor razonable de los instrumentos financieros (a excepción de aquellos cuyo valor contable se aproxima a su valor razonable).

Periodo de 6 meses terminado el 30 de junio de 2023

	Miles de euros				
	Coste amortizado	Valor razonable con cambios en otro resultado integral	Valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias	Derivados de cobertura	Saldo a 30/06/2023
<b>Activos financieros:</b>					
Instrumentos de patrimonio	-	-	7.537	-	7.537
Créditos a empresas	2.631	-	-	-	2.631
Créditos a empresas del Grupo y asociadas (Nota 16.2)	1.644	-	-	-	1.644
Derivados (Nota 9.3)	-	-	-	53.787	53.787
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	47.219	-	-	-	47.219
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	155.792	-	-	-	155.792
Otros activos financieros	7.883	-	-	-	7.883
<b>Total activos financieros</b>	<b>215.169</b>	<b>-</b>	<b>7.537</b>	<b>53.787</b>	<b>276.493</b>
<b>Pasivos financieros:</b>					
Obligaciones y otros valores negociables	294.482	-	-	-	294.482
Deudas con entidades de crédito no asociadas a plantas de energía renovable	33.238	-	-	-	33.238
Deudas con entidades de crédito asociadas a plantas de energía renovable	459.042	-	-	-	459.042
Acreedores por arrendamiento financiero	10.337	-	-	-	10.337
Acreedores por arrendamiento financiero asociadas a plantas fotovoltaicas	73.431	-	-	-	73.431
Derivados (Nota 9.3)	-	-	15.030	102.140	117.170
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	111.509	-	-	-	111.509
Anticipos de clientes	19	-	-	-	19
Otros pasivos financieros	504	-	-	-	504
<b>Total pasivos financieros</b>	<b>982.562</b>	<b>-</b>	<b>15.030</b>	<b>102.140</b>	<b>1.099.732</b>

Ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2022

	Miles de euros			
	Coste amortizado	Valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias	Derivados de cobertura	Saldo a 31/12/2022
<b>Activos financieros:</b>				
Instrumentos de patrimonio	-	2.867	-	2.867
Créditos a empresas	2.520	-	-	2.520
Créditos a empresas del grupo y asociadas (Nota 16.2)	693	-	-	693
Derivados (Nota 9.3)	-	-	26.073	26.073
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	28.592	-	-	28.592
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	202.528	-	-	202.528
Otros activos financieros	5.846	-	-	5.846
<b>Total activos financieros</b>	<b>240.179</b>	<b>2.867</b>	<b>26.073</b>	<b>269.119</b>
<b>Pasivos financieros:</b>				
Obligaciones y otros valores negociables	210.746	-	-	210.746
Deudas con entidades de crédito asociadas a plantas de energía renovable	262.865	-	-	262.865
Acreedores por arrendamiento financiero	1.819	-	-	1.819
Acreedores por arrendamiento financiero asociadas a plantas fotovoltaicas	77.774	-	-	77.774
Derivados (Nota 9.3)	-	14.418	281.355	295.773
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	167.386	-	-	167.386
Anticipos de clientes	16.411	-	-	16.411
Otros pasivos financieros	5.696	-	-	5.696
<b>Total pasivos financieros</b>	<b>742.697</b>	<b>14.418</b>	<b>281.355</b>	<b>1.038.470</b>

## 9.1 Activos financieros

### Créditos a empresas a largo y corto plazo

El desglose de este epígrafe del balance consolidado a 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es el siguiente:

	Miles de euros	
	30/06/2023	31/12/2022
Créditos a empresas a largo plazo	2.409	2.409
Créditos a empresas a corto plazo	222	111
<b>Totales</b>	<b>2.631</b>	<b>2.520</b>

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 el Grupo principalmente ha procedido a registrar en el largo y corto plazo varios préstamos concedidos a terceros durante ejercicios anteriores. El detalle de préstamos concedidos es el siguiente (en miles de euros):

	Tipo de interés medio	Saldo a 30/06/2023		Saldo a 31/12/2022	
		Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo
Sociedad Ibérica de Generación de Energía Fotovoltaica XIX, S.L. (*)	Ninguno	338	26	338	55
Sociedad Ibérica de Generación de Energía Fotovoltaica VI, S.L. (*)	Ninguno	301	26	301	51
Deterioro acumulado		(312)	-	(312)	-
<b>Valor neto contable</b>		<b>327</b>	<b>52</b>	<b>327</b>	<b>106</b>

(\*) La Dirección de la Sociedad dominante ha considerado que los préstamos a la Sociedad Ibérica de Generación de Energía Fotovoltaica XIX, S.L. y a la Sociedad Ibérica de Generación de Energía Fotovoltaica VI, S.L. no eran al 100% recuperables y, por tanto, estaban parcialmente deteriorados en ejercicios anteriores.

A 30 de junio de 2023, el valor neto asociado a los dos créditos asciende a 327 miles de euros a largo plazo y 52 miles de euros a corto plazo (327 miles de euros a largo plazo y 106 miles de euros a corto plazo a 31 de diciembre de 2022), registrado en los epígrafes "Activo no corriente – Créditos a empresas a largo plazo" y "Activo corriente - Créditos a empresas a corto plazo", respectivamente, del balance consolidado.

El riesgo crediticio del instrumento financiero descrito anteriormente no ha aumentado significativamente desde el reconocimiento inicial, excepto los préstamos deteriorados descritos en la nota al pie de la tabla. La provisión para pérdidas para estos instrumentos financieros por un importe equivalente a las pérdidas crediticias esperadas a 12 meses no es material.

#### Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar

El desglose de este epígrafe del balance consolidado a 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es el siguiente:

	Miles de euros	
	30/06/2023	31/12/2022
Clientes por ventas y prestación de servicios a corto plazo	45.985	27.077
Clientes por ventas y prestación de servicios con empresas asociadas (Nota 16.2)	74	255
Deudores varios	1.160	1.260
	<b>47.219</b>	<b>28.592</b>

A 30 de junio de 2023, el Grupo mantiene cuentas por cobrar correspondientes a las 20 sociedades vendidas con el acuerdo de Bruc (Nota 3.1.c de la memoria consolidado del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2022) por importe de 30.165 miles de euros, correspondiendo la mayor parte del resto a las ventas de energía generadas por las plantas fotovoltaicas pendientes de liquidación al 30 de junio de 2023. La liquidación de las ventas de energía se realiza en un período medio de entre 30 y 60 días, aproximadamente.

A 31 de diciembre de 2021, el Grupo reconocía una cuenta a cobrar en relación con la operación de venta del ejercicio 2020 de Energía Solar de Poniente, S. de R.L. de C.V. e Infraestructura Energética del Norte, S. de R.L. de C.V., por importe de 4.372 miles de euros, a largo plazo (4.415 a 31 de diciembre de 2021 y 4.075 miles de euros a la fecha de la venta) y que en el ejercicio 2022 fue traspasada al corto plazo ya que su vencimiento era en el ejercicio 2023. A 30 de junio de 2023, queda pendiente de cobrar un importe de 1.932 miles de euros.

El Grupo monitoriza y analiza permanentemente los cambios en todas las cuentas por cobrar comerciales. Tras analizar esta situación, los Administradores consideran que el riesgo de deterioro de cuentas por cobrar no es significativo a 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022. El Grupo no mantiene ninguna garantía como seguro.

El movimiento de las correcciones valorativas por deterioro de valor de créditos por operaciones comerciales registradas minorando el saldo del epígrafe “Clientes por ventas y prestaciones de servicios” del balance consolidado ha sido el siguiente:

Periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023

	Saldo inicial	Dotaciones / (reversiones) reconocidas en el ejercicio	Saldo final
<b>Deterioro de valor por operaciones comerciales</b>	210	-	210

Ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2022

	Saldo inicial	Dotaciones / (reversiones) reconocidas en el ejercicio	Saldo final
<b>Deterioro de valor por operaciones comerciales</b>	200	10	210

A 30 de junio de 2023, el Grupo mantiene saldos significativos en monedas distintas del euro. Las principales cuentas a cobrar en moneda extranjera ascienden a un total de 7.071 miles de euros (A 31 de diciembre de 2022: 9.055 miles de euros) (Nota 10.1).

La exposición máxima al riesgo de crédito a la fecha de presentación de la información es el valor razonable de cada una de las categorías de cuentas a cobrar indicadas anteriormente. El Grupo no mantiene ninguna garantía como seguro.

Otros activos financieros

A 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, el Grupo mantiene inversiones financieras a largo plazo por importe de 2.350 miles de euros y 1.203 miles de euros, respectivamente, que corresponde a depósitos que están pignorados por pólizas de avales otorgados en garantía del cumplimiento de determinadas obligaciones asumidas por el Grupo; principalmente, por las garantías prestadas ante Administraciones Públicas extranjeras (véase Nota 18.2). El plazo de la obligación garantizada es superior a 1 año, por lo que estos depósitos se registran en el activo no corriente.

A 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, el Grupo mantiene otros activos financieros a corto plazo por importe de 5.533 miles de euros y 4.643 miles de euros, respectivamente, que corresponde principalmente a imposiciones a plazo con entidades bancarias (4.000 miles de euros a 30 de junio de 2023 y 1.800 miles de euros a 31 de diciembre de 2022). Además, a 31 de diciembre de 2022, el Grupo también registraba en dicho epígrafe un depósito bancario por importe de 2.591 miles de euros.

## **9.2 Pasivos financieros**

### 9.2.1. Instrumentos de deuda y otros valores negociables

El 19 de julio de 2022, la Dirección del Grupo cerró con EIG y Generali Global Infrastructure, entre otros, un nuevo instrumento de deuda corporativa de hasta 250 millones de euros con un vencimiento de 36 meses.

El nuevo acuerdo de financiación firmado el 19 de julio de 2022 supuso una disposición que a 31 de diciembre de 2022 ascendía a 198.300 miles de euros, siendo su vencimiento de tres años y un tipo de interés Euribor a tres meses con suelo del 0% más un margen adicional fijado anualmente. Con dicha disposición se procedió a la cancelación de la financiación existente suscrita con fecha 17 de marzo de 2021 por importe nominal de 140.000 miles de euros, junto con los intereses devengados y no pagados a la fecha de emisión de la nueva financiación. Las emisiones posteriores emisiones hasta el importe nominal máximo agregado de 250 millones de euros podrán ser dispuestas hasta el 15 de

marzo de 2023 en cuatro tramos adicionales de no menos de 10 millones de euros cada uno. Esta financiación adicional servirá para financiar el plan de negocio del Grupo. Durante los primeros seis meses del ejercicio 2023, el gasto financiero asociado a esta financiación ha ascendido a 7.925 miles de euros.

Conforme a lo estipulado en el contrato de emisión, la totalidad de bonos emitidos por el Grupo, han sido totalmente suscritos y adquiridos por inversores institucionales identificados en dicho contrato y por tanto no es necesario el registro ante la Comisión Nacional de Mercado de Valores de folleto informativo de emisión alguno.

La línea de financiación por importe de 140 millones de euros tenía como vencimiento único para todas las emisiones realizadas el 23 de septiembre de 2023, devengando intereses referenciados al Euribor más un diferencial. El gasto financiero devengado, así como las comisiones de cancelación anticipada, durante el ejercicio 2022 como consecuencia de esta línea de financiación ascendió a 3.558 miles de euros (2.965 miles en el ejercicio 2021).

En el marco de esta operación, el Grupo otorgó determinadas garantías (Prenda sobre acciones de determinadas sociedades del Grupo) en favor de los tenedores de los bonos emitidos que han sido canceladas al cancelar los bonos. Asimismo, el contrato de emisión de bonos incluía una serie de condiciones y compromisos asumidas por Opdenenergy Holding, S.A. y sus sociedades dependientes entre las que cabe destacar el cumplimiento de una serie de ratios financieras, asumiendo, asimismo, determinadas condiciones de incumplimiento cruzado en el caso de que determinadas sociedades del Grupo entraran en determinadas situaciones de impago. Dichas condiciones, que en opinión de los Administradores se cumplían a 31 de diciembre de 2021, han sido, de igual manera, canceladas.

El detalle de las "Obligaciones y otros valores negociables no corrientes " del balance consolidado a 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022, es el siguiente (en miles de euros):

	30/06/2023	31/12/2022
Obligaciones y otros valores negociables- <i>Emisión 2022</i>		
1ª emisión bonos – nominal EUR	143.700	143.700
2ª emisión bonos – nominal EUR	54.600	54.600
3ª emisión bonos – nominal EUR	51.700	-
Gastos de formalización y comisiones (*)	(3.738)	(3.531)
<b>Total</b>	<b>246.262</b>	<b>194.769</b>

(\*) Durante los seis primeros meses de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 los Administradores de la Sociedad Dominante consideran que las comisiones y gastos de formalización de la deuda deben clasificarse en su totalidad como deudas a largo plazo.

La información relativa a los bonos que se encontraban vivos a 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es como se detalla a continuación:

#### 30 de junio de 2023

ISIN	Emisor	Fecha de emisión	Moneda	Número de bonos comprados	Valor nominal expresado en euros (**)	Fecha de vencimiento	Mercado (*)
XS2497045984	Opdenenergy, S.A.U.	16/07/2022	EUR	143.700.000	140.860.000	19/07/2025	Freiverkehr
XS2497046016	Opdenenergy, S.A.U.	22/12/2022	EUR	54.600.000	53.508.000	19/07/2025	Freiverkehr
XS2566884412	Opdenenergy, S.A.U.	15/03/2023	EUR	51.700.000	50.666.000	19/07/2025	Freiverkehr
	<b>Emisión de bonos en EUR</b>			<b>250.000.000</b>	<b>245.034.000</b>		



31 de diciembre de 2022

ISIN	Emisor	Fecha de emisión	Moneda	Número de bonos comprados	Valor nominal expresado en euros (**)	Fecha de vencimiento	Mercado (*)
XS2497045984	Opdeenergy, S.A.U.	16/07/2022	EUR	143.700.000	140.860.000	19/07/2025	Freiverkehr
XS2497046016	Opdeenergy, S.A.U.	22/12/2022	EUR	54.600.000	53.508.000	19/07/2025	Freiverkehr
	<b>Emisión de bonos en EUR</b>			<b>198.300.000</b>	<b>194.368.000</b>		

(\*) La emisión de bonos senior de Opdeenergy, S.A.U. se cotizó en el Mercado Abierto (Freiverkehr) de la Bolsa de Frankfurt de acuerdo con la ley alemana del mercado de valores.

(\*\*) La diferencia entre los bonos comprados y el valor nominal se debe al coste de la transacción de emisión.

Además, el Grupo también registra en el epígrafe de “Obligaciones y otros valores negociables a largo plazo” el bono suscrito con la entidad Kobus Partners por importe de 16.500 miles de euros para respaldar el desarrollo y la construcción del proyecto fotovoltaica “La Francesca” de 24 MW en Benevento (Italia).

#### 9.2.2. Deudas con entidades de crédito

El detalle de este epígrafe del balance consolidado a 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 es el siguiente (en miles de euros):

	30/06/2023	31/12/2022
<b>Deudas con entidades de crédito asociadas a plantas de energía renovable</b>		
A largo plazo	427.127	249.291
A corto plazo	31.915	13.574
<b>Totales</b>	<b>459.042</b>	<b>262.865</b>
<b>Deudas con entidades de crédito</b>		
A corto plazo	33.238	-
<b>Totales</b>	<b>33.238</b>	<b>-</b>
<b>Total</b>	<b>492.280</b>	<b>262.865</b>

#### *Deudas con entidades de crédito asociadas a plantas de energía renovable*

##### Chile

Durante el ejercicio 2020, el Grupo OPDEnergy formalizó diversos contratos de financiación (“Project Finance”) con entidades de crédito asociadas al desarrollo de plantas solares fotovoltaicas en Chile.

	Fecha inicio	Vencimiento	Interés sobre dispuesto	Interés sobre no dispuesto
Xue Solar, S.P.A.	14/08/2021	31/07/20238	LIBOR + 4,5%	LIBOR + 1%
Lingue, S.P.A.	14/08/2021	31/07/2038	LIBOR + 4,5%	LIBOR + 1%
Litre, S.P.A.	14/08/2021	31/07/2038	LIBOR + 4,5%	LIBOR + 1%
Opdeenergy Generación, S.P.A.	11/06/2021	30/06/2027	LIBOR + 2,25%	LIBOR + 0,79%

El importe pendiente de pago por dichos préstamos al 30 de junio de 2023 asciende a un total de 94.994 miles de euros.

El detalle, por sociedad, a 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es el siguiente (en miles de euros):

	Dispuesto a 30/06/2023	Dispuesto a 31/12/2022	Nominal total
Xue Solar, S.P.A.	7.536	7.843	8.622
Lingue, S.P.A.	1.813	1.887	2.102
Litre, S.P.A.	1.768	1.845	2.030
Opdeenergy Generación, S.P.A.	83.877	85.868	93.809
<b>Total</b>	<b>94.994</b>	<b>97.443</b>	<b>106.563</b>

### España

En el caso de las sociedades españolas Planta Solar OPDE 3, S.L., Planta Solar OPDE 5, S.L. y Planta Solar OPDE 6, S.L., los acuerdos de financiación de proyectos que el Grupo mantenía al cierre de 31 de diciembre de 2020 con un primer vencimiento el 31 de diciembre de 2021 fueron cancelados el 16 de diciembre de 2021, formalizándose igualmente en dicha fecha nuevos contratos de financiación. El importe de los gastos de cancelación no fue significativo.

Adicionalmente, las sociedades Planta Solar Fernandina, S.L., Planta Solar Andalucía 1, S.L. y Planta Solar Extremadura 2, S.L. fueron incorporadas al Grupo en marzo de 2021 tras la operación descrita en la Nota 3.1.c de las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2022. Las tres sociedades cuentan con diferentes acuerdos de financiación de proyectos, los cuales entraron en vigor el 29 de diciembre de 2019. El objeto de estos contratos de préstamo es financiar la construcción y el desarrollo de plantas fotovoltaicas.

