

Opdenergy Holding, S.A. y sociedades dependientes

Cuentas Anuales consolidadas del ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021 elaboradas conforme a las Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea (NIIF-UE) e Informe de Gestión consolidado, junto con el Informe de Auditoría independiente

INFORME DE AUDITORÍA DE CUENTAS ANUALES CONSOLIDADAS EMITIDO POR UN AUDITOR INDEPENDIENTE

A los accionistas de Opdenenergy Holding, S.A.:

Opinión

Hemos auditado las cuentas anuales consolidadas de Opdenenergy Holding, S.A. (la Sociedad dominante) y sus sociedades dependientes (el Grupo), que comprenden el balance a 31 de diciembre de 2021, la cuenta de pérdidas y ganancias, el estado de ingresos y gastos reconocidos, el estado de cambios en el patrimonio neto, el estado de flujos de efectivo y la memoria, todos ellos consolidados, correspondientes al ejercicio terminado en dicha fecha.

En nuestra opinión, las cuentas anuales consolidadas adjuntas expresan, en todos los aspectos significativos, la imagen fiel del patrimonio y de la situación financiera del Grupo a 31 de diciembre de 2021, así como de sus resultados y flujos de efectivo, todos ellos consolidados, correspondientes al ejercicio terminado en dicha fecha, de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera, adoptadas por la Unión Europea (NIIF-UE), y demás disposiciones del marco normativo de información financiera que resultan de aplicación en España.

Fundamento de la opinión

Hemos llevado a cabo nuestra auditoría de conformidad con la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas vigente en España. Nuestras responsabilidades de acuerdo con dichas normas se describen más adelante en la sección *Responsabilidades del auditor en relación con la auditoría de las cuentas anuales consolidadas* de nuestro informe.

Somos independientes del Grupo de conformidad con los requerimientos de ética, incluidos los de independencia, que son aplicables a nuestra auditoría de las cuentas anuales consolidadas en España según lo exigido por la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas. En este sentido, no hemos prestado servicios distintos a los de la auditoría de cuentas ni han concurrido situaciones o circunstancias que, de acuerdo con lo establecido en la citada normativa reguladora, hayan afectado a la necesaria independencia de modo que se haya visto comprometida.

Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido proporciona una base suficiente y adecuada para nuestra opinión.

Cuestiones clave de la auditoría

Las cuestiones clave de la auditoría son aquellas cuestiones que, según nuestro juicio profesional, han sido de la mayor significatividad en nuestra auditoría de las cuentas anuales consolidadas del periodo actual. Estas cuestiones han sido tratadas en el contexto de nuestra auditoría de las cuentas anuales consolidadas en su conjunto, y en la formación de nuestra opinión sobre estas, y no expresamos una opinión por separado sobre esas cuestiones.

Valoración del inmovilizado – Plantas de energía renovable

Descripción

El Grupo explota plantas de energía renovable, manteniendo registrados a 31 de diciembre de 2021 en los epígrafes “Inmovilizado material” e “Inmovilizado intangible” del balance consolidado, activos asociados a las plantas en funcionamiento, cuyo valor neto contable asciende a 326 y 2,6 millones de euros, respectivamente.

En cada fecha de cierre, el Grupo analiza si existe algún indicio de que dichos activos hayan sufrido una pérdida por deterioro. En caso de que existan indicios, se realiza una estimación del valor recuperable de dichos activos para determinar el importe del saneamiento en el caso de que finalmente sea necesario. La metodología para la determinación de un posible indicio de deterioro de estos activos se basa en la comparación de los resultados reales obtenidos por dichas plantas, con los resultados previstos en base a las estimaciones de ingresos y resultados elaboradas en el momento de la decisión de inversión y que son revisadas anualmente.

Debido a que la determinación y la existencia de indicios de deterioro, y la estimación, en su caso, del valor recuperable requieren la aplicación de un alto grado de juicio, la situación descrita ha sido considerada como una cuestión clave de nuestra auditoría.

Procedimientos aplicados en la auditoría

Nuestros procedimientos de auditoría para abordar esta cuestión han consistido, entre otros, en la realización de procedimientos sustantivos en detalle sobre la evaluación de la existencia de indicios de deterioro realizada por la Dirección para cada uno de los parques del Grupo.

En este sentido, si se han identificado indicios de deterioro, hemos analizado la razonabilidad de los procedimientos y metodología de estimación de valor razonable utilizados por la Dirección del Grupo.

En concreto, hemos analizado la coherencia de las previsiones de flujos de efectivo futuros contemplados, y hemos analizado la razonabilidad de las principales hipótesis aplicadas por el Grupo como las relacionadas con la evolución prevista de los ingresos y la tasa de descuento aplicada, para lo cual hemos involucrado a nuestros expertos internos en valoración, revisándose asimismo el análisis de sensibilidad respecto de aquellas hipótesis con mayor efecto sobre la determinación del valor recuperable de los activos.

Por último, hemos evaluado que los desgloses de información incluidos en las Notas 3.6, 6 y 7 de las cuentas anuales consolidadas adjuntas en relación con esta cuestión resultan adecuados a los requerimientos de la normativa contable aplicable.

Valoración de instrumentos financieros derivados e impacto en el patrimonio neto del Grupo

Descripción

Tal y como se describe en las Notas 3.8, 11.1 y 12 de la memoria consolidada adjunta, el Grupo utiliza instrumentos financieros derivados, tanto para cubrir el riesgo de precio de la energía eléctrica como la exposición a variaciones en el tipo de interés de la deuda mantenida para financiar la construcción de los parques de energía renovable.

La aplicación de contabilidad de coberturas para instrumentos derivados requiere el cumplimiento de criterios específicos de designación formal al inicio de la cobertura y de medición de la efectividad para la presentación de sus variaciones en patrimonio o cuenta de resultados. Por otro lado, la determinación del valor razonable de los instrumentos financieros derivados se realiza mediante técnicas de valoración que pueden tomar en consideración, entre otros aspectos, modelos complejos de valoración que requieren un elevado grado de juicio.

En este sentido, tal y como se describe en las Notas 2.4 y 12 de la memoria consolidada adjunta, en el segundo semestre del ejercicio 2021, la volatilidad de los precios de la electricidad ha sido excepcionalmente alta, lo que ha conllevado tanto unas ineficacias asociadas a los derivados por importe negativo de 12,8 millones de euros como una valoración final de los mismos que al cierre del ejercicio ha supuesto un impacto negativo en el epígrafe "Ajustes por cambios de valor-Operaciones de cobertura" del patrimonio neto consolidado de 28,8 millones de euros. Esta situación se ha visto agravada durante los primeros meses del ejercicio 2022 como consecuencia del aumento constante del precio del gas, así como de los recientes eventos políticos y militares derivados

Procedimientos aplicados en la auditoría

Nuestros procedimientos para abordar dicha cuestión han incluido, entre otros, la realización de pruebas sustantivas para la evaluación de la correcta valoración de los instrumentos financieros derivados, involucrando a nuestros propios especialistas en instrumentos financieros; la revisión de la totalidad de los contratos de instrumentos financieros derivados firmados con el objeto de obtener un adecuado entendimiento de los términos acordados; la evaluación del cumplimiento de los criterios de aplicación de contabilidad de coberturas de acuerdo con la normativa vigente, en lo relacionado con identificación de elementos de cobertura y posiciones a cubrir, así como la evaluación de la razonabilidad de la medición de efectividad para las coberturas contables del Grupo, aspecto en el que también hemos involucrado a nuestros propios especialistas en instrumentos financieros.

Adicionalmente, y con motivo del impacto que dichas valoraciones han supuesto en el patrimonio neto, hemos analizado el entendimiento que los administradores del Grupo han realizado sobre dicha situación patrimonial desde los distintos riesgos financieros, mercantiles y de liquidez a los que las actividades del Grupo se encuentran expuestas. Hemos entendido las hipótesis empleadas y evaluado la razonabilidad de las mismas en base a nuestra comprensión de sus actividades, las explicaciones y las evidencias y datos aportados por la Dirección sobre la evolución de los proyectos en ejecución, la posibilidad de nueva financiación y otros aspectos previstos en su Plan de Negocio.

de la invasión de Ucrania. A raíz de esta situación, y tal y como se indica en la Nota 23 de la memoria consolidada adjunta, al 31 de marzo de 2022 el Grupo presenta un patrimonio neto negativo por importe de 78,4 millones de euros, aproximadamente.

Dada la complejidad asociada al cumplimiento del marco normativo de información financiera vigente respecto a la identificación y valoración de los elementos de cobertura y la correcta medición de la efectividad de las mismas, y dada asimismo la inestable evolución de los precios de la electricidad durante 2021 y 2022, que está provocando que el patrimonio neto se haya reducido significativamente de forma progresiva, hemos considerado esta situación como una cuestión clave de nuestra auditoría.

Por último, hemos verificado que la memoria consolidada adjunta incluye los desgloses de información relacionados que requiere el marco de información financiera aplicable. En este sentido, las Notas 2.4, 3.8, 11.1, 12 y 23 de la memoria consolidada adjunta incluyen los citados desgloses de información.

Otra información: Informe de gestión consolidado

La otra información comprende exclusivamente el informe de gestión consolidado del ejercicio 2021, cuya formulación es responsabilidad de los administradores de la Sociedad dominante y no forma parte integrante de las cuentas anuales consolidadas.

Nuestra opinión de auditoría sobre las cuentas anuales consolidadas no cubre el informe de gestión consolidado. Nuestra responsabilidad sobre el informe de gestión consolidado, de conformidad con lo exigido por la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas, consiste en evaluar e informar sobre la concordancia del informe de gestión consolidado con las cuentas anuales consolidadas, a partir del conocimiento del Grupo obtenido en la realización de la auditoría de las citadas cuentas, así como en evaluar e informar de si el contenido y presentación del informe de gestión consolidado son conformes a la normativa que resulta de aplicación. Si, basándonos en el trabajo que hemos realizado, concluimos que existen incorrecciones materiales, estamos obligados a informar de ello.

Sobre la base del trabajo realizado, según lo descrito en el párrafo anterior, la información que contiene el informe de gestión consolidado concuerda con la de las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2021 y su contenido y presentación son conformes a la normativa que resulta de aplicación.

Responsabilidad de los administradores de la Sociedad dominante en relación con las cuentas anuales consolidadas

Los administradores de la Sociedad dominante son responsables de formular las cuentas anuales consolidadas adjuntas, de forma que expresen la imagen fiel del patrimonio, de la situación financiera y de los resultados consolidados del Grupo, de conformidad con las NIIF-UE y demás disposiciones del marco normativo de información financiera aplicable al Grupo en España, y del control interno que consideren necesario para permitir la preparación de cuentas anuales consolidadas libres de incorrección material, debida a fraude o error.

En la preparación de las cuentas anuales consolidadas, los administradores de la Sociedad dominante son responsables de la valoración de la capacidad del Grupo para continuar como empresa en funcionamiento, revelando, según corresponda, las cuestiones relacionadas con empresa en funcionamiento y utilizando el principio contable de empresa en funcionamiento excepto si los citados administradores tienen intención de liquidar el Grupo o de cesar sus operaciones, o bien no exista otra alternativa realista.

Responsabilidades del auditor en relación con la auditoría de las cuentas anuales consolidadas

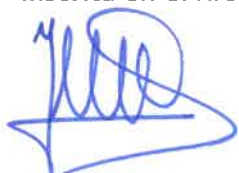
Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable de que las cuentas anuales consolidadas en su conjunto están libres de incorrección material, debida a fraude o error, y emitir un informe de auditoría que contiene nuestra opinión.

Seguridad razonable es un alto grado de seguridad pero no garantiza que una auditoría realizada de conformidad con la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas vigente en España siempre detecte una incorrección material cuando existe. Las incorrecciones pueden deberse a fraude o error y se consideran materiales si, individualmente o de forma agregada, puede preverse razonablemente que influyan en las decisiones económicas que los usuarios toman basándose en las cuentas anuales consolidadas.

En el Anexo de este informe de auditoría se incluye una descripción más detallada de nuestras responsabilidades en relación con la auditoría de las cuentas anuales consolidadas. Esta descripción que se encuentra en las páginas 7 y 8 siguientes es parte integrante de nuestro informe de auditoría.

DELOITTE, S.L.

Inscrita en el R.O.A.C. nº 50692



Iñigo Úrculo

Inscrito en el R.O.A.C. nº 21794

4 de julio de 2022



DELOITTE, S.L.

2022 Núm. 16/22/00925

96,00 EUR

SELLO CORPORATIVO:
.....
Informe de auditoría de cuentas sujeto
a la normativa de auditoría de cuentas
española o internacional
.....

Anexo de nuestro informe de auditoría

Adicionalmente a lo incluido en nuestro informe de auditoría, en este Anexo incluimos nuestras responsabilidades respecto a la auditoría de las cuentas anuales consolidadas.

Responsabilidades del auditor en relación con la auditoría de las cuentas anuales consolidadas

Como parte de una auditoría de conformidad con la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas vigente en España, aplicamos nuestro juicio profesional y mantenemos una actitud de escepticismo profesional durante toda la auditoría. También:

- Identificamos y valoramos los riesgos de incorrección material en las cuentas anuales consolidadas, debida a fraude o error, diseñamos y aplicamos procedimientos de auditoría para responder a dichos riesgos y obtenemos evidencia de auditoría suficiente y adecuada para proporcionar una base para nuestra opinión. El riesgo de no detectar una incorrección material debida a fraude es más elevado que en el caso de una incorrección material debida a error, ya que el fraude puede implicar colusión, falsificación, omisiones deliberadas, manifestaciones intencionadamente erróneas, o la elusión del control interno.
- Obtenemos conocimiento del control interno relevante para la auditoría con el fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean adecuados en función de las circunstancias, y no con la finalidad de expresar una opinión sobre la eficacia del control interno del Grupo.
- Evaluamos si las políticas contables aplicadas son adecuadas y la razonabilidad de las estimaciones contables y la correspondiente información revelada por los administradores de la Sociedad dominante.
- Concluimos sobre si es adecuada la utilización, por los administradores de la Sociedad dominante, del principio contable de empresa en funcionamiento y, basándonos en la evidencia de auditoría obtenida, concluimos sobre si existe o no una incertidumbre material relacionada con hechos o con condiciones que pueden generar dudas significativas sobre la capacidad del Grupo para continuar como empresa en funcionamiento. Si concluimos que existe una incertidumbre material, se requiere que llamemos la atención en nuestro informe de auditoría sobre la correspondiente información revelada en las cuentas anuales consolidadas o, si dichas revelaciones no son adecuadas, que expresemos una opinión modificada. Nuestras conclusiones se basan en la evidencia de auditoría obtenida hasta la fecha de nuestro informe de auditoría. Sin embargo, los hechos o condiciones futuros pueden ser la causa de que el Grupo deje de ser una empresa en funcionamiento.
- Evaluamos la presentación global, la estructura y el contenido de las cuentas anuales consolidadas, incluida la información revelada, y si las cuentas anuales consolidadas

representan las transacciones y hechos subyacentes de un modo que logran expresar la imagen fiel.

- Obtenemos evidencia suficiente y adecuada en relación con la información financiera de las entidades o actividades empresariales dentro del Grupo para expresar una opinión sobre las cuentas anuales consolidadas. Somos responsables de la dirección, supervisión y realización de la auditoría del Grupo. Somos los únicos responsables de nuestra opinión de auditoría.

Nos comunicamos con los administradores de la Sociedad dominante en relación con, entre otras cuestiones, el alcance y el momento de realización de la auditoría planificados y los hallazgos significativos de la auditoría, así como cualquier deficiencia significativa del control interno que identificamos en el transcurso de la auditoría.

Entre las cuestiones que han sido objeto de comunicación a los administradores de la Sociedad dominante, determinamos las que han sido de la mayor significatividad en la auditoría de las cuentas anuales consolidadas del periodo actual y que son, en consecuencia, las cuestiones clave de la auditoría.

Describimos esas cuestiones en nuestro informe de auditoría salvo que las disposiciones legales o reglamentarias prohíban revelar públicamente la cuestión.

Opdenergy Holding S.A. y Sociedades Dependientes

Cuentas Anuales Consolidadas 2021





Opdenenergy Holding, S.A. y Sociedades Dependientes

BALANCES DE SITUACIÓN CONSOLIDADOS A 31 DE DICIEMBRE DE 2021 Y 2020 (Notas 1, 2, 3 y 5)

ACTIVO	Notas	Miles de euros		PATRIMONIO NETO Y PASIVO	Notas	Miles de euros	
		31.12.21	31.12.20 (*)			31.12.21	31.12.20 (*)
ACTIVO NO CORRIENTE				PATRIMONIO NETO			
Inmovilizado intangible	Nota 6	3.545	929	FONDOS PROPIOS-	Nota 14	60.609	79.738
Fondo de comercio		2.643	-	Capital escriturado		2.118	2.118
Concesiones, patentes y licencias		686	738	Reservas y resultados de ejercicios anteriores		76.283	77.141
Otro inmovilizado intangible		216	191	Resultado del ejercicio atribuible a la Sociedad Dominante - Beneficio/(Pérdida)		(17.792)	479
Inmovilizado material	Nota 7	376.013	17.518	AJUSTES POR CAMBIOS DE VALOR		(35.266)	(1.162)
Terrenos y construcciones		1.563	1.455	Diferencias de conversión		(6.496)	(4.012)
Instalaciones técnicas, maquinaria, utillaje, mobiliario y otro inmovilizado material		265.011	16.063	Operaciones de cobertura		(28.789)	2.838
Inmovilizado en curso y anticipos		109.439	-	Operaciones de cobertura de empresas asociadas		19	12
Inversiones inmobiliarias	Nota 8	1.218	1.218	Total Patrimonio neto		25.343	78.576
Activos por derecho de uso	Nota 9	34.626	2.706				
Inversiones en empresas del Grupo y asociadas a largo plazo	Nota 10	8.013	13.388				
Participaciones puestas en equivalencia		7.397	6.993	PASIVO NO CORRIENTE			
Créditos a empresas a largo plazo	Nota 19.2	616	6.395	Provisiones a largo plazo	Nota 15	6.781	820
Inversiones financieras a largo plazo	Nota 11.1	2.215	1.624	Deudas a largo plazo	Nota 11.2	399.526	82.121
Inversiones en terceros a largo plazo		905	70	Obligaciones y otros valores negociables		137.550	66.222
Créditos a empresas a largo plazo		517	634	Deudas con entidades de crédito asociadas a plantas de energía renovable		228.571	13.617
Otros activos financieros		793	920	Pasivo por arrendamiento	Nota 9	33.404	2.282
Derivados	Notas 11.1 y 11.2	4.296	4.196	Pasivo con empresas asociadas		1	-
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	Nota 11.1	4.415	4.075	Derivados	Notas 11.2 y 12.1	43.780	-
Clientes por ventas y prestaciones de servicios		4.415	4.075	Pasivos por impuesto diferido	Nota 17.6	4.603	1.647
Periodificaciones a largo plazo	Nota 18.4	1.493	-	Periodificaciones a largo plazo e ingresos diferidos	Notas 3.15 y 10	3.872	110
Activos por impuesto diferido	Nota 17.5	26.321	11.975	Total Pasivo no corriente		458.562	84.698
Total Activo no corriente		462.155	57.629				
				PASIVO CORRIENTE			
ACTIVO CORRIENTE				Provisiones a corto plazo	Notas 15 y 19.3	5.203	9.912
Existencias	Nota 13	15.621	186.659	Deudas a corto plazo	Nota 11.2	23.986	100.526
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar		29.875	20.612	Obligaciones y otros valores negociables		-	131
Clientes por ventas y prestaciones de servicios	Nota 11.1	18.659	8.418	Deudas con entidades de crédito		-	4.638
Clientes, empresas del Grupo y asociadas	Nota 19.2	89	581	Deudas con entidades de crédito asociadas a plantas de energía renovable		12.933	87.341
Deudores varios		86	155	Pasivo por arrendamiento	Nota 9	371	2.062
Activo por impuesto corriente	Nota 17.1	728	2.146	Pasivo por arrendamiento asociados a plantas de energía renovable	Nota 9	10.648	6.288
Otros créditos con las Administraciones Públicas	Nota 17.1	10.313	9.312	Otros pasivos financieros		34	66
Inversiones en empresas del Grupo y asociadas a corto plazo	Nota 19.2	21	592	Acreeedores comerciales y otras cuentas a pagar		71.997	44.849
Créditos a empresas		21	592	Proveedores		20.750	41.361
Activos financieros a corto plazo	Nota 11.1	615	3.590	Acreeedores varios		9.021	946
Créditos a empresas a corto plazo		130	111	Pasivo por impuesto corriente	Nota 17.1	68	1.108
Otros activos financieros		485	3.479	Otras deudas con Administraciones Públicas	Nota 17.1	2.736	1.434
Periodificaciones a corto plazo		488	746	Anticipo de clientes	Nota 3.1.c	39.422	-
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes		99.575	49.074	Derivados	Nota 12.1	22.891	-
Tesorería		99.575	49.074	Periodificaciones a corto plazo e ingresos diferidos		368	341
Total Activo corriente		146.195	261.273	Total Pasivo corriente		124.445	155.628
TOTAL ACTIVO		608.350	318.902	TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO		608.350	318.902

(*) Includido exclusivamente a efectos comparativos (Notas 2.5 y 2.7)

Las Notas 1 a 23 descritas en la memoria consolidada y los Anexos adjuntos forman parte integrante del balance de situación consolidado al 31 de diciembre de 2021.