En julio de 2022, el Grupo cerró la financiación de proyecto con BBVA y BEI por un importe principal de deuda senior de aproximadamente 301 millones de euros para financiar la construcción de 605MW en España. Al 31 de diciembre de 2022, el importe dispuesto correspondiente a esta financiación ascendía a 110 miles de euros. El vencimiento de esta financiación en función del parque fotovoltaico al que dicha financiación está asociada se encuentra entre el 2034 y el 2040. El tipo de interés devengado por esta financiación es del Euribor más un margen entre el 1,8 y el 2,2%.

A 30 de junio de 2023, el saldo dispuesto por esta financiación asciende a 161.922 miles de euros

Durante el primer semestre de 2023, el gasto financiero devengado por esta financiación ha sido de 600 miles de euros.

Por otro lado, también en julio de 2022, el Grupo cerró un contrato de financiación con ING para la construcción y puesta en marcha de una cartera de parques fotovoltaicos en España con una capacidad total instalada prevista de aproximadamente 167 MW ubicados en Cuenca. La financiación tiene un importe principal de deuda senior de aproximadamente 95 millones de euros, de los cuales a 31 de diciembre de 2022 se dispuso un importe aproximado de 29.630 miles de euros. El vencimiento final de esta financiación es en 2033 y devenga un tipo de interés del Euribor más un margen, escalable en el tiempo, que se encuentra entre el 1,75% y el 2,15%.

A 30 de junio de 2023, el saldo dispuesto por esta financiación asciende a 71.422 miles de euros

Durante el primer semestre de 2023, esta financiación ha devengado interés por importe de 165 miles de euros.

El importe pendiente por dichos préstamos al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022 por sociedades, así como sus principales características, son las siguientes:

	Miles de Euros			Tipo de interés	Vencimiento
	Dispuesto a 30/06/23	Dispuesto a 31/12/22	Nominal total		
Planta Solar OPDE 3, S.L.	24.197	24.993	27.655	Euribor +1,75%(*)	31/12/2039
Planta Solar OPDE 5, S.L.	5.336	5.507	6.180	Euribor +1,75%(*)	31/12/2039
Planta Solar OPDE 6, S.L.	23.605	24.375	27.663	Euribor +1,75%(*)	31/12/2039
Planta Solar La Fernandina, S.L.	22.095	22.893	22.267	Euribor +2,25%(**)	31/12/2035
Planta Solar Andalucía 1, S.L.	22.207	23.058	27.516	Euribor +2,25%(**)	31/12/2035
Planta Solar Extremadura 2, S.L.	22.196	22.966	27.260	Euribor +2,25%(**)	31/12/2035
PLANTA SOLAR OPDE 51, SL	24.275	11.561	36.221	Euribor +1,75%(***)	31/12/2033
PLANTA SOLAR OPDE 52, SL	24.429	9.018	35.271	Euribor +1,75%(***)	31/12/2033
PLANTA SOLAR OPDE 53, SL	22.718	9.050	34.888	Euribor +1,75%(***)	31/12/2033
PLANTA SOLAR OPDE 7 SL	17.634	8	13.643	Euribor +1,8%(****) / Euribor +1,7% (****)	31/12/2040
PLANTA SOLAR OPDE 8 S.L.	22.172	8	17.763	Euribor +1,8%(****) / Euribor +1,7% (****)	31/12/2040
PLANTA SOLAR OPDE 11 S.L.	4.837	8	4.765	Euribor +1,8%(****) / Euribor +1,7% (****)	31/12/2040
PLANTA SOLAR OPDE 12 S.L.	15.890	8	16.756	Euribor +1,8%(****) / Euribor +1,7% (****)	31/12/2040
PLANTA SOLAR OPDE 13 S.L.	18.270	8	17.299	Euribor +1,8%(****) / Euribor +1,7% (****)	31/12/2040
PLANTA SOLAR OPDE 14 S.L.	19.308	8	18.160	Euribor +1,8%(****) / Euribor +1,7% (****)	31/12/2040
PLANTA SOLAR OPDE 15 S.L.	11.927	8	13.989	Euribor +1,8%(****) / Euribor +1,7% (****)	31/12/2040
PLANTA SOLAR OPDE 17 S.L.	20.703	8	18.105	Euribor +1,8%(****) / Euribor +1,7% (****)	31/12/2040
PLANTA SOLAR OPDE 25 S.L.	27	8	18.363	Euribor +1,8%(****) / Euribor +1,7% (****)	31/12/2040
PLANTA SOLAR OPDE 50 S.L.	20.348	8	15.046	Euribor +1,8%(****) / Euribor +1,7% (****)	31/12/2040
PLANTA SOLAR OPDE 55 S.L.	27	8	18.532	Euribor +1,8%(****) / Euribor +1,7% (****)	31/12/2040
Orinoco Solar, S.L.	27	8	18.213	Euribor +1,8%(****) / Euribor +1,7% (****)	31/12/2040
Renovables de la Clamor, S.L.	10.750	8	8.720	Euribor +1,8%(****) / Euribor +1,7% (****)	31/12/2040
<b>Total</b>	<b>352.978</b>	<b>153.533</b>	<b>444.275</b>		

(\*) A partir del 31/12/2026 el diferencial se incrementa al 2%

(\*\*) A partir del 1/1/2024 el diferencial se incrementa al 2,5%, siendo del 2,75% a partir del 1/1/2030.

(\*\*\*) A partir del 1/07/2026 el diferencial se incrementa al 2,05%, siendo del 2,15% a partir del 27/07/2030.

(\*\*\*\*) A partir de la obtención del CAP el diferencial se incrementa a un 2,20% y año a año se incrementará en un 0,20% después de la obtención del CAP.

(\*\*\*\*\*) A partir del 1 de julio de 2023 el diferencial se incrementa en un 2%, siendo del 2,20% a partir del 1 de julio de 2038.

En la misma fecha en la que estas sociedades formalizaron los mencionados contratos de financiación, se suscribieron contratos de derivados.

### Italia

En el caso de las sociedades italianas (Opde Puglia, S.R.L., Solare Puglia, S.R.L., y Ribaforada 10, S.R.L), la construcción de sus plantas solares se realizó en los ejercicios 2009 y 2010 y fueron financiadas según el siguiente detalle:

Planta solar	Dispuesto a 30/06/2023	Dispuesto a 31/12/2022
OPDE Puglia, S.R.L.	3.398	3.683
Solare Puglia, S.R.L.	4.638	5.004
Ribaforada 10, S.R.L.	3.033	3.202
<b>Total</b>	<b>11.069</b>	<b>11.889</b>

Planta solar	Ubicación	Inicio de la financiación	Fecha de vencimiento	Tipo de interés
Ribaforada 10	Italia	01/05/2011	18 años	3,41%
OPDE Puglia – Ruatella 1	Italia	01/08/2010	18 años	6,14%
OPDE Puglia – Ginosa 1	Italia	01/03/2010	18 años	6,14%
Solare Puglia – Ruatella 2	Italia	21/09/2009	19 años	3,48%
Solare Puglia – Ginosa 2	Italia	21/09/2009	19 años	3,48%
Solare Puglia - Sannicardo	Italia	01/03/2010	20 años	3,48%

El detalle por vencimientos de la deuda con entidades de crédito a 30 de junio de 2023, no descontada y considerando todos los flujos contractuales incluidos en los contratos (capital e intereses) es el siguiente (en miles de euros):

	2023	2024	2025	2026	2027	2028 y años posteriores	<b>Total</b>
Obligaciones y otros valores negociables	31.720	-	250.950	1.500	1.350	12.700	<b>298.220</b>
Deudas con entidades de crédito asociadas a plantas de energía renovable	15.613	34.060	35.830	33.682	96.958	254.233	<b>470.376</b>

### Deudas con entidades de crédito a corto plazo - Líneas de crédito

En relación con las diferentes líneas operativas que posee el Grupo, a 30 de junio de 2023 se establece un límite de 35.000 miles de euros. A continuación, se detalla el importe dispuesto a 30 de junio de 2023 (en miles de euros):

	Dispuesto a 30/06/2023	Dispuesto a 31/12/2022	Límite
Cuentas de crédito multivisa	-	-	10.000
Líneas de préstamo	-	-	5.000
Líneas de confirming (*)	5.010	-	20.000
<b>Total</b>	<b>5.010</b>	-	<b>35.000</b>

(\*) La utilización de las líneas de confirming por parte del Grupo se encuentra sujeta a la aceptación de facturas financieras por parte de las entidades de crédito.

Todas las pólizas de crédito devengan tipos de interés de mercado, básicamente referenciados al Euribor o Libor más un diferencial de mercado.

Además, el Grupo posee 28.229 miles de euros registrados en el epígrafe “Deudas con entidades de crédito a corto plazo” correspondientes a créditos documentarios para la financiación de la construcción de proyectos fotovoltaicos en fase de construcción en España.

#### *Garantías*

Como garantía del cumplimiento de las obligaciones derivadas de la financiación otorgada a las sociedades radicadas en España, dichas sociedades han presentado las siguientes garantías:

- Prenda sobre los contratos pignorados (contrato de construcción de la planta fotovoltaica, contrato de operación y mantenimiento de la planta, contratos de cobertura, entre otros).
- Prenda sobre las cuentas pignoradas (cuenta principal, cuenta de la reserva del servicio de la deuda y cuenta de compensaciones).
- Prenda sobre la totalidad de sus participaciones sociales.

A este respecto, a 30 de junio de 2023 el Grupo mantiene cuentas corrientes restringidas en relación con esta financiación por importe de 18.697 miles de euros registradas en el epígrafe "Efectivo y otros activos líquidos equivalentes" del balance consolidado (31 de diciembre de 2022: 26.058 miles de euros).

- En relación con las sociedades ubicadas en Chile, éstas han presentado las siguientes garantías:
- Prenda sin desplazamiento de primer grado sobre créditos subordinados presentes y futuros.
- Prenda comercial sobre derechos y compromiso de prenda comercial sobre derechos.
- Prenda sin desplazamiento de primer grado sobre bienes futuros.
- Prenda sin desplazamiento y prohibiciones sobre todas las acciones actuales y futuras de las empresas que el accionista otorgue a favor del acreedor mediante escritura pública otorgada.
- Se permite la prenda sin desplazamiento sobre el dinero y las inversiones.

Los Administradores del Grupo consideran que las sociedades sujetas a garantía serán capaces de cumplir puntualmente con todas las obligaciones contractuales derivadas de dichos préstamos de financiación.

#### *Cumplimiento de las ratios financieros*

Los contratos de “Project Finance” de las empresas españolas y chilenas incluyen una serie de condiciones y obligaciones asumidas por las mismas, para el año 2023 y siguientes, entre las que destacan el cumplimiento de una serie de ratios financieros. En particular, la consecución de la ratio de apalancamiento, la ratio de servicio de la deuda y el cálculo del flujo de caja generado y del excedente de tesorería en función de las cuentas anuales auditadas de dichas empresas individuales. Los Administradores del Grupo estiman que se están cumpliendo con dichas obligaciones y que las mismas serán totalmente satisfechas al cierre del ejercicio.

#### *Emisión de pagarés verdes*

El Grupo suscribió el 28 de diciembre de 2021 un programa de pagarés verdes en el Mercado Alternativo de Renta Fija (MARF) con un límite máximo de 100 millones de euros. El tipo de interés será fijado en el momento de cada una de las emisiones de pagarés que se realicen. El Grupo recurrió a este tipo de financiación con el objetivo de diversificar las fuentes de financiación y mejorar el coste de su deuda.

Al 31 de diciembre de 2022, el saldo de deuda viva por pagarés ascendía a 14.600 miles de euros. Durante 2022, se dispuso un total de 40.200 miles de euros, de los cuales 25.600 miles de euros vencieron en 2022 y el resto (14.600 miles de euros) vencen en el 2023. El gasto financiero asociado a estos pagarés ascendió a 210 miles de euros.

A 30 de junio de 2023, el saldo de deuda viva por pagarés asciende a 28.000 miles de euros. Durante el primer semestre de 2023, se dispuso un total de 48.800 miles de euros, de los cuales 23.000 miles de euros ya han vencido en junio de 2023 y el resto (25.800 miles de euros) vencen en los siguientes seis meses de 2023.

En relación a lo dispuesto en el ejercicio 2022, a 30 de junio de 2023, quedan pendiente de vencer un importe de 2.200 miles de euros.

El gasto financiero asociado a estos pagarés ha ascendido a 536 miles de euros.

### 9.3 Derivados

El detalle de los derivados contratados por el Grupo al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es el siguiente:

#### Ejercicio 2023

	Miles de Euros			
	Activo		Pasivo	
	Largo Plazo	Corto Plazo	Largo Plazo	Corto Plazo
De tipo de interés	25.040	-	200	-
De precio de la electricidad	28.747	-	74.629	42.341
	<b>53.787</b>	-	<b>74.829</b>	<b>42.341</b>

#### Ejercicio 2022

	Miles de Euros			
	Activo		Pasivo	
	Largo Plazo	Corto Plazo	Largo Plazo	Corto Plazo
De tipo de interés	26.073	-	-	-
De precio de la electricidad	-	-	194.910	100.862
	26.073	-	194.910	100.862

#### De tipo de interés

Con fecha 22 de septiembre de 2020, la sociedad OPDEnergy Generación S.p.A. formalizó un contrato de financiación con Sumitomo Mitsui Banking Corporation para la construcción de dos parques solares (véase Nota 11.2). Junto con este contrato de financiación suscribió un contrato de cobertura de riesgo de tipo de interés por un importe nominal inicial de 23.396.901 USD con vencimientos mensuales hasta el 15 de junio de 2021 y con vencimientos semestrales desde el 15 de junio de 2021 hasta el 15 de diciembre de 2039. El importe nominal vivo a 30 de junio de 2023 asciende a 64.644.800 USD (66.020.357 USD a 31 de diciembre de 2022).

Adicionalmente, con fecha 16 de diciembre de 2021 las sociedades Planta Solar Opde 3, S.L., Planta Solar Opde 5, S.L. y Planta Solar Opde 6, S.L., formalizaron junto con nuevos contratos de financiación para financiar la construcción de los parques solares de los que son poseedoras (Nota 11.2), contratos de cobertura de riesgo de tipo de interés en concepto de caps por importes nominales de 18.599.000, 4.158.000 y 18.610.740 euros, respectivamente, y con vencimientos semestrales todos ellos desde el 31 de diciembre de 2021 hasta el 29 de diciembre de 2023. Adicionalmente, dichas sociedades suscribieron contratos de cobertura de riesgo de tipo de interés en concepto de swaps por importes nominales de 16.671.422, 3.668.550 y 16.274.396 euros, respectivamente, y con vencimientos semestrales todos ellos desde el 29 de diciembre de 2023 hasta el 29 de diciembre de 2034.

Las sociedades Planta Solar Fernandina, S.L., Planta Solar Andalucía 1, S.L. y Planta Solar Extremadura 2 mantienen contratos de financiación (Nota 11.2) junto con los que formalizaron contratos de derivados de tipo de interés por un importe nominal de 20.450.031, 20.637.150 y 20.445.375 euros, respectivamente, y con vencimientos semestrales hasta el 31 de diciembre de 2029.

Además, las sociedades españolas del Grupo que se encuentran en fase de construcción han firmado nuevos contratos de derivados de tipo de interés.

A 30 de junio de 2023, la valoración de estos derivados, realizada por un experto independiente, asciende a 25.040 miles de euros y está registrada en el epígrafe "Derivados" del activo no corriente y 200 miles de euros registrados en el epígrafe "Derivados" del pasivo no corriente con abono a "Ajustes por cambios de valor - Operaciones de cobertura", neto del correspondiente efecto fiscal en el balance consolidado por importe de 20.064 miles de euros (26.073 y 20.799 miles de euros respectivamente a 31 de diciembre de 2022). Adicionalmente, el Grupo no ha registrado importe alguno en el epígrafe "Otros ingresos y gastos" de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada por ninguna ineficacia.

El Grupo ha cumplido con los requisitos detallados en la Nota 3.8 para poder clasificar dichos derivados financieros como instrumento cobertura. Las liquidaciones de los instrumentos de cobertura coinciden con el momento en el cual se espera que ocurran los flujos de efectivo de las liquidaciones de intereses de los contratos de financiación; el elemento cubierto. En concreto, cumplen todos los requisitos de eficacia de la cobertura y ha sido designado formalmente como tal.

#### Del precio de la electricidad

El Grupo OPDEnergy utiliza instrumentos financieros derivados para cubrir el riesgo de fluctuación del precio de la electricidad en función de sus previsiones, ya que dichas fluctuaciones pueden producir un impacto relevante en los resultados de las sociedades propietarias de los parques solares fotovoltaicos y eólicos en desarrollo. De forma general, como resultado de estos swaps, las empresas del Grupo que los contratan se comprometen a pagar el precio por hora de mercado del pool en relación con una cantidad nominal de MWh establecidos en los contratos en periodos mensuales o semestrales a cambio de recibir un precio fijo durante un periodo comprendido entre los diez y los quince años.

A 30 de junio de 2023, la valoración de estos derivados asciende a 116.970 miles de euros y se encuentra registrada en el epígrafe "Derivados" del pasivo no corriente y pasivo corriente, y 28.748 miles de euros, en el epígrafe "Derivados" del activo no corriente, con cargo a "Ajustes por cambios de valor-Operaciones de cobertura" por un importe negativo de 50.131 miles de euros, neto de su efecto fiscal del balance consolidado, como parte eficaz de las coberturas. Las ineficacias de las coberturas por importe de 14.248 miles de euros y el cambio de valor de las opciones por importe de 4.533 miles de euros se presentan en el epígrafe "Otros ingresos y gastos" de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada.

Al 31 de diciembre de 2022, la valoración de estos derivados ascendía a 279.427 miles de euros y se encontraba registrada en el epígrafe "Derivados" del pasivo no corriente y pasivo corriente, el cual estaba registrado en el epígrafe "Ajustes por cambios de valor-Operaciones de cobertura" por un importe negativo de 215.676 miles de euros, neto de su efecto fiscal del balance consolidado. De igual manera, se reconocieron ineficacias asociadas a dichos derivados por importe de 1.835 miles de euros y, en relación a las opciones emitidas, al ser instrumentos financieros clasificados como valor razonable con cambios en la cuenta de resultados ya que no cumplían los criterios requeridos para la aplicación de la contabilidad de coberturas, se reconocieron los cambios en el valor razonable de las opciones por importe de 5.701 miles de euros en el epígrafe "Otros ingresos y gastos" de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada del ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2022.

Los derivados de electricidad indicados son designados como coberturas porque cumplen con todos los requisitos establecidos por la NIIF-UE para poder aplicar la contabilidad de coberturas, a excepción de las opciones emitidas clasificadas como valor razonable con cambios en resultados al no ser instrumentos financieros que cumplan los requisitos para ser designados como elementos de cobertura (ver Nota 3.8). En concreto y, a excepción de las opciones emitidas, los instrumentos han sido formalmente designados como cobertura y las coberturas fueron consideradas efectivas prospectivamente. No obstante, ha aumentado la ineficacia de las coberturas debido a la diferente evolución de los precios base y solares, así como el retraso de la puesta en funcionamiento de algunas plantas.

## **10. Gestión del riesgo financiero**

Las actividades del Grupo se encuentran expuestas a diversos riesgos financieros: riesgo de mercado (incluyendo el riesgo de tipo de cambio, el riesgo de tipos de interés y el riesgo de precios), riesgo de crédito, riesgo de liquidez y medición del valor razonable, así como el riesgo de cambio climático. El programa de gestión del riesgo global del Grupo se centra en la incertidumbre de los mercados financieros y pretende minimizar los posibles efectos adversos sobre sus rendimientos financieros.

La responsabilidad de la gestión del riesgo financiero está controlada por el Departamento Financiero del Grupo, de acuerdo con las políticas aprobadas por los administradores de la Sociedad dominante. Dicho departamento identifica, evalúa y cubre los riesgos financieros en estrecha colaboración con las unidades operativas del Grupo. OPDEnergy dispone de políticas para la gestión integral del riesgo, así como para áreas específicas como el riesgo de divisa, el riesgo de tipos de interés, el riesgo de liquidez, el uso de instrumentos financieros derivados y no derivados y la inversión del excedente de liquidez.

## 10.1 Riesgo de mercado

### Riesgo de tipo de cambio

El Grupo opera en el ámbito internacional y se encuentra expuesto al riesgo de tipo de cambio en las transacciones que realiza en moneda extranjera. El riesgo de tipo de cambio surge principalmente a raíz de las transacciones comerciales realizadas en el extranjero que están en una moneda distinta de la moneda funcional del Grupo, el euro.

Las transacciones en moneda extranjera se convierten a la moneda funcional utilizando los tipos de cambio vigentes en la fecha de las transacciones. Las diferencias de cambio que surgen de la liquidación de estas transacciones y de la conversión a los tipos de cambio al cierre de cada año de los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera se reconocen en la cuenta de resultados, a menos que se difieran en el patrimonio neto, como en el caso de las coberturas de flujos de efectivo y las coberturas de inversiones netas designadas. Las partidas no monetarias contabilizadas a su valor razonable y denominadas en moneda extranjera se convierten a los tipos vigentes en la fecha en que se determinó el valor razonable. Las partidas no monetarias que se valoran en términos de coste histórico en una moneda extranjera no se vuelven a convertir.

El detalle de los saldos más significativos en moneda extranjera, convertidos a euros a los tipos de cambio a cierre de cada ejercicio, es el siguiente (en miles de euros):

	30/06/2023	31/12/2022
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	7.071	9.055
Otros activos financieros corrientes	258	258
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	31.669	2.188

El

Grupo se encuentra expuesto principalmente al riesgo de tipo de cambio de las siguientes divisas: Estados Unidos (USD), Chile (CLP), México (MXN) y Reino Unido (GBP). El detalle, por clase de instrumento financiero, de las diferencias de cambio reconocidas en el resultado es el siguiente (en miles de euros):

### 30/06/2023

	Total
Otras posiciones del balance consolidado	(1.534)
Tesorería	(1.528)
<b>Total activos financieros</b>	<b>(3.062)</b>

### 31/12/2022

	Total
Otras posiciones del balance consolidado	(1.891)
Tesorería	(695)
<b>Total activos financieros</b>	<b>(2.586)</b>



### Riesgo de tipos de interés

Las fluctuaciones de los tipos de interés modifican el valor razonable de los activos y pasivos que devengan un tipo de interés fijo y los flujos futuros de los activos y pasivos que devengan un tipo de interés variable.

Los ingresos y los flujos de efectivo de las actividades de explotación del Grupo son poco sensibles a las fluctuaciones de los tipos de interés del mercado, ya que no dispone de activos remunerados significativos, salvo los depósitos (véase Nota 9.1).

El riesgo de tipo de interés del Grupo surge principalmente de las deudas con entidades de crédito y de los valores negociables emitidos. Las deudas con entidades de crédito y los valores negociables emitidos en mercados no regulados a tipos de interés variables exponen al Grupo al riesgo de tipo de interés de los flujos de caja (véase Nota 3.8 de las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2022). A 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, el Grupo tenía contratadas coberturas de tipos de interés para mitigar las fluctuaciones de los tipos de interés de las deudas con entidades de crédito (véase Nota 9.2).

### Riesgo del precio de la electricidad

Tal y como se ha indicado en la Nota 9.3, el Grupo OPDEnergy utiliza instrumentos financieros derivados para cubrir el riesgo de fluctuación del precio de la electricidad en función de sus previsiones, ya que dichas fluctuaciones pueden producir un impacto relevante en los resultados de las sociedades propietarias de los parques solares fotovoltaicos y eólicos en desarrollo. La estimación del valor razonable de este tipo de derivados se realiza de acuerdo con las valoraciones realizadas por expertos independientes, basadas en las curvas de los precios de la electricidad a largo plazo.

## **10.2 Riesgo de crédito**

El riesgo de crédito surge del efectivo y los equivalentes de efectivo y de los depósitos en bancos e instituciones financieras, así como de los saldos con clientes, incluidas las cuentas pendientes de cobro y las operaciones comprometidas. En relación con los bancos e instituciones financieras, sólo se realizan operaciones con entidades de reconocida calidad crediticia, teniendo en cuenta la experiencia pasada y otros factores. Si no se ha realizado una evaluación independiente de la solvencia de los clientes, el Departamento Financiero evalúa su calidad crediticia basándose en la situación financiera del cliente en cuestión, la experiencia pasada y otros factores. No es política del Grupo conceder préstamos a largo plazo a sus clientes, salvo en circunstancias excepcionales.

La exposición máxima al riesgo de crédito de los activos financieros en las fechas de presentación de informes se corresponde con el importe en libros de los mismos.

Los Administradores consideran que el riesgo de crédito del Grupo es significativamente reducido, ya que los créditos comerciales consisten en deuda a corto plazo con desempeño crediticio de alta calidad y sin incumplimiento histórico. A este respecto, el Grupo mantiene una exposición de riesgo de crédito reducido con sus principales clientes (Nota 4), teniendo en cuenta los periodos de cobro relativamente bajos para la energía vendida y las garantías obtenidas en las transacciones de venta de energía y venta de participaciones mediante avales bancarios en entidades de reconocido prestigio.

El detalle de los vencimientos de las cuentas por cobrar con clientes terceros y sus deterioros asociados a 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es el siguiente (en miles de euros):

#### 30 de junio de 2023

	No vencido	0-30 días	30-60 días	60-90 días	90-180 días	> 180 días	TOTAL
Cientes	39.903	5.347	393	-	342	-	45.985
<b>TOTAL</b>	<b>39.903</b>	<b>5.347</b>	<b>393</b>	<b>-</b>	<b>342</b>	<b>-</b>	<b>45.985</b>

31 de diciembre de 2022

	No vencido	0-30 días	30-60 días	60-90 días	90-180 días	> 180 días	TOTAL
Clientes	20.697	5.916	393	-	70	-	27.077
<b>TOTAL</b>	<b>20.697</b>	<b>5.916</b>	<b>393</b>	<b>-</b>	<b>70</b>	<b>-</b>	<b>27.077</b>

### 10.3 Riesgo de liquidez

Una gestión prudente del riesgo de liquidez implica el mantenimiento de suficiente efectivo y valores negociables, la disponibilidad de financiación mediante un nivel suficiente de líneas de crédito comprometidas y la capacidad de liquidar posiciones de mercado. Teniendo en cuenta el carácter dinámico de los negocios subyacentes, el Departamento Financiero del Grupo pretende mantener la flexibilidad de la financiación a través de la disponibilidad de las líneas de crédito concertadas, que complementan la financiación específica de los proyectos llave en mano.

Un control exhaustivo del capital circulante (activo corriente menos pasivo corriente), la ausencia de una excesiva concentración de riesgo en ningún banco concreto y el seguimiento permanente de los niveles de endeudamiento y de la generación de fondos permiten controlar adecuadamente el riesgo de liquidez de la empresa.

En este sentido, a 31 de diciembre de 2022 y durante los seis primeros meses de 2023, el Grupo tenía contratadas líneas de crédito cuyos límites no habían sido dispuestos en su totalidad y tenía capacidad para incrementar las emisiones de instrumentos de deuda en mercados no regulados que le permitieran seguir operando con normalidad y obtener la liquidez necesaria para garantizar el desarrollo de sus proyectos.

A este respecto, a fecha de formulación de estos estados financieros intermedios resumidos consolidados, la Dirección del Grupo se encuentra en proceso de refinanciación y negociación de la línea de financiación obtenida mediante bonos (Nota 9.2) que les permita ampliar su vencimiento y disposición.

### 10.4 Gestión del riesgo del capital

Los objetivos de la gestión de capital del Grupo son salvaguardar su capacidad de continuar como empresa en funcionamiento, generar rentabilidad para los accionistas y mantener una estructura de capital óptima, reduciendo al mismo tiempo su coste.

Para poder mantener o ajustar la estructura de capital, el Grupo puede variar el importe de los dividendos que deberán pagarse a los accionistas, reembolsar capital, emitir nuevas acciones o vender activos para reducir la deuda.

El Grupo supervisa el capital en función de su ratio de endeudamiento, que se encuentra en línea con el sector. Dicha ratio se calcula dividiendo la deuda financiera neta por el capital total empleado en el negocio. La deuda financiera neta se calcula de la siguiente forma (en miles de euros):

	30/06/2023	31/12/2022
Deudas a largo plazo	689.889	444.060
Deudas con entidades de crédito y otros pasivos a corto plazo	96.873	29.551
Otros pasivos financieros	504	5.696
Efectivo y equivalentes de efectivo	(155.792)	(202.528)
<b>Deuda financiera neta ajustada (*)</b>	<b>631.474</b>	<b>276.779</b>

(\*) Los pasivos por arrendamiento, y el efecto de valoración de los derivados no se han tenido en cuenta para el cálculo de la deuda financiera neta.

El capital total empleado en la empresa se calcula añadiendo a los fondos propios el importe de la deuda financiera neta.

La estrategia del Grupo durante el periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023 llevó a mantener una ratio de endeudamiento superior a 1. Las ratios de endeudamiento a 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022 son los siguientes (en miles de euros):

	30/06/2023	31/12/2022
Deuda financiera neta ajustada (a)	631.474	276.779
Patrimonio neto (b)	280.541	111.107
Capital total empleado en la empresa (c) = (a+b)	912.015	387.886
<b>Ratio de endeudamiento (a/c)</b>	<b>0,69</b>	<b>0,71</b>

### 10.5 Gestión del riesgo de cambio climático

El Grupo OPDEnergy basa toda su actividad en el desarrollo, financiación, construcción y operación de activos de energía renovable, de manera que es parte activa en la lucha contra el cambio climático.

En este sentido, la transición hacia una economía baja en carbono puede representar una oportunidad para el Grupo, con un modelo de negocio basado en energías renovables y alineado con las políticas de mitigación de cambio climático y los acuerdos globales relacionados. Las energías renovables fomentan una economía menos dependiente de combustibles fósiles y reducciones en las emisiones de gases de efecto invernadero, por lo que una descarbonización de la economía supondría un incremento del mercado en el que opera el Grupo. No obstante, también se han identificado aquellos posibles riesgos que pudieran tener impacto para la organización, como pueden ser:

- Riesgos políticos y jurídicos, es decir riesgos derivados de posibles acciones de los organismos políticos y cambios regulatorios que puedan generar inestabilidad jurídica.
- Riesgo de mercado, relacionado con situaciones en las que se puedan producir cambios y descompensaciones en la oferta y demanda de ciertos componentes y servicios, especialmente motivados por un crecimiento de la actividad a favor de una transición energética.
- Riesgo tecnológico, que atañe a las constantes innovaciones tecnológicas que surgen o se vean favorecidas en el proceso de transición, y la consecuente obsolescencia de equipos para la sustitución de los antiguos sistemas.

Por otro lado, los riesgos físicos son aquellos relacionados con eventos (riesgos agudos) o con cambios a largo plazo (riesgos crónicos) derivados del cambio climático, en función de la ubicación de las instalaciones del Grupo, por ejemplo:

- Incremento de fenómenos meteorológicos extremos y desastres naturales, que pueden provocar un aumento de las paradas y un aumento de los costes de operación y mantenimiento.
- Cambios en los patrones climatológicos que puedan afectar a las temperaturas de operación, así como a la cantidad de luz solar disponible, en fotovoltaica, y a la energía cinética del viento, en eólica, como recursos de la generación de electricidad en los activos.

En este contexto, el Grupo OPDE promueve la implantación de un modelo de gestión de riesgos, que permite aprovechar las oportunidades que pueden surgir de la mitigación y adaptación al cambio climático; pero al mismo tiempo anticiparse a las amenazas para eliminar o reducir efectos no deseados. Algunas acciones se exponen a continuación:

- Maximizar la oportunidad de fomentar una descarbonización de la economía con un modelo de negocio basado en energías renovables y dotando al Grupo de un mejor posicionamiento e imagen reputacional ante una sociedad cada vez más concienciada con la sostenibilidad.
- Dar respuesta a la necesidad de una eficiente adaptación, para combatir las amenazas del cambio climático y asegurar la resiliencia de los activos de energía, evitando siniestros y pérdidas por fenómenos extremos.

## 11. Existencias

El detalle de las "Existencias" del balance consolidado a 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es el siguiente (en miles de euros):

	30/06/2023	31/12/2022
Comerciales	307	298
Materias primas y otros aprovisionamientos	-	-
Productos en curso	-	6.015
Anticipos a proveedores	1.709	1.308
<b>Total</b>	<b>2.016</b>	<b>7.620</b>

El epígrafe "Comerciales" incluye principalmente materiales fotovoltaicos para su instalación o venta.

En el epígrafe "Productos en curso" el Grupo reconoce las plantas de energía renovable en construcción o desarrollo destinadas para su posterior venta. El detalle de esta partida a 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es el siguiente (en miles de euros):

	30/06/2023	31/12/2022
Instalaciones técnicas	-	2.819
Activos por derecho de uso (Nota 7)	-	3.196
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>6.015</b>

Al 31 de diciembre de 2022 las instalaciones técnicas registradas como "Producto en curso" se referían a proyectos en desarrollo, ubicados en España, y que fueron objeto de venta en los ejercicios 2022 y primeros meses de 2023 conforme a la operación descrita en la Nota 3.1.c de las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2022 (Nota 3).

La variación en este epígrafe se debe que a fecha 30 de junio de 2023 se ha traspasado la totalidad de las sociedades vendidas a Bruc.

## 12. Patrimonio neto y fondos propios

### 12.1 *Capital social*

A 31 de diciembre de 2021, el capital social de la Sociedad dominante estaba compuesto por 105.922.000 participaciones de 0,02 euros de valor nominal cada una, totalmente suscritas y desembolsadas, siendo la distribución del mismo la que se muestra a continuación:

	Número de acciones	% de titularidad
Aldrovi, S.L.	44.677.900	42,18%
Marearoja Internacional, S.L.	44.677.900	42,18%
Jalasa Ingeniería, S.L.	16.566.200	15,64%
	<b>105.922.000</b>	<b>100,00%</b>

Con fecha 22 de julio de 2022, la sociedad matriz del Grupo, Opdenenergy Holding, S.A. fue admitida a cotización en el Mercado de Valores Español de Barcelona, Bilbao, Madrid y Valencia. En este sentido, la sociedad matriz del Grupo amplió su capital social, con la emisión de 42.111.474 acciones nuevas ordinarias totalmente suscritas y desembolsadas por un valor nominal de 0,02 euros cada una de ellas. En consecuencia, tras este aumento el capital social queda fijado en 2.960 miles de euros dividido en 148.033.474 acciones a 0,02 euros por acción. Asimismo, dicho aumento de capital se ha realizado con una prima de emisión de 4,73 euros por cada acción nueva, ascendiendo dicho aumento a 199.158 miles de euros.

En relación con estos aumentos de capital, el Grupo registro los gastos incrementales asociados a los mismos con cargo a reservas, netos de su efecto fiscal, por importe de 6.617 miles de euros a 31 de diciembre de 2022.

A 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, los accionistas que directamente poseen más del 10% del capital social son los siguientes:

	% de titularidad
Aldrovi, S.L.	29,90%
Marearoja Internacional, S.L.	29,90%
Jalasa Ingeniería, S.L.	11,08%
	<b>70,88%</b>

## 12.2 Reservas y beneficios retenidos

El desglose de las reservas a 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es el siguiente (en miles de euros):

	30/06/2023	31/12/2022
Reserva legal	602	602
Reservas voluntarias	66.694	66.694
<b>Total reservas de la Sociedad dominante</b>	<b>67.296</b>	<b>67.296</b>
Reservas de sociedades consolidadas	47.751	(15.830)
<b>Total reservas consolidadas</b>	<b>47.751</b>	<b>(15.830)</b>
<b>Total reservas</b>	<b>115.047</b>	<b>51.466</b>

### Reserva legal

De acuerdo con el Texto Refundido de la Ley de Sociedades de Capital, la Sociedad dominante debe destinar el 10% del beneficio neto de cada ejercicio a la reserva legal hasta que ésta alcance, al menos, el 20% del capital social. La reserva legal podrá utilizarse para aumentar el capital siempre que el saldo de la reserva no sea inferior al 10% de la cifra del capital social aumentado. En caso contrario, mientras la reserva legal no supere el 20% del capital social, sólo podrá utilizarse para compensar pérdidas, siempre que no existan otras reservas disponibles suficientes para este fin.