Opdenenergy Holding, S.A. y Sociedades Dependientes

CUENTAS DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADAS CORRESPONDIENTES A LOS EJERCICIOS 2021 Y 2020 (Notas 1, 2, 3 y 5)

	Notas	Miles de Euros	
		2021	2020 (*)
Importe neto de la cifra de negocios	Nota 18.1	43.495	139.047
Variación de existencias de productos terminados y en curso	Nota 18.2	746	15.453
Trabajos realizados por la Empresa para su activo	Nota 7	4.730	-
Aprovisionamientos	Nota 18.2	(15.468)	(127.899)
Otros ingresos de explotación		960	659
Gastos de personal	Nota 18.3	(7.197)	(15.933)
Otros gastos de explotación	Nota 18.4	(13.515)	(6.958)
Amortización del inmovilizado	Notas 6, 7 y 9	(9.810)	(2.102)
Deterioro y resultados por enajenaciones de inmovilizado		9	(90)
Otros resultados	Nota 17.8	(557)	1.651
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN		3.393	3.828
Ingresos financieros	Nota 18.5	857	1.362
Gastos financieros	Nota 18.6	(16.909)	(7.638)
Otros ingresos y gastos	Nota 11.1	(12.708)	351
Diferencias de cambio	Nota 12.1	1.679	(522)
Deterioro y resultados por enajenaciones de instrumentos financieros	Nota 3.1.c	217	15
RESULTADO FINANCIERO		(26.864)	(6.432)
Participaciones en beneficios / (pérdidas) de sociedades puestas en equivalencia	Nota 10	(322)	29
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS		(23.793)	(2.575)
Impuesto sobre beneficios	Nota 17.3	6.001	3.054
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO - BENEFICIO / (PÉRDIDA)		(17.792)	479
Beneficio / (Pérdida) por acción atribuible a los accionistas de la Sociedad			
Básica	Nota 22	(0,00017)	0,000005
Diluida	Nota 22	(0,00017)	0,000005

(*) Incluido exclusivamente a efectos comparativos (Notas 2.5 y 2.7)

Las Notas 1 a 23 descritas en la memoria consolidada y los Anexos adjuntos forman parte integrante de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada del ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021.



Opdenenergy Holding, S.A. y Sociedades Dependientes

ESTADOS DE INGRESOS Y GASTOS RECONOCIDOS CONSOLIDADOS DE LOS EJERCICIOS 2021 y 2020 (Notas 1, 2, 3 y 5)

(Miles de euros)

ESTADOS DE INGRESOS Y GASTOS RECONOCIDOS CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES A LOS EJERCICIOS ANUALES TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2021 Y 2020

	Notas	2021	2020 (*)
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO		(17.792)	479
Total ingresos y gastos imputados directamente al patrimonio neto consolidado		(61.610)	2.757
Diferencias de conversión		(1.051)	(669)
Por operaciones de cobertura	Nota 12.1	(80.745)	4.568
Efecto impositivo		20.186	(1.142)
Total transferencias a la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada		28.939	(226)
Por operaciones de cobertura	Nota 12.1	38.586	(301)
Efecto impositivo		(9.647)	75
TOTAL DE INGRESOS Y GASTOS RECONOCIDOS		(50.463)	3.010
Total de ingresos y gastos atribuidos a la Sociedad dominante		(50.463)	3.010

(*) Incluido exclusivamente a efectos comparativos (Notas 2.5 y 2.7)

Las Notas 1 a 23 descritas en la memoria consolidada y los Anexos adjuntos forman parte integrante del estado de ingresos y gastos reconocidos consolidados correspondientes al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021



Opdenenergy Holding, S.A. y Sociedades Dependientes

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO DE LOS EJERCICIOS 2021 y 2020 (Notas 1, 2, 3 y 5)

(Miles de euros)

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO CORRESPONDIENTES A LOS EJERCICIOS ANUALES TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2021 Y 2020

	Capital social	Reservas y resultados de ejercicios anteriores	Resultado del ejercicio atribuible a la Sociedad Dominante	Diferencias de conversión	Operaciones de cobertura	TOTAL
SALDO A 1 DE ENERO DE 2020 (*)	2.118	65.934	14.457	(3.343)	(350)	78.816
Total ingresos y gastos reconocidos	-	-	479	(669)	3.200	3.010
Operaciones con socios y propietarios						
- Distribución de dividendo (Nota 14)	-	(1.400)	-	-	-	(1.400)
Otros cambios en patrimonio neto						
- Distribución del resultado del ejercicio 2019	-	13.057	(14.457)	-	-	(1.400)
- Otras variaciones	-	(450)	-	-	-	(450)
SALDO A 31 DE DICIEMBRE DE 2020 (*)	2.118	77.141	479	(4.012)	2.850	78.576
Total ingresos y gastos reconocidos	-	-	(17.792)	(1.051)	(31.620)	(50.463)
Operaciones con socios y propietarios						
- Distribución de dividendo (Nota 14)	-	(2.800)	-	-	-	(2.800)
Otros cambios en patrimonio neto						
- Distribución del resultado del ejercicio 2020	-	479	(479)	-	-	-
- Otras variaciones	-	1.463	-	(1.433)	-	30
SALDO A 31 DE DICIEMBRE DE 2021	2.118	76.283	(17.792)	(6.496)	(28.770)	25.343

(*) Incluido exclusivamente a efectos comparativos (Notas 2.5 y 2.7)

Las Notas 1 a 23 descritas en la memoria consolidada y los Anexos adjuntos forman parte integrante del estado de cambios en el patrimonio neto consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021.

Opdenenergy Holding, S.A. y Sociedades Dependientes

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADO CORRESPONDIENTES A LOS EJERCICIOS 2021 Y 2020 (Notas 1, 2, 3 y 5)

(Miles de euros)

	Notas	2021	2020 (*)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN (I)		42.573	(29.451)
Resultado del ejercicio antes de impuestos		(23.793)	(2.575)
Ajustes al resultado:		36.194	17.737
- Amortización del inmovilizado	Notas 6, 7 y 9	9.810	2.102
- Correcciones valorativas por deterioro	Notas 11,1 y 13	(476)	2.695
- Resultados por bajas y enajenaciones del inmovilizado		-	90
- Variación de provisiones	Notas 15 y 19.3	(326)	7.927
- Ingresos financieros		(857)	(1.362)
- Gastos financieros		16.909	7.638
- Otros ingresos y gastos	Nota 11.1	12.708	(351)
- Diferencias de cambio		(1.679)	5.297
- Otros resultados		-	-
- Resultado por la pérdida de control de participaciones consolidadas	Nota 3.1.c	-	(6.255)
- Deterioro de valor y ganancias o pérdidas por enajenaciones de instrumentos financieros	Nota 3.1.c	(217)	(15)
- Participación en (beneficios) / pérdidas de sociedades puestas en equivalencia	Nota 10	322	(29)
Cambios en el capital corriente		46.391	(33.970)
- Existencias	Nota 13	1.851	(21.624)
- Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar		54.399	9.748
- Otros activos corrientes y no corrientes		(1.054)	95
- Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar		(12.800)	(22.555)
- Otros pasivos corrientes y no corrientes		3.995	366
Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación		(16.219)	(10.643)
- Pagos de intereses		(15.662)	(9.155)
- Cobros de intereses		483	343
- (Pagos) / Cobros por Impuestos sobre beneficios		(1.040)	(1.831)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN (II)		(111.118)	6.007
Pagos por inversiones		(115.073)	(931)
- Sociedades del grupo, neto de efectivo en empresas consolidadas	Nota 3.1.c	(36.461)	-
- Inmovilizado intangible	Nota 6	(46)	(94)
- Inmovilizaciones materiales	Nota 7	(77.286)	(245)
- Otros activos financieros, neto	Nota 11	(130)	-
- Empresas del Grupo y asociadas	Nota 19.2	(1.150)	(592)
Cobros por desinversiones		3.955	6.938
- Empresas del Grupo y asociadas	Nota 19.2	949	-
- Inmovilizado intangible		12	-
- Otros activos financieros, neto	Nota 11	2.994	6.938
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN (III)		119.205	33.097
Cobros y pagos por instrumentos de pasivo financiero		122.005	35.897
- Emisión:			
Deudas con entidades de crédito	Nota 11.2	119.564	15.430
Obligaciones y otros valores negociables	Nota 11.2	137.550	29.138
- Devolución y amortización de:			
Deudas con entidades de crédito	Nota 11.2	(66.922)	(7.101)
Otras deudas - Arrendamientos	Nota 11.2	(1.965)	(1.570)
Obligaciones y otros valores negociables	Nota 11.2	(66.222)	-
Deudas con empresas del Grupo		-	-
Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio		(2.800)	(2.800)
- Dividendos	Nota 14.2	(2.800)	(2.800)
EFFECTO DE LAS VARIACIONES DE TIPOS DE CAMBIO (IV)	Nota 12.1	(159)	(4.851)
AUMENTO/(DISMINUCIÓN) NETA DEL EFECTIVO O EQUIVALENTES (I+II+III+IV)		50.501	4.802
Efectivo y otros equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio de operaciones continuadas		49.074	44.272
Efectivo y otros equivalentes de efectivo al final del ejercicio de operaciones continuadas		99.575	49.074

(*) Incluido exclusivamente a efectos comparativos (Notas 2.5 y 2.7)

Las Notas 1 a 23 descritas en la memoria consolidada y los Anexos adjuntos forman parte integrante del estado de flujos de efectivo consolidado correspondiente al ejercicio anual terminando el 31 de diciembre de 2021



Opdenenergy Holding, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente
al ejercicio anual terminado
el 31 de diciembre de 2021

1. Objeto social y actividad

Opdenenergy 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. Este proceso se describe con detalle en las cuentas anuales consolidadas del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2009.

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.

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 (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 Opdenenergy Holding, S.A.

Al cierre del ejercicio 2021 Opdenenergy Holding, S.A. es cabecera de un grupo (en adelante, "el Grupo OPDEnergy" o "el Grupo"). En los Anexos I.A y I.B se detallan las empresas del Grupo incluidas en la consolidación y la información relacionada con las mismas al 31 de diciembre de 2021 y 2020, 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 datos de los mencionados Anexos han sido facilitados por las empresas del Grupo y su situación patrimonial figura en sus respectivas cuentas anuales individuales.

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.

Los cambios en el perímetro de consolidación y la información segmentada se exponen en las Notas 3.1 y 5, respectivamente.

Con fecha 4 de febrero de 2021 el Consejo de Administración de Opdeenergy Holding, S.A. acordó mediante Junta General Extraordinaria la transformación de Sociedad Limitada a Sociedad Anónima de la Sociedad, quedando dicho acuerdo elevado a escritura pública el 11 de febrero de 2021 e inscrito en el Registro Mercantil de Madrid el 9 de marzo de 2021.

Las cuentas anuales consolidadas del Grupo OPDEnergy correspondientes al ejercicio 2020 bajo principios NIIF-UE fueron formuladas por los Administradores de la Sociedad dominante en el Consejo de Administración celebrado el 13 de abril de 2021 y, tras su aprobación por la Junta General de Accionistas de la Sociedad dominante, celebrada el 15 de abril de 2021, fueron depositadas en el Registro Mercantil de Madrid.

Durante el ejercicio 2021 el Grupo ha procedido a cambiar su estrategia de rotación de activos. Hasta el pasado ejercicio el Grupo ejecutaba una estrategia de alta rotación de activos vendiendo en el corto plazo la mayoría de las plantas de energía renovable que desarrollaba y construía, quedándose con participaciones minoritarias en algunos casos. A partir de ahora el Grupo pretende 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 31 de diciembre de 2021, 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 7):

País	Número de parques	MW de potencia instalada
En operación:		
España (*)	6	261
Chile	4	67
Italia (**)	1	7
México (***)	2	144
En construcción:		
Chile	1	104
España	1	42

(*) 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 10).

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 y Estados Unidos, principalmente, con una capacidad agregada estimada de 9 GW (Nota 7).

Por último, el Grupo mantiene en el epígrafe “Existencias” del balance consolidado aquellos desarrollos para los que mantiene un plan de venta o ha formalizado contratos de compraventa (notas 3.1.c y 13).

Regulación del sector en España

La actividad de generación eléctrica de las sociedades españolas pertenecientes al Grupo se encuentra actualmente regulada por la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, que entró en vigor el 28 de diciembre de 2013, y por las disposiciones normativas que desarrollan dicha Ley, entre las que destaca el Real Decreto 413/2014, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos.

Los ingresos de las instalaciones de energía renovable pueden provenir de diferentes fuentes:

- Mercado mayorista de electricidad. Los generadores de electricidad (como las plantas solares fotovoltaicas y los parques eólicos) tienen derecho a recibir el "precio de mercado" a cambio de la energía vendida en ese mercado. Los generadores están legalmente obligados a entregar toda su energía producida a la red y presentar ofertas para la venta de la electricidad en el mercado de producción. El mercado único de producción de electricidad de la península ibérica (que comprende España y Portugal) está gestionado por el Operador del Mercado Ibérico, OMIE. Diariamente, OMIE determina el "precio de mercado" (también denominado "precio de casación") del "mercado diario" (y para las 24 horas del día).
- Régimen retributivo específico (régimen retributivo específico). El RD 413/2014 establece el "régimen retributivo específico", que otorga a determinadas instalaciones de energías renovables el derecho a obtener una rentabilidad garantizada. De acuerdo con el RD 413/2014, el Ministerio de Transición Ecológica está facultado para convocar subastas públicas, a su discreción, con la finalidad de adjudicar entre los promotores de plantas de energías renovables nuevos derechos retributivos específicos. Los promotores de nuevos proyectos tienen derecho a participar en esas subastas públicas. A este respecto, las principales plantas de producción de energía renovable del Grupo no se encuentran afectas por este régimen retributivo. Únicamente ciertas plantas españolas en operación propiedad del Grupo y con una potencia de generación residual están afectadas, siendo su impacto muy poco significativo.
- Régimen Económico de las Energías Renovables ("REER"). Con base en el RDL 23/2020, el Real Decreto 960/2020, de 3 de noviembre, por el que se regula el régimen económico de las energías renovables establece un nuevo Régimen Económico de las Energías Renovables. Las principales características del REER son las siguientes:
 - o (i) Subastas públicas. Los derechos REER se adjudicarán mediante licitaciones públicas que el Ministerio de Transición Ecológica se ha comprometido a convocar durante los próximos cinco años con base en los principios de libre competencia, transparencia, rentabilidad y no discriminación. OMIE se encargará de la gestión de las subastas públicas. El producto a subastar será "capacidad de potencia instalada", "electricidad producida" o una combinación de ambas. Los licitadores deben ofrecer un "precio por unidad de energía eléctrica" (€/ MWh). El resultado de dichas subastas públicas será (i) la "capacidad instalada" o la "electricidad producida" adjudicada (producto subastado); y (ii) el precio de adjudicación resultante de la oferta económica (que no puede actualizarse) presentada por cada adjudicatario.

Como operador del mercado de producción, OMIE ajustará los ingresos por ventas pagaderos a cada uno de esos proyectos de energía para asegurarse de que recibe el precio de adjudicación por la electricidad que vendió en ese mercado. Cualquier diferencial de precio en exceso se tratará como un ingreso adicional compartido entre todos los demás participantes del mercado, pero cualquier diferencial de precio hasta el precio de adjudicación será financiado por todos los participantes del mercado.

- (ii) Alcance (instalaciones con derecho a ser retribuidas según el REER). La nueva retribución regulada se pondrá a disposición de nuevas instalaciones renovables, es decir, nuevas instalaciones adjudicadas con el REER y puestas en marcha con posterioridad a la fecha del correspondiente concurso público, incluyendo cualquier aumento de capacidad en proyectos eléctricos existentes o instalaciones reconvertidas.
- (iii) Registro Electrónico. El RD 960/2020 crea un Registro Electrónico, cuya finalidad es vigilar el cumplimiento de las instalaciones con los requisitos legales para cobrar el REER.
- (iv) Garantías a constituir. Los promotores del proyecto deberán depositar avales ante el Ministerio de Transición Ecológica a los efectos de obtener la inscripción en el Registro Electrónico.

En virtud de la normativa de desarrollo del RD 960/2020, el Ministerio de Transición Ecológica ha aprobado la Orden TED/1161/2020 de 4 de diciembre por la que se regula el primer mecanismo de subasta para la concesión del régimen económico de las energías renovables y se establece el calendario indicativo para el periodo 2020-2025.

- Acuerdos de compra de energía (“Power Purchase Agreement” o “PPA”). Para los nuevos proyectos que pueden no beneficiarse del REER a través de nuevas licitaciones públicas, la única fuente de ingresos por ventas de electricidad proviene de su participación como vendedores en el Pool y de la complementación o cobertura de dichos ingresos mediante PPA. Los PPA físicos bilaterales (en términos libremente acordados) son otra opción, pero los bilaterales físicos no se utilizan ampliamente. La mayoría de los PPA son coberturas de precios de la electricidad que sustentan la venta de su producción de electricidad mediante nuevos proyectos de energía renovable en el mercado spot (Pool) a precios flotantes.

En junio de 2021, debido a la subida de precios de la electricidad, el Gobierno de España aprobó una medida extraordinaria por la que se suspendía temporalmente el Impuesto sobre el valor de la producción de la energía eléctrica. No obstante, esta suspensión se ha prorrogado en virtud de los Reales Decretos-ley 29/2021, de 21 de diciembre y 6/2022, de 29 de marzo de 2022, y será aplicable hasta el 30 de junio de 2022.

Tal y como se describe en la Nota 12.1, la práctica totalidad de las plantas españolas del Grupo tiene contratados diversos PPA, cubriendo la obtención de sus ingresos por electricidad durante un periodo de 10-15 años.

Regulación del sector en Italia

El Decreto Legislativo 79/1999 liberalizó las actividades eléctricas, salvo las actividades de distribución (realizadas a través de concesiones), transporte y entrega (realizados por el operador de la red nacional), de manera que las actividades de producción, importación, exportación, compra y venta de energía eléctrica están liberalizadas. Sin embargo, todavía se requieren permisos y licencias de construcción y operación y se aplican normas especiales a las plantas de energía renovable.

Los ingresos de las instalaciones de energía renovable pueden provenir de diferentes fuentes:

- Mercado mayorista o la Mercado de Energía de Italia (IPEX). Los generadores de electricidad tienen derecho a recibir el “precio de mercado” a cambio de la energía vendida en el mismo. Las ventas en el IPEX están sujetas a la regulación y sólo son accesibles para partes certificadas como operadores calificados por Gestore dei Mercati Energetici (GME). La participación en el IPEX no es obligatoria y es alternativa a los PPA y al régimen de off-take.

- Esquemas de apoyo a las energías renovables. El Decreto de 4 de julio de 2019 es el principal régimen de apoyo a las plantas de energías renovables, incluyendo plantas fotovoltaicas para el período 2019-2021. El acceso a los incentivos se basa en los procedimientos de registro/subasta de descuentos dependiendo de la capacidad de la planta. Los incentivos del Decreto se están asignando en siete sesiones de subasta/registro.
- Las tarifas se adjudican en función de la reducción de la tarifa base ofertada por cada participante. El incentivo final pagado es igual a la diferencia entre la tarifa adjudicada y el precio zonal horario de la energía. El mecanismo se basa en contratos por diferencia, en virtud de los cuales se puede exigir al productor el reembolso de la diferencia entre la tarifa adjudicada y el precio zonal horario si esta resultara negativa.
- Régimen off-take. Bajo convenios con Gestore dei Servizi Energetici (GSE), los productores venden a GSE la energía eléctrica generada. De esta manera, el GSE revende la energía eléctrica a precio zonal o a un precio mínimo garantizado (para plantas con una capacidad de hasta 1 MW que no se benefician de ningún incentivo, plantas fotovoltaicas que se benefician de incentivos con una capacidad de hasta 100 kW y plantas hidroeléctricas que se benefician de incentivos con una capacidad de hasta 500 kW).
- Acuerdos de compra de energía (“Power Purchase Agreement” o “PPA”). La mayoría de los PPA en Italia son PPA “físicos”, bajo los cuales una parte compra energía generada por una planta de energía específica y es entregada por el operador de la red al interesado unidades de consumo. Recientemente, también se han comenzado a utilizar los PPA de carácter financiero. No existe un marco específico que regule los PPA, si bien deben registrarse como acuerdos extrabursátiles en una plataforma especial administrada por el GME.

Asimismo, en febrero de 2022 se aprobó un nuevo decreto ley (Decreto-legge 4/22) convertido en ley el 28 de marzo 2022 (Legge 25/22) donde se define un nuevo mecanismo de compensación bidireccional para regular/contener el aumento del precio de venta de energía en el mercado eléctrico.

Con entrada en vigor desde el 1 febrero 2022 y vencimiento el 31 diciembre 2022, el valor de venta de energía inyectada en red no considerará el precio de mercado, si no que este será un precio fijo, el cual dependerá de la zona en la que cada planta opere. Dicho precio se establece por el GSE, organismo regulador del sector energético en Italia. En base a lo estipulado, el GSE compensará al productor si la diferencia resulta positiva, por el contrario, podrá exigir el reembolso de la diferencia si esta resultase negativa. No obstante, no se espera que el impacto de este decreto en el ejercicio 2022 sea significativo para el Grupo, ya que los activos en operación no representan una parte significativa del porfolio actual del Grupo.

Las plantas productoras de energía que el Grupo mantiene en Italia obtienen sus ingresos del mercado mayorista.

Regulación del sector en México

Como parte de la reforma energética aprobada en diciembre de 2013, se reformó la Constitución Mexicana para que las partes privadas pudieran participar en el sector eléctrico. Adicionalmente, no se establecieron restricciones a la inversión extranjera para la generación de electricidad.

La Ley de la Industria Eléctrica (LIE), publicada el 11 de agosto de 2014, regula, entre otras, (i) la forma en que el sector privado puede participar en la industria eléctrica; (ii) los reguladores relevantes en el sector; (iii) la planificación y control del Sistema Eléctrico Nacional; (iv) el funcionamiento del Mercado Eléctrico Mayorista (“Mercado Eléctrico”); y (v) los principales participantes del sector eléctrico.

De acuerdo con la LIE, la industria de energía eléctrica comprende las actividades de generación, transmisión, distribución y comercialización de energía eléctrica. El sector privado puede generar y vender energía (y otros subproductos como capacidad y certificados de energía limpia) al Mercado Eléctrico y a los participantes del mercado a través de contratos de compraventa (“PPAs mexicanos”), y participar en la financiación, operación y mantenimiento, instalación y construcción de infraestructuras necesarias para generar dicha energía y subproductos. Los PPA mexicanos pueden ser otorgados a entidades privadas a través de procesos de contratación organizados por el Centro Nacional de Control de Energía (CENACE).

El 9 de marzo de 2021, se publicó en el Diario Oficial de la Federación el Decreto por el que se reforman y adicionan diversas disposiciones de la Ley de la Industria Eléctrica (el Decreto de Reforma LIE), el cual entró en vigor el día 10 de marzo de 2021. El Decreto de Reforma LIE fue aprobado por la Cámara de Diputados en sesión semipresencial celebrada el 23 de febrero de 2021 y fue enviado a la Cámara de Senadores, donde fueron avaladas las modificaciones a la Ley de la Industria Eléctrica (LIE) con fecha del 2 de marzo de 2021.

En términos generales, el Decreto de Reforma LIE introduce los siguientes cambios:

- Modificación del criterio de reparto económico de las centrales eléctricas, por el cual el Centro Nacional de Control de Energía (CENACE) debía adquirir en primer lugar la energía con menor coste. De esta forma, se deberá garantizar el uso prioritario de: (a) las centrales hidroeléctricas de CFE y (b) las plantas termoeléctricas, nucleares, geotérmicas y de ciclo combinado de CFE con independencia de su coste en primer y segundo lugar respectivamente.
- Ampliación de la entrega de certificados de energías limpias (CEL) a centrales eléctricas que iniciaron su operación con anterioridad a la reforma energética.
- Eliminación de la obligación de CFE de comprar energía mediante subastas realizadas por el CENACE, a fin de abrir la oportunidad de celebrar contratos con las centrales eléctricas de CFE fuera de subasta.

Tras su aprobación, se ejecutó una Acción de Inconstitucionalidad ante la Suprema Corte de Justicia con fecha 8 de abril de 2021. Dicha acción fue desestimada el 7 de abril 2022, pero la constitucionalidad de la LIE aún sigue cuestionándose por la Suprema Corte de Justicia. De hecho, las sentencias de amparo que habían sido otorgadas con anterioridad a ciertas empresas no han sido revocadas, al igual que tampoco han sido revocadas las suspensiones definitivas que existen contra ciertos artículos de la LIE.

Asimismo, las Reglas del Mercado Eléctrico están integradas por las Bases del Mercado Eléctrico, que contienen los principios para el diseño y operación del Mercado Eléctrico, y las Disposiciones Operativas, tales como manuales, publicadas para regular aspectos específicos.

El Grupo mantiene participaciones sin ostentar control en sociedades que operan parques de energía fotovoltaica en México (Nota 10).

Regulación del sector en Chile

El marco regulatorio eléctrico de Chile ha evolucionado significativamente durante las últimas tres décadas. La generación, transmisión y distribución de la energía eléctrica se rige por el Decreto Ley N° 4/20.008, Ley General de Servicios Eléctricos (“LGSE”) y sus modificaciones.

Los ingresos de las instalaciones de energía renovable pueden provenir de diferentes fuentes:

- Mercado Spot: El mercado eléctrico chileno es un mercado tipo pool con costes de generación auditados y un mercado spot mayorista restringido a generadores. El mercado spot es el mercado por defecto para todos los generadores conectados a la red. El Coordinador Eléctrico Nacional despacha las

unidades de generación en orden creciente de colocación de cada Unidad de Generación y sus respectivas configuraciones, de menor a mayor costo variable de producción de energía eléctrica referidos a una barra de referencia del sistema, minimizando el costo total de abastecimiento, para satisfacer la demanda horaria en tiempo real.

- Mercado de Contratos: Power Purchase Agreement (PPA) pueden materializarse entre (i) generadores (en contratos privados con clientes libres, distintos del mercado mayorista); (ii) empresas generadoras con distribuidoras, siendo las primeras adjudicatarias de licitaciones de suministro de energía para clientes sujetos regulación tarifaria, de acuerdo con lo establecido en el artículo 147º de la Ley General de Servicios Eléctricos.
- Régimen de Precios Estabilizados: Para medios de generación cuyos excedentes de potencia suministrables al sistema eléctrico no superen los 9.000 kilovatios. Los propietarios u operadores de los Medios de generación de pequeña escala (PMGD) sincronizados a un sistema eléctrico, tendrán derecho a vender la energía que evacuen al sistema a costo marginal instantáneo, pudiendo acceder al mecanismo de estabilización de precios, y a vender sus excedentes de potencia al precio de nudo de la potencia, debiendo participar en las transferencias de energía y potencia a que se refiere el artículo 149º del D.F.L. Nº 4/20.018, de 2006.

Actualmente, el grupo OPDE a través de la sociedad OPDENERGY GENERACION SpA, posee contratos de suministro de energía contratada (PPA) con compañías distribuidoras del país, adjudicados en el proceso de licitación de suministro eléctrico 2015/01 de la comisión nacional de energía.

Regulación del sector en Estados Unidos

En Estados Unidos, la generación e interconexión de energía y electricidad generalmente se divide en dos niveles de gobierno: (i) federal, donde la Comisión Reguladora de Energía Federal ("FERC") tiene autoridad sobre todo el comercio de electricidad interestatal y mayorista; y (ii) estados, con jurisdicción sobre la ubicación, el comercio minorista y las interconexiones intraestatales pero con autoridad limitada sobre los servicios interestatales.

Las interconexiones eléctricas también están reguladas a nivel federal o estatal. Para obtener acceso a los mercados, los desarrolladores de energía solar generalmente deben negociar acuerdos para interconectarse con (i) el sistema de distribución de la empresa de servicios públicos o (ii) el sistema de transmisión del proveedor de transmisión local. La interconexión a nivel de distribución generalmente se rige por la ley estatal aplicable y los requisitos de la empresa de servicios públicos. Puede permitir la medición neta, un acuerdo con la empresa de servicios públicos de un cliente mediante el cual el cliente utiliza su propia generación instalada para compensar todo o parte de su uso de energía y puede recibir crédito por un exceso de generación limitado. En cuanto a las interconexiones al sistema de transmisión, la mayoría están sujetas a la jurisdicción de la FERC y los acuerdos relevantes generalmente están bajo la regulación de la FERC.

A 31 de diciembre de 2021 el Grupo no cuenta con plantas de energía renovable en funcionamiento o construidas en Estados Unidos, si bien ha comenzado el desarrollo de algunas de ellas.

2. Bases de presentación de las cuentas anuales consolidadas

2.1 Bases de presentación

Las presentes cuentas anuales consolidadas han sido formuladas por los Administradores de la Sociedad dominante de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea ("NIIF-UE") de conformidad con el Reglamento (CE) nº1606/2002 del Parlamento Europeo y del Consejo Europeo vigentes al 31 de diciembre de 2021. Estas cuentas anuales han sido formuladas de acuerdo con la normativa anterior, teniendo en consideración la totalidad de los principios y normas

contables y los criterios de valoración de aplicación obligatoria de las NIIF, de forma que muestran la imagen fiel del patrimonio y de la situación financiera consolidada del Grupo al 31 de diciembre de 2021 y de los resultados de sus operaciones, de los cambios en el patrimonio neto y de los flujos de efectivo consolidados que se han producido en el Grupo en el ejercicio anual terminado en esa fecha.

Estas cuentas anuales consolidadas han sido formuladas por los Administradores de la Sociedad dominante en reunión de su Consejo de Administración celebrado el día 1 de julio de 2022, estimándose que serán aprobadas sin modificación alguna.

No obstante, y dado que los principios contables y criterios de valoración aplicados en la preparación de las cuentas anuales consolidadas del Grupo del ejercicio 2021 pueden diferir de los utilizados por algunas de las entidades integradas en el mismo, en el proceso de consolidación se han introducido los ajustes y reclasificaciones necesarios para homogeneizar entre sí tales principios y criterios y para adecuarlos a las Normas Internacionales de Información Financiera.

Con el objeto de presentar de una forma homogénea las distintas partidas que componen las cuentas anuales consolidadas, se han aplicado a todas las sociedades incluidas en el perímetro de consolidación los principios y normas de valoración seguidos por la Sociedad dominante.

Las cuentas anuales consolidadas del Grupo y las cuentas anuales de las entidades integradas en el Grupo correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2021, se encuentran pendientes de aprobación por sus respectivos Socios/Accionistas. No obstante, el Consejo de Administración de la Sociedad dominante entiende que dichas cuentas anuales serán aprobadas sin ninguna modificación.

2.2 Adopción de las Normas Internacionales de Información Financiera

Durante el ejercicio 2021, 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 las presentes cuentas anuales consolidadas:

Nuevas normas, modificaciones e interpretaciones de aplicación obligatoria en el ejercicio 2021

Aprobadas para su uso en la Unión Europea		Aplicación obligatoria en los ejercicios anuales que comienzan a partir de
Modificaciones a las NIIF 9, NIC 39, NIIF 7, NIIF 4 y NIIF 16 – Reforma de los Tipos de Interés de Referencia – Fase 2	Modificaciones a las NIIF 9, NIC 39, NIIF 7, NIIF 4 y NIIF 16 relacionadas con la reforma de los índices de referencia (segunda fase)	1 de enero de 2021
Modificación de la NIIF 4 - Diferimiento de la aplicación de la NIIF 9	Diferimiento de la aplicación de la NIIF 9 hasta 2023	1 de enero de 2021
Modificación de la NIIF 16 – Arrendamientos – Mejoras de rentas	Modificación para ampliar el plazo de aplicación de la solución práctica de la NIIF 16 prevista para las mejoras de alquiler relacionadas con el COVID-19	1 de abril de 2021

La aplicación de estas normas e interpretaciones no ha tenido impactos significativos en las cuentas anuales consolidadas.

Nuevas normas, modificaciones e interpretaciones de aplicación obligatoria en ejercicios posteriores al ejercicio natural que comenzó el 1 de enero de 2021

A la fecha de formulación de estas cuentas anuales consolidadas, 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:

Aprobadas para su uso en la Unión Europea		Aplicación obligatoria para ejercicios iniciados a partir de:
Modificación de la NIIF 3 - Referencia al Marco Conceptual	Se actualiza la NIIF 3 para alinear las definiciones de activo y pasivo en una combinación de negocios con las contenidas en el marco conceptual	1 de enero de 2022
Modificación de la NIC 16 - Ingresos obtenidos antes del uso previsto	La modificación prohíbe deducir del coste de un inmovilizado material cualquier ingreso obtenido de la venta de los artículos producidos mientras la entidad está preparando el activo para su uso previsto	1 de enero de 2022
Modificación de la NIC 37 - Contratos onerosos - Coste de cumplir un contrato	La modificación explica que el coste directo de cumplir un contrato comprende los costes incrementales de cumplir ese contrato y una asignación de otros costes que se relacionan directamente con el cumplimiento del contrato	1 de enero de 2022
Mejora a las NIIF Ciclo 2018-2020	Modificaciones menores a la NIIF 1, NIIF 9, NIIF 16 y NIC 41.	1 de enero de 2022
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 8 – Definición de estimación contable	Modificaciones y aclaraciones sobre qué debe entenderse como un cambio de una estimación contable	1 de enero de 2023
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

No aprobadas para su uso en la Unión Europea		Aplicación obligatoria ejercicios iniciados a partir de:
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 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
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

Para las normas que entran en vigor a partir del 1 de enero de 2022 y siguientes, el Grupo se encuentra realizando una primera evaluación preliminar de los impactos que la aplicación futura de estas normas podría tener en las cuentas anuales consolidadas una vez entren en vigor. A la fecha de formulación de las presentes cuentas anuales consolidadas, no se prevé que existan impactos significativos derivados de las mismas.

2.3 Principios contables no obligatorios aplicados

No se han aplicado principios contables no obligatorios. Asimismo, los Administradores de la Sociedad dominante han formulado estas cuentas anuales consolidadas teniendo en cuenta la totalidad de los principios y normas contables de aplicación obligatoria que tienen un efecto significativo en las mismas. No existe ningún principio contable que, siendo obligatorio, haya dejado de aplicarse.

2.4 Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

La información contenida en estas cuentas anuales consolidadas es responsabilidad de los Administradores de la Sociedad dominante del Grupo.

En la elaboración de las cuentas anuales consolidadas 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 31 de diciembre de 2021 se refieren básicamente a lo siguiente:

- La vida útil de los activos materiales e intangibles (véanse Notas 6 y 7).
- La evaluación de los posibles deterioros de determinados activos (véanse Notas 6, 7, 9 y 10).
- El valor neto de realización de las existencias (véase Nota 13).
- El valor razonable de determinados instrumentos financieros (véanse Notas 11 y 12). 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.

En este sentido, en el segundo semestre del ejercicio 2021, la volatilidad de los precios de la electricidad ha sido excepcionalmente alta, con considerables aumentos de los mismos debido, fundamentalmente, al aumento del precio del gas. Como instrumentos financieros de Nivel 3 (véase Nota 3.8), los inputs de mercado utilizados en la valoración no son observables lo que conlleva una mayor subjetividad en relación a los mismos. Por este motivo, el Grupo, con objeto de recoger las valoraciones de una manera más fiable y ajustada a la realidad actual, ha optado por valorar todos estos derivados basándose en las curvas de precios preparadas por un experto independiente distinto del utilizado en años anteriores y más apropiado para reflejar la imagen fiel y la realidad del mercado de energía. En línea con lo establecido en la NIC 8 y sus últimas modificaciones (véase Nota 2.2), el Grupo considera este cambio de input como un cambio de estimación. Al 31 de diciembre de 2021 el Grupo no dispone de la información precisa del experto utilizado en años anteriores para poder cuantificar el impacto al cierre del ejercicio, sin que resulte posible estimar el impacto al 31 de diciembre de 2021 o en ejercicios futuros.

El desglose requerido en la NIC 8 implica el análisis de los posibles impactos contables en relación a la valoración de los derivados de energía al cierre del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2021 con las curvas de energía de cada proveedor. OPDE no dispone de la curva de energía del anterior proveedor a cierre del mencionado ejercicio no pudiendo determinar el impacto por el cambio de inputs no observables en dicho cierre. Sin embargo, se ha realizado el análisis de las valoraciones de los derivados de energía con las distintas curvas de energía proyectadas por los proveedores de curvas, a 30 de junio de 2021. Los derivados de energía analizados a estos efectos son los contratados con Céntrica, el resto de los derivados de energía en la cartera de OPDE no tenían impacto en la mencionada fecha. Las valoraciones de los mencionados derivados de energía con las curvas de energía de cada proveedor tienen una dispersión a 30 de junio de 2021 de entorno a 1,5MM de euros en el valor razonable de los instrumentos financieros derivados donde en caso de no haberse realizado este cambio, se habría registrado como un menor activo, siendo una posición de activo a esta fecha dado que los precios contratados eran superiores a la tendencia de los precios de la energía proyectados y, por ende, hubiera arrojado un menor valor en los epígrafes "Ajustes por cambios de valor-Operaciones de cobertura" por el 75% del valor razonable de los instrumentos financieros derivados y en "Activos por impuesto diferido" por el 25%, al ser una cobertura altamente eficaz a 30 de junio de 2021.

- La recuperabilidad de los activos por impuesto diferidos (véanse Notas 3.11 y 17).
- El cálculo de las provisiones (véanse Notas 15 y 19.3).
- 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 en 2021 (véanse Notas 5 y 18.1).

A pesar de que estas estimaciones se han realizado sobre la base de la mejor información disponible al cierre del ejercicio 2021, 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.

El pasado 11 de marzo de 2020, la Organización Mundial de la Salud elevó la situación de emergencia de salud pública ocasionada por el brote de SARS-CoV-2 a pandemia internacional y el Gobierno de España procedió a la declaración del estado de alarma, mediante la publicación del Real Decreto 463/2020 de 14 de marzo y la aprobación de una serie de medidas urgentes extraordinarias para hacer frente al impacto económico y social del SARS-CoV-2. Con posterioridad, el estado de alarma se dio por finalizado en junio de

2020 y se han sucedido diversas oleadas de Covid-19 cuyo impacto hospitalario se ha visto mitigado por las campañas de vacunación.

En el ejercicio 2020 la Dirección del Grupo evaluó los posibles impactos que la crisis ocasionó en el mismo sin que se derivaran impactos significativos en sus operaciones, riesgos de mercado o de liquidez. Sin perjuicio de lo anterior, no se puede descartar por completo que un repunte severo en los casos de contagio de COVID-19 y las medidas que adopten los organismos nacionales e internacionales para paralizar dichos contagios pudiesen impactar negativamente, no sólo de forma general en la economía de los países donde el Grupo opera, sino en particular en la situación financiera y/o en los resultados de explotación del Grupo, y consecuentemente en la capacidad de cumplir con sus obligaciones y/o afectar adversamente el precio de las acciones. No obstante, a la fecha de formulación de estas cuentas anuales consolidadas, y tras más de un año después del inicio de la crisis, los resultados del Grupo no se han visto afectados de forma significativa por este aspecto. La estimación del Consejo de Administración indica que este escenario se mantendrá, dado que el sector en el que opera el Grupo se encuentra en una fase de plena expansión y las expectativas apuntan hacia un crecimiento de las energías renovables hasta abarcar la mayor parte de la generación de energía eléctrica en el futuro.

Por todo lo anterior, el Consejo de Administración y la Dirección de la Sociedad dominante consideran que la liquidez y la disponibilidad de financiación del Grupo le permitirán hacer frente a los compromisos de pago a corto plazo, por lo que han formulado estas cuentas anuales consolidadas bajo la hipótesis de empresa en funcionamiento.

Por último, cabe señalar que el Consejo de Administración y la Dirección de la Sociedad dominante realizan un seguimiento constante de la evolución de la situación, con el fin de afrontar con éxito los posibles impactos, tanto financieros como no financieros, que puedan producirse.

2.5 Comparación de la información

Tal y como exige la NIC 1, la información contenida en estas cuentas anuales consolidadas referida al ejercicio anual a 31 de diciembre de 2021 se presenta, a efectos comparativos, con la información relativa al ejercicio terminado a 31 de diciembre de 2020.

Tal y como se indica en la Nota 1 anterior, el Grupo ha procedido a cambiar su estrategia de rotación de activos durante el ejercicio 2021. En este sentido, es intención de los Administradores que el Grupo explote directamente determinadas plantas fotovoltaicas y eólicas que a 31 de diciembre de 2020 se encontraban registradas en el epígrafe “Existencias” dado que, considerando la estrategia, el Grupo tenía intención de vender a corto plazo, y que han sido reclasificadas al epígrafe “Inmovilizado material” (Notas 7 y 13). Asimismo, en relación con estos activos, el Grupo ha procedido a reclasificar la financiación asociada con los mismos, considerando su vencimiento contractual (Nota 11.2). Hasta dicho momento, la financiación estaba registrada a corto plazo con independencia de su vencimiento contractual.

A este respecto, con el fin de reflejar adecuadamente la creciente significatividad que está teniendo y que se espera tenga el impacto de los derivados en el Grupo, se ha procedido a clasificarlos en un epígrafe separado, tanto en el activo como en el pasivo. Debido a ello, a 31 de diciembre de 2020 existían derivados clasificados bajo el epígrafe “Inversiones financieras a largo plazo” del activo no corriente del balance consolidado por importe de 4.196 miles de euros que han sido clasificados en el epígrafe “Derivados” del activo no corriente del balance consolidado.

Los estados financieros consolidados correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020 se incluyen únicamente a efectos comparativos, habiéndose elaborado de conformidad con las disposiciones de las NIIF-UE de forma coherente con los estados financieros consolidados correspondientes a los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2021.



Las políticas contables se han aplicado de manera uniforme en 2021 y 2020 y, por lo tanto, no existiendo operaciones o transacciones que se hayan registrado aplicando políticas contables diferentes que puedan originar discrepancias en la interpretación de las cifras comparativas de ambos periodos.

2.6 Agrupación de partidas

Algunas partidas del balance consolidado, de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada, del estado de cambios en el patrimonio neto consolidado y del estado de flujos de efectivo consolidado se agrupan para facilitar su comprensión; si bien, en la medida en que sea significativa, la información se desglosa en las correspondientes notas de las cuentas anuales consolidadas.

2.7 Corrección de errores y otros

En la elaboración de las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2021 se ha detectado un error en las cuentas anuales consolidadas aprobadas del ejercicio 2020, que en cualquier caso no afecta ni al resultado ni al patrimonio neto de dicho ejercicio.

Al 31 de diciembre de 2020 el Grupo mantenía clasificado como “Activos por derecho de uso” del balance consolidado el coste neto de las plantas fotovoltaicas localizadas en Italia, por un importe de 14.334 miles de euros. La construcción de dichas plantas fue realizada en los ejercicios 2010 y 2011 mediante contratos suscritos bajo la forma de arrendamientos financieros, aun cuando tras la reevaluación de su fondo económico y las condiciones de dichos contratos, su tratamiento debería haber sido el mismo que una deuda “Project”, similar a la obtenida para otros parques propiedad del Grupo. En consecuencia, el mencionado importe ha sido clasificado a efectos comparativos bajo el epígrafe “Inmovilizado material - Instalaciones técnicas” del balance consolidado al 31 de diciembre de 2020 adjunto. De igual forma, la deuda asociada a las plantas ha sido clasificada como “Deudas con entidades de crédito asociadas a plantas fotovoltaicas” del pasivo no corriente y corriente por importes de 13.617 miles de euros y 1.594 miles de euros, respectivamente.