A 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, esta reserva había alcanzado el mínimo legalmente exigido.

El epígrafe "Reservas de sociedades consolidadas" incluía las reservas legales correspondientes a las sociedades dependientes por un total de 4.576 miles de euros a 30 de junio de 2023 (a 31 de diciembre de 2022: 4.577 miles de euros positivos).

### Reservas voluntarias - Dividendos distribuidos

Durante el ejercicio 2022 la Junta General de Accionistas de la Sociedad dominante acordó aprobar el reparto de dividendos por un total de 700 miles de euros con cargo a reservas, los cuales fueron pagados en su totalidad. Durante el ejercicio 2023, no se han repartido dividendos a los accionistas de la Sociedad Dominante.

Las reservas voluntarias no tienen restricciones de uso.

## 12.3 Acciones propias

Al 31 de diciembre de 2022, la Sociedad dominante mantenía 181.936 acciones propias, que fueron adquiridas en su totalidad durante el ejercicio 2022, y cuya transmisión es libre.

A 30 de junio de 2023, la Sociedad dominante mantiene 180.122 acciones propias.

### 13. Provisiones y contingencias

El detalle de "Provisiones" en los balances consolidados a 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es el siguiente (en miles de euros):

	30/06/2023	31/12/2022
Provisión para el desmantelamiento de parques (Nota 5)	7.002	7.027
Otras provisiones	186	154
<b>Provisiones a largo plazo</b>	<b>7.188</b>	<b>7.181</b>
Provisiones por retribuciones al personal (Nota 16.3)	3.050	-
Otras provisiones (Nota 16.3)	2.026	1.305
<b>Provisiones a corto plazo</b>	<b>5.076</b>	<b>1.305</b>

#### Provisiones a largo plazo:

Las plantas que se encuentran registradas en el epígrafe "Inmovilizado material" del balance consolidado (Nota 5) están obligadas a incurrir en costes futuros de desmantelamiento al retirar sus instalaciones de su sitio original al final del contrato de concesión o arrendamiento. Como regla general, a medida que avanza la construcción de estas plantas y siempre antes de finalizar la misma, el Grupo registra una provisión por el valor presente de los costes de desmantelamiento previstos al final del contrato. Los cambios específicos en los pasivos por desmantelamiento medidos implicarán una modificación en el coste del activo correspondiente.

El resto del importe reconocido en el epígrafe "Provisiones a largo plazo" corresponde a otras obligaciones devengadas con los empleados de las sociedades italianas del Grupo de acuerdo con la legislación de dicho país.

#### Provisiones a corto plazo:

Con fecha 1 de mayo de 2022, se ha aprobado un plan de retribución adicional para un miembro de la Alta Dirección sujeto a la consecución y finalización exitosa de cada venta incluida en el contrato de compraventa de 20 sociedades españolas formalizado por el Grupo durante 2021. A 30 de junio de 2023, el Grupo mantiene provisionado en este epígrafe el bonus correspondiente a las 20 sociedades ya enajenadas (Nota 16.3).

Adicionalmente, en este epígrafe recoge el importe provisionado relativo al Plan de Incentivos a largo plazo aprobado en el ejercicio 2022 por importe de 3.050 miles de euros (Nota 16.3).

### 14. Administraciones Públicas y Situación fiscal

Hasta el 31 de diciembre de 2019 el Grupo tributaba en régimen de consolidación fiscal de acuerdo con lo establecido en la Ley Foral 24/1996, de 30 de diciembre, de la Comunidad Foral de Navarra, del Impuesto sobre Sociedades, dado que era donde se encontraba el domicilio social de las sociedades en España (Nota 1). Desde el inicio del ejercicio 2020, y como consecuencia del cambio de domicilio social, la Sociedad dominante y diversas sociedades dependientes tributan en el Régimen de Consolidación Fiscal, regulado en el Capítulo VII del Título VII del Real Decreto Legislativo 4/2004, de 5 de marzo, y tributan de acuerdo con lo establecido en el artículo 55 y siguientes de la Ley 27/2014, de 27 de noviembre, del Impuesto sobre Sociedades (en adelante, LIS).

Desde el 30 de diciembre de 2010, la Sociedad dominante tributa como sociedad dominante en el Grupo fiscal consolidado nº 3100047 del Impuesto sobre el Valor Añadido. La Sociedad dominante mantiene una posición acreedora en relación con este impuesto por importe de 753 miles de euros con la Hacienda Pública y una posición deudora por importe de 14.353 miles de euros a 30 de junio de 2023 (14.040 miles de euros a 31 de diciembre de 2022 como posición deudora y 737 miles de euros a 31 de diciembre de 2022 como posición deudora).

Las demás filiales situadas en el extranjero presentan sus declaraciones de impuestos de acuerdo con la legislación fiscal de los países en los que se encuentran.

El Grupo ha realizado el cálculo de la provisión del Impuesto sobre Sociedades al 30 de junio de 2023 aplicando la normativa fiscal vigente. No obstante, si como consecuencia de reformas en materia fiscal se pusieran de manifiesto tratamientos fiscales diferentes de los contemplados en la normativa actual, los mismos serían aplicados inmediatamente en los estados financieros que se presentan con posterioridad a dicha aprobación.

La cuenta a cobrar o pagar resultante de la estimación del cálculo del Impuesto sobre Sociedades de los distintos países del periodo de semestral finalizado el 30 de junio de 2023 se registra en los epígrafes “Activo por impuesto corriente” y “Pasivo por impuesto corriente” del balance de situación consolidado adjunto.

#### 14.1 Saldos corrientes con las Administraciones Públicas

El detalle de los saldos corrientes con las Administraciones Públicas de los balances consolidados a 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es el siguiente (en miles de euros):

##### Saldos deudores

	30/06/2023	31/12/2022
Hacienda Pública deudora por IVA (*)	22.272	18.183
Hacienda Pública deudora por Impuesto de Sociedades	10.253	9.563
Otros créditos con las Administraciones Públicas	969	853
<b>Total</b>	<b>33.494</b>	<b>28.599</b>

(\*) Corresponde principalmente al IVA soportado por las empresas del Grupo ubicadas en España en relación con los módulos solares fotovoltaicos y los gastos asumidos para la construcción de los nuevos parques solares.

##### Saldos acreedores

	30/06/2023	31/12/2022
Hacienda Pública acreedora por IVA	4.574	1.009
Hacienda Pública acreedora por Impuesto de Sociedades	1.053	104
Organismos de la Seguridad Social acreedores	410	267
Otras deudas con las Administraciones Públicas	808	802
<b>Total</b>	<b>6.845</b>	<b>2.182</b>

#### 14.2 Activos por impuestos diferidos registrados

El detalle de los impuestos diferidos a 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es el siguiente (en miles de euros):

	30/06/2023	31/12/2022
<b>Diferencias temporales (activos por impuesto diferido)</b>		
Derivados (Nota 9)	13.778	68.509
Diferencias temporales derivadas de los ajustes de consolidación	7.179	5.947
Provisiones	1.043	854
Gastos financieros no deducibles	-	1.210
<b>Bases imponibles negativas-</b>	<b>12.803</b>	<b>13.859</b>
<b>Deducciones-</b>	<b>223</b>	<b>223</b>
<b>Total Activos por impuesto diferido reconocidos</b>	<b>35.026</b>	<b>90.602</b>

Los activos por impuesto diferido indicados anteriormente han sido registrados en el balance consolidado por considerar los Administradores del Grupo que, conforme a la mejor estimación sobre los resultados futuros del Grupo, incluyendo determinadas actuaciones de planificación fiscal, es probable que dichos activos sean recuperados.

Varias sociedades del Grupo realizan labores de construcción de plantas solares que el Grupo tiene reconocidas en el epígrafe “Inmovilizado” a 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022 (Nota 5). Las plusvalías no realizadas de estas operaciones se eliminan dando lugar a un efecto fiscal sobre las mismas que se recuperan principalmente en el año en que se produce la venta de las participaciones de las filiales propietarias de dichas plantas o de su depreciación.

Los activos por impuestos diferidos por bases imponibles negativas y deducciones que el Grupo tiene registrados a 30 de junio de 2023 corresponden básicamente a deducciones y bases imponibles de empresas constructoras españolas y chilenas que, por la naturaleza de su actividad y titularidad de energías renovables plantas, cuentan con un plan de negocios a largo plazo que ofrece una alta visibilidad en cuanto a los ingresos que se obtendrán en el futuro.

Dichos activos fiscales se han registrado considerando los importes recuperables de las bases fiscales y las deducciones derivadas de dichos planes de negocio, que consideran principalmente las siguientes variables clave:

- Estimación de los resultados esperados por la venta de sociedades tenedoras de desarrollos de parques fotovoltaicos en los ejercicios 2023 y 2024 (Nota 3).
- Precio de venta de energía: precios basados en contratos PPA en el caso de contratos de precio fijo, o estimaciones basadas en valoraciones de expertos independientes en el caso de precios variables (mercado), todo ello considerando el mantenimiento de los marcos regulatorios.
- Pronóstico de ingresos durante la vida de las plantas, estimados entre 25 y 30 años.
- Estimaciones de producción de energía (MW), basadas en datos históricos registrados en las áreas donde se ubican las plantas, corregidos por la degradación esperada de los paneles solares.

Según las estimaciones de la Dirección del Grupo, las bases negativas activadas y las deducciones se recuperarán en un plazo de 7-10 años en función del país de generación de las mismas.

Por último, el Grupo mantiene registrados 13.778 miles de euros a 30 de junio de 2023, relacionados con los derivados de precio de energía y tipos de interés provenientes principalmente de las sociedades constructoras españolas y chilenas.

#### **14.3 Pasivos por impuestos diferidos registrados**

El detalle de los pasivos por impuesto diferido a 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es el siguiente (en miles de euros):

	Miles de euros	
	30/06/2023	31/12/2022
<b><i>Diferencias temporales (ingresos no devengados)</i></b>		
Fondo de comercio	2.657	2.670
Diferencias temporales derivadas de los ajustes de consolidación	1.788	1.780
Derivados (Nota 9)	6.056	6.575
Otros	229	247
<b>Total pasivos por impuestos diferidos reconocidos</b>	<b>10.730</b>	<b>11.272</b>

#### **14.4 Ejercicios pendientes de comprobación y actuaciones inspectoras**

Según establece la legislación vigente, los impuestos no pueden considerarse definitivamente liquidados hasta que las declaraciones presentadas hayan sido inspeccionadas por las autoridades fiscales o haya transcurrido el plazo de prescripción de cuatro años. Asimismo, de acuerdo con la legislación vigente, el derecho de la Administración para comprobar las bases a cuotas compensadas o pendientes de compensación o de deducciones aplicadas o pendientes de aplicación prescribirán a los diez años a contar desde el día siguiente a aquél en que finalice el plazo reglamentario establecido para presentar la declaración correspondiente al ejercicio o periodo impositivo en que se generó el derecho a compensar dichas bases o de aplicar dichas deducciones.



Para las sociedades españolas, a 30 de junio de 2023 el Grupo tiene abiertos a inspección los ejercicios 2017 y siguientes para el Impuesto sobre Sociedades y para los demás impuestos que le son de aplicación.

Por otra parte, y debido a las diferentes interpretaciones que se pueden dar a la normativa fiscal aplicable a las operaciones realizadas por el Grupo, pudieran existir pasivos fiscales adicionales de carácter contingente que no son susceptibles de cuantificación objetiva. Sin embargo, en opinión de los Administradores del Grupo, la posibilidad de que dichos pasivos contingentes se materialicen es remota y, en cualquier caso, la deuda tributaria que de ellos pudiera derivarse no afectaría significativamente a estas cuentas anuales. De igual manera, los Administradores del Grupo opinan que el mismo no mantiene posiciones fiscales inciertas en ninguna de las normativas fiscales que le son de aplicación.

Asimismo, en opinión de los Administradores del Grupo y de sus asesores fiscales, el sistema para la determinación de los precios de transferencia está adecuadamente diseñado y soportado con objeto de cumplir con la normativa fiscal aplicable. Se estima que no existen riesgos significativos por este concepto de los que puedan derivarse pasivos de consideración en el futuro del Grupo.

## 15. Ingresos y gastos

### 15.1 *Importe neto de la cifra de negocios*

El desglose por áreas geográficas del importe neto de la cifra de negocios del Grupo procedentes de las actividades continuadas durante los periodos de seis meses terminados el 30 de junio de 2023 y 2022 es el siguiente:

	30/06/2023	30/06/2022
España	91%	82%
Italia	2%	6%
Chile	7%	12%
	<b>100%</b>	<b>100%</b>

El desglose, por línea de negocio, del importe neto de la cifra de negocios del Grupo durante los periodos de seis meses terminados el 30 de junio de 2023 y 2022 es el siguiente (en miles de euros):

	30/06/2023		30/06/2022	
Prestación de servicios	610	1%	600	2%
Prestación de servicios de desarrollo a terceros	12.458	16%	48	-
Venta de sociedades tenedoras de plantas solares (Nota 3)	47.863	61%	12.138	35%
Venta de energía y otros	17.350	22%	21.962	63%
	<b>78.281</b>	<b>100%</b>	<b>34.748</b>	<b>100%</b>

Las principales transacciones realizadas por el Grupo en los ejercicios 2023 y 2022 son las ventas de sociedades tenedoras o en desarrollo de plantas solares realizadas en España (Nota 3) que dejan de formar parte del Grupo por importe de 47.863 miles de euros para el periodo de seis meses finalizados el 30 de junio de 2023 (12.138 miles de euros a 30 de junio de 2022) así como la facturación por los servicios de desarrollo prestados por importe de 12.458 miles de euros a 30 de junio de 2023 (48 miles de euros a 30 de junio de 2022) y adicionalmente, los ingresos por venta de energía de las plantas conectadas que el Grupo mantiene en España, Chile e Italia. A este respecto, la venta de energía producida por diversas plantas de energía en España corresponde a ventas realizadas a la distribuidora Nexus Energía, S.A. por importe de 21.556 miles euros (46.596 miles de euros en el periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2022) y las liquidaciones de los instrumentos financieros de cobertura de precios de la energía mantenidos con Céntrica Energy Limited por importe de 9.958 miles de euros (29.926 miles de euros en el periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2022) (Nota 9.3).

### 15.2 Gastos de personal

El detalle de este epígrafe de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada para los periodos de seis meses terminados a 30 de junio de 2023 y 2022 es el siguiente (en miles de euros):

	30/06/2023	30/06/2022
Sueldos, salarios y asimilados	9.880	6.407
Cargas sociales	1.569	856
Otros	-	155
<b>Total</b>	<b>11.449</b>	<b>7.418</b>

El número medio de empleados, por categoría, para el periodo correspondiente a los periodos de seis meses terminados a 30 de junio de 2023 y 2022 es el siguiente:

	Número medio de empleados	
	30/06/2023	30/06/2022
Dirección	10	10
Titulados, técnicos y administrativos	164	145
<b>Total</b>	<b>174</b>	<b>155</b>

(\*) El Grupo incluye como directivos a los miembros del Comité de Dirección del Grupo.

A 30 de junio de 2023 y 2022, la plantilla del Grupo incluye un empleado con discapacidad.

Asimismo, la plantilla del Grupo a 30 de junio de 2023 y 2022, por sexos y categoría, es la siguiente:

	30/06/2023			30/06/2022		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Dirección (*)	9	1	<b>10</b>	8	2	<b>10</b>
Titulados, técnicos y administrativos	107	66	<b>173</b>	102	57	<b>159</b>
<b>Total</b>	<b>116</b>	<b>67</b>	<b>183</b>	<b>110</b>	<b>59</b>	<b>169</b>

(\*) El Grupo incluye como directivos a los miembros del Comité de Dirección del Grupo.

### 15.3 Otros gastos de explotación

El detalle de "Otros gastos de explotación" de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada para los periodos de seis meses terminados a 30 de junio de 2023 y 2022 es el siguiente (en miles de euros):

	Miles de euros	
	30/06/2023	30/06/2022
Arrendamientos (Nota 7)	477	163
Reparaciones y conservación	1.904	1.049
Servicios de profesionales independientes	3.271	1.977
Primas de seguro	752	711
Servicios bancarios	439	113
Publicidad, propaganda y relaciones públicas	30	20
Suministros	327	195
Otros gastos de explotación	3.060	1.383
<b>Total</b>	<b>10.260</b>	<b>5.611</b>

#### 15.4 Ingresos financieros

El detalle de los "Ingresos financieros" de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada para los periodos de seis meses terminados a 30 de junio de 2023 y 2022 es el siguiente (en miles de euros):

	30/06/2023	30/06/2022
<b>Instrumentos financieros valorados a coste amortizado-</b>		
Empresas asociadas	273	100
Terceros (Nota 9.1)	480	180
<b>Total</b>	<b>753</b>	<b>280</b>

#### 15.5 Gastos financieros

El detalle de los "Gastos financieros" de la cuenta de resultados consolidada para los periodos de seis meses terminados a 30 de junio de 2023 y 2022 es el siguiente (en miles de euros):

	30/06/2023	30/06/2022
<b>Instrumentos financieros valorados a coste amortizado-</b>		
Deudas con entidades de crédito	6.455	4.519
Obligaciones y otros valores negociables	8.478	3.852
Pasivos por arrendamiento	1.110	419
Actualización de provisiones de desmantelamiento	40	56
Otros	794	-
<b>Total</b>	<b>16.877</b>	<b>8.846</b>

### 16. Operaciones y saldos con partes vinculadas

#### 16.1 Operaciones con partes vinculadas

El detalle de las operaciones realizadas con partes vinculadas durante los periodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2023 y 2022 es el siguiente (en miles de euros):

Periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023:

	Ingresos por ventas y prestación de servicios
<u>Empresas asociadas:</u>	
Renter Gestiones, S.L.	256
Infraestructura Energética del Norte, S. de R.L. de C.V.	12
Energía Solar de Poniente, S. de R.L. de C.V.	12
<b>Total</b>	<b>280</b>

Periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2022:

	Ingresos por ventas y prestación de servicios
<u>Empresas asociadas:</u>	
Renter Gestiones, S.L.	287
Infraestructura Energética del Norte, S. de R.L. de C.V.	10
Energía Solar de Poniente, S. de R.L. de C.V.	10
<b>Total</b>	<b>307</b>

Adicionalmente, se realizaron operaciones con sociedades vinculadas a consejeros de la Sociedad dominante correspondientes a servicios de gestión prestados por dichas sociedades durante el periodo de seis meses finalizado

el 30 de junio de 2022, por importe de 126 miles de euros respectivamente, que se registraron con cargo a "Otros gastos de explotación" de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada de dicho periodo. Durante el periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023 no se han realizado operaciones con sociedades vinculadas a consejeros de la Sociedad dominante.