2.9 Moneda funcional y de presentación

Las partidas de cada una de las empresas del Grupo incluida en las cuentas anuales consolidadas del mismo se valoran y se informan utilizando la moneda del entorno económico principal en el que opera la Sociedad dominante.

A pesar de que el Grupo realiza operaciones en Estados Unidos, México y Chile, las cuentas anuales consolidadas del Grupo se presentan en euros, siendo esta la moneda funcional y de presentación de la Sociedad dominante. Dada la magnitud de las cifras, los importes se expresan en miles de euros, salvo indicación en contrario.

Asimismo, cada una de las empresas del Grupo presenta como moneda funcional la del país en el que opera, a excepción de algunas entidades de Chile, cuya moneda funcional es el dólar.

Las operaciones en una moneda distinta a la funcional se consideran operaciones en moneda extranjera.

3. Bases de presentación de las cuentas anuales consolidadas

3.1 Principios de consolidación aplicados

3.1.a Sociedades Dependientes

Las cuentas anuales consolidadas incorporan los estados financieros de la Sociedad dominante y de las entidades controladas por ella (sus sociedades dependientes) elaborados hasta el 31 de diciembre del ejercicio correspondiente. El control se alcanza cuando la Sociedad dominante:

- posee el control sobre la participada;
- está expuesta o tiene derecho a obtener rendimientos variables por su implicación en la participada y
- tiene la capacidad de utilizar su poder para influir sobre sus rendimientos.

La Sociedad dominante reevalúa si controla o no una participada si los hechos y circunstancias indican que hay cambios en uno o más de los tres elementos de control enumerados anteriormente.

Cuando la Sociedad dominante posee menos de la mayoría de los derechos de voto de una participada, considera que tiene poder sobre la misma cuando los derechos de voto son suficientes para otorgarle la capacidad práctica de dirigir las actividades relevantes de la participada de forma unilateral. La Sociedad dominante considera todos los hechos y circunstancias relevantes para evaluar si los derechos de voto de la Sociedad dominante en una participada son suficientes para otorgarle poder, incluyendo:

- el tamaño de la participación de la Sociedad dominante en los derechos de voto en relación con el tamaño y la dispersión de las participaciones de los demás titulares de votos;
- los posibles derechos de voto de la Sociedad dominante, de otros titulares de votos o de otras partes;
- los derechos derivados de otros acuerdos contractuales y
- cualquier hecho y circunstancia adicionales que indiquen que la empresa matriz tiene, o no tiene, la capacidad actual de dirigir las actividades relevantes en el momento en que hay que tomar las decisiones, incluyendo los patrones de votación en las juntas de accionistas anteriores.

La consolidación de una sociedad dependiente comienza cuando la Sociedad dominante obtiene el control de la misma y cesa cuando la Sociedad dominante pierde el control sobre la dependiente. Las sociedades dependientes se consolidan por el método de integración global. Dicho método requiere que todos los activos, derechos y obligaciones que componen el patrimonio neto de las sociedades dependientes se incluyan en el balance de la Sociedad dominante, que los intereses minoritarios, si las hubiera, se reconozcan en el epígrafe "Intereses minoritarios" del balance de situación consolidado, y que todos los ingresos y gastos tenidos en cuenta en la determinación de los resultados de las sociedades dependientes se reconozcan en la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada, una vez realizados los correspondientes asientos de agregación y eliminaciones.

Cuando es necesario, se realizan ajustes en los estados financieros de las sociedades dependientes para adecuar las políticas contables utilizadas a las del Grupo.

Todos los activos y pasivos intragrupo, los fondos propios, los ingresos, los gastos y los flujos de caja relativos a las transacciones entre los miembros del Grupo se eliminan en la consolidación.

Los intereses minoritarios en las sociedades dependientes se identifican por separado del patrimonio neto del Grupo en las mismas. Las participaciones de los intereses minoritarios que son intereses de propiedad actuales que dan derecho a sus titulares a una parte proporcional de los activos netos en caso de liquidación pueden medirse inicialmente a su valor razonable o a la parte proporcional de los intereses minoritarios del valor razonable de los activos netos identificables de la adquirida. La elección de la valoración se realiza en función de cada adquisición. Las demás participaciones minoritarias se valoran inicialmente por su valor razonable. Con posterioridad a la adquisición, el importe en libros de las participaciones minoritarias será el importe de dichas participaciones en el momento del reconocimiento inicial más la parte de las participaciones minoritarias en los cambios posteriores en el patrimonio neto. Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 el Grupo no mantiene intereses minoritarios en sociedades dependientes.

Las ganancias o pérdidas y cada componente de otro resultado global se atribuyen a los propietarios de la Sociedad y a las participaciones minoritarias. El resultado global total de las sociedades dependientes se atribuye a los propietarios de la Sociedad y a las participaciones minoritarias, incluso si esto hace que dichas participaciones arrojen un saldo deudor.

Los cambios en las participaciones del Grupo en las filiales que no dan lugar a una pérdida de control se contabilizan como transacciones de capital. El valor contable de las participaciones del Grupo y de las participaciones minoritarias se ajusta para reflejar los cambios en sus participaciones relativas en las filiales. Cualquier diferencia entre el importe por el que se ajustan las participaciones minoritarias y el valor razonable de la contraprestación pagada o recibida se reconoce directamente en el patrimonio neto y se atribuye a los propietarios de la Sociedad.

Cuando el Grupo pierde el control de una Sociedad dependiente, la ganancia o pérdida por enajenación reconocida en el resultado se calcula como la diferencia entre (i) la suma del valor razonable de la contraprestación recibida y el valor razonable de cualquier participación retenida y (ii) el valor contable anterior de los activos (incluido el fondo de comercio), menos los pasivos de la dependiente y cualquier participación minoritaria. Todos los importes previamente reconocidos en otro resultado global en relación con esa Sociedad dependiente se contabilizan como si el Grupo hubiera enajenado directamente los activos o pasivos relacionados de la filial. El valor razonable de cualquier inversión retenida en la antigua filial en la fecha en que se pierde el control se considera el valor razonable en el momento del reconocimiento inicial para la contabilización posterior según la NIIF 9, cuando sea aplicable, o el coste en el momento del reconocimiento inicial de una inversión en una asociada o un negocio conjunto.

En los Anexos I.A y I.B de la memoria de las cuentas anuales consolidadas adjuntas se detallan las sociedades dependientes incluidas en el perímetro de consolidación, indicando los respectivos porcentajes de participación total (directa más indirecta). Todas ellas tienen el mismo ejercicio fiscal que el Grupo, y habiéndose realizado una revisión, con perímetro consolidado, de las empresas participadas significativas no auditadas y consolidadas por parte del auditor principal.

3.1.b Inversiones en empresas asociadas y negocios conjuntos

Las sociedades asociadas son aquellas sobre las que el Grupo ejerce una influencia significativa, sin llegar a tener control conjunto. La influencia significativa es el poder de participar en las decisiones de política financiera y de explotación de la entidad participada, pero no constituye el control ni el control conjunto de esas políticas.

Un negocio conjunto es un acuerdo en el que las partes que ostentan el control conjunto del acuerdo tienen derechos sobre los activos netos del acuerdo conjunto. El control conjunto es el reparto del control en función de un acuerdo contractual, que sólo existe cuando las decisiones sobre las actividades relevantes requieren el consentimiento unánime de las partes que comparten el control.



Los resultados y los activos y pasivos de las empresas asociadas o conjuntas se incorporan a estas cuentas anuales utilizando el método de la participación.

Según el método de la participación, la inversión en una asociada o en un negocio conjunto se contabiliza inicialmente en el balance consolidado por su coste y se ajusta posteriormente para reconocer la participación del Grupo en los resultados y en el otro resultado global de la asociada o del negocio conjunto. Cuando la participación del Grupo en las pérdidas de una asociada o un negocio conjunto supera la participación del Grupo en dicha asociada o negocio conjunto, el Grupo deja de reconocer su participación en las pérdidas adicionales. Las pérdidas adicionales sólo se reconocen en la medida en que el Grupo haya incurrido en obligaciones legales o implícitas o haya realizado pagos en nombre de la asociada o del negocio conjunto.

La inversión en una asociada o en un negocio conjunto se contabiliza por el método de la participación a partir de la fecha en que la entidad participada se convierte en asociada o en negocio conjunto. En el momento de la adquisición de la inversión en una asociada o un negocio conjunto, cualquier exceso del coste de la inversión sobre la participación del Grupo en el valor razonable neto de los activos y pasivos identificables de la participada se reconoce como fondo de comercio, que se incluye en el importe en libros de la inversión. Cualquier exceso de la participación del Grupo en el valor razonable neto de los activos y pasivos identificables sobre el coste de la inversión, después de la reevaluación, se reconoce inmediatamente en el resultado del período en que se adquiere la inversión.

Los requisitos de la NIC 36 se aplican para determinar si es necesario reconocer alguna pérdida de valor con respecto a la inversión del Grupo en una asociada o un negocio conjunto.

El Grupo deja de utilizar el método de la participación a partir de la fecha en que la inversión deja de ser una asociada o un negocio conjunto. Cuando el Grupo retiene una participación en la antigua asociada o en un negocio conjunto y la participación retenida es un activo financiero, el Grupo valora la participación retenida a su valor razonable en esa fecha y el valor razonable se considera como su valor razonable en el momento del reconocimiento inicial, de acuerdo con la NIIF 9. La diferencia entre el importe en libros de la asociada o del negocio conjunto en la fecha en que se interrumpió el método de la participación y el valor razonable de la participación retenida, así como los ingresos procedentes de la enajenación de una parte de la participación en la asociada o del negocio conjunto, se incluye en la determinación de la pérdida o ganancia por enajenación de la asociada o del negocio conjunto. Cuando el Grupo reduce su participación en la propiedad de una asociada o un negocio conjunto, pero sigue utilizando el método de la participación, el Grupo reclasifica en el resultado la proporción de la ganancia o la pérdida que se había reconocido previamente en otro resultado global en relación con dicha reducción de la participación si esa ganancia o pérdida se reclasificaría en el resultado en caso de enajenación de los activos o pasivos correspondientes.

Cuando una entidad del Grupo realiza transacciones con una asociada o un negocio conjunto del Grupo, los beneficios y las pérdidas resultantes de las transacciones con la asociada o el negocio conjunto se reconocen en las cuentas anuales consolidadas del Grupo sólo hasta el límite de las participaciones en la asociada o el negocio conjunto que no están relacionadas con el Grupo.

Las empresas asociadas y los negocios conjuntos incluidos en el perímetro de consolidación se enumeran en los Anexos I.A y I.B y en la Nota 10. Todas ellas tienen el mismo ejercicio contable que el Grupo.

3.1.c Cambios en el perímetro de consolidación

Ejercicio 2021

Durante el ejercicio 2021 se han incluido en el perímetro de consolidación del Grupo OPDEnergy las siguientes sociedades: Luisolar Energy, S.r.l., Alfoenergy Solar S.r.l., Leixasolar S.r.l., Aldrosolar S.r.l.,



Solaranto S.r.l., Fedenergy Solar S.r.l., Floenergy S.r.l., Chisolar Energy S.r.l., Margisolar S.r.l., Sofienergy Solar S.r.l., Tordesillas Renovables 400, S.L., Olmedo Renovables 400 Kv A.I.E., Valcabado Renovables 2200 Kv, S.L., Cubillos Renovables S.L., Gazules Renovables, S.L., Labradas Renovables S.L. (La Serna 400 Kv), Horus Alabama 0 LLC, Horus Alabama 1 LLC, Horus Kansas 0 LLC., Horus Kansas 1 LLC, Opdeenergy Generation Polska, Trend Energético S.r.l., Monte Reina Renovables S.L., Margisolar S.r.l., Alce Energy S.r.l., Esma Energy S.r.l., Frasaenergy S.r.l., Marigo Energy, S.r.l., Mirenergy Solar S.r.l., Horus Georgia 2 LLC

Estas sociedades se han constituido en 2021 y la inclusión de estas sociedades no ha tenido un impacto significativo en las cuentas anuales consolidadas a 31 de diciembre de 2021.

Venta de empresas norteamericanas en 2021

Con fecha 7 de octubre de 2021, la sociedad del Grupo Horus Kentucky 0, LLC, titular de la totalidad de las acciones de la sociedad estadounidense Horus Kentucky 1, LLC, con sede en Delaware y propietaria de un parque fotovoltaico que a fecha del acuerdo se encontraba en fase de desarrollo, firmó un contrato de compraventa de acciones de la sociedad Horus Kentucky 1, LLC.

Este contrato de compraventa estaba sujeto al cumplimiento de una serie de condiciones financieras y productivas y a la obtención de diversos permisos por parte de las entidades gubernamentales norteamericanas, momento en el que se considera ejecutado el contrato y la pérdida de control es efectiva a efectos contables. Una vez cumplidas las condiciones establecidas en el contrato de compraventa, las partes reconocieron y acordaron que el cierre del acuerdo fue el 30 de noviembre de 2021, fecha a partir de la cual se consideró efectiva la pérdida de control a efectos contables. A dicha fecha, los desarrollos realizados en dicha planta se encontraban registrados en el epígrafe "Existencias" del balance de situación consolidado por un importe de 9.531 miles de euros (véase Nota 13).

A 31 de diciembre de 2021, la totalidad del importe de la venta (véase Nota 5) ha sido cobrado por el Grupo, a excepción de 1.104 miles de euros (1.250 miles de dólares) que serán cobrados a la fecha de primer vertido de energía o en todo caso, el 15 de diciembre de 2022. De esta manera, a 31 de diciembre de 2021 el Grupo ha registrado una cuenta por cobrar por importe de 1.104 miles de euros en el epígrafe "Clientes por ventas y prestación de servicios" del balance consolidado (Nota 11).

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 alcanzó un acuerdo para la enajenación mediante contrato de compraventa del 100% de las participaciones sociales de dichas sociedades. Cada una de las sociedades indicadas se encuentra actualmente 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, que al 31 de diciembre de 2021 se encuentran registrados en el epígrafe "Existencias" del balance consolidado por importe de 15.621 miles de euros (Nota 13).

La contraprestación inicial establecida en el contrato de compraventa dependerá de los MW finalmente desarrollados en cada proyecto. Tal y como establece el contrato de compraventa, al 31 de diciembre de 2021, el Grupo ha recibido un pago por importe de 39.422 miles de euros en concepto de anticipo de los gastos de desarrollo a incurrir en los próximos meses y que ha sido registrado en el epígrafe "Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar – Anticipo de clientes" del balance consolidado.

Al cierre del ejercicio 2021, este acuerdo de compraventa ha quedado condicionado al cumplimiento de una serie de condiciones financieras y productivas, entre otras, así como a la obtención de diversas autorizaciones de las distintas administraciones públicas que se esperan obtener a lo largo de 2022 o 2023, momento en el que el contrato se considerará ejecutado y se considerará efectiva la pérdida de control a

efectos contables. Por este motivo, los activos y pasivos asociados a dichas sociedades han sido integrados mediante el método de integración global al 31 de diciembre de 2021 y los efectos de la venta serán reconocidos una vez el contrato se considere ejecutado.

Compra de empresas en España en 2021

El 12 de marzo de 2021, el Grupo suscribió un contrato de compraventa para la adquisición del 80% del capital social y los préstamos participativos en las siguientes sociedades:

- Planta Solar OPDE La Fernandina, S.L., titular de la planta solar fotovoltaica “La Fernandina” de 50 MW de potencia.
- Planta Solar OPDE Andalucía 1, S.L. titular de la planta solar fotovoltaica “Zafra” de 50 MW de potencia.
- Planta Solar OPDE Extremadura 2, S.L. titular de la planta solar fotovoltaica “Miramundo” de 50 MW de potencia.

Con esta adquisición la participación accionarial del Grupo en cada una de las sociedades pasa del 20% al 100%. A este respecto, cabe destacar que el contrato de compraventa no se encontraba relacionado con la operación de venta de participaciones realizado por el Grupo en 2019 en relación a estas sociedades.

El precio de compraventa total ofrecido ascendió a 42 millones de euros (incluyendo en dicho importe el pago de la deuda que las plantas mantenían por importe de 24.494 miles de euros con el vendedor). La fecha de cierre del acuerdo se produjo el 23 de marzo de 2021.

El Grupo OPDEnergy ha registrado estas operaciones con efectos 23 de marzo de 2021 (momento de la toma de control considerado por los Administradores) y de acuerdo con los criterios descritos en la Nota 3.2, mediante aplicación del método de adquisición.

Con el fin de financiar dicha operación, la Dirección del Grupo OPDEnergy ha completado el proceso de refinanciación del contrato de emisión de las dos líneas de financiación en bonos a cambio de la obtención de una nueva línea de financiación de bonos de hasta 140 millones de euros con vencimiento a 30 meses con una disposición inicial de 114,5 millones de euros (Nota 11.2). Dicho acuerdo de refinanciación, que estaba sujeto a la exitosa consecución de la operación de compra de los parques solares mencionados, se produjo el 24 de marzo de 2021.

Las principales magnitudes de la transacción son las siguientes:

	Miles de euros
Precio total de la transacción	42.049
Pasivos asumidos de las sociedades adquiridas	(24.494)
Valor razonable de la participación previamente mantenida (Nota 10)	4.389
Activos netos adquiridos	(11.371)
Exceso de precio a asignar	10.573
Pasivo por impuesto diferido (25%)	2.643
Fondo de comercio	2.643

El impacto en resultados derivado de la revalorización de la participación anteriormente mantenida por el Grupo en dichas sociedades ha ascendido a 389 miles de euros y han sido registrados en el epígrafe “Deterioro y resultados por enajenaciones de instrumentos financieros” de la cuenta de pérdidas y

ganancias consolidada. Dicho impacto se encuentra minorado por los resultados parcialmente no realizados en transacciones entre sociedades participadas valoradas por el método de la participación y el Grupo OPDEnergy por importe de 4.212 miles de euros (Nota 10) y que ha sido ajustado como menor valor de la asignación de valor del inmovilizado.

Los activos y pasivos adquiridos en la compra realizada por el Grupo a la fecha de la combinación de negocios y la asignación del precio se resumen en el siguiente cuadro:

Capítulo	Miles de euros				
	Valor en libros a la fecha de adquisición	Ajustes de homogeneización y consolidación (*)	Eliminación de márgenes no realizados	Ajustes de valor (****)	Valor razonable a la fecha de adquisición
Inmovilizado material	109.340	-	(4.212)	10.962	116.090
Activos por derecho de uso	-	12.136	-	-	12.136
Inversiones financieras a largo plazo – Derivados	13.534	-	-	-	13.534
Activos por impuesto diferido	1.278	44	-	-	1.322
Existencias (Anticipos de proveedores)	101	-	-	-	101
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	1.247	-	-	-	1.247
Periodificaciones a corto plazo	372	22	-	-	394
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	5.830	-	-	-	5.830
Provisiones a largo plazo	(1.478)	-	-	-	(1.478)
Deudas a largo plazo con entidades de crédito (**)	(72.312)	(1.522)	-	-	(73.834)
Otras deudas a largo plazo	(32.703)	(11.652)	-	-	(44.355)
Pasivos por impuesto diferido (***)	(4.256)	-	-	(2.643)	(6.899)
Deudas a corto plazo	(5.213)	-	-	-	(5.213)
Otras deudas a corto plazo	(756)	(928)	-	-	(1.684)
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	(1.713)	-	-	-	(1.713)
Total activos netos a 23.03.2021	13.271	(1.900)	(4.212)	8.319	15.478

(*) Se han incluido ajustes de homogeneización contable (adopción de IFRS16 como principal impacto) dentro de la información financiera histórica de las sociedades adquiridas, cuya información estaba originalmente preparada bajo PGC. Asimismo, se ha procedido a eliminar los resultados parcialmente no realizados entre el Grupo y las plantas construidas por el mismo (Nota 10).

(**) Conforme a las normas de valoración vigentes, los gastos de formalización de deudas reconocidos en las sociedades minorando la deuda con entidades de crédito ha sido ajustada con el fin de reflejar el valor razonable de dichas deudas.

(***) Conforme a las normas de valoración vigentes, los pasivos por impuesto diferido reconocidos en una combinación de negocios no se valoran por su valor razonable, sino que se reflejan por su valor nominal.

(****) Los ajustes de valor asignados al inmovilizado material incluyen el exceso de precio a asignar por importe de 10.573 miles de euros y el efecto neto derivado de revalorización de la participación anteriormente mantenida al valor razonable por importe de 389 miles de euros.

Tal y como se indica en la Nota 3.2, todos los activos y pasivos derivados de la combinación de negocios se registraron a sus valores razonables, si bien algunos de ellos coincidían con los valores contables previos del negocio adquirido. Los Administradores y la Dirección del Grupo han determinado internamente que el valor adicional pagado en la adquisición de las sociedades correspondía al valor razonable de las plantas de Fernandina, Zafrá y Miramundo por importe de 10.573 miles de euros, cuya vida útil media se ha estimado en 30 años. Según NIC 12 dicho aumento de valor ha generado un pasivo por impuesto diferido de 2.643 miles de euros.

El importe de los ingresos ordinarios reconocidos en las cuentas anuales del ejercicio 2021, desde la fecha de la toma de control, correspondientes a Opdeenergy Holding, S.A. y sus sociedades dependientes ha ascendido a 13.565 miles de euros (28.258 miles de euros de ingresos brutos y liquidaciones contratos PPA

por importe de 14.693 miles de euros), siendo el resultado antes de impuestos aportado de 1.616 miles de euros de pérdida. Si estas tres sociedades hubieran sido consolidadas desde el 1 de enero de 2021 el importe neto de la cifra negocios se habría incrementado en 1.999 miles de euros y el resultado antes de impuestos se habría reducido en 767 miles de euros, aproximada y respectivamente.

Si bien los activos y pasivos de las sociedades adquiridas se han ajustado a su valor razonable como consecuencia de la contabilidad de compra aplicada con motivo de la combinación de negocios, el fondo de comercio mostrado es provisional, disponiendo el Grupo Opdenenergy de 12 meses desde la toma de control para finalizar la asignación definitiva. En este sentido, y si bien se estima que no se producirán modificaciones significativas, los ajustes de valor arriba desglosados podrían verse afectados por las evidencias de valor razonable que se deriven de la evolución de los negocios y de las operaciones de las sociedades absorbidas en los próximos meses. En este sentido, los Administradores han considerado que la recuperación del fondo de comercio surgido en las operaciones anteriormente comentadas está asociada a los ingresos que se espera generen las plantas objeto de la transacción y que, por tanto, dado que dichas plantas tienen una vida útil definida, se irá produciendo un deterioro del fondo de comercio conforme se vayan obteniendo los citados ingresos. Los administradores del Grupo no han reconocido impacto alguno por este concepto en 2021.

Compra de empresas en México en 2021

Con fecha 9 de diciembre de 2021, las sociedades Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. y Turolense de Iniciativas Sostenibles IV, S.L. suscribieron un contrato de compraventa para la adquisición del 80% del capital social de las sociedades mexicanas Promociones Solares MV, S.A.PI. de C.V. y Rho Solar, S. de R.L. de C.V.

El Grupo Opdenenergy ha registrado estas operaciones con efectos 9 de diciembre de 2021 (momento de la toma de control considerado por los Administradores).

Según el anexo de la NIIF 3 "Combinaciones de negocios" de 2018, se ha realizado un test de concentración simplificado para evaluar si el conjunto de actividades o activos adquiridos constituyen un negocio.

Dado que el valor razonable de los activos brutos adquiridos se concentra principalmente en un único activo identificable que no puede utilizarse de forma separada del activo adquirido, se trata de una adquisición de activos. En consecuencia, se reconoce un activo por los desarrollos de parques de energía renovable adquiridos, se capitalizan los gastos incurridos en la adquisición y no se reconoce ningún impuesto diferido ni pasivo contingente como consecuencia de esta operación.

Las principales magnitudes de la transacción son las siguientes:

	Miles de euros
Precio total de la transacción	243
Efecto del valor razonable de la participación previamente mantenida (Nota 10)	61
Activos netos adquiridos	(99)
Exceso de precio a asignar	205

El impacto negativo en resultados derivado de la devaluación de la participación anteriormente mantenida por el Grupo en dichas sociedades ha ascendido a 172 miles de euros y han sido registrados en el epígrafe "Deterioro y resultados por enajenaciones de instrumentos financieros" de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada del ejercicio 2021 adjunta.



A continuación, se resumen los valores razonables reconocidos para los activos adquiridos y los pasivos asumidos en la fecha de adquisición:

Activos netos identificables adquiridos	Miles de euros
	Valor razonable
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	1
Clientes	29
Inmovilizado material	298
Activos financieros	-
Pasivos financieros	(23)
Acreedores comerciales	(1)
Provisiones	-
Total	304

Los mencionados desarrollos han sido registrados dentro del epígrafe "Inmovilizado" a la fecha de la transacción.

Ejercicio 2020

Durante el ejercicio 2020 incluyeron en el perímetro de consolidación del Grupo OPDEnergy las siguientes sociedades: Opdeenergy Tavoliere 1, S.r.l., Opdeenergy Tavoliere 2, S.r.l., Opdeenergy Tavoliere 3, S.r.l., Opdeenergy Italia 1, S.r.l., Opdeenergy Italia 2, S.r.l., Opdeenergy Salento 1, S.r.l., Opdeenergy Salento 2, S.r.l. y Opdeenergy Salento 3, S.r.l.

Estas sociedades se constituyeron en 2020 y la inclusión de estas sociedades no tuvo un impacto significativo en las cuentas anuales consolidadas a 31 de diciembre de 2020.

Venta de empresas mexicanas en 2020

A 31 de diciembre de 2019, Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.U., Lambda Solar, S. de R.L. de C.V., Grupo Solar Básico Kappa 2, S.L. y Grupo Solar Básico Iota 2, S.L., titulares de la totalidad de las acciones de las sociedades mexicanas Infraestructura Energética del Norte, S. de R.L. de C.V. y Energía Solar de Poniente, S. de R.L. de C.V., suscribieron un acuerdo de compraventa de la totalidad de las participaciones de dichas sociedades. Ambas sociedades son propietarias de plantas solares fotovoltaicas con una capacidad energética de 34,2MW y 82,5MW, respectivamente, que a 31 de diciembre de 2019 se encontraban en fase de desarrollo y construcción y estaban registradas en el epígrafe "Existencias" del balance de situación consolidado por un importe de 104.599 miles de euros. Asimismo, mantenían acuerdos de financiación asociados al desarrollo de dichos parques por importe de 48.898 miles de euros y registrados en el epígrafe "Deudas con entidades de crédito asociadas a plantas fotovoltaicas" del balance consolidado a 31 de diciembre de 2019.

Este contrato de compraventa estaba sujeto al cumplimiento de una serie de condiciones financieras y productivas, entre otras, y a la obtención de diversos permisos por parte de las entidades gubernamentales mexicanas, momento en el que se considera ejecutado el contrato y la pérdida de control es efectiva a efectos contables. Una vez cumplidas las condiciones establecidas en el contrato de compraventa, las partes reconocieron y acordaron que el cierre del acuerdo fue el 29 de junio de 2020, fecha a partir de la cual se consideró efectiva la pérdida de control a efectos contables.

El precio de venta establecido en el citado acuerdo para las participaciones y el préstamo concedido por varias sociedades del Grupo OPDEnergy a las sociedades mexicanas consistió en un precio fijo y unos potenciales beneficios futuros del 50% del precio fijo. El precio fue pagado en su totalidad el 29 de junio de 2020, a excepción de un pago diferido por importe de 8.149 miles de euros (10 millones de dólares) que se abonaría a los 18 y 36 meses del cierre del acuerdo (Nota 11.1). A 31 de diciembre de 2021 y 2020, se

registran 4.075 miles de euros en el epígrafe "Clientes por ventas y prestación de servicios " del activo no corriente y 4.074 miles de euros en el epígrafe "Clientes por ventas y prestación de servicios" del activo corriente del balance consolidado. Con fecha 3 de enero de 2022 han sido cobrados 4.074 miles de euros correspondientes al pago establecido a los 18 meses.

Adicionalmente, como parte del precio de compra, el Grupo OPDEnergy obtuvo una inversión del 20% en la sociedad holding A2 Renovables, LLC Holding, (la compradora) que (una vez se produce la pérdida de control) posee la totalidad de las acciones de Infraestructura Energética del Norte, S. de R.L. de C.V. y Energía Solar de Poniente, S. de R.L. de C.V. Esta inversión se clasifica como inversión en empresas asociadas, tal y como se establece en la Nota 3.1.b anterior.

Como consecuencia de esta operación, y tal y como se describe en la Nota 3.15, el Grupo registró un ingreso de 117.697 miles de euros con abono al epígrafe "Importe neto de la cifra de negocios" de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada en relación con la suma del precio de las acciones de los parques solares fotovoltaicos más el importe de la deuda neta asociada a cada uno de los parques (que a la fecha de transacción ascendía a 81.431 miles de euros), y dio de baja existencias con cargo al epígrafe "Variación de existencias de productos terminados y en curso" de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada por importe de 109.329 miles de euros. Como resultado de esta operación, el Grupo obtuvo un margen de explotación de 8.368 miles de euros en el ejercicio 2020.

A los efectos de esta transacción, el Grupo seleccionó como "accounting policy choice" lo establecido por NIIF 10 "Estados financieros consolidados" para el reconocimiento de las pérdidas de control de las sociedades en las que ostenta control y por lo tanto, ha reconocido al 100% tanto la plusvalía de la operación como la baja de activos y pasivos transferidos a la sociedad asociada.

Compra de empresas en España en 2020

Las sociedades Renovables de la Clamor, S.L., Energías Renovables de Ormonde 34, S.L., Energías Renovables de Ormonde 37, S.L., Energías Renovables de Ormonde 46, S.L., Energías Renovables de Ormonde 47, S.L., Desarrollo Proyecto Fotovoltaico IV, S.L. y Crucero Solar, S.L. fueron adquiridas por el Grupo OPDEnergy en 2020 mediante acuerdos de compraventa del 100% de las acciones con terceros ajenos al Grupo. Como resultado de las operaciones, el Grupo OPDEnergy pasó a ser titular de la totalidad de las acciones de dichas sociedades mediante la contraprestación de 1.250 miles de euros, 55 miles de euros, 55 miles de euros, 51 miles de euros, 51 miles de euros, 214 miles de euros y 182 miles de euros, respectivamente, con el fin último de obtener principalmente los derechos de permisos, licencias y autorizaciones administrativas.

Dado que la transacción comprende existencias registradas en relación con la adquisición del derecho de acceso al punto de conexión, que no existirían si no se mantuvieran vigentes los permisos de operación del proyecto fotovoltaico, dichas operaciones se registraron al precio de la transacción.

Según el anexo de la NIIF 3 "Combinaciones de negocios" de 2018, se realizó un test de concentración simplificado para evaluar si el conjunto de actividades o activos adquiridos constituyen un negocio.

Dado que el valor razonable de los activos brutos adquiridos se concentra principalmente en un único activo identificable que no puede utilizarse de forma separada del activo adquirido, se trata de una adquisición de activos. En consecuencia, se reconoce un activo por el derecho de acceso al punto de conexión, se capitalizan los gastos incurridos en la adquisición y no se reconoce ningún impuesto diferido ni pasivo contingente como consecuencia de esta operación.

A continuación, se resumen los valores razonables reconocidos para los activos adquiridos y los pasivos asumidos en la fecha de adquisición:

Activos netos identificables adquiridos	Miles de euros	
	Valor razonable	
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	-	
Clientes		138
Existencias		1.399
Inmovilizado material		423
Activos financieros	-	
Pasivos financieros		(73)
Acreedores comerciales		(29)
Provisiones	-	
Total		1.858

Los mencionados derechos de conexión fueron registrados dentro del epígrafe "Existencias" a la fecha de la transacción.

Venta de empresas en España en 2020

Durante el ejercicio 2020, el Grupo alcanzó diversos acuerdos con terceros para la venta de las siguientes sociedades: Planta Solar OPDE Andalucía 3, S.L.U., Planta Solar OPDE 9, S.L.U., Planta Solar OPDE 16, S.L.U., Planta Solar OPDE 23, S.L.U. y Planta Solar OPDE 24, S.L.U. Todas estas sociedades eran titulares de derechos de permisos, licencias o autorizaciones administrativas desarrolladas internamente por cada sociedad.

Como consecuencia de esta operación, y tal y como se describe en la Nota 3.15, el Grupo reconoció un ingreso de 532 miles de euros con abono al epígrafe "Importe neto de la cifra de negocios" de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada en relación con la suma del precio de las acciones, y dio de baja existencias con cargo al epígrafe "Variación de existencias de productos terminados y en curso" de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada por importe de 211 miles de euros. Como resultado de esta operación, el Grupo obtuvo un margen de explotación de 321 miles de euros en el ejercicio 2020.

3.2 Fondo de comercio y combinaciones de negocios

La obtención del control de una sociedad dependiente que constituye un negocio por parte de la Sociedad dominante constituye una combinación de negocios a la que se aplica el método de adquisición. Cuando la participación se consolida posteriormente, la inversión de capital en la sociedad dependiente se elimina, por lo general, sobre la base de los valores resultantes de la aplicación del método de adquisición (descrito más adelante) en la fecha en que se obtiene el control.

Las combinaciones de negocios se contabilizan aplicando el método de adquisición para lo cual se determina la fecha de adquisición y se calcula el coste de la combinación, registrándose los activos identificables adquiridos y los pasivos asumidos a su valor razonable referido a dicha fecha.

El fondo de comercio o la diferencia negativa de la combinación se determina por diferencia entre los valores razonables de los activos adquiridos y pasivos asumidos registrados y el coste de la combinación, todo ello referido a la fecha de adquisición.

El coste de la combinación se determina por la agregación de:

- Los valores razonables en la fecha de adquisición de los activos cedidos, los pasivos incurridos o asumidos y los instrumentos de patrimonio emitidos.

- El valor razonable de cualquier contraprestación contingente que depende de eventos futuros o del cumplimiento de condiciones predeterminadas.

No forman parte del coste de la combinación los gastos relacionados con la emisión de los instrumentos de patrimonio o de los pasivos financieros entregados a cambio de los elementos adquiridos.

Asimismo, tampoco forman parte del coste de la combinación los honorarios abonados a asesores legales u otros profesionales que hayan intervenido en la combinación ni por supuesto, los gastos generados internamente por estos conceptos. Dichos importes se imputan directamente en la cuenta de resultados.

Si la combinación de negocios se realiza por etapas, de modo que con anterioridad a la fecha de adquisición (fecha de toma de control), existía una inversión previa, el fondo de comercio o diferencia negativa se obtiene por la diferencia entre:

- El coste de la combinación de negocios, más el valor razonable en la fecha de adquisición de cualquier participación previa de la empresa adquirente en la adquirida, y,
- El valor de los activos identificables adquiridos menos el de los pasivos asumidos, determinado de acuerdo con lo indicado anteriormente.

Cualquier beneficio o pérdida que surja como consecuencia de la valoración a valor razonable en la fecha en que se obtiene el control de la participación previa existente en la adquirida, se reconocerá en la cuenta de pérdidas y ganancias u otro resultado integral, según corresponda. En ejercicios anteriores la adquirente puede haber reconocido cambios en el valor de su participación en el patrimonio de la adquirida en otro resultado integral. De ser así, el importe que se reconoció en otro resultado integral se reconocerá sobre la misma base que se requeriría si la adquirente hubiera dispuesto directamente de la participación en el patrimonio que tenía anteriormente. De otra parte, se presume que el coste de la combinación de negocios es el mejor referente para estimar el valor razonable en la fecha de adquisición de cualquier participación previa.

Si, excepcionalmente, de la combinación de negocios surge una ganancia por compra en condiciones ventajosas, ésta se reconoce como ingreso en la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada.

Si la contabilización inicial de una combinación de negocios no puede concluirse al final del ejercicio en el que se produce la combinación, la adquirente informará en sus estados financieros de los importes provisionales de las partidas cuya contabilización esté incompleta, y los importes provisionales podrán ajustarse en el periodo requerido para obtener la información necesaria. No obstante, el periodo de valoración no podrá exceder de un año desde la fecha de adquisición. Los efectos de los ajustes realizados en ese periodo se reconocen de forma retrospectiva y la información comparativa si fuera necesario.

Los cambios posteriores en el valor razonable de la contraprestación contingente se reconocen en el resultado, salvo que dicha contraprestación se haya clasificado como patrimonio neto, en cuyo caso los cambios posteriores en su valor razonable no se reconocen.

El fondo de comercio resultante de la consolidación representa el exceso del coste de adquisición sobre la participación del Grupo en el valor razonable de los activos y pasivos identificables de una filial o entidad controlada conjuntamente en la fecha de adquisición.

Las diferencias positivas entre el coste de las participaciones en el capital de las entidades consolidadas respecto a los correspondientes valores teórico-contables adquiridos, ajustados en la fecha de primera consolidación, se registran de la siguiente forma:

1. Si son asignables a elementos patrimoniales concretos de las sociedades adquiridas, aumentando el valor de los activos (o reduciendo el de los pasivos) cuyos valores de mercado fuesen superiores (inferiores) a los valores netos contables con los que figuran en sus balances y cuyo tratamiento contable sea similar al de los mismos activos (pasivos) del Grupo: amortización, devengo, etc.
2. Si son asignables a unos activos intangibles concretos, reconociéndolos explícitamente en el balance de situación consolidado siempre que su valor razonable a la fecha de adquisición pueda determinarse fiablemente.
3. Las diferencias restantes se registran como un fondo de comercio, que se asigna a una o más unidades generadoras de efectivo específicas.

Los fondos de comercio solo se registran cuando han sido adquiridos a título oneroso y representan, por tanto, pagos anticipados realizados por la entidad adquirente de los beneficios económicos futuros derivados de los activos de la entidad adquirida que no sean individual y separadamente identificables y reconocibles.

El fondo de comercio no se amortiza, pero, al menos anualmente, se realizan pruebas de deterioro. Al cierre de cada ejercicio el Grupo analiza si existen indicios de deterioros de valor de sus activos o unidades generadoras de efectivo a las que haya asignado un fondo de comercio y, en caso de que los hubiera, comprueba, mediante el denominado “test de deterioro”, la posible existencia de pérdidas de valor que reduzcan el valor recuperable de dichos activos a un importe inferior al de su valor en libros. En el caso de que se deba reconocer una pérdida por deterioro de una unidad generadora de efectivo a la que se hubiese asignado todo o parte de un fondo de comercio, se reduce en primer lugar el valor contable del fondo de comercio correspondiente a dicha unidad. Si el deterioro supera el importe de éste, en segundo lugar, se reduce, en proporción a su valor contable, el del resto de activos de la unidad generadora de efectivo, hasta el límite del mayor valor entre los siguientes: su valor razonable menos los costes de venta, su valor en uso y cero. Las correcciones valorativas por deterioro reconocidas en el fondo de comercio no son objeto de reversión en ejercicios posteriores.

En el momento de la enajenación de una sociedad dependiente el importe atribuible del fondo de comercio se incluye en la determinación de los beneficios o pérdidas procedentes de la enajenación.

Si con posterioridad a la obtención del control se producen transacciones de venta o compra de participaciones de una subsidiaria sin pérdida del mismo, los impactos de estas transacciones sin cambio de control se contabilizan en patrimonio y no se modifica el importe del fondo de comercio de consolidación.

3.3 Activos intangibles

Como norma general, el inmovilizado intangible se valora inicialmente por su precio de adquisición o coste de producción. Posteriormente se valora a su coste minorado por la correspondiente amortización acumulada y, en su caso, por las pérdidas por deterioro que haya experimentado. Dichos activos se amortizan en función de su vida útil.

En este epígrafe del balance de situación consolidado el Grupo registra lo siguiente:

Patentes, concesiones, licencias, marcas y similares

Las patentes y concesiones figuran en el activo por su coste menos la amortización acumulada y el importe acumulado de las correcciones valorativas por deterioro reconocidas. Bajo este epígrafe, la compañía incluye principalmente los importes pagados en concepto de derechos y licencias para la construcción de parques. Se amortizan linealmente durante el plazo estimado de duración que en el caso de las concesiones afectas a parques solares coincide con la vida de los mismos, aproximadamente entre 25 y 30 años.



Aplicaciones informáticas

Las licencias para programas informáticos adquiridas a terceros se capitalizan sobre la base de los costes en que se ha incurrido para adquirirlas y prepararlas para usar el programa específico. Estos costes se amortizan durante sus vidas útiles estimadas.

Los gastos relacionados con el mantenimiento de programas informáticos se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos. Los costes directamente relacionados con la producción de programas informáticos únicos e identificables controlados por el Grupo, y que sea probable que vayan a generar beneficios económicos superiores a los costes durante más de un año, se reconocen como activos intangibles. Los costes directos incluyen los gastos del personal que desarrolla los programas informáticos y un porcentaje adecuado de gastos generales.

Los costes de desarrollo de programas informáticos reconocidos como activos se amortizan durante sus vidas útiles estimadas (que no superan los 5 años).

Baja de activos intangibles

Un activo intangible se da de baja en el momento de su enajenación, o cuando no se esperan beneficios económicos futuros de su uso o enajenación. Las ganancias o pérdidas derivadas de la baja de un activo intangible, valoradas como la diferencia entre el producto neto de la enajenación y el importe en libros del activo, se reconocen en el resultado cuando se da de baja el activo.

3.4 Inmovilizado material

El inmovilizado material se valora inicialmente por su precio de adquisición o coste de producción, y posteriormente se minorará por la correspondiente amortización acumulada y las pérdidas por deterioro, si las hubiera, conforme al criterio mencionado en la Nota 3.6.

Los gastos de conservación y mantenimiento de los diferentes elementos que componen el inmovilizado material se traspasan a la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada del ejercicio en que se incurren. Por el contrario, los importes invertidos en mejoras que contribuyen a aumentar la capacidad o eficiencia o a alargar la vida útil de dichos bienes se registran como mayor coste de los mismos.

En el momento de la valoración inicial del inmovilizado, el Grupo estima el valor actual de las obligaciones futuras derivadas del desmantelamiento, retiro y otras asociadas al citado inmovilizado, tales como los costes de rehabilitación del lugar donde se asienta. Dicho valor actual se activa como mayor coste del correspondiente bien, dando lugar al registro de una provisión la cual es objeto de actualización financiera en los periodos siguientes al de su constitución.

Asimismo, el Grupo incluye como "Inmovilizado en curso" aquellos gastos incurridos en el desarrollo y la construcción de determinadas plantas que siguen en proceso de construcción, en sus fases iniciales de diseño, desarrollo y construcción y que serán objeto de explotación por parte del Grupo, una vez las mismas sean puestas en marcha.