El detalle es el siguiente (en miles de euros):

	30/06/2022
Aldrovi, S.L.	38
Jalasa Ingeniería, S.L.	49
Marearoja Internacional, S.L.	39
<b>Total</b>	<b>126</b>

Los importes previamente desglosados incluyen los cargos por los servicios de gestión prestados hasta la fecha de salida a bolsa de las acciones de la sociedad matriz en julio de 2022. En la Nota 16.3 se detallan los compromisos adicionales adquiridos con determinados administradores y directivos de la Sociedad dominante.

### 16.2 Saldos con empresas asociadas

El detalle de los "Saldos con partes vinculadas" durante los seis primeros meses de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 es el siguiente (en miles de euros):

#### 30 de junio de 2023

	Créditos concedidos a largo plazo	Deudores comerciales y cuentas a cobrar con empresas del Grupo y asociadas
<u>Empresas asociadas:</u>		
Renter Gestiones, S.L.	-	60
Infraestructura Energética del Norte, S. de R.L. de C.V.	-	7
Energía Solar de Poniente, S. de R.L. de C.V.	-	7
Toro renovables 400 KV, SL	953	-
Trend Energético, S.r.l.	691	-
<b>Total</b>	<b>1.644</b>	<b>74</b>

#### 31 de diciembre de 2022

	Créditos concedidos a largo plazo	Deudores comerciales y cuentas a cobrar con empresas del Grupo y asociadas
<u>Empresas asociadas:</u>		
Renter Gestiones, S.L.	-	247
Infraestructura Energética del Norte, S. de R.L. de C.V.	-	4
A2 Renovables LLC Holding	-	4
Trend Energético, S.r.l.	693	-
<b>Total</b>	<b>693</b>	<b>255</b>

Las cuentas por créditos concedidos con empresas al 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 se correspondían, principalmente, con el importe a cobrar con los contratos de préstamo subordinado suscritos con cada una de las empresas asociadas. El objeto de estos contratos de crédito era el de financiar parcialmente el diseño, la construcción y la explotación del parque fotovoltaico.

Por otro lado, las cuentas a cobrar registradas en el epígrafe "Clientes empresas del Grupo y asociadas" del balance de situación consolidado se corresponden, principalmente, con el importe a cobrar al cierre del ejercicio correspondiente a los contratos de servicios de explotación y mantenimiento suscritos por Opde O&M, S.L. (para las

centrales en España) e Inversiones Solares del Altiplano S. de R.L. de C.V. (centrales en México), como prestador del servicio, con cada una de las sociedades indicadas.

### **16.3 Remuneración de los consejeros y altos directivos del Grupo**

#### Remuneración de los miembros del Consejo de Administración

Durante los seis primeros meses del ejercicio 2023, los miembros del Consejo de Administración de la Sociedad dominante han devengado y percibido por su condición de consejeros un importe de 240 miles de euros (212 miles de euros en 2022 desde la fecha de salida a bolsa). Dicho importe no incluía la remuneración percibida por el Consejero Delegado, ya que se incluye dentro del importe percibido por la Alta dirección.

Asimismo, el Grupo no ha concedido anticipos ni préstamos a los consejeros y no tiene contraídas obligaciones en materia de pensiones, premios de jubilación o indemnizaciones especiales por cese.

A efectos informativos, se hace constar que las sociedades Aldrovi, S.L., Jalasa Ingeniería, S.L. y Marearoja Internacional, S.L. son sociedades vinculadas a tres miembros del Consejo de Administración y prestaban servicios a la Sociedad dominante hasta la fecha de salida a bolsa de la Sociedad dominante de acuerdo con los contratos suscritos.

Además, el Grupo tiene contratada una póliza de seguro de responsabilidad civil para sus administradores cuyo coste ha ascendido a 41 miles de euros en 30 de junio de 2023 (50 miles de euros a 31 de diciembre de 2022).

#### Remuneración de la alta dirección

En 2023 y 2022 las retribuciones percibidas por la alta dirección ascendieron a 1.384 y 1.776 miles de euros (dicha remuneración incluye el importe devengado por el Consejero Delegado), respectivamente, entre las que se incluyen las retribuciones por todos los conceptos incluyendo un seguro de vida a favor del Consejero Delegado, a excepción de los bonus que se detallan a continuación.

El Grupo adquirió en el ejercicio 2017 un acuerdo con un miembro de la alta dirección en el caso de que se produjera un evento de liquidez. Hasta finales del ejercicio 2020 no comenzaron las actuaciones necesarias para una futura emisión de acciones en el Mercado de Valores Español, considerado los Administradores remota, hasta ese momento, la posibilidad de ocurrencia de un evento de este tipo. Dichas actuaciones continuaron a lo largo del ejercicio 2021, si bien la operación no concluyó finalmente en 2021. El Grupo procedió a actualizar, conforme a la mejor estimación la provisión que el Grupo mantenía registrada en el epígrafe "Provisiones a corto plazo", cuyo saldo a 31 de diciembre de 2021 ascendía a 3.568 miles de euros, revirtiendo durante el ejercicio 2021 un importe de 2.409 miles de euros con abono al epígrafe "Gastos de personal" de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada del ejercicio 2021.

Tras la salida a bolsa del Grupo durante el ejercicio 2022, se procedió a la liquidación de dicha retribución cuyo importe final ascendió a 3.569 miles de euros. En este sentido, el miembro de la alta dirección que recibió dicho importe declaró que reinvertiría el 100% del importe neto de la Prima de OPV del consejero delegado (es decir, el importe bruto menos la aplicación de cualquier retención a cuenta del impuesto sobre el valor añadido) para suscribir Acciones de Inversores Vinculados en el Tramo de Inversores Vinculados de la Oferta (las "Acciones de la Prima de OPV del Consejero Delegado").

Asimismo, el Grupo adquirió compromisos con determinados directivos del Grupo OPDE consistentes en el reconocimiento de una retribución variable adicional por importe de 1.634 miles de euros, que a 31 de diciembre de 2021 se encontraba totalmente provisionado y registrado en el epígrafe "Provisiones a corto plazo" del balance consolidado, y que fueron liquidados durante el ejercicio 2022.

Por otro lado, con fecha 1 de mayo de 2022, se aprobó un plan de retribución adicional para un miembro de la Alta Dirección sujeto a la consecución y finalización exitosa del contrato de compraventa de 20 sociedades españolas formalizado por el Grupo durante 2021. El importe de la retribución extraordinaria se liquidará separadamente por cada sociedad enajenada en el momento en el que dicha venta sea firme y se calculará en función del impacto definitivo de cada transacción en los fondos propios consolidados del Grupo. A 30 de junio de 2023, se ha provisionado a corto plazo el bonus correspondiente a las veinte sociedades ya enajenadas por importe de 2.026 miles de euros (1.305 miles de euros a 31 de diciembre de 2022).

Con fecha 1 de mayo de 2022, se aprobó un plan de retribución para incentivar la permanencia de diversos integrantes de la Alta Dirección, consistente en un importe total de incentivo a percibir en efectivo liquidable en dos tramos y cuyo devengo estaba condicionado a la permanencia de cada empleado en el Grupo entre el 30 de mayo de 2022 y 2023 para el primer tramo, y entre el 30 de mayo de 2023 y 2024 para el segundo tramo.

- El primer tramo fue pagado con fecha mayo de 2022 por un importe aproximado de 560 miles de euros, habiendo reconocido un gasto en el epígrafe “Gastos de personal” de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada a 31 de diciembre de 2022.
- En el caso de una operación de salida a bolsa de las acciones de la Sociedad dominante, el segundo tramo sería liquidado anticipadamente (y sin necesidad de cumplir el periodo de permanencia establecido) de manera discrecional por parte de la Sociedad dominante mediante efectivo o entrega de acciones. Aquellos empleados que percibieran este incentivo, y cuya legislación nacional les permitiera participar en la Salida a Bolsa, tendrían la obligación de reinvertir el neto recibido en acciones de la Sociedad dominante a través del tramo establecido para inversores vinculados en el contexto de la Salida a Bolsa. En estos casos, el segundo tramo del plan de incentivos tendrá la consideración de un plan liquidado en acciones (equity-settled) y por lo tanto su registro afectaría al epígrafe “Gasto de personal” con contrapartida en el patrimonio neto del Grupo.

Con la salida a bolsa del grupo Opdeenergy, la condición de permanencia fue eliminado, ascendiendo el importe total del gasto asociado a este plan de retribución a 823 miles de euros en el ejercicio 2022.

Por último, tras la salida a bolsa del Grupo, en el ejercicio 2022 se aprobó un plan de incentivos a largo plazo dirigido a un número limitado de directivos del Grupo. Este plan tiene por objeto motivar y recompensar a los directivos designados por los administradores de la Sociedad dominante, permitiéndoles formar parte de la creación de valor del Grupo a largo plazo. En este sentido, el plan consiste en la entrega a dichos empleados de un número de acciones a determinar por el Consejo de Administración conforme a una serie de condiciones. Las principales características del plan son las siguientes:

- El periodo de devengo comenzó en el momento de adhesión y aceptación del plan por cada empleado designado y finalizará el 31 de diciembre de 2024.
- Las acciones de dicho plan serán otorgadas 365 días después de la finalización del periodo de devengo y serán devengadas tras el cumplimiento, al vencimiento del periodo de devengo, de las siguientes condiciones:
  - Condición de servicio. Condición necesaria de permanencia en el empleo del participante hasta la fecha de abono del plan.
  - Condiciones de rendimiento. El número de acciones a entregar a cada uno de los participantes se determinará en función de la consecución gradual de determinadas ratios de rendimiento del Grupo, asociadas a la tasa de retorno total para el accionista (condición de mercado), EBITDA (condición de no mercado) y el volumen de proyectos en pre-construcción (condición de no mercado).

Dicho plan incorpora una serie de modificaciones en caso de que se produzca un evento corporativo significativo durante el periodo de medición de objetivos, entendiéndose por evento corporativo una oferta pública de adquisición de las acciones de la Sociedad dominante (OPA). En este escenario, los beneficiarios tendrían derecho a recibir el incentivo final de manera anticipada y la posibilidad por parte de Opdeenergy, si se dan determinados escenarios, que dicho incentivo se liquide en efectivo.

Tal y como se establece en la NIIF 2 y, de acuerdo con la mejor estimación de la Dirección, a fecha de formulación de estos Estados Financieros Intermedios, la probabilidad de ocurrencia de un evento corporativo es alta (Nota 20), por lo que se ha procedido a contabilizar el plan como una aceleración de la consolidación de los derechos. Este hecho ha supuesto el registro de un gasto de personal de 2.232 miles de euros durante el primer semestre del ejercicio 2023, siendo el importe registrado en “Provisiones a corto plazo” a 30 de junio de 2023 de 3.050 miles de euros (819 miles de euros estaban registrados a 31 de diciembre de 2022 en el Patrimonio Neto de la sociedad).

## **17. Información sobre el medio ambiente**

El Grupo OPDE es consciente de que los activos de energía fotovoltaica y eólica ocupan grandes extensiones de terreno y pueden afectar a una amplia gama de aspectos ambientales como el sistema edafológico e hídrico, la

atmósfera, la vegetación, la fauna o el paisaje, por ello aplica un enfoque de precaución y promueve la mejora continua en la gestión ambiental de sus actividades.

El Grupo tiene en cuenta en sus operaciones globales los requisitos relativos a la protección del medio ambiente ("leyes ambientales"). El Grupo considera que cumple sustancialmente tales leyes y que mantiene procedimientos diseñados para fomentar y garantizar su cumplimiento. Así, durante los seis primeros meses de 2023, el Grupo no ha recibido ninguna sanción derivada de incumplimientos ambientales en las regiones donde tiene presencia. Además, anualmente lleva a cabo evaluaciones de cumplimiento normativo que permiten identificar novedades en la legislación vigente, así como prevenir sanciones e infracciones.

Adicionalmente, el Grupo OPDE aboga por una apropiada tramitación ambiental de los proyectos desde el inicio, evitando incidencias relacionadas con permisos, estándares o regulaciones y haciendo hincapié, especialmente, en los proyectos de seguimiento de avifauna, arqueología, uso de fuentes de información y en la revisión previa de terrenos antes del desarrollo de proyectos. En el Grupo OPDE no se avanza con un proyecto que no disponga de una resolución o declaración de impacto favorable emitida por la autoridad competente.

Por otra parte, con el objetivo de salvaguardar el cumplimiento de la normativa ambiental en cada planta en construcción y/o operación, el Grupo desarrolla e implementa Programas de Vigilancia Ambiental (PVA), garantizando la supervisión y la adopción de las medidas oportunas en relación con la protección y mejora del medio ambiente y la minimización, en su caso, del impacto medioambiental.

## 18. Otra información

### 18.1 *Contingencias*

#### Pasivos contingentes

A 30 de junio de 2023, el Grupo mantiene un juicio arbitral con OHL Industrial Chile, S.A. por incumplimiento de contrato. El riesgo máximo a asumir por el Grupo en caso de resolución desfavorable ascendería a un importe adicional de 1,6 millones de dólares. No obstante, los Administradores consideran que las provisiones registradas a 30 de junio de 2023 cubren adecuadamente los riesgos por litigios, arbitrajes y reclamaciones, sin que se espere que surjan pasivos adicionales a los registrados.

#### Garantías bancarias

A 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022 y, el Grupo había prestado garantías a terceros en relación con el desarrollo y la construcción de instalaciones solares fotovoltaicas en distintas monedas, que corresponden principalmente a avales de recepción provisional de las instalaciones solares fotovoltaicas construidas, avales frente a ayuntamientos por las obras que se van a realizar o que ya se han realizado y a avales presentados por las licitaciones adjudicadas. El detalle de las mismas en base a la moneda en la que se han formalizado es el siguiente (en miles):

	30.06.2023		31.12.2022	
	Moneda local	Euros	Moneda local	Euros
Euros	108.804	108.804	103.483	103.483
Pesos chilenos	6.415.019	7.355	1.135.078	1.239
Dólares	73.487	67.630	27.541	25.822
Libra esterlina	809	942	-	-

Los avales prestados por el Grupo son en su mayoría avales entregados por los derechos de interconexión adquiridos, infraestructuras comunes de evacuación de energía, contratos de PPA para su conexión en fecha y por contratos llave en mano. El importe total de estas garantías asciende a 67.127 miles de euros a 30 de junio de 2023 y 44.635 miles de euros a 31 de diciembre de 2022.

Los avales y garantías serían, principalmente, ejecutados por incumplimientos en las fechas de ejecución de los distintos proyectos. No obstante, los Administradores del Grupo estiman que estas situaciones no son comunes y no se estima que vayan a ocurrir, por lo que los pasivos que pudieran originarse por los avales prestados no serían en su caso significativos.

Asimismo, el Grupo tiene registrados depósitos y fianzas a largo plazo en los epígrafes "Activos financieros corrientes - Otros activos financieros" y "Activos financieros no corrientes - Otros activos financieros" que están pignorados en garantía de avales bancarios por importe de 341 miles de euros a 30 de junio de 2023 (al cierre del ejercicio 2022: 617 miles de euros).

A 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022 la Sociedad dominante tiene contratados seguros de caución por un importe de 205.250 y 156.735 miles de euros respectivamente.

## 18.2 Garantías

### Garantías en contratos de venta y ejecución de instalaciones solares fotovoltaicas (llave en mano)

El Grupo garantiza la subsanación de los vicios o defectos de ejecución y terminación de los proyectos de construcción de las plantas solares fotovoltaicas, siempre que sean directamente imputables a los mismos, durante un periodo de dos años a partir de la fecha de entrega final de la planta solar fotovoltaica.

La garantía asumida por el Grupo respecto a los productos y materiales suministrados por él para la construcción de las plantas estará cubierta y limitada a la garantía ofrecida por los fabricantes de dichos materiales. Además, el Grupo ofrece la garantía de montaje, aunque a la fecha de este informe no se ha incurrido en gastos de garantía (Nota 3.15 de las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2022).

A 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, el Grupo no ha dotado ninguna provisión por esta garantía dado que no existe experiencia histórica al respecto y se considera que las garantías de los fabricantes de los componentes utilizados por el Grupo cubrirían adecuadamente cualquier incidencia.

## 19. Beneficios (o pérdidas) por acción

### 19.1 Básico

Los beneficios (o pérdidas) básicas por acción de las operaciones continuas correspondientes durante el primer semestre de 2023 y 2022 son las siguientes:

	30/06/2023	30/06/2022
Resultado atribuido a los accionistas de la Sociedad dominante (miles de euros)	5.808	17.354
Número medio ponderado de acciones ordinarias en circulación	148.033.474	105.922.000
Número medio de acciones propias en cartera	(180.122)	-
Número medio de acciones Efecto del programa de pago basado en acciones	1.351.524	-
<b>Beneficios / (Pérdidas) básicos por acción (euro/acc.)</b>	<b>0,04</b>	<b>0,16</b>

El beneficio básico por acción se calcula dividiendo el beneficio atribuible a los socios de la Sociedad dominante entre el número medio ponderado de acciones ordinarias en circulación durante el ejercicio (Nota 12).



## 19.2 Diluido

Las ganancias diluidas por acción se calculan adjuntando el número medio ponderado de acciones ordinarias en circulación para reflejar la conversión de todas las acciones ordinarias potenciales diluidas.

	30/06/2023	30/06/2022
Resultado atribuido a los accionistas de la Sociedad dominante (miles de euros)	5.808	-
Número medio ponderado de acciones ordinarias en circulación	148.033.474	-
Número medio de acciones propias en cartera	(180.122)	-
Número medio de acciones Efecto del programa de pago basado en acciones	1.351.524	-
<b>Beneficios / (Pérdidas) básicos por acción (euro/acc.)</b>	<b>0,04</b>	-

## 20. Hechos posteriores al cierre

Con fecha 12 de junio de 2023, GCE BidCo, S.L.U., sociedad controlada por fondos o vehículos de inversión alternativa gestionados por Antin Infrastructure Partners S.A.S., presentó una oferta pública voluntaria de adquisición de la totalidad de las acciones (OPA) de la Sociedad dominante. Con fecha 20 de julio de 2023, la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV) ha admitido a trámite la solicitud de autorización de la OPA presentada por GCE BidCo, S.L.U.

Asimismo, en julio de 2023, el Grupo ha firmado un acuerdo de financiación con Banco Santander para el desarrollo y puesta en marcha de cinco plantas fotovoltaicas en España, que suman una capacidad instalada prevista de 216MW, por un importe total de 128 millones de euros. Esta operación comprende la financiación del proyecto "Brovaes", que consta de tres plantas fotovoltaicas: Brovaes I (55MW), Brovaes II (55MW) y Brovaes III de 21 MW, todas ubicadas en la provincia de Badajoz y cuya financiación ascenderá a 72,7 millones de euros, y, por otro lado, las plantas fotovoltaicas de Capillas (56MW) y Mulas (29MW), localizadas ambas en Zamora, y para las que Opdenenergy financiará 55,3 millones de euros en su desarrollo.

En septiembre de 2023 el Grupo ha firmado un acuerdo de financiación por importe de 94 millones de dólares con Banco Bilbao Vizcaya Argentaria, S.A. (New York Branch), Intesa Sanpaolo S.P.A. (New York Branch) y MUFG Bank, LTD para el desarrollo y puesta en marcha de un proyecto solar en Estados Unidos con una capacidad instalada de 100MW.

Durante el mes de agosto de 2023, tuvo lugar la puesta en marcha del proyecto fotovoltaico La Estación (Planta Solar Opde 7, S.L.).

No se ha producido ningún hecho posterior que pueda afectar a los estados financieros intermedios resumidos consolidados del periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023, aparte de los hechos descritos anteriormente.



**Informe de gestión intermedio consolidado  
30 de junio de 2023**



---

# ÍNDICE

1.	SITUACIÓN DE LA ENTIDAD.....	3
1.1	SEGMENTOS, DIVISIONES DE NEGOCIO Y PRESENCIA INTERNACIONAL .....	3
1.2	ÁREAS DE ACTIVIDAD .....	4
1.3	ESTRATEGIA .....	5
2.	EVOLUCIÓN DEL NEGOCIO EN 2023.....	5
3.	RENDIMIENTO Y RESULTADOS DE LA EMPRESA .....	6
3.1	INDICADORES FINANCIEROS.....	6
3.2	MEDIDAS ALTERNATIVAS DE RENDIMIENTO (MAR).....	6
3.3	MEDIDAS ALTERNATIVAS DE RENDIMIENTO (MAR) POR SEGMENTO DE EXPLOTACIÓN.....	9
4.	GESTIÓN DE LOS PRINCIPALES RIESGOS E INCERTIDUMBRES .....	9
4.1	RIESGOS OPERATIVOS .....	10
4.2	RIESGOS FINANCIEROS .....	10
4.3	RIESGOS DERIVADOS DEL CAMBIO CLIMÁTICO .....	11
5.	ACTIVIDADES DE I+D+I.....	11
6.	ADQUISICIÓN Y ENAJENACIÓN DE ACCIONES PROPIAS.....	12
7.	POLÍTICA DE DIVIDENDOS .....	12
8.	GOBIERNO CORPORATIVO.....	12
10.	SÓLIDO COMPROMISO CON LA SOSTENIBILIDAD Y LA ÉTICA EMPRESARIAL .....	16
10.1	POLÍTICAS DE SOSTENIBILIDAD, CALIDAD, MEDIO AMBIENTE Y SALUD Y SEGURIDAD .....	16
10.2	PRINCIPIOS ÉTICOS Y NORMAS DE CONDUCTA.....	17
11.	HECHOS SIGNIFICATIVOS POSTERIORES AL PERÍODO DE REFERENCIA.....	19

## 1. SITUACIÓN DE LA ENTIDAD

Opdenergy Holding, S.A. ("Opdenergy", "la Sociedad" o "la Sociedad Dominante") y sus filiales ("el Grupo Opdenergy" o "el Grupo") forman un grupo consolidado de empresas que desarrollan sus operaciones en el sector de las energías renovables y baterías como productor independiente de energía (en adelante, "IPP") sostenible, centrándose en el desarrollo, construcción, explotación, mantenimiento, gestión y venta de energía proveniente de sus activos solares, eólicos terrestres y baterías en los diferentes mercados en los que opera.

A 30 de junio de 2023, la Sociedad posee una cartera de proyectos muy avanzados de más de 2,4 GW (incluyendo proyectos en operación, en construcción y en construcción en breve), de los que 1,9 GW está en operación y construcción, y una cartera de proyectos en desarrollo de 13 GW (proyectos en fase avanzada categorizados como "Advanced Stage", en fase inicial "Early Stage" y de oportunidades identificadas "Identified Opportunities").

### 1.1 SEGMENTOS, DIVISIONES DE NEGOCIO Y PRESENCIA INTERNACIONAL

Actualmente, la actividad del Grupo se centra en la ejecución de activos energéticos, gestionando todas sus fases: Desarrollo e Ingeniería, Aprovisionamiento y Construcción, estructuración y financiación, servicios de operación y mantenimiento y venta de energía. Por lo tanto, el Grupo cuenta con tres segmentos operativos:

- Desarrollo y EPC (Ingeniería, Aprovisionamiento y Construcción)
- Ventas y servicios de energía.
- Servicios centrales / Estructura

Los segmentos operativos se basan en informes internos, que son revisados, debatidos y evaluados regularmente por la alta dirección y el Consejo de Administración, que es el órgano máximo responsable de la toma de decisiones, responsable de la asignación de recursos a los segmentos y de la evaluación de su rendimiento. En este sentido, las cifras de los segmentos que figuran en los citados informes internos incluyen los ingresos y los márgenes eliminados en la consolidación, ya que los Consejeros consideran que reflejan la actividad real del Grupo con mayor precisión que las cifras consolidadas, que sólo reflejan las transacciones realizadas con terceros.

Históricamente, la línea de negocio de Desarrollo y EPC ha sido el segmento operativo más importante de la sociedad por el impacto de la venta de proyectos en el pasado. Sin embargo, debido al efectivo cambio de negocio desde 2021 en ser una plataforma mayor de generación de energía, la línea de negocio de Electricidad y Servicios contribuye cada vez más a los resultados operativos como se observa en este ejercicio de 2023, y a medida que la Sociedad sigue desarrollando su cartera de proyectos y crece y madura la cartera de plantas. La venta de energía sigue una senda creciente a medida que la compañía va incorporando nueva capacidad a su cartera de activos operativos.

#### Huella geográfica

Opdenergy es un grupo diversificado con presencia estratégica en Europa y América, con oficinas en seis mercados y presencia en nueve países. En relación con las divisiones geográficas de negocio en las que el Grupo distribuye el importe neto de su facturación, la dirección ha identificado las siguientes: España, Italia, Reino Unido, Polonia, Francia, Estados Unidos, Chile, México y Colombia.

La presencia internacional del Grupo sigue creciendo, ya que desarrollamos nuevos proyectos en España, Italia, Francia, Polonia, Reino Unido, Estados Unidos, México, Chile y Colombia. En este sentido, el grupo espera que entre 65 y 70% de su mix de producción se ubique en Europa y Estados Unidos, quedando el resto en Latam (principalmente Chile). Nuestro relevante track record internacional obtenido a lo largo de los 17 años de existencia de la compañía, nos permite desarrollar prácticas y procedimientos transversales y aplicables en todos los países en los que estamos presentes.

## 1.2 ÁREAS DE ACTIVIDAD

Como se ha mencionado anteriormente, en Opdenergy obtiene sinergias en la gestión de todos los segmentos de la cadena de valor de sus activos de energía renovable:

### *Desarrollo y EPC*

Desde el área de desarrollo y EPC, se busca y se genera oportunidades de inversión en activos de energía y baterías y se estudia, diseña, ejecuta y controla la ingeniería y construcción de los proyectos hasta la puesta en marcha de los activos energéticos.

Al trabajar a lo largo de toda la cadena de valor de los proyectos, generalmente se inician los proyectos desde *greenfield*, colaborando con los recursos locales para:

- Seleccionar la ubicación óptima.
- Abordar los estudios técnicos y económicos.
- Tramitar y obtener licencias y permisos.
- Formalizar acuerdos que garanticen la inversión.

Para el EPC, típicamente, se utiliza un esquema de trabajo de "Oficina de Gestión de Proyectos (PMO)" aplicado en las etapas de:

- Estudio de recursos e ingeniería básica.
- Adquisición de equipos y servicios principales.
- Ingeniería de detalle.
- Gestión de la construcción, puesta en marcha y activación.

Dependiendo de la tecnología y de la geografía, se analiza la solución de construcción que mayor valor aporte al proyecto y se adapta la estrategia a la solución óptima.

### *Ventas y servicios de energía*

Desde el área de Ventas y Servicios de Energía, se gestiona la explotación y disponibilidad de los activos de energía, buscando oportunidades para optimizar su vida útil y su rendimiento.

Los activos se gestionan aplicando las siguientes premisas:

- Maximizar la energía generada.
- Reducir los gastos de funcionamiento.
- Aumentar la seguridad del proceso.
- Garantizar la fiabilidad de los equipos.

También se generan ingresos mediante la venta de la electricidad producida por los proyectos bajo un contrato PPA específico u otro tipo de modelo de venta de la energía que permita optimizar los proyectos y minimizar potenciales contingencias en la venta de energía. El importe de los ingresos generados depende principalmente del nivel de producción de la planta y del precio de venta de la electricidad. Se generan ingresos a partir de compradores solventes con calificación crediticia de grado inversión, que incluyen una combinación de entidades gubernamentales o servicios centrales y nacionales, así como empresas privadas. En general, se establecen acuerdos de venta de electricidad a

---

largo plazo con estos compradores de energía que devengan un precio fijo, en algunos casos sujeto a ajustes por inflación o tasa de indexación, por la electricidad generada por las plantas solares fotovoltaicas y eólicas en propiedad.

### 1.3 ESTRATEGIA

Opdenergy define su estrategia basándose en los siguientes principios, resultantes de un análisis exhaustivo de las cuestiones internas y externas presentes en el contexto en el que se enmarca la organización:

- Internacionalización.
- Dinamismo y adaptabilidad.
- Diversificación de las fuentes de energía.
- Mejora continua en la gestión de proyectos.
- Optimizar la rentabilidad de los activos.

La estrategia, objetivos y propuesta de valor del Grupo para los próximos años se resume en los siguientes puntos:

- Plataforma bien establecida dirigida por un equipo de gestión muy experimentado con un historial probado de identificación, obtención, desarrollo, financiación y gestión de proyectos de energías renovables.
- IPP a gran escala con presencia en Europa y América, aprovechando las inmejorables capacidades y trayectoria como compañía de energías renovables integradas de la compañía.
- Presencia estratégica en países estables de la Organización para la Cooperación y el Desarrollo Económico (en adelante "OCDE") de Europa y América y con una larga experiencia en el sector.
- Diversificación geográfica y tecnológica con exposición a mercados estratégicos y en crecimiento, con ingresos mayoritariamente contratados y denominados en divisas fuertes.
- Rotación de activos para mejorar el mix de generación, complementar los flujos de caja recurrentes obtenidos por los activos en producción y acelerar el desarrollo de nueva capacidad de producción.
- Desempeñar un papel relevante en la transición Medioambiental, Social y de Gobierno Corporativo (en adelante "ESG"), invirtiendo y contribuyendo de forma positiva y activa al medio ambiente y a la sociedad, al tiempo que se persigue una rentabilidad sostenible a largo plazo.

## 2. EVOLUCIÓN DEL NEGOCIO Y HECHOS RELEVANTES DEL PRIMER SEMESTRE

### Hitos Operativos

Durante el periodo Opdenergy tiene de 1,9 GW en operación y construcción en España, Italia, Estados Unidos y México. Adicionalmente cabe destacar que, a fecha de este informe, el Grupo cuenta con un total de 9.040MW operativos a los que espera sumar 866 MW antes de finales de 2023.

Nuestro pipeline alcanza los 13 GW en diferentes estados de maduración, lo que permitirá el crecimiento futuro de la Compañía, y muestra nuestra capacidad de generar nuevas oportunidades de crecimiento.

### Hitos de la transacción con Bruc Energy

El acuerdo de compraventa firmado en 2021 entre Opdenergy y Bruc Energy ("Transacción Bruc"), consiste en la venta de una cartera de 20 plantas solares en España con una capacidad total de 1.101 MW con todos los permisos necesarios para iniciar la construcción ("Ready to Build"). Las plantas solares que se incluyen en la operación están ubicadas en las provincias de Cádiz, Zaragoza, Valladolid, Burgos, Teruel, Sevilla y Soria y se encuentran en fases

muy avanzadas de desarrollo. A fecha de este documento, Opdenergy continua con el desarrollo de los proyectos y ha conseguido todas las licencias ambientales de la Transacción Bruc

La Transacción Bruc se ha ejecutado mediante transacciones individuales, es decir, cada planta solar en una transacción independiente y cada transacción independiente se ha estructurado a través de dos contratos:

- (i) contrato de compraventa que representa un valor del 77% del valor de venta. La titularidad de las plantas solares es transferida a Bruc Energy una vez cumplidas una serie de condiciones, la más relevante es la obtención de la licencia medioambiental.
- (ii) contrato de desarrollo por el 23% del valor. El contrato de desarrollo comienza cuando se hace la transferencia efectiva de las acciones y continua hasta Ready to Build.

Durante el primer semestre de 2023 se ha completado la transferencia de activos a Bruc con ocho nuevas plantas de generación de energía solar fotovoltaica que totalizan 444 MW.

### 3. RENDIMIENTO Y RESULTADOS DE LA EMPRESA

#### 3.1 INDICADORES FINANCIEROS

La información financiera seleccionada que se incluye en esta sección se ha extraído de las cuentas anuales consolidadas auditadas del Grupo a 31 de diciembre de 2022, que incluyen información financiera consolidada auditada a 31 de diciembre de 2021 a efectos comparativos. Estas cuentas anuales consolidadas se han elaborado de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera aprobadas por la Unión Europea ("NIIF-UE") de conformidad con el Reglamento (CE) nº 1606/2002 del Parlamento Europeo y del Consejo y que están vigentes a 31 de diciembre de 2022.

#### Cuenta de resultados

Los resultados más destacados del primer semestre de 2023 y 2022 son:

<i>Miles de euros</i>	2023	2022
Importe neto de la cifra de negocios	78.281	34.748
EBITDA Ajustado	55.366	26.307
<i>Margen de EBITDA Ajustado</i>	70,73%	75,71%
EBIT Ajustado	46.202	19.440

#### 3.2 MEDIDAS ALTERNATIVAS DE RENDIMIENTO (MAR)

Presentamos algunas Medidas Alternativas de Rendimiento ("MAR") para proporcionar información adicional que favorezca la comparabilidad y comprensión de la información financiera y para facilitar el proceso de toma de decisiones y la evaluación del rendimiento del Grupo. Las MARs deben ser consideradas por el usuario de la información financiera como cifras complementarias presentadas de acuerdo con las bases de presentación de los Estados Financieros Intermedios Consolidados del Grupo a 30 de junio de 2023. Las MARs empleadas por el Grupo son:

#### **EBITDA AJUSTADO**

**Definición:** Importe neto de la cifra de negocios + Variación de existencias de productos terminados y en curso + Deterioro de existencias – Aprovisionamientos + Otros ingresos de explotación – Gastos de personal – Otros gastos de explotación +/- Costes de salida a bolsa y otros ajustes.

**Explicación del uso:** El EBITDA AJUSTADO es considerado por nosotros como una medida del rendimiento de nuestra actividad, ya que proporciona un análisis sobre el beneficio/pérdida del año excluyendo intereses, impuestos, depreciaciones y amortizaciones. Se utiliza para evaluar la capacidad de generar flujo de caja de explotación de los proyectos. Además, se trata de una magnitud muy utilizada por los inversores a la hora de evaluar las empresas, así como por las agencias de calificación y los acreedores para evaluar el nivel de endeudamiento comparando el EBITDA con la deuda neta o con el servicio de la deuda.

<i>Miles de euros</i>	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Importe neto de la cifra de negocios	78.281	34.748
Variación de existencias de productos terminados y en curso	(4.211)	1.123
Trabajos realizados por la Empresa para su activo	3.567	4.013
Aprovisionamientos	(769)	(1.282)
Otros ingresos de explotación	207	474
Gastos de personal	(11.449)	(7.418)
Otros gastos de explotación	(10.260)	(5.819)
Bonus provisionado por evento de liquidez	-	260
<b>EBITDA AJUSTADO</b>	<b>55.366</b>	<b>26.307</b>

### **EBIT Ajustado**

**Definición:** EBITDA Ajustado + Amortizaciones y otros.

Amortizaciones y otros incluyen "Amortización del inmovilizado", "Deterioro y resultados por enajenaciones de inmovilizado" y "Otros resultados" de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada de cada ejercicio.

**Explicación del uso:** El EBIT proporciona un análisis sobre el beneficio/pérdida del año excluyendo intereses e impuestos. Se utiliza para evaluar los resultados de explotación generados por el negocio en cada uno de los ejercicios.

Miles de euros	2023	2022
EBITDA Ajustado	<b>55.366</b>	<b>26.307</b>
<i>Margen de EBITDA Ajustado</i>	<i>70,73%</i>	<i>75,71%</i>
Amortizaciones y otros	(9.164)	(6.867)
EBIT Ajustado	<b>46.202</b>	<b>19.440</b>

### **MARGEN DE EBITDA AJUSTADO**

**Definición:** EBITDA Ajustado / Importe neto de la cifra de negocios

**Explicación de uso:** Consideramos el Margen de EBITDA una medida del rendimiento de nuestra actividad, ya que proporciona información sobre la contribución porcentual que el EBITDA representa sobre el importe neto de la cifra de negocios. Esta contribución permite realizar análisis comparativos sobre la evolución del margen de nuestros proyectos.