Los trabajos realizados por el Grupo para su propio inmovilizado material se reflejan al coste acumulado que resulta de añadir a los costes externos los costes internos determinados en función de los costes horarios del personal dedicado a ellos, y se contabilizan con abono a la cuenta "Trabajos realizados por la Empresa para su activo" de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada.

La capitalización de gastos a los proyectos que el Grupo desarrolla comienza cuando el proyecto se encuentra en la fase denominada *Early Stage*, y definida como aquel momento en el que el Grupo ha

comenzado las labores de solicitud de interconexión, y/o ha obtenido el aseguramiento de una parte significativa de los terrenos sobre los que proyecta la planta, y/o ha definido las estrategias de financiación y estructuración de venta de energía de la misma.

El Grupo amortiza el inmovilizado material siguiendo el método lineal, aplicando porcentajes de amortización anual calculados en función de los años de vida útil estimada de los respectivos bienes. En este sentido, el Grupo amortiza las instalaciones fotovoltaicas, así como los activos intangibles asociados a las mismas en 25-30 años.

Los años de vida útil estimada de los respectivos bienes para la amortización del inmovilizado son los siguientes:

	Vida útil
Construcciones	20
Instalaciones técnicas	25-30
Maquinaria	6-7
Mobiliario	6-7
Ustillaje	3
Elementos de transporte	5
Equipos informáticos	4

Las vidas útiles estimadas, los valores residuales y el método de depreciación se revisan al final de cada período de información, y el efecto de cualquier cambio en la estimación se contabiliza de forma prospectiva.

Los gastos financieros directamente atribuibles a la adquisición o construcción de elementos del inmovilizado que necesiten un período de tiempo superior a un año para estar en condiciones de uso se incorporan a su coste hasta que se encuentran en condiciones de funcionamiento.

3.5 Inversiones inmobiliarias

El epígrafe "Inversiones inmobiliarias" del balance consolidado refleja el valor de los terrenos, edificios y otras estructuras que se mantienen para obtener rentas o para obtener plusvalías por su venta.

A 31 de diciembre de 2021, el Grupo reconoce principalmente en el epígrafe de "Inversiones inmobiliarias" los terrenos mantenidos para obtener rentas de alquiler (véase Nota 8).

Las inversiones inmobiliarias se valoran según lo descrito en la Nota 3.4 sobre el inmovilizado material.

3.6 Deterioro del valor de los activos intangibles y del inmovilizado material

Al cierre de cada ejercicio (para el caso del Fondo de Comercio o activos intangibles de vida útil indefinida) o siempre que existan indicios de pérdida de valor (para el resto de los activos), el Grupo procede a estimar mediante el denominado "Test de deterioro" la posible existencia de pérdidas de valor que reduzcan el valor recuperable de dichos activos a un importe inferior al de su valor en libros.

El importe recuperable es el mayor entre el valor razonable menos los costes de enajenación y el valor de uso. Al evaluar el valor de uso, los flujos de caja futuros estimados se descuentan a su valor actual utilizando un tipo de descuento antes de impuestos que refleje las estimaciones actuales del mercado sobre el valor temporal del dinero y los riesgos específicos del activo para el que no se han ajustado las estimaciones de los flujos de caja futuros.

Los valores recuperables se calculan para cada unidad generadora de efectivo, si bien en el caso de inmovilizaciones materiales, siempre que sea posible, los cálculos de deterioro se efectúan elemento a elemento, de forma individualizada. Las unidades generadoras de efectivo (UGE) suelen ser definidas por los Administradores del Grupo como las plantas de energía renovable que se encuentran en explotación por el mismo (siete plantas fotovoltaicas en Italia, once plantas fotovoltaicas en España y cuatro plantas – tres fotovoltaicas y otra eólica- en Chile a 31 de diciembre de 2021).

Al final de cada ejercicio, los Administradores analizan si existen indicios de deterioro en sus plantas de energía renovable en operación, a menos que se detecte un evento que indique un deterioro en cuyo caso la frecuencia de la inspección será mayor. Para la revisión de indicios de deterioro, entre los cuales se encuentran la bajada de resultados o resultados negativos, la obtención de flujos de efectivo negativos o la previsión de inestabilidad de los precios de la energía futuros, el Grupo utiliza, entre otros, las previsiones financieras de cada activo. Estos pronósticos financieros se caracterizan por tener una estructura para determinar los costes del proyecto (tanto en la fase de construcción como en la fase operativa) y estimar ingresos durante la vida de la planta.

Los test de deterioro de instalaciones técnicas realizadas para las UGE en las que se han observado estas desviaciones debido a la inestabilidad de los precios de la energía futuros (6 plantas en España, 4 en Chile y 7 en Italia) no han implicado ningún ajuste por deterioro al final de cada período. Las principales hipótesis utilizadas en los test de deterioro son las siguientes:

- Proyecciones de resultados. El precio de la electricidad utilizada en los casos base se ha estimado sobre los complejos modelos de proyección realizados por un experto independiente que cubren la vida útil de los activos. Las estimaciones consideran en cada caso un periodo semejante a la vida útil restante a 31 de diciembre de 2021 de las plantas, con precios promedio de 45-50 €/MWh en España (28 años), precios promedio de 65-70 €/MWh en Italia (13 años) y precios superiores a 45-50 €/MWh en Chile (29,5 años).
- Proyecciones de inversiones y capital circulante.

Otras variables que influyen en el cálculo del valor recuperable son:

- Tipo de descuento a aplicar, que recoge el valor del dinero a lo largo del tiempo y los riesgos asociados con el activo. Los Administradores utilizan las mismas tasas de descuento antes de impuestos para plantas de energía renovable ubicadas en regiones o países similares.

	Tasa de descuento	
	2021	2020
Plantas solares en Italia	4,25%	4,14%
Plantas solares en España	4,56%	n/a
Plantas solares en Chile	5,71%	n/a

- Periodo de las proyecciones: consistente con la vida útil restante de cada planta. La estructura de las plantas permite determinar los costes que tendrá el proyecto en su fase de explotación y permiten proyectar los ingresos durante toda la vida de la planta, que es superior a 5 años. Asimismo, la estructura financiera de las plantas está diseñada para generar los flujos suficientes que permitan la devolución de la deuda asociada a las plantas en los primeros años y la recuperación del valor de las plantas durante su vida útil.

Las proyecciones son preparadas sobre la base de la experiencia pasada y en función de las mejores estimaciones disponibles, siendo éstas consistentes con la información procedente del exterior.

Los planes de negocio así preparados son revisados y finalmente aprobados por los Administradores.

Las hipótesis clave identificadas son la tasa de descuento utilizada en el modelo y el precio estimado de la electricidad. Los Administradores han considerado la sensibilidad del valor recuperable de dichos activos a cambios en las hipótesis, considerando los siguientes escenarios:

- Escenario 1: reducción del 5% en el precio de la electricidad.
- Escenario 2: la tasa de descuento utilizada se incrementa en 50 puntos básicos.

	Miles de euros		
	Italia	España	Chile
Escenario 1	(1.434)	(16.186)	(18.251)
Escenario 2	(583)	(21.727)	(17.554)

El valor recuperable de los activos en cada uno de los escenarios es superior al valor en libros de cada uno de los proyectos, por lo que los Administradores consideran que al 31 de diciembre de 2021 no ha surgido la necesidad de reconocer ningún deterioro por este concepto en la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada a esa fecha.

En el caso de que se deba reconocer una pérdida por deterioro de una unidad generadora de efectivo a la que se hubiese asignado todo o parte de un Fondo de Comercio, se reduce en primer lugar el valor contable del Fondo de Comercio correspondiente a dicha unidad. Si el deterioro supera el importe de éste, en segundo lugar, se reduce, en proporción a su valor contable, el del resto de activos de la unidad generadora de efectivo, hasta el límite del mayor valor entre los siguientes: su valor razonable menos los costes de venta, su valor en uso y cero.

Cuando una pérdida por deterioro de valor revierte posteriormente (circunstancia no permitida en el caso específico del Fondo de Comercio), el importe en libros del activo o de la unidad generadora de efectivo se incrementa en la estimación revisada de su importe recuperable, pero de tal modo que el importe en libros incrementado no supere el importe en libros que se habría determinado de no haberse reconocido ninguna pérdida por deterioro en ejercicios anteriores. Dicha reversión de una pérdida por deterioro de valor se reconoce como ingreso.

En 2021 y 2020, el Grupo no ha registrado pérdidas por deterioro de activos intangibles o de inmovilizado material.

3.7 Arrendamientos

El Grupo como arrendatario

La NIIF 16 “Arrendamientos” establece los principios para el reconocimiento, valoración, presentación y desglose de los contratos de arrendamiento, con el objetivo de garantizar que tanto el arrendatario como el arrendador, proporcionen información relevante que represente la presentación razonable de las operaciones de arrendamiento. La NIIF 16 proporciona un modelo contable único para el arrendatario, según el cual el arrendatario debe reconocer los activos por derecho de uso y los correspondientes pasivos por arrendamiento de todos los contratos de arrendamiento.

El Grupo evalúa si un contrato es o contiene un arrendamiento, al inicio del mismo. Si el contrato es o contiene un arrendamiento, el Grupo reconoce un activo por derecho de uso y un pasivo por arrendamiento para todos aquellos contratos de arrendamiento en los que mantiene la posición de arrendatario, excepto

en el caso de los arrendamientos a corto plazo (definidos como arrendamientos con una duración de 12 meses o menos) y los arrendamientos de activos de bajo valor (menos de 5.000 dólares). Para estos arrendamientos, el Grupo reconoce los pagos por arrendamiento como pago lineal durante el plazo del arrendamiento, a menos que otra base sistemática sea más representativa del patrón temporal en el que se consumen los beneficios económicos de los activos arrendados.

El pasivo por arrendamiento se valora inicialmente por el valor actual de los pagos por arrendamiento, descontados utilizando la tasa implícita en el arrendamiento. Si esta tasa no puede determinarse fácilmente, el Grupo utiliza su tipo de interés incremental.

Tal como se define en la NIIF 16, el tipo de interés incremental de los préstamos debe calcularse como el tipo de interés que el Grupo tendría que pagar para financiar durante un plazo y con una garantía similares, los fondos necesarios para obtener un activo de valor similar al derecho de uso en un entorno económico similar. El tipo de interés incremental de los préstamos del Grupo se compone de un tipo de referencia variable libre de riesgo, ajustado por un diferencial financiero.

La selección del tipo de referencia se encuentra en línea con la moneda en la que se denominan los flujos de efectivo del arrendamiento, y por un plazo alineado con el plazo del arrendamiento. Los tipos de referencia del Grupo son el Euribor y el Libor.

El ajuste del diferencial de financiación se refiere a la prima por encima del tipo de referencia al que una entidad puede financiarse. La metodología seguida para calcular este ajuste se basa en el coste de la deuda externa emitida por el Grupo.

Los pagos por arrendamiento incluidos en la valoración del pasivo por arrendamiento comprenden:

- Pagos fijos de arrendamiento (incluidos los pagos fijos en especie), menos cualquier incentivo por cobrar;
- Pagos de arrendamiento variables que dependen de un índice o tasa, medidos inicialmente utilizando el índice o tasa en la fecha de inicio;
- El importe que se espera que pague el arrendatario en virtud de las garantías de valor residual;
- El precio de ejercicio de las opciones de compra, si el Grupo tiene la certeza razonable de ejercer dichas opciones.
- Pagos de penalizaciones por terminación del arrendamiento, si el plazo del arrendamiento refleja el ejercicio de una opción de terminación del mismo.

El pasivo por arrendamiento se presenta como una línea separada en el balance consolidado.

El pasivo por arrendamiento se valora posteriormente incrementando el importe en libros para reflejar los intereses sobre el pago por arrendamiento (utilizando el método del interés efectivo) y reduciendo el importe en libros para reflejar los pagos por arrendamiento realizados.

El Grupo vuelve a medir el pasivo por arrendamiento (y realiza un ajuste en el activo por derecho de uso) siempre que:

- El plazo del arrendamiento ha cambiado o se ha producido un acontecimiento significativo o un cambio en las circunstancias que resultan en un cambio en la evaluación del ejercicio de una opción de compra, en cuyo caso el pasivo por arrendamiento se valora nuevamente descontando los pagos por arrendamiento revisados utilizando un tipo de descuento revisado.
- Los pagos de arrendamiento varían debido a modificaciones en un índice o tasa o a un cambio en el pago esperado bajo un valor residual garantizado, en cuyos casos el pasivo por arrendamiento se vuelve a medir descontando los pagos de arrendamiento revisados utilizando una tasa de

descuento original (a menos que el cambio de los pagos de arrendamiento se deba a un cambio en una tasa de interés flotante, en cuyo caso se utiliza una tasa de descuento revisada).

- Se modifica un contrato de arrendamiento sin que se contabilice como un arrendamiento separado, en cuyo caso el pasivo por arrendamiento se vuelve a valorar en función del plazo del arrendamiento modificado, descontando los pagos de arrendamiento revisados utilizando un tipo de descuento revisado en la fecha efectiva de la modificación.

El Grupo no ha realizado durante el ejercicio 2021 y 2020 ningún ajuste de este tipo debido a que sus impactos no han sido significativos.

El activo por derecho de uso comprende la valoración inicial del correspondiente pasivo por arrendamiento, los pagos por arrendamiento efectuados el día de inicio o antes, menos los incentivos por arrendamiento recibidos y los costes directos iniciales. Posteriormente se valoran al coste menos la amortización y las pérdidas acumuladas por deterioro.

Siempre que el Grupo incurra en la obligación de sufragar los costes de desmantelamiento y retirada de un activo arrendado, de restauración del emplazamiento en el que se encuentra o de restitución del activo subyacente al estado exigido por los términos y condiciones del contrato, se reconoce una provisión y se valora de acuerdo con la NIC 37. En la medida en que los costes estén relacionados con un activo de derecho de uso, se incluyen en el derecho de uso correspondiente, a menos que se incurra en esos costes para la producción de existencias.

Adicionalmente, el Grupo clasifica como existencias la amortización de los activos por derecho de uso y el gasto devengado de los pasivos por arrendamiento financiero relacionados con el alquiler de terrenos incurridos en las etapas iniciales de diseño, desarrollo y construcción de plantas solares y que serán posteriormente vendidos por el Grupo (véase Nota 3.9). Hasta que estas plantas entran en servicio, el Grupo capitaliza el gasto de amortización del activo por derecho de uso como un incremento en el valor en libros de la planta, de acuerdo con la NIC 2.

Para el resto de los activos, la depreciación se calcula aplicando el método lineal al coste del bien por derecho de uso.

Si el arrendamiento transfiere la propiedad del activo subyacente o el coste del activo de derecho de uso refleja que el Grupo espera ejercer una opción de compra, el activo de derecho de uso se depreciará lo largo de la vida útil del activo subyacente.

El activo por derecho de uso se presenta como una línea separada en el balance.

Los activos por derecho de uso se deprecian durante el período más corto del plazo de arrendamiento y la vida útil del activo subyacente:

	Vida útil	Plazo del arrendamiento (media)
Construcciones	20	20
Terrenos	25-30	28-30

Para determinar el plazo de arrendamiento del terreno para la construcción de plantas de energía renovable se ha considerado el plazo no cancelable del contrato. El mismo criterio se ha aplicado para los arrendamientos de edificios correspondientes a las oficinas del Grupo en las distintas geografías, excepto los ubicados en España, para los que el Grupo ha asumido un plazo de arrendamiento más largo por constituir la sede del Grupo. Por lo tanto, se ha considerado razonablemente seguro ejercer la opción de extensión incluida en estos contratos.



Para determinar si una opción de extensión es razonablemente segura de ser ejercida, el Grupo considera la evidencia histórica de comportamiento de arrendamientos con características similares, así como cualquier cambio en las condiciones económicas generales, o factores específicos del tipo de activo, que podría esperarse que ocurran. Además, el Grupo OPDEnergy considera todos los hechos y circunstancias relevantes que crean un incentivo económico. Como se indica en la NIIF 16, esto incluye mejoras significativas del arrendamiento realizadas (o que se espera realizar) durante la vigencia del contrato que se espera que tengan un beneficio económico significativo para el arrendatario cuando una opción para extender o terminar el arrendamiento se vuelve ejercitable.

A la fecha de cierre, el Grupo analiza el valor de sus activos no corrientes para determinar si existe algún indicio de que dichos activos hayan sufrido una pérdida por deterioro. En el caso de que sea necesario realizar la prueba de deterioro correspondiente, debido a la existencia de indicadores de deterioro en la UGE, el Grupo aplica el enfoque de comparar el valor en libros de las UGE, que incluyen los activos sujetos a arrendamiento, y su valor recuperable que se determina utilizando un modelo de flujos de efectivo descontados. El valor presente de los flujos de efectivo estimados futuros excluye los pagos por arrendamiento sujetos a la determinación del pasivo por arrendamiento, motivo por el que el pasivo por arrendamiento registrado en el balance consolidado no se deduce del activo por derecho de uso a efectos de la determinación del valor recuperable.

Los pagos por rentas variables que no dependen de un índice o tasa no se incluyen en la medición del pasivo por arrendamiento y del activo por derecho de uso. Los pagos correspondientes se reconocen como un gasto en el periodo en el que se produce el evento o condición que desencadena dichos pagos y se incluyen en la línea "Otros gastos de explotación" de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada (véase Nota 18.4).

Como solución práctica, la NIIF 16 permite al arrendatario no separar los componentes no relacionados con el arrendamiento y, en su lugar, contabilizar cualquier arrendamiento y los componentes no relacionados con el mismo como un acuerdo único. El Grupo no ha utilizado esta solución práctica. Para los contratos que contienen un componente de arrendamiento y uno o más componentes adicionales de arrendamiento u otros que no son de arrendamiento, el Grupo asigna la contraprestación del contrato a cada componente de arrendamiento sobre la base del precio independiente relativo del componente de arrendamiento y el precio independiente agregado de los componentes que no son arrendamiento.

El Grupo como arrendador

El Grupo celebra contratos de arrendamiento como arrendador con respecto a algunas de sus propiedades de inversión.

Los arrendamientos en los que el Grupo es arrendador se clasifican en el epígrafe "Inversiones inmobiliarias". Los ingresos por arrendamientos operativos se reconocen de forma lineal a lo largo de la duración del arrendamiento correspondiente. Los costes directos iniciales incurridos en la negociación y contratación de un arrendamiento operativo se añaden al importe en libros del activo arrendado y se reconocen de forma lineal a lo largo del plazo de arrendamiento.

Los importes adeudados por los arrendatarios en el marco de los arrendamientos financieros se contabilizan como créditos por el importe de la inversión neta del Grupo en dichos arrendamientos. Los ingresos por arrendamiento financiero se asignan a los periodos contables correspondientes para reflejar una tasa de rendimiento periódica constante sobre la inversión neta del Grupo pendiente de pago en relación con los arrendamientos.

Cuando un contrato incluye componentes de arrendamiento y componentes que no constituyen un arrendamiento, el Grupo aplica la NIIF 15 para asignar la contraprestación del contrato a cada componente.

3.8 Instrumentos financieros

Los activos y pasivos financieros se reconocen en el balance consolidado cuando el Grupo pasa a formar parte de las disposiciones contractuales del instrumento.

Los activos y pasivos financieros se miden inicialmente a su valor razonable. Los costes de transacción que son directamente atribuibles a la adquisición o emisión de activos y pasivos financieros (distintos de los activos y pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados) se añaden o deducen del valor razonable de los activos o pasivos financieros, según corresponda, en el reconocimiento inicial. Los costes de transacción directamente atribuibles a la adquisición de activos o pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados se reconocen inmediatamente en el resultado.

Activos financieros

Todos los activos financieros reconocidos se medirán posteriormente, en su totalidad, a coste amortizado o a valor razonable, dependiendo de su clasificación.

Clasificación de los activos financieros-

Los instrumentos de deuda que cumplen las siguientes condiciones se medirán posteriormente al coste amortizado:

- el activo financiero se gestiona dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es mantener los activos financieros para obtener los flujos de efectivo contractuales, y
- las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar, en fechas específicas, a flujos de efectivo que son únicamente pagos de principal e intereses sobre el importe del principal pendiente.

Los instrumentos de deuda que cumplen las siguientes condiciones se medirán posteriormente a su valor razonable con cargo a otro resultado global:

- el activo financiero se gestiona dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo se logra tanto con el cobro de los flujos de efectivo contractuales como con la venta de los activos financieros, y
- las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar, en fechas específicas, a flujos de efectivo que son únicamente pagos de principal e intereses sobre el importe del principal pendiente.

Por defecto, todos los demás activos financieros se miden posteriormente a valor razonable con cambios en resultados.

A pesar de lo anterior, el Grupo puede realizar la siguiente elección irrevocable en el reconocimiento inicial de un activo financiero:

- el Grupo puede elegir irrevocablemente presentar los cambios posteriores en el valor razonable de un instrumento de patrimonio en otro resultado global si se cumplen ciertos criterios y
- el Grupo puede designar de forma irrevocable un instrumento de deuda que cumpla los criterios de coste amortizado o valor razonable con cargo a otro resultado global como valorada a valor razonable con cambios en resultados si al hacerlo se elimina o se reduce significativamente un desajuste contable.



Deterioro de los activos financieros-

El Grupo reconoce una provisión por las pérdidas crediticias esperadas en las inversiones en instrumentos de deuda que se miden a coste amortizado o a valor razonable con cambios en otro resultado global, las cuentas por cobrar de arrendamiento, las cuentas por cobrar comerciales y otros activos contractuales, así como en contratos de garantía financiera. El importe de las pérdidas crediticias esperadas se actualiza en cada fecha de reporte para reflejar los cambios en el riesgo de crédito desde el reconocimiento inicial del respectivo instrumento financiero.