Miles de euros	2022	2021
EBITDA Ajustado	55.366	26.307
Importe neto de la cifra de negocios	78.281	34.748
Margen de EBITDA Ajustado	<b>70,73%</b>	<b>75,71%</b>

### **DEUDA FINANCIERA NETA (excluyendo IFRS 16)**

**Definición:** Obligaciones y otros valores negociables a corto y a largo plazo + Deudas con entidades de crédito a corto plazo + Deudas con entidades de crédito asociadas a plantas de energía renovable a corto y largo plazo + Otros pasivos financieros - Efectivo y otros activos líquidos equivalentes. Excluyendo el efecto de la valoración de los derivados y de los pasivos por arrendamiento financiero.

**Explicación de uso:** La Deuda Financiera Neta es una magnitud financiera que mide la posición de endeudamiento neto de una empresa. Además, es una magnitud muy utilizada por los inversores a la hora de evaluar el apalancamiento financiero neto de las empresas, así como por las agencias de calificación y los acreedores para evaluar el nivel de endeudamiento neto.



Miles de euros	30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022
Obligaciones y otros valores negociables a largo plazo	262.762	194.769
Obligaciones y otros valores negociables a corto plazo	31.720	15.977
Deudas con entidades de crédito a corto plazo	33.238	-
Deudas con entidades de crédito asociadas a plantas de energía renovable a largo plazo	427.127	249.291
Deudas con entidades de crédito asociadas a plantas de energía renovable a corto plazo	31.915	13.574
Otros pasivos financieros	504	5.696
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	(155.792)	(202.258)
<b>DEUDA FINANCIERA NETA (excluyendo IFRS 16)</b>	<b>631.474</b>	<b>276.779</b>

### **RATIO DE ENDEUDAMIENTO**

**Definición:** Deuda financiera neta / Capital total empleado en la empresa (el Capital total empleado para la empresa se calcula como Deuda financiera neta + Patrimonio neto).

**Explicación de uso:** La ratio de endeudamiento muestra cómo una empresa puede cubrir o devolver su deuda si la deuda financiera neta y el EBITDA se mantienen constantes. Sin embargo, si una empresa tiene más efectivo que deuda, la ratio puede ser negativo.

Miles de euros	30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022
Deuda financiera neta excluyendo IFRS 16 (a)	631.474	276.779
Patrimonio neto (b)	280.541	111.107
Capital total empleado en la empresa (c) = (a+b)	912.015	387.886
<b>Ratio de endeudamiento (a/c)</b>	<b>0,69</b>	<b>0,71</b>

### **CAPITAL CIRCULANTE**

**Definición:** Activo corriente - Pasivo corriente

**Explicación del uso:** Consideramos el Capital Circulante una medida de nuestra situación financiera, ya que proporciona un análisis de nuestra liquidez, eficiencia operativa (optimización de los recursos y procesos a corto plazo para generar retornos positivos de inversión) y salud financiera a corto plazo.

Miles de euros	30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022
Activo corriente	250.379	276.628
Pasivo corriente	266.797	325.057
<b>CAPITAL CIRCULANTE</b>	<b>(16.418)</b>	<b>(48.429)</b>

### 3.3 MEDIDAS ALTERNATIVAS DE RENDIMIENTO (MAR) POR SEGMENTO DE EXPLOTACIÓN

A continuación, presentamos el Importe neto de la cifra de negocios, así como las MARs de nuestros tres segmentos operativos:

A 30 de junio de 2023

	Miles de euros				
	EPC y desarrollo	Ventas y servicios de energía	Corporativo	Ajustes de consolidación	TOTAL
Ingresos de explotación:					
- De terceros	56.641	33.392	-	(11.752)	78.281
- De empresas del grupo	134.591	1.819	-	(136.410)	-
(-) Coste directo	(120.417)	(2.519)	-	121.523	(1.413)
<b>Margen bruto</b>	<b>70.815</b>	<b>32.692</b>	<b>-</b>	<b>(26.639)</b>	<b>76.868</b>
(-) G&As	(8.512)	(12.738)	(3.523)	3.271	(21.502)
<b>EBITDA</b>	<b>62.303</b>	<b>19.958</b>	<b>(3.523)</b>	<b>(23.372)</b>	<b>55.366</b>
(-/+ ) Amortizaciones y otros	(1.081)	(7.352)	(1.423)	692	(9.164)
<b>EBIT</b>	<b>61.622</b>	<b>12.602</b>	<b>(4.946)</b>	<b>22.676</b>	<b>46.202</b>

A 30 de junio de 2022

	Miles de euros				
	EPC y desarrollo	Ventas y servicios de energía	Corporativo	Ajustes de consolidación	TOTAL
<b>Ingresos de explotación:</b>					
- De terceros	12.128	22.825	350	-	35.303
- De empresas del grupo	8.304	26.698	716	(35.718)	-
(-) Coste directo	(6.147)	(21.026)	1.091	29.380	3.299
<b>Margen bruto</b>	<b>14.285</b>	<b>28.497</b>	<b>2.157</b>	<b>(6.337)</b>	<b>38.602</b>
(-) G&As	(3.075)	(8.628)	(5.937)	5.085	(12.555)
Bonus provisionado por evento de liquidez	-	-	260	-	260
<b>EBITDA ajustado</b>	<b>11.209</b>	<b>19.868</b>	<b>(3.519)</b>	<b>(1.252)</b>	<b>26.307</b>
(-/+ ) Amortizaciones y otros	(377)	(7.662)	(282)	1.454	(6.867)
<b>EBIT ajustado</b>	<b>10.832</b>	<b>12.207</b>	<b>(3.802)</b>	<b>202</b>	<b>19.440</b>

#### 4. GESTIÓN DE LOS PRINCIPALES RIESGOS E INCERTIDUMBRES

El Grupo mantiene su compromiso con la gestión de riesgos. Los riesgos se evalúan y abordan a través del Departamento de Gestión de Riesgos, que promueve la implantación de un Modelo de Gestión de Riesgos con el fin de:

- Promover y desarrollar una gestión que permita identificar, evaluar, tratar y controlar los riesgos derivados de las actividades que realiza el Grupo, en sus diferentes ámbitos geográficos e integrados en todos sus niveles.
- Mantener un nivel mínimo de tolerancia al riesgo, que permita alcanzar los resultados esperados y los objetivos estratégicos.
- Aprovechar las oportunidades que puedan tener efectos deseados para mejorar el rendimiento del Grupo e impulsar su crecimiento, mejora continua y competitividad.
- Anticiparse a las amenazas que puedan producir efectos no deseados en el Grupo o afectar a la consecución de los objetivos, con el fin de eliminar o reducir estos efectos.

Los riesgos se clasifican en riesgos operativos, riesgos financieros y riesgos derivados del cambio climático.

## 4.1 RIESGOS OPERATIVOS

### Riesgo normativo

La actividad de generación de electricidad está regulada en todos los territorios en las que opera el Grupo. Por lo tanto, la regulación puede provocar un impacto directo en los ingresos del Grupo. En la Nota 1 de la Memoria de las cuentas anuales consolidadas auditadas del Grupo a 31 de diciembre de 2022 se recoge una visión general de los marcos regulatorios más relevantes que afectan al Grupo.

Además, estamos sujetos a una amplia normativa medioambiental, de cambio climático, sanitaria y de seguridad, así como a acciones políticas, sociales, medioambientales y comunitarias. Su incumplimiento podría acarrear una publicidad adversa para el Grupo y daños monetarios potencialmente importantes, que podrían incluso llevar a la suspensión o el cese de las operaciones comerciales. Por ello, invertimos muchos esfuerzos en garantizar el cumplimiento de toda la normativa.

Actualmente, existe una perspectiva regulatoria estable en las principales geografías en las que opera el Grupo.

### Concentración de clientes

Los administradores consideran que el riesgo de crédito del Grupo es significativamente reducido, ya que los créditos comerciales consisten en un gran número de clientes, repartidos en diversas industrias y áreas geográficas. Además, el Grupo no mantiene una exposición significativa al riesgo de crédito con una sola contraparte. El riesgo de concentración es limitado debido a que la base de clientes es amplia y no está relacionada.

### Interrupción de la actividad

Nos enfrentamos a un riesgo de interrupción, ya que nuestras operaciones normales pueden verse afectadas por apagones, fallos del sistema o desastres naturales. Por ello, contamos con pólizas de seguro para cubrirnos en caso de tales catástrofes; sin embargo, éstas podrían causar daños importantes a nuestros resultados y operaciones futuras.

## 4.2 RIESGOS FINANCIEROS

Las actividades del Grupo están expuestas a diversos riesgos financieros: riesgo de mercado (incluido el riesgo de divisas y de tipos de interés), riesgo de crédito, riesgo de liquidez y medición del valor razonable. El programa de gestión del riesgo global del Grupo se centra en la incertidumbre de los mercados financieros y pretende minimizar los posibles efectos adversos sobre sus rendimientos financieros.

### **Riesgo de mercado**

#### Riesgo de divisas

El Grupo opera en el ámbito internacional y está expuesto al riesgo de tipo de cambio en las transacciones que realiza en moneda extranjera. El riesgo de tipo de cambio surge principalmente de las transacciones comerciales realizadas en el extranjero que están en una moneda distinta del euro, que es la moneda funcional del Grupo.

#### Riesgo de tipo de interés

Las fluctuaciones de los tipos de interés modifican el valor razonable de los activos y pasivos que devengan un tipo de interés fijo y los flujos futuros de los activos y pasivos que devengan un tipo de interés variable.

El riesgo de tipo de interés del Grupo surge principalmente de las deudas contraídas con bancos y de los valores negociables emitidos. Las deudas bancarias y los valores negociables emitidos en mercados no regulados a tipos de interés variables exponen al Grupo al riesgo de tipo de interés de los flujos de caja. El Grupo ha contratado una cobertura de tipos de interés para mitigar las fluctuaciones de los tipos de interés.

#### Riesgo del precio de la electricidad

El Grupo utiliza instrumentos financieros derivados para cubrir el riesgo de las fluctuaciones de los precios de la electricidad en función de sus previsiones, ya que dichas fluctuaciones pueden producir un impacto muy importante en los resultados de las empresas propietarias de los parques solares fotovoltaicos y eólicos en desarrollo.

### ***Riesgo de crédito***

El riesgo de crédito surge del efectivo y los equivalentes de efectivo y los depósitos en bancos e instituciones financieras, así como de los saldos con clientes, incluidas las cuentas pendientes de cobro y las operaciones comprometidas. En relación con los bancos e instituciones financieras, sólo se realizan operaciones con entidades de reconocida calidad, teniendo en cuenta la experiencia pasada y otros factores. Si no se ha realizado una valoración independiente de la solvencia de los clientes, el Departamento Financiero evalúa su calidad crediticia basándose en la situación financiera del cliente en cuestión, la experiencia pasada y otros aspectos. No es política del Grupo conceder préstamos a largo plazo a sus clientes, salvo en circunstancias excepcionales.

La exposición máxima al riesgo de crédito de los activos financieros es el valor contable de los mismos.

### ***Riesgo de liquidez***

Una gestión prudente del riesgo de liquidez implica el mantenimiento de suficiente efectivo y valores negociables, la disponibilidad de financiación mediante un nivel suficiente de líneas de crédito comprometidas y la capacidad de liquidar posiciones de mercado. Teniendo en cuenta el carácter dinámico de los negocios subyacentes, el Departamento Financiero del Grupo pretende mantener la flexibilidad de la financiación a través de la disponibilidad de las líneas de crédito concertadas, que complementan la financiación específica de los proyectos llave en mano.

Un control exhaustivo del capital circulante (activo corriente menos pasivo corriente), la ausencia de una excesiva concentración de riesgo en bancos y el seguimiento permanente de los niveles de endeudamiento y la generación de fondos permiten controlar adecuadamente el riesgo de liquidez de la empresa.

## **4.3 RIESGOS DERIVADOS DEL CAMBIO CLIMÁTICO**

Los riesgos medioambientales son los riesgos asociados con catástrofes naturales, con el cambio climático y las interacciones de la explotación humana del medio ambiente. Las operaciones clave del negocio podrían paralizarse como resultado de catástrofes naturales (por ejemplo, tormentas, huracanes, terremotos o inundaciones). El desempeño del Grupo está expuesto al potencial impacto del cambio climático en sus diferentes manifestaciones de riesgo físico, ya sea crónico o catastrófico.

Los ciclos climáticos pueden afectar a los patrones de demanda de energía de los consumidores y a la oferta y demanda de esta. Adicionalmente, existen potenciales riesgos financieros y reputacionales derivados de cambios políticos, legales, tecnológicos y de mercado.

## **5. ACTIVIDADES DE I+D+I**

En Opdenergy mantenemos un fuerte compromiso con la innovación ya que es una parte relevante de nuestra cultura corporativa. Esta innovación constante es la que nos permite ofrecer un producto diferenciado y nos ayuda a ser líderes en el sector. Creemos que la inversión en Investigación, Desarrollo e Innovación constituye un aspecto fundamental para sobrevivir y crecer en el mercado, por ello las inversiones que realizamos en esta división crecen año tras año.

La expectativa del Grupo es seguir centrando sus esfuerzos en la innovación y, al mismo tiempo, invertir en las siguientes áreas:

- Inteligencia artificial.
- Almacenamiento.

## Tecnologías

Las principales fuentes de energía vinculadas a nuestras actividades son:



Fotovoltaica



Eólica "onshore"



Sistemas híbridos



Sistemas de almacenamiento

Partiendo del negocio solar, donde hemos adquirido nuestra experiencia, nuestro crecimiento y madurez nos han permitido definir una estrategia orientada a la diversificación del negocio, ampliando el espectro de tecnologías para operar con igual eficiencia en la energía eólica y atendiendo también a otras soluciones como la demanda de almacenamiento o los sistemas híbridos.

## 6. ADQUISICIÓN Y ENAJENACIÓN DE ACCIONES PROPIAS

Al 31 de diciembre de 2022, la Sociedad dominante mantiene 181.936 acciones propias, que han sido adquiridas en su totalidad durante el ejercicio 2022, y cuya transmisión es libre. A 30 de junio de 2023, la Sociedad dominante mantiene 180.122 acciones propias.

## 7. POLÍTICA DE DIVIDENDOS

Opdenergy es una empresa centrada en el crecimiento de su negocio ("growth") por lo que considera dedicar todos los flujos de caja generados a ese fin. Opdenergy no tiene previsto distribuir dividendos durante los próximos ejercicios. Después de dicho período, el Grupo evaluará la aprobación de una política de dividendos en función, entre otras cosas, de los resultados financieros y las perspectivas de negocio futuras.

La capacidad de la Sociedad para distribuir dividendos en un futuro próximo dependerá de una serie de circunstancias y factores, entre los que se incluyen, a título enunciativo, el importe de los beneficios y reservas distribuibles y sus planes de inversión, los beneficios, el nivel de rentabilidad, la generación de flujo de caja, las restricciones al pago de dividendos según la legislación aplicable (tanto a la Sociedad como a cualquier entidad del Grupo), incluyendo el cumplimiento de los acuerdos de los instrumentos de deuda, el nivel de dividendos pagados o de acciones recompradas por otras empresas similares cotizadas que desarrollen su actividad en España y aquellos otros factores que el Consejo de Administración o la Junta General de Accionistas consideren relevantes en cada momento. En este sentido, es el Consejo de Administración quien generalmente propone el pago de dividendos, que debe ser aprobado por la Junta General de Accionistas.

## 8. GOBIERNO CORPORATIVO

A raíz de la admisión a negociación de las acciones de la Sociedad, el 22 de julio de 2022 se aprobaron unos nuevos estatutos sociales que nos permiten alinearnos con los objetivos de transparencia y los requisitos de gobernanza exigidos por el Código de Buen Gobierno de las Sociedades Cotizadas.

### Junta General de Accionistas

La Junta General de Accionistas es el máximo órgano de decisión y control de la Sociedad en las materias propias de su competencia, a través del cual se articula el derecho del accionista a intervenir en la toma de decisiones esenciales de la Sociedad. La junta general de accionistas, debidamente convocada y constituida, representará a todos los accionistas y todos ellos quedarán sometidos a sus decisiones, sin perjuicio de los

---

derechos de impugnación establecidos. La Sociedad garantizará, en todo momento, la igualdad de trato de todos los accionistas que se hallen en la misma posición en cuanto a la información, participación y ejercicio del derecho de voto en la junta general de accionistas.

#### Consejo de administración

La administración, gobierno y representación está confiada al Consejo de Administración, al que le corresponden los más amplios poderes y facultades para gestionar, dirigir, administrar y representar a la Sociedad. El Consejo de Administración podrá confiar la gestión ordinaria de la Sociedad a los órganos delegados de administración y, en ese caso, concentrará su actividad en la función general de supervisión y en la consideración de aquellos asuntos de particular trascendencia para la Sociedad.

Las competencias y facultades detalladas del Consejo de Administración quedan detalladas en el Reglamento del Consejo de Administración.

El Consejo de Administración del Grupo está compuesto por siete miembros: tres consejeros dominicales, tres consejeros independientes y un consejero ejecutivo. Seguidamente el detalle de sus miembros:

**Alejandro Chaves**

**Presidente y Consejero Dominical**

Fecha de nombramiento: 29 de junio de 2022.

**Gustavo Carrero**

**Consejero Dominical**

Fecha de nombramiento: 29 de junio de 2022.

**Javier Remacha**

**Consejero Dominical**

Fecha de nombramiento: 29 de junio de 2022.

**Chony Martín**

**Consejera Independiente**

Fecha de nombramiento: 29 de junio de 2022.

**Cristina Fernández**

**Consejera Independiente**

Fecha de nombramiento: 29 de junio de 2022.

**Mar Gallardo**

**Consejera Independiente**

Fecha de nombramiento: 29 de junio de 2022.

**Luis Cid**

**Consejero Ejecutivo**

Fecha de nombramiento: 29 de junio de 2022.

El Consejo de Administración cuenta con las siguientes comisiones que tiene atribuidas las funciones legales y las establecidas en el Códico de Buen Gobierno Corporativo aprobado por la CNMV.

#### Comisiones delegadas del Consejo

El Consejo de Administración ha creado una Comisión de Auditoría, una Comisión de Nombramientos y Retribuciones y una Comisión de Sostenibilidad, con el objetivo de supervisar y analizar periódicamente el sistema de auditoría interno y externo, las políticas de gobierno corporativo y de cumplimiento, así como las modificaciones y actualizaciones que contribuyan a la mejora continua en materia de desarrollo sostenible y responsabilidad social corporativa.

### **Comisión de Auditoría**

La Comisión de Auditoría es un órgano interno de carácter permanente, informativo y consultivo, sin funciones ejecutivas, con facultades de información, asesoramiento y propuesta en relación con las funciones que le son propias.

La Comisión de Auditoría es el órgano encargado de (entre otras funciones):

- Supervisar la eficacia del control interno de la Sociedad y su grupo, la auditoría interna y los sistemas de gestión de riesgos, financieros y no financieros (incluyendo los operativos, tecnológicos, legales, sociales, medioambientales, políticos y reputacionales o relacionados con la corrupción), velando por que las políticas y sistemas establecidos en materia de control interno se apliquen de modo efectivo en la práctica, así como discutir con el auditor de cuentas las debilidades significativas del sistema de control interno detectadas en el desarrollo de la auditoría, todo ello sin quebrantar su independencia. A tales efectos, en caso de identificar debilidades significativas deberán presentar recomendaciones o propuestas al órgano de administración y el correspondiente plazo para su seguimiento.
- Supervisar el proceso de elaboración y presentación de la información financiera regulada y no financiera y presentar recomendaciones o propuestas al Consejo de Administración, dirigidas a salvaguardar su integridad.
- Velar por que las cuentas anuales que el Consejo de Administración presente a la junta general de accionistas se elaboren de conformidad con la normativa contable y que en aquellos supuestos en que el auditor de cuentas haya incluido en su informe de auditoría alguna salvedad, el presidente de la Comisión de Auditoría explique con claridad en la junta general el parecer de la Comisión de Auditoría sobre su contenido y alcance, poniéndose a disposición de los accionistas en el momento de la publicación de la convocatoria de la junta, junto con el resto de propuestas e informes del Consejo de Administración, un resumen de dicho parecer.

### **Comisión de Nombramientos y Retribuciones**

La Comisión de Nombramientos y Retribuciones es un órgano interno de carácter permanente, informativo y consultivo, sin funciones ejecutivas, con facultades de información, asesoramiento y propuesta en relación a las funciones que le son propias, que, entre otras, son las siguientes:

- Evaluar las competencias, conocimientos y experiencia necesarios en el Consejo de Administración. Analizar el resto de ocupaciones de cada consejero de la Sociedad, debiendo velar porque los consejeros dediquen en la práctica el tiempo suficiente y proponer, en caso contrario, las medidas adecuadas.
- Establecer un objetivo de representación para el género menos representado en el consejo de administración y elaborar orientaciones sobre cómo alcanzar dicho objetivo.
- Elevar al Consejo de Administración las propuestas de nombramiento de consejeros, así como informar las propuestas de nombramiento, reelección y separación del personal directivo y las condiciones básicas de sus contratos.
- Proponer, observar y revisar la política retributiva de la Sociedad y de remuneraciones de los consejeros.
- Proponer una política de selección de consejeros.

### **Comisión de Desarrollo Sostenible**

La Comisión de Desarrollo Sostenible es un órgano interno de carácter permanente, informativo y consultivo, sin funciones ejecutivas, con facultades de información, asesoramiento y propuesta en relación a las funciones que le son propias:

- Supervisar el cumplimiento de las reglas de gobierno corporativo y de los códigos internos de conducta de la Sociedad, velando asimismo por que la cultura corporativa esté alineada con su propósito y valores.
- Supervisar la aplicación de la política general relativa a la comunicación de información económico-financiera, no financiera y corporativa, así como a la comunicación con accionistas e inversores, asesores de voto y otros grupos de interés.
- Evaluar y revisar periódicamente del sistema de gobierno corporativo y de la política en materia ambiental y social de la sociedad, con el fin de que cumplan su misión de promover el interés social y tengan en cuenta, según corresponda, los legítimos intereses de los restantes grupos de interés. Supervisar que las prácticas de la sociedad en materia ambiental y social se ajustan a la estrategia y política fijadas.
- Supervisar y evaluar de los procesos de relación con los distintos grupos de interés. Hacer seguimiento de la actuación de la Sociedad en materia de reputación corporativa e informar sobre ello al Consejo de Administración cuando proceda.
- Emitir los informes y desarrollar las actuaciones que, en su ámbito competencial, le correspondan.

Seguidamente adjuntamos una tabla con el detalle de reparto de responsabilidades por consejero:

Consejero	Categoría	Comisión de Auditoría	Comisión de Nombramientos y Retribuciones	Comisión Sostenibilidad
Alejandro Javier Chaves	Dominical		●	
Gustavo Carrero Díez	Dominical	●		
Francisco Javier Remacha	Dominical			●
Chony Martín Vicente-Mazariegos	Independiente	●	●	
Cristina Fernández González-Granda	Independiente		●	●
Mar Gallardo Mateo	Independiente	●		●
Luis Cid	Ejecutivo			

● Presidente de la Comisión    ● Miembro de la Comisión

Todo el detalle concerniente a:

- Estatutos Sociales
- Reglamento del Consejo de Administración
- Reglamento interno de conducta
- Libro de políticas y códigos

Está disponible en: <https://opdenery.com/gobierno-corporativo/consejo-de-administracion/>



## Alta Dirección:

### **Comité de Dirección**

A la fecha de formulación de las presentes cuentas anuales consolidadas, la alta dirección (que depende directamente del Consejo de Administración y/o del consejero delegado) es la siguiente:

D. Luis Cid	Consejero Delegado (CEO)
D. Tomás Collantes	Director Financiero (CFO)
D. Alfonso Alvarez	Director del Área Legal
D. Mario González	Director Operativo (COO)
Dña. Sandra Pinillos	Directora de RRHH
D. Pierre Nadelar	Director de Relación con Inversores y Comunicación
D. Abraham Morales	Director de Desarrollo de Negocio Europa
D. Luis Polo	Country Manager USA
D. Carlos Ortiz	Country Manager Chile
D. Antonio Capua	Country Manager Italia y Francia
D. Andreu Saladié	Country Manager México y Colombia

## **10. SÓLIDO COMPROMISO CON LA SOSTENIBILIDAD Y LA ÉTICA EMPRESARIAL**

En Opdenergy invertimos nuestro tiempo, esfuerzo y nuestros recursos en generar un fuerte compromiso con la sostenibilidad empresarial de nuestras actividades.

Debido al cambio climático al que nos enfrentamos en el mundo, nuestra estrategia y nuestras inversiones se orientan principalmente al uso de fuentes renovables para el fomento de una economía baja en carbono. También contribuimos a la sociedad fomentando el empleo local y la integración, manteniendo fuertes valores éticos, un firme compromiso con la seguridad de los trabajadores y con la calidad.

La información de referencia se incluye en los informes de sostenibilidad de la organización, publicados de manera periódica.

### **10.1 POLÍTICAS DE SOSTENIBILIDAD, CALIDAD, MEDIO AMBIENTE Y SALUD Y SEGURIDAD**

Dentro del marco de actividad y el modelo de negocio del Grupo, y a partir de los pilares estratégicos fundamentales de la empresa, el Consejo de Administración se compromete a abordar aspectos ambientales, sociales y de gobernanza, así como a mostrar su liderazgo en materia de calidad, medio ambiente y salud y seguridad, mediante la definición de una estrategia de sostenibilidad con los objetivos de:

- Mantener altos estándares éticos en el ejercicio de su actividad basados en el buen gobierno.
- Promocionar una economía baja en carbono y gestionar los riesgos derivados del cambio climático, maximizando la generación de energía renovable, respetando la biodiversidad y el entorno paisajístico.
- Mejorar el desempeño ambiental en aprovisionamientos y la gestión de la vida útil de sus activos, fomentando la economía circular y el empleo de cadenas de suministro con proveedores responsables.
- Dar respuesta a las necesidades y expectativas de sus partes interesadas, promoviendo la participación de las comunidades locales.
- Crear entornos de trabajo justos y seguros, proporcionando el ambiente necesario y respetando los derechos humanos y laborales.
- Garantizar la transparencia en la rendición de cuentas, facilitando información material de forma clara, veraz y sencilla.

- 
- Asegurar el cumplimiento con los requisitos aplicables, incorporando las principales normativas internacionales de sostenibilidad, los requisitos legales y reglamentarios pertinentes, así como otros requisitos que la Organización suscriba.
  - Contribuir a la consecución de los Objetivos d Desarrollo Sostenible y lograr una mejora continua en la gestión de sus aspectos ASG.

Adicionalmente, el Grupo ha promovido la implantación de un Sistema de Gestión que nos permita:

- Promover la adopción de un enfoque por procesos, comprender el Grupo y su contexto e incorporar el pensamiento basado en el riesgo para abordar los riesgos y las oportunidades, alcanzar los objetivos y adaptarse a los cambios.
- Integrar los niveles de calidad más exigentes de acuerdo con un mercado altamente competitivo y proporcionar productos y servicios (proyectos) que mejoren la satisfacción del cliente y cumplan los requisitos de las partes interesadas.
- Contribuir a la protección del medio ambiente mediante la prevención de la contaminación, el uso sostenible de los recursos naturales y el fomento de la eficiencia energética y de una economía baja en carbono.
- Proporcionar condiciones de trabajo seguras y saludables para la prevención de lesiones y daños a la salud relacionados con el trabajo, con el compromiso de eliminar los peligros y reducir los riesgos para la salud y la seguridad en el trabajo.
- Fomentar la consulta y la participación de los trabajadores y sus representantes.
- Garantizar el cumplimiento de los requisitos legales, normativos y de cualquier otra índole suscritos por Opdenenergy.
- Lograr una mejora continua en términos de calidad, medio ambiente, seguridad y salud

Las políticas mencionadas apoyan la dirección estratégica del Grupo y sirven de referencia para establecer los objetivos y la visión a largo plazo del Grupo. Dichas políticas son aplicables a cualquier actividad, área o empresa filial del Grupo. La dirección garantiza la disponibilidad de los recursos necesarios para su cumplimiento e insta a todas las personas que trabajan en el Grupo a participar y contribuir activamente.

## 10.2 PRINCIPIOS ÉTICOS Y NORMAS DE CONDUCTA

El Consejo de Administración de Opdenenergy ha decidido aprobar e implementar un Código Ético, orientado a establecer los principios básicos que regirán el comportamiento del Grupo. Dicho Código Ético no pretende abarcar todas las posibles situaciones que puedan surgir en el desarrollo de la actividad del Grupo, sino establecer una serie de pautas y normas mínimas de conducta. A continuación, se muestran dichas normas éticas, que son aplicables a todos los miembros de nuestro Grupo.

### Cumplimiento de la normativa aplicable

Cumplir con toda la normativa aplicable, incluyendo tanto las exigencias legales y normativas como otros requisitos a los que el Grupo pueda encontrarse legalmente vinculado. Se debe tener en cuenta el marco jurídico de la zona geográfica (internacional, nacional y local).

### Conflicto de intereses

Los miembros del Grupo deben proceder con imparcialidad en las situaciones de conflicto de intereses en las que puedan verse involucrados. En especial, no se llevarán a cabo actividades personales o profesionales, ni se perseguirán intereses directos o indirectos que puedan interferir en las responsabilidades atribuidas en el Grupo.

### Pagos ilícitos y principios anticorrupción

---

Se prohíbe a los miembros del Grupo ofrecer o aceptar pagos ilícitos en cualquier situación, tales como, a título enunciativo, sobornos y otras compensaciones similares.

#### Derechos humanos y derechos de los trabajadores

Respetar los principios recogidos en la Declaración Universal de los Derechos Humanos de las Naciones Unidas (ONU), así como los principios y derechos fundamentales recogidos en la Declaración de la Organización Internacional del Trabajo (OIT). En especial, se comprometen a no participar en el tráfico de seres humanos, a no emplear mano de obra infantil ni utilizar trabajos forzados, involuntarios o esclavizados. Los miembros de Opdenenergy deberán mantener programas de contratación estrictos y objetivos, centrados exclusivamente en los méritos académicos, personales y profesionales del candidato y en sus necesidades de recursos humanos.

#### Calidad

Garantizar la conformidad de los productos y servicios con los requisitos aplicables, fomentando un enfoque dirigido a aumentar la satisfacción del cliente y responder a las necesidades y expectativas de las partes interesadas. Para ello, el Grupo proporcionará a los trabajadores los medios necesarios para ello.

#### Medio ambiente

Perseguir el compromiso de proteger el medio ambiente, a través de la prevención de la contaminación, el uso sostenible de los recursos naturales y el fomento de la eficiencia energética y una economía baja en carbono. Los trabajadores recibirán los medios necesarios para ello y se fomentará la concienciación.

#### Salud y seguridad en el trabajo

Garantizar las condiciones adecuadas de seguridad, higiene y bienestar para afrontar el compromiso de evitar daños y deterioro de la salud. Los trabajadores recibirán los equipos de protección pertinentes y toda la formación necesaria en la materia. No se tolerarán comportamientos que no sean seguros. Los miembros de nuestro Grupo deben respetar meticulosamente la normativa aplicable en materia de seguridad y salud en todos los lugares donde desarrollen sus actividades empresariales, así como velar por su cumplimiento por parte de otros trabajadores internos o externos.

#### Compromiso social y apoyo a la comunidad local

Comprometerse a fomentar la mejora de la calidad de vida y el bienestar de todas las personas y comunidades que se relacionan con nuestras actividades y, en particular, deben respetar escrupulosamente el marco jurídico, la diversidad cultural y las costumbres y los principios vigentes en la zona geográfica.

#### Confidencialidad, gestión y protección de la información

Comprometerse a respetar la confidencialidad y el derecho a la intimidad en todas sus apariciones y, en particular, en lo que se refiere a las disposiciones y requisitos aplicables en materia de protección de datos personales, así como a la información facilitada por terceros. Queda prohibida la divulgación de datos personales o de información facilitada por terceros (salvo consentimiento expreso por parte de los interesados, obligación legal o cumplimiento de resoluciones judiciales o administrativas), la revelación de información confidencial del Grupo, el suministro deliberado de información incorrecta o inexacta y la utilización de la información en beneficio propio o de terceros de forma ilícita. Se prestará especial atención a la firma de acuerdos de confidencialidad (Acuerdos de No Divulgación) en situaciones que requieran compartir información sensible.

#### Comunicación y transparencia

Comprometerse a transmitir información veraz y completa sobre sus actividades empresariales. La comunicación se realizará siempre de acuerdo con las normas y en los términos establecidos por la legislación vigente.

El Código Ético se complementa a su vez con otras políticas y compromisos, que se encuentran disponibles públicamente en la página web del Grupo.

## 11. HECHOS SIGNIFICATIVOS POSTERIORES AL PERÍODO DE REFERENCIA

Con fecha 12 de junio de 2023, GCE BidCo, S.L.U., sociedad controlada por fondos o vehículos de inversión alternativa gestionados por Antin Infrastructure Partners S.A.S., presentó una oferta pública voluntaria de adquisición de la totalidad de las acciones (OPA) de la Sociedad dominante. Con fecha 20 de julio de 2023, la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV) ha admitido a trámite la solicitud de autorización de la OPA presentada por GCE BidCo, S.L.U.

Asimismo, en julio de 2022, el Grupo ha firmado un acuerdo de financiación con Banco Santander para el desarrollo y puesta en marcha de cinco plantas fotovoltaicas en España, que suman una capacidad instalada prevista de 216MW, por un importe total de 128 millones de euros. Esta operación comprende la financiación del proyecto "Brovales", que consta de tres plantas fotovoltaicas: Brovales I (55MW), Brovales II (55MW) y Brovales III de 21 MW, todas ubicadas en la provincia de Badajoz y cuya financiación ascenderá a 72,7 millones de euros, y, por otro lado, las plantas fotovoltaicas de Capillas (56MW) y Mulas (29MW), localizadas ambas en Zamora, y para las que Opdenenergy financiará 55,3 millones de euros en su desarrollo.

En septiembre de 2023 el Grupo ha firmado un acuerdo de financiación por importe de 94 millones de dólares con Banco Bilbao Vizcaya Argentaria, S.A. (New York Branch), Intesa Sanpaolo S.P.A. (New York Branch) y MUFG Bank, LTD para el desarrollo y puesta en marcha de un proyecto solar en Estados Unidos con una capacidad instalada de 100MW.

Durante el mes de agosto de 2023, tuvo lugar la puesta en marcha del proyecto fotovoltaico La Estación (Planta Solar Opde 7, S.L.).

No se ha producido ningún hecho posterior que pueda afectar a los estados financieros intermedios resumidos consolidados del periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023, aparte de los hechos descritos anteriormente.

**FORMULACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS RESUMIDOS  
CONSOLIDADOS Y DEL INFORME DE GESTIÓN INTERMEDIO CONSOLIDADO  
DEL PERIODO FINALIZADO EL 30 DE JUNIO DE 2023**

El Consejo de Administración de la Sociedad Opdenenergy Holding, S.A. y Sociedades Dependientes en fecha 25 de septiembre de 2023, y en cumplimiento de los requisitos establecidos en el artículo 253 de la Ley de Sociedades de Capital y del artículo 37 del Código de Comercio, procede a formular los estados financieros resumidos consolidados y el informe de gestión intermedio consolidado correspondientes al periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2023 correspondiente al mismo periodo, los cuales vienen constituidos por los documentos anexos que preceden a este escrito.

**Firmantes**

---

D. Alejandro Javier Chaves Martínez  
(Consejero)

---

Dña. Cristina Fernández González-  
Granda  
(Consejera)

---

Dña. Mar Gallardo Mateo  
(Consejera)

---

Dña. Chony Martín Vicente-  
Mazariegos  
(Consejera)

---

D. Gustavo Carrero Díez  
(Consejero)

---

D. Francisco Javier Remacha Zapatel  
(Consejero)

---

D. Luis Cid Suárez  
(Consejero Delegado)

---

D. Alfonso Álvarez Herráiz  
(Secretario – No Consejero)