El Grupo reconoce las pérdidas crediticias esperadas para toda la vida del activo para cuentas por cobrar comerciales, otros activos contractuales y cuentas por cobrar procedentes de arrendamientos. Las pérdidas crediticias esperadas en estos activos financieros se estiman utilizando una matriz de provisión basada en la experiencia histórica de pérdidas crediticias del Grupo, ajustada por factores específicos de los deudores, las condiciones económicas generales y una evaluación tanto de la dirección actual como de la previsión de condiciones en la fecha de cierre, incluyendo el valor temporal del dinero cuando corresponda.

El Grupo da de baja el valor bruto de una cuenta comercial a cobrar previamente deteriorada cuando existe información que indica que el deudor se encuentra en serias dificultades financieras y no existe una perspectiva realista de recuperación, por ejemplo, cuando el deudor ha sido puesto en liquidación o ha entrado en un procedimiento de quiebra.

Para todos los demás instrumentos financieros, el Grupo reconoce las pérdidas crediticias esperadas para toda la vida del activo cuando se ha producido un aumento significativo del riesgo de crédito desde el reconocimiento inicial. Sin embargo, si el riesgo de crédito del instrumento financiero no ha aumentado significativamente desde el reconocimiento inicial, el Grupo estima el ajuste de valor por un importe igual a las pérdidas crediticias esperadas en los próximos 12 meses.

Las pérdidas crediticias esperadas para toda la vida del activo representan las pérdidas crediticias esperadas que resultarán de todos los posibles eventos de incumplimiento durante la vida del instrumento financiero. Por el contrario, las pérdidas crediticias esperadas a 12 meses representan la porción de las pérdidas crediticias esperadas para toda la vida del activo que resulte de posibles eventos de impago que se den dentro de los 12 meses siguientes a la fecha de cierre.

Al evaluar si el riesgo crediticio de un instrumento financiero se ha incrementado significativamente desde el reconocimiento inicial, el Grupo compara el riesgo de que ocurra un incumplimiento en el instrumento financiero en la fecha de cierre con el riesgo de que ocurra un incumplimiento en el instrumento financiero en la fecha de reconocimiento inicial. Al realizar esta evaluación, el Grupo considera información tanto cuantitativa como cualitativa que es razonable y sustentable, incluida la experiencia histórica y la información prospectiva que está disponible sin coste o esfuerzo indebido.

En particular, se tiene en cuenta la siguiente información al evaluar si el riesgo de crédito ha aumentado significativamente desde el reconocimiento inicial:

- un deterioro significativo real o esperado en la calificación crediticia externa (si está disponible) o interna del instrumento financiero;
- deterioro significativo en los indicadores de riesgo crediticio del mercado externo para un instrumento financiero en particular, como por ejemplo un aumento significativo en el margen crediticio, los precios de la permuta de incumplimiento crediticio para el deudor, o el período de tiempo o la medida en que el valor razonable de un activo financiero ha sido menor que su coste amortizado;
- cambios adversos existentes o previstos en las condiciones comerciales, financieras o económicas que se espera que provoquen una disminución significativa en la capacidad del deudor para cumplir con sus obligaciones de deuda;

- un deterioro significativo real o esperado en los resultados operativos del deudor;
- incrementos significativos en el riesgo crediticio de otros instrumentos financieros del mismo deudor; y
- un cambio adverso significativo real o esperado en el entorno regulatorio, económico o tecnológico del deudor que resulta en una disminución significativa en la capacidad del deudor para cumplir con sus obligaciones de deuda.

A pesar de lo anterior, el Grupo asume que el riesgo crediticio de un instrumento financiero no ha aumentado significativamente desde el reconocimiento inicial si se determina que el instrumento financiero tiene un riesgo crediticio bajo en la fecha de cierre. Se determina que un instrumento financiero tiene un riesgo crediticio bajo si:

1. El instrumento financiero tiene un bajo riesgo de incumplimiento;
2. El deudor tiene una gran capacidad para cumplir con sus obligaciones contractuales de flujo de efectivo a corto plazo; y
3. Los cambios adversos en las condiciones económicas y comerciales a largo plazo pueden, pero no necesariamente lo harán, reducir la capacidad del prestatario para cumplir con sus obligaciones contractuales de flujo de efectivo.

El Grupo considera que un activo financiero tiene un riesgo crediticio bajo cuando el activo tiene una calificación crediticia externa de "grado de inversión" de acuerdo con la definición globalmente entendida o si una calificación externa no está disponible en la fecha de cierre, el activo tiene una calificación interna de "desempeño". Desempeño significa que la contraparte tiene una posición financiera sólida y no hay importes vencidos.

Baja de activos financieros-

El Grupo da de baja un activo financiero sólo cuando expiran los derechos contractuales sobre sus flujos de efectivo, o cuando transfiere el activo financiero y sustancialmente todos los derechos y obligaciones de la propiedad del activo a otra entidad. Si el Grupo no transfiere ni retiene sustancialmente todos los derechos y obligaciones de la propiedad y continúa controlando el activo transferido, el Grupo reconoce su interés en el activo y un pasivo asociado al mismo por los importes que tenga que pagar. Si el Grupo retiene sustancialmente todos los derechos y obligaciones inherentes a la propiedad de un activo financiero transferido, como en el caso del descuento de pagarés y efectos comerciales, el factoring con recurso, las ventas de activos financieros sujetas a un acuerdo de recompra a un precio fijo o al precio de venta más una rentabilidad del prestamista y la titulización de activos financieros en los que el cedente retiene una participación subordinada o cualquier otro tipo de garantía que absorbe sustancialmente todas las pérdidas esperadas, el Grupo continuará reconociendo el activo financiero, así como un préstamo garantizado por los ingresos recibidos. A 31 de diciembre de 2021 y 2020 el Grupo no ha suscrito ningún acuerdo de esta naturaleza.

Al dar de baja un activo financiero valorado a coste amortizado, la diferencia entre el valor en libros del activo y la contraprestación recibida se reconoce en resultados. Además, al dar de baja una inversión en un instrumento de deuda valorado a valor razonable con cambios en otro resultado global, la ganancia o pérdida previamente acumulada en ajustes por cambio de valor del patrimonio neto se reclasifica a resultados. Por el contrario, al dar de baja una inversión en un instrumento de patrimonio que el Grupo haya elegido en su reconocimiento inicial valorar a valor razonable con cambios en otro resultado global, la ganancia o pérdida acumulada previamente en ajustes por cambio de valor del patrimonio neto no se reclasifica a resultados, sino que se transfiere a las ganancias acumuladas.

Pasivos financieros

Clasificación como instrumentos de deuda o de patrimonio

Los instrumentos de deuda y de patrimonio se clasifican como pasivos financieros o como instrumentos de patrimonio de acuerdo con la sustancia de los acuerdos contractuales y las definiciones de pasivo financiero e instrumento de patrimonio.

Instrumentos de patrimonio-

Un instrumento de patrimonio es cualquier contrato que evidencie un interés residual en los activos de una entidad una vez deducidos todos sus pasivos. Los instrumentos de patrimonio emitidos por el Grupo se reconocen por el importe recibido, neto de los costes directos de emisión.

La recompra de los instrumentos de patrimonio propios de la compañía se reconoce y se deduce directamente en el patrimonio. No se reconoce ninguna ganancia o pérdida en el resultado de la compra, venta, emisión o cancelación de los instrumentos de patrimonio propio de la compañía.

Pasivos financieros-

Son pasivos financieros aquellos débitos y partidas a pagar que tiene el Grupo y que se han originado en la compra de bienes y servicios por operaciones de tráfico y los que, sin tener un origen comercial, no pueden ser considerados como instrumentos financieros derivados o instrumentos de patrimonio.

Los débitos y partidas a pagar se reconocen inicialmente por el valor razonable de la contraprestación recibida, ajustada por los costes de transacción directamente atribuibles. Posteriormente, estos pasivos se miden a coste amortizado utilizando el método de interés efectivo o a valor razonable con cambios en resultados.

Tal y como se indica en la Nota 11.2, el Grupo cuenta con líneas de confirming cuyo uso se encuentra supeditado a la existencia de facturas de proveedores y acreedores financiados y aceptadas por las entidades financieras. A este respecto, el Grupo clasifica dichas deudas dentro del epígrafe "Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar" del balance consolidado, siempre y cuando se estime que la deuda original con el proveedor no se haya extinguido y se mantengan las condiciones de pago acordadas previamente con el mismo, principalmente en cuanto al plazo.

Actualmente, el Grupo, tiene todos los pasivos financieros clasificados por su coste amortizado.

Los recursos ajenos se clasifican como pasivos corrientes a menos que el Grupo tenga un derecho incondicional a diferir su liquidación durante al menos 12 meses después de la fecha de cierre. La deuda financiera asociada al desarrollo, construcción y explotación de las plantas de energía renovable que el Grupo tiene previsto vender está también clasificada en el pasivo corriente a pesar de sus características de vencimiento a largo plazo (véase Nota 11.2).

Baja de pasivos financieros-

El Grupo da de baja los pasivos financieros cuando, y sólo cuando, se ha producido el cumplimiento, la cancelación o el vencimiento de las obligaciones del Grupo. La diferencia entre el importe en libros del pasivo financiero dado de baja y la contraprestación pagada se reconoce en resultados.

Cuando el Grupo intercambia con el prestamista existente un instrumento de deuda por otro con términos sustancialmente diferentes, dicho intercambio se contabiliza como una extinción del pasivo financiero original y el reconocimiento de un nuevo pasivo financiero. Del mismo modo, el Grupo contabiliza la modificación sustancial de los términos de un pasivo existente o parte del mismo como una extinción del pasivo financiero original y el reconocimiento de un nuevo pasivo. En general, se asume que las condiciones

son sustancialmente diferentes si el valor presente de los flujos de efectivo descontados bajo las nuevas condiciones, incluyendo cualquier comisión pagada neta de cualquier comisión recibida y descontada utilizando la tasa de interés efectiva original, difiere al menos en un 10 por ciento del valor presente descontado de los flujos de efectivo que todavía resten del pasivo financiero original. Si la modificación no es sustancial, la diferencia entre: (1) el importe en libros del pasivo antes de la modificación; y (2) el valor presente de los flujos de efectivo después de la modificación se reconoce en resultados como ganancia o pérdida por modificación.

Instrumentos financieros derivados

El Grupo contrata una serie de instrumentos financieros derivados para gestionar los riesgos a los que se exponen sus actividades, operaciones y flujos de caja futuros. Básicamente, estos riesgos están relacionados con las variaciones de los tipos de interés y del precio de la energía producida por las plantas solares. El Grupo contrata instrumentos financieros derivados en este sentido.

Los derivados se reconocen inicialmente por su valor razonable en la fecha en que se celebra el contrato y posteriormente se reajustan a su valor razonable en cada fecha de presentación de informes. La pérdida o ganancia generada se reconoce en el resultado inmediatamente, a menos que el derivado se designe y sea efectivo como instrumento de cobertura, en cuyo caso el momento de reconocerlo en el resultado dependerá de la naturaleza de la relación de cobertura.

Un derivado con un valor razonable positivo se reconoce como un activo financiero, mientras que un derivado con un valor razonable negativo se reconoce como un pasivo financiero. Los derivados no se compensan en los estados financieros a menos que el Grupo tenga el derecho y la intención de compensarlos. Un derivado se presenta como un activo no corriente o un pasivo no corriente si el vencimiento restante del instrumento es superior a 12 meses y no está previsto que se realice o liquide en un plazo de 12 meses. El resto de los instrumentos financieros derivados se presentan como activos o pasivos corrientes.

Contabilidad de coberturas

El Grupo designa determinados derivados como instrumentos de cobertura respecto al riesgo de tipo de interés y del precio de la energía en coberturas de flujos de efectivo.

Al inicio de la relación de cobertura, el Grupo documenta la relación entre el instrumento de cobertura y la partida cubierta, junto con los objetivos de gestión del riesgo y su estrategia para emprender diversas operaciones de cobertura. Además, desde el inicio de la cobertura y de forma continuada, el Grupo documenta la eficacia del instrumento financiero para compensar los cambios en los valores razonables o en los flujos de efectivo de la partida cubierta atribuibles al riesgo cubierto, que es cuando la relación de cobertura cumple todos los requisitos de eficacia de la cobertura que se indican a continuación:

- existe una relación económica entre la partida cubierta y el instrumento de cobertura;
- el efecto del riesgo de crédito no domina los cambios de valor que resultan de esa relación económica, y
- la ratio de cobertura de la relación de cobertura es el mismo que el que resulta de la parte del elemento cubierto que el Grupo realmente cubre y de la parte del instrumento de cobertura que el Grupo utiliza realmente para cubrir dicha parte del elemento cubierto.

Si una relación de cobertura deja de cumplir el requisito de eficacia relativo al coeficiente de cobertura, pero el objetivo de gestión del riesgo para esa relación de cobertura designada sigue siendo el mismo, el Grupo ajusta el coeficiente de cobertura de la relación de cobertura (es decir, reequilibra la cobertura) para que vuelva a cumplir los criterios de admisibilidad.

El Grupo designa la totalidad de la variación del valor razonable de un contrato a plazo (es decir, incluidos los elementos a plazo) como instrumento de cobertura para todas sus relaciones de cobertura que impliquen contratos a plazo.

En términos generales un derivado que se mide a valor razonable con cambios en resultados puede designarse como un instrumento de cobertura, excepto en el caso de determinadas opciones emitidas. Una opción emitida no cumple con los requisitos de instrumento de cobertura a menos que se designe para compensar una opción comprada, incluyendo una opción que esté implícita en otro instrumento financiero. El Grupo clasifica las opciones emitidas como valor razonable con cambios en resultados al no ser instrumentos financieros que cumplan los requisitos para ser designados como elementos de cobertura. Los cambios en el valor razonable del derivado se recogen en el epígrafe "Otros ingresos y gastos" de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada.

El Grupo designa únicamente como partida cubierta el valor intrínseco de los contratos de opciones, es decir, excluyendo el valor temporal de la opción. Los cambios en el valor razonable del valor temporal alineado de la opción se reconocen en "Ajustes por cambio de valor" y se acumulan en las reservas por coberturas. Si la partida cubierta está relacionada con la transacción, el valor temporal se reclasifica en la cuenta de resultados cuando la partida cubierta afecta al resultado. Si la partida cubierta está relacionada con el tiempo, el importe acumulado en las reservas por coberturas se reclasifica en la cuenta de resultados sobre una base racional - el Grupo aplica la amortización lineal. Estos importes reclasificados se reconocen en el resultado dentro de la misma línea que la partida cubierta. Si la partida cubierta es una partida no financiera, el importe acumulado en las reservas por coberturas se elimina directamente del patrimonio neto y se incluye en el valor contable inicial de la partida no financiera reconocida. Además, si el Grupo prevé que una parte o la totalidad de la pérdida acumulada en las reservas por coberturas no se recuperará en el futuro, dicho importe se reclasifica inmediatamente en la cuenta de resultados.

Los movimientos que afectan a las reservas de coberturas en el patrimonio neto se detallan en las Notas 11.1 y 12.1.

El Grupo designa determinados derivados de la siguiente manera:

Cobertura del flujo de caja

La parte efectiva de los cambios en el valor razonable de los derivados y otros instrumentos de cobertura cualificados que se designan y califican como coberturas de flujos de efectivo, se reconoce en otro "Ajustes por cambio de valor" y se acumula en el epígrafe de reservas por coberturas de flujos de efectivo, limitándose a la variación acumulada del valor razonable de la partida cubierta desde el inicio de la cobertura. La ganancia o pérdida relativa a la parte ineficaz se reconoce inmediatamente en la cuenta de resultados y se incluye en la partida "Otros ingresos y gastos".

Los importes previamente reconocidos en otro resultado global y acumulados en el patrimonio neto se reclasifican a la cuenta de resultados en los periodos en que la partida cubierta afecta al resultado, en la misma línea que la partida cubierta reconocida. Sin embargo, cuando la transacción cubierta prevista da lugar al reconocimiento de un activo no financiero o un pasivo no financiero, las pérdidas y ganancias previamente reconocidas en otro resultado global y acumuladas en el patrimonio neto se eliminan del patrimonio neto y se incluyen en la valoración inicial del coste del activo no financiero o del pasivo no financiero. Esta transferencia no afecta a otro resultado global. Además, si el Grupo espera que una parte o la totalidad de la pérdida acumulada en las reservas por coberturas de flujos de efectivo no se recupere en el futuro, ese importe se reclasifica inmediatamente a la cuenta de resultados.

El Grupo interrumpe la contabilidad de coberturas sólo cuando la relación de cobertura (o una parte de ella) deja de cumplir los criterios de admisibilidad (tras el reajuste, si procede). Esto incluye los casos en los que el instrumento de cobertura expira o se vende, termina o se ejerce. La interrupción se contabiliza de forma prospectiva. Cualquier ganancia o pérdida reconocida en otro resultado global y acumulada en

la reserva de cobertura de flujos de efectivo en ese momento permanece en el patrimonio neto y se reclasifica en la cuenta de resultados cuando se produce la transacción prevista. Cuando ya no se espera que se produzca una transacción prevista, la ganancia o pérdida acumulada en la reserva de cobertura de flujos de efectivo se reclasifica inmediatamente a la cuenta de resultados.

Los instrumentos de cobertura se valoran y contabilizan en función de su naturaleza en la medida en que sean, o dejen de ser, coberturas eficaces.

En el caso de los derivados que no cumplen los requisitos para la contabilidad de coberturas, las ganancias o pérdidas en el valor razonable de los mismos se reconocen inmediatamente en la cuenta de resultados consolidada.

Medición del valor razonable

La NIIF 13 "Medición del valor razonable", explica cómo medir el valor razonable cuando lo exige otra Norma Internacional de Contabilidad (NIC). La norma establece los requerimientos sobre las mediciones del valor razonable aplicable a los activos y pasivos financieros y no financieros.

La NIIF 13 define el valor razonable como el precio que se recibiría por vender un activo o se pagaría por transferir un pasivo en una transacción ordenada en la fecha de valoración, ya sea observable o estimado mediante una técnica de valoración. Para ello, se seleccionan datos coherentes con los que los participantes en el mercado tendrían en cuenta en la transacción.

El Grupo cumple los requisitos de la NIIF 13 en la valoración del valor razonable de sus activos y pasivos cuando este valor es requerido por las demás NIIF.

Basándose en la NIIF 13 y en la NIIF 7 "Instrumentos financieros: Información a ser revelada", el Grupo revela la estimación del valor razonable según una jerarquía de valor razonable, como se indica a continuación:

- Precios cotizados no ajustados en mercados activos para activos y pasivos, como los instrumentos financieros cotizados en mercados organizados cuyo valor de mercado es el cotizado al final del ejercicio (Nivel 1).
- Datos distintos de los precios cotizados incluidos en el Nivel 1 que son observables, ya sea directamente (es decir, como precios de referencia) o indirectamente (es decir, derivados de los precios, como precios de energía futuros disponibles en OMIP) a través de modelos de valoración (Nivel 2).
- Datos para el activo o el pasivo que no se basan en datos de mercado observables, es decir, datos no observables, (Nivel 3).

Los instrumentos financieros mantenidos por el Grupo en los años 2021 y 2020 y valorados a valor razonable consisten en derivados Nivel 2 en concepto de derivados de tipos de interés (*swaps* y *caps*) y Nivel 3 en concepto de *power purchase agreements* (*swaps* y opciones emitidas) y en instrumentos de patrimonio mantenidos en determinadas empresas (Nivel 3). Asimismo, el valor razonable de las inversiones inmobiliarias del Grupo se basa en estimaciones de rentas futuras esperadas (Nivel 3) (Nota 8).

A efectos de información financiera, el valor razonable de los pasivos financieros se calcula descontando los flujos de caja futuros contractuales al tipo de interés de mercado actual disponible para el Grupo para instrumentos financieros similares.

3.9 Existencias

Los activos netos (básicamente instalaciones fotovoltaicas/eólicas y obra civil) de las plantas de energías renovables incluidas en el perímetro de consolidación y destinadas a la venta se clasifican como existencias y se valoran de igual modo que el resto de las existencias.

Las existencias se valoran a su precio de adquisición, coste de producción o valor neto realizable, el menor. Los descuentos comerciales, las rebajas obtenidas, otras partidas similares y los intereses incorporados al nominal de los débitos se deducen en la determinación del precio de adquisición (Nota 13).

El coste de producción incluye los costes de los materiales directos y, en su caso, los costes de la mano de obra directa necesaria y los costes generales de construcción y desarrollo incurridos hasta la fecha del informe.

Adicionalmente, el Grupo incluye en el coste de las existencias aquellos activos por derecho de uso correspondientes a los contratos de arrendamiento para el desarrollo y construcción de determinadas plantas que aún se encuentran en construcción, en sus fases iniciales de diseño, desarrollo y construcción y que, en base a la NIIF 16, serán vendidas por el Grupo una vez puestas en marcha.

El valor neto realizable representa la estimación del precio de venta menos todos los costes estimados para terminar su fabricación y los costes que serán incurridos en los procesos de comercialización, venta y distribución.

En la asignación de valor a sus inventarios el Grupo utiliza el método FIFO.

El Grupo efectúa las oportunas correcciones valorativas, reconociéndolas como un gasto en la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada cuando el valor neto realizable de las existencias es inferior a su precio de adquisición (o a su coste de producción).

En cuanto a los productos en curso y terminados, corresponden principalmente a parques solares fotovoltaicos (o eólicos) en desarrollo y en construcción. El coste de los productos terminados y de los productos en curso incluye los costes de diseño, desarrollo, las materias primas, las horas dedicadas por el personal del Grupo que son directamente imputables, coste de las subcontratas, otros costes directos y gastos generales de fabricación (basados en una capacidad normal de trabajo de los medios de producción).

El valor neto realizable es el precio de venta estimado en el curso normal del negocio, menos los costes estimados necesarios para llevarla a cambio.

En las existencias que necesitan un período de tiempo superior al año para estar en condiciones de ser vendidas, se incluyen en el coste los gastos financieros en los mismos términos previstos para el inmovilizado.

Si un parque solar destinado a la venta ha estado en explotación durante un periodo de 6 meses y no existen sobre el mismo contrato con terceros de compromiso de compraventa, de opción de compra concedida, o similares, sus activos fijos son traspasados desde este epígrafe al de "Inmovilizado material", del balance consolidado. Dicho período ha sido estimado en base a la experiencia histórica del Grupo con respecto a la consecución de contratos de venta de plantas de energía renovable.

3.10 Efectivo y equivalentes de efectivo

Este epígrafe del balance incluye el efectivo en caja, las cuentas corrientes bancarias, y en su caso, depósitos y adquisiciones temporales de activos que cumplen con todos los siguientes requisitos:

- Son convertibles en efectivo.
- En el momento de su adquisición su vencimiento no era superior a tres meses.
- No están sujetos a un riesgo significativo de cambio de valor.
- Forman parte de la política de gestión normal de tesorería del Grupo.
- No se encuentran pignorados.

3.11 Impuesto sobre beneficios

Hasta el 31 de diciembre de 2019, Opdenenergy Holding, S.A. y las sociedades dependientes con domicilio social en Navarra (Anexos I.A y I.B) tributaban conforme a lo regulado por la Ley Foral 26/2016, de 28 de diciembre, del Impuesto sobre Sociedades. Desde el 1 de enero de 2020, con motivo del cambio de denominación social de la Sociedad dominante, Opdenenergy Holding, S.A. y diversas sociedades dependientes tributan en Régimen de Consolidación Fiscal, regulado en el capítulo VII del Título VII del Real Decreto Legislativo 4/2004, de 5 de marzo (Nota 1). En concreto, las sociedades que forman el grupo fiscal consolidado, además de la Sociedad dominante, son las incluidas en los Anexos I.A y I.B.

El gasto o ingreso por impuesto sobre beneficios comprende la parte relativa al gasto o ingreso por el impuesto corriente y la parte correspondiente al gasto o ingreso por impuesto diferido.

El impuesto corriente es la cantidad que el Grupo satisface como consecuencia de las liquidaciones fiscales del impuesto sobre el beneficio relativas a un ejercicio. Las deducciones y otras ventajas fiscales en la cuota del impuesto, excluidas las retenciones y pagos a cuenta, así como las pérdidas fiscales compensables de ejercicios anteriores y aplicadas efectivamente en éste, dan lugar a un menor importe del impuesto corriente.

El gasto o el ingreso por impuesto diferido se corresponde con el reconocimiento y la cancelación de los activos y pasivos por impuesto diferido. Estos incluyen las diferencias temporarias que se identifican como aquellos importes que se prevén pagaderos o recuperables derivados de las diferencias entre los importes en libros de los activos y pasivos y su valor fiscal, así como las bases imponibles negativas pendientes de compensación y los créditos por deducciones fiscales no aplicadas fiscalmente. Dichos importes se registran aplicando a la diferencia temporaria o crédito que corresponda el tipo de gravamen al que se espera recuperarlos o liquidarlos.

Se reconocen pasivos por impuestos diferidos para todas las diferencias temporarias imponibles, excepto aquellas derivadas del reconocimiento inicial de fondos de comercio o de otros activos y pasivos en una operación que no afecta ni al resultado fiscal ni al resultado contable y no es una combinación de negocios.

Por su parte, los activos por impuestos diferidos sólo se reconocen en la medida en que se considere probable que el Grupo vaya a disponer de ganancias fiscales futuras contra las que poder hacerlos efectivos (Nota 17).

Asimismo, a nivel consolidado se consideran también las diferencias que puedan existir entre el valor consolidado de una participada y su base fiscal. En general estas diferencias surgen de los resultados acumulados generados desde la fecha de adquisición de la participada, de deducciones fiscales asociadas a la inversión y de la diferencia de conversión, en el caso de las participadas con moneda funcional distinta del euro. Se reconocen los activos y pasivos por impuestos diferidos originados por estas diferencias salvo que, en el caso de diferencias imponibles, la inversora pueda controlar el momento de reversión de la diferencia y en el caso de las diferencias deducibles, si se espera que dicha diferencia revierta en un futuro previsible y sea probable que la empresa disponga de ganancias fiscales futuras en cuantía suficiente.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos, originados por operaciones con cargos o abonos directos en cuentas de patrimonio, se contabilizan también con contrapartida en patrimonio neto.

En cada cierre contable se reconsideran los activos por impuestos diferidos registrados, efectuándose las oportunas correcciones a los mismos en la medida en que existan dudas sobre su recuperación futura. Asimismo, en cada cierre se evalúan los activos por impuestos diferidos no registrados en el balance consolidado y éstos son objeto de reconocimiento en la medida en que pase a ser probable su recuperación con beneficios fiscales futuros con el límite máximo de diez años para su utilización, o el límite en el que la legislación tributaria permita su compensación, el menor.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos se compensan cuando existe un derecho legalmente exigible a compensar los activos por impuestos corrientes con los pasivos por impuestos corrientes y cuando se refieren a impuestos sobre beneficios recaudados por la misma autoridad fiscal y el Grupo tiene la intención de liquidar sus activos y pasivos por impuestos corrientes por su importe neto. Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 no existen activos y pasivos por impuestos diferidos registrados que hayan sido compensados conforme a lo indicado.

3.12 Prestaciones de los empleados a corto y largo plazo

Se reconoce un pasivo por las prestaciones devengadas por los empleados en relación con los sueldos y salarios, las vacaciones anuales y las bajas por enfermedad en el periodo en que se presta el servicio correspondiente por el importe no descontado de las prestaciones que se esperan pagar a cambio de dicho servicio.

Los pasivos reconocidos con respecto a las prestaciones de los empleados a corto plazo se valoran por el importe no descontado de las prestaciones que se esperan pagar a cambio del servicio correspondiente.

Los pasivos reconocidos en relación con otras prestaciones a largo plazo a los empleados se valoran por el valor actual de las salidas de efectivo futuras estimadas que se espera que realice el Grupo en relación con los servicios prestados por los empleados hasta la fecha de presentación del informe.

Remuneración de la Alta Dirección

La remuneración de los miembros de la Alta Dirección del Grupo y personas que desempeñan funciones asimiladas (Nota 19.3) se imputa en función del devengo, registrándose al cierre del ejercicio la correspondiente provisión en caso de que el importe no hubiera sido objeto de liquidación.

A este respecto, para el registro de las prestaciones de empleados derivados de pagos por bonus devengados, el Grupo ha optado por utilizar el enfoque de la cantidad de la obligación adquirida más probable devengada por los empleados que prestan el servicio bajo los términos del plan, al entender que este enfoque resulta el más adecuado para planes con un resultado binario.

3.13 Indemnizaciones por despido

Las indemnizaciones por despido se pagan a los empleados como consecuencia de la decisión del Grupo de rescindir su contrato de trabajo antes de la edad normal de jubilación o cuando el empleado acepta dimitir voluntariamente a cambio de estas prestaciones.

El Grupo reconoce las indemnizaciones por despido en la primera de las siguientes fechas: cuando el Grupo ya no puede retirar la oferta de estas indemnizaciones, o cuando la entidad reconoce los costes de una reestructuración según la NIC 37 y ésta implica el pago de indemnizaciones por despido.

Cuando se realiza una oferta para animar a los empleados a dimitir voluntariamente, las indemnizaciones por despido se calculan en función del número de empleados que se espera que acepten la oferta.

El importe reconocido a 31 de diciembre de 2021 y 2020 en el epígrafe "Gastos de personal" de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada por este concepto asciende a 40 y 422 miles de euros, respectivamente (véase Nota 18.3). A 31 de diciembre de 2021 y 2020, no existían situaciones de esta naturaleza, por lo que no se han registrado provisiones por este concepto en el balance de situación consolidado a la fecha de cierre.

3.14 Provisiones y contingencias

Los Administradores del Grupo en la formulación de las cuentas anuales consolidadas diferencian entre:

- a) Provisiones: saldos acreedores que cubren obligaciones actuales derivadas de sucesos pasados, cuya cancelación es probable que origine una salida de recursos, pero que resultan indeterminados en cuanto a su importe y/ o momento de cancelación.
- b) Pasivos contingentes: obligaciones posibles surgidas como consecuencia de sucesos pasados, cuya materialización futura está condicionada a que ocurra, o no, uno o más eventos futuros independientes de la voluntad del Grupo.

Las cuentas anuales consolidadas recogen todas las provisiones con respecto a las cuales se estima que la probabilidad de que se tenga que atender la obligación es mayor que de lo contrario. Los pasivos contingentes no se reconocen en las cuentas anuales consolidadas, sino que se informa sobre los mismos en las notas de la memoria, en la medida en que no sean considerados como remotos.

Las provisiones se valoran por el valor actual de la mejor estimación posible del importe necesario para cancelar o transferir la obligación, teniendo en cuenta la información disponible sobre el suceso y sus consecuencias, y registrándose los ajustes que surjan por la actualización de dichas provisiones como un gasto financiero conforme se va devengando.

La práctica habitual en el sector es ofrecer garantías a sus clientes en el desarrollo de los proyectos llave en mano de plantas fotovoltaicas. A 31 de diciembre de 2021 y 2020 no existen provisiones por garantías en proyectos "llave en mano" dado que no existe experiencia significativa de reclamaciones al respecto y considerando que las garantías de los fabricantes de los componentes utilizados por el Grupo y de los subcontratistas cubrirían suficientemente cualquier incidencia.

3.15 Reconocimiento de ingresos

La actividad principal del Grupo es el desarrollo y construcción de plantas de energía renovable (solar y eólica) para su posterior explotación o venta a terceros.

Las principales fuentes de ingresos del Grupo son las siguientes:



Venta de electricidad

La obligación de desempeño se define como la producción de electricidad y su posterior entrega a los clientes. En este sentido, el Grupo aplica el criterio práctico de la NIIF 15.B16 de reconocer los ingresos por el importe de la factura de las ventas de electricidad, ya que el derecho a la contraprestación se corresponde directamente con el valor aportado al cliente.

Plantas españolas de energía renovable

Nexus Energía, S.A. actúa como agente vendedor del Grupo en el mercado español, realizando los pagos con los distintos agentes del mercado energético y repercutiendo la facturación.

En 2021 y 2020 los ingresos por venta de electricidad se rigen por el Real Decreto-Ley 413/2014 (ver Nota 1).

A 31 de diciembre de 2021, el Grupo cuenta con un total de 261 MW en las instalaciones de generación eléctrica.

Plantas chilenas de energía renovable

Las plantas chilenas en operación venden sus ingresos a diferentes distribuidores eléctricos autorizados en función de la región a la que pertenecen con los que mantiene contratos de venta de energía.

En 2021, los ingresos por venta de electricidad se rigen por el Decreto Ley N° 4/20.008, Ley General de Servicios Eléctricos ("LGSE") y sus modificaciones (Nota 1).

A 31 de diciembre de 2021, el Grupo contaba con un total de 171 MW en instalaciones de generación eléctrica.

Plantas italianas de energía renovable

Gestore dei Servizi Energetici, S.p.A., actúa como agente vendedor del Grupo en el mercado, realizando las liquidaciones con los diferentes agentes del mercado de la energía, y repercutiendo la facturación.

En 2021 y 2020 los ingresos por venta de electricidad se rigen por el Real Decreto-Ley 91/2014, aprobado por la Ley 116/2014 (ver Nota 1).

A 31 de diciembre de 2021, el Grupo contaba con un total de 7 MW en instalaciones de generación eléctrica.

Plantas mexicanas de energía renovable

Centro Nacional de Control de Energía, S. de R.L. de C.V. y Comisión Federal de Electricidad Suministrador de Servicios Básicos, E.P.S., actúan como agentes vendedores del Grupo en el mercado, realizando las liquidaciones con los distintos agentes del mercado energético, y repercutiendo la facturación.

En 2021 los ingresos por venta de electricidad se rigen por la Ley del Sector Eléctrico (LEI) publicada el 11 de agosto de 2014 (ver Nota 1).

Venta de plantas de energía renovable

Los ingresos por la venta de plantas de energía renovable se reconocen cuando se transfiere al comprador el control de los activos o servicios vinculados a la obligación de desempeño. La venta del proyecto a terceros puede realizarse en diferentes fases, bien al final de la fase de desarrollo o bien al final de la fase de desarrollo, construcción y puesta en marcha. El reconocimiento de los ingresos de las diferentes obligaciones contractuales de desempeño en cada una de las fases se consideran obligaciones de desempeño identificables por separado, cumplidas de acuerdo con las condiciones de transferencia de la propiedad, registrándose a su valor razonable.

Los ingresos procedentes de la venta de plantas de energía renovable, cuyos activos fijos se clasifican como existencias (véanse Notas 3.9 y 13), se reconocen en el epígrafe "Importe neto de la cifra de negocios" de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada por la suma del precio de las participaciones en dichos parques más el importe de la deuda neta afecta a dicho parque (deuda total menos activo circulante) cuando se transfiere al cliente el control de los activos o servicios vinculados a la obligación de desempeño.

Al mismo tiempo, las existencias se dan de baja con cargo a la partida "Variación de existencias de productos terminados y en curso" de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada. La diferencia entre ambos importes es el resultado de explotación obtenido en la venta.

El Grupo generalmente reconoce los ingresos por este tipo de contratos cuando se produce la transferencia de control de las acciones de las sociedades vendidas y una vez que las partes han cumplido todas las condiciones precedentes.

Adicionalmente, el Grupo analiza los casos en los que se formaliza más de un contrato para un mismo proyecto y cliente por si existe una combinación de contratos de acuerdo con lo establecido en la NIIF 15. En ciertos casos, después de la venta de una planta de energía renovable se podrían formalizar contratos de desarrollo y construcción y contratos de servicios de operación y mantenimiento. El Grupo considera que las obligaciones de desempeño incluidas en los diferentes contratos son diferentes, no constituyendo una única obligación de desempeño. Además, los precios negociados fijados en cada uno de los contratos son equivalentes a los que existirían con clientes con los que no se firmó un conjunto de contratos, y no están sujetos a la ejecución de los demás contratos.

Finalmente, la venta de plantas de energía renovable no puede ser revocada por circunstancias relacionadas con la ejecución de contratos de desarrollo y construcción realizados por el Grupo en ejercicios anteriores ni con la ejecución de contratos de servicios de operación y mantenimiento que el Grupo mantiene con algunas de las plantas vendidas en ejercicios anteriores.

Desarrollo y construcción

En virtud de estos contratos, el Grupo es responsable del desarrollo y la gestión global de las plantas de energía renovable, incluyendo su ingeniería, adquisición y construcción. Dado el alto nivel de integración que suponen estos acuerdos, todos los compromisos de los contratos de desarrollo y construcción se contabilizan como una única obligación de desempeño combinada, ya que los bienes y servicios comprometidos en el contrato no son distintos. El Grupo presta un importante servicio de integración de los bienes y servicios prestados en el contrato.

El reconocimiento de los ingresos en los proyectos "llave en mano" para la construcción de parques solares y eólicos a terceros ajenos al Grupo se realiza conforme a los hitos de construcción alcanzados y pactados bajo los términos contractuales acordados con el cliente o aplicando el método de insumos a la totalidad del margen previsto en la construcción y venta del parque, siempre que al 31 de diciembre de cada ejercicio cumplan las siguientes características:

- existe una obligación en firme para el comprador previa al comienzo de la construcción de llave en mano,
- los ingresos totales a recibir son estimables con un aceptable grado de confianza y,
- los costes hasta la finalización del contrato, así como el grado de realización hasta la fecha, pueden ser estimados de forma fiable.

En base a los contratos de construcción, el cliente adquiere la propiedad de la planta de energía renovable a medida que se certifica el avance de obra sobre la base de los hitos de construcción acordados y que son



similares al porcentaje de avance. El porcentaje de realización se calcula sobre los ingresos totales estimados en cada contrato, y se determina por la relación entre los costes incurridos hasta la fecha y los costes totales previstos para la realización del proyecto.

No existen cláusulas de revocación para la planta, por lo que, si hubiera algún problema durante las pruebas de aceptación, la propiedad seguiría siendo del cliente y las penalizaciones serían limitadas. Además, el período de construcción de los proyectos del Grupo normalmente no cubre más de un año.

En algunos casos, una vez finalizado el desarrollo y la construcción, el Grupo vende la planta fotovoltaica a un tercero mediante contratos de compraventa de participaciones distintos de los contratos de desarrollo y construcción. Los bienes y servicios ofrecidos en el marco de estos contratos son susceptibles de ser diferenciados porque el cliente puede beneficiarse de cada bien o servicio por sí mismo. Por lo tanto, los servicios de desarrollo y construcción y la venta de la planta fotovoltaica se consideran obligaciones de desempeño identificables por separado.

Las garantías relacionadas con los contratos de construcción no pueden adquirirse por separado y sirven como garantía de que los productos y servicios vendidos cumplen con las especificaciones pactadas, siendo conformes a la práctica habitual del mercado. En consecuencia, el Grupo contabiliza las garantías de acuerdo con la NIC 37 "Provisiones, pasivos y activos contingentes".

Servicios de operación y mantenimiento

En ocasiones, y dentro de la práctica habitual del Grupo, los contratos de desarrollo y construcción incluyen, además de la construcción, servicios adicionales de mantenimiento por un periodo de hasta dos años. Las obligaciones de desempeño derivadas de los contratos de servicios de operación y mantenimiento de parques solares y eólicos previamente vendidos a terceros se satisfacen igualmente a lo largo del periodo establecido por el contrato, reconociendo los ingresos de forma separada y por su valor razonable, no existiendo otro tipo de obligaciones adquiridas adicionales a la prestación de dichos servicios.

Los servicios de mantenimiento son identificables por separado porque no están integrados o son altamente interdependientes de los servicios de desarrollo/construcción y no modifican o personalizan significativamente el desarrollo y la construcción de las plantas solares fotovoltaicas. Como se ha mencionado anteriormente, los contratos firmados previamente con respecto a la venta o desarrollo y construcción no están sujetos a revocación si los servicios del contrato de operación y mantenimiento no se ejecutan en su totalidad.

Los ingresos procedentes de la prestación de servicios se reconocen en función del grado de realización de la operación al final del periodo de referencia, siempre que el resultado de la operación pueda estimarse con fiabilidad.

Cesiones de uso

El Grupo construye y posee subestaciones para el volcado de electricidad a la red para sus parques de energía renovable en explotación, cuya capacidad puede ser compartida con otros parques solares ajenos al Grupo, mediante contratos de cesión de uso compartido de las mismas por un periodo de tiempo. A este respecto, el Grupo cede el derecho de uso de una capacidad establecida de vertido de electricidad a terceros, a través de sus subestaciones en propiedad.

Durante el ejercicio 2021, el Grupo ha firmado un contrato de cesión de uso compartido para una de sus subestaciones por un periodo semejante a la vida útil de la planta cesionaria (30 años) por un importe total de 4.100 miles de euros que han sido cobrados de manera anticipada. De este modo, al 31 de diciembre de 2021 el Grupo mantiene un ingreso anticipado por importe de 3.178 miles de euros en el epígrafe

“Periodificaciones a largo plazo e ingresos diferidos” del balance consolidado referente al ingreso por cesión de uso anticipado, así como un ingreso financiero anticipado por importe de 694 miles de euros por el componente financiero del contrato en el epígrafe “Periodificaciones a largo plazo e ingresos diferidos” del balance consolidado. El efecto en la cuenta de resultados consolidada derivado de este contrato ha supuesto un ingreso por cesión de uso por importe de 91 miles de euros con abono al epígrafe “Otros ingresos de explotación” de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada.

3.16 Transacciones en moneda extranjera

Conversión de estados financieros en moneda extranjera (operaciones en el extranjero)

A efectos de la presentación de las cuentas anuales consolidadas, los activos y pasivos de las operaciones extranjeras del Grupo se convierten a los tipos de cambio vigentes en la fecha de las transacciones. Las partidas de ingresos y gastos se convierten a los tipos de cambio medios del periodo, a menos que los tipos de cambio fluctúen significativamente durante ese periodo, en cuyo caso se utilizan los tipos de cambio de la fecha de las transacciones. Las diferencias de cambio que surgen, si las hay, se reconocen en la cuenta de pérdidas y ganancias y se acumulan en "Diferencias de cambio" (atribuidas a las participaciones minoritarias, según proceda).

En el momento de la enajenación de una operación extranjera, todas las diferencias de cambio acumuladas en "Diferencias de conversión" con respecto a esa operación atribuibles a los propietarios de la empresa se reclasifican a la cuenta de resultados.

Además, en relación con una enajenación parcial de una filial que incluya una operación extranjera que no dé lugar a que el Grupo pierda el control sobre la filial, la parte proporcional de las diferencias de cambio acumuladas se reasigna a las participaciones minoritarias y no se reconoce en la cuenta de resultados. Para todas las demás enajenaciones parciales, la parte proporcional de las diferencias de cambio acumuladas se reclasifica a la cuenta de resultados.

El fondo de comercio y los ajustes al valor razonable que surgen en la adquisición de una entidad extranjera se tratan como activos y pasivos de la entidad extranjera y se convierten al tipo de cambio de cierre. Las diferencias de conversión que surgen se reconocen en otro resultado global.

3.17 Transacciones entre partes vinculadas

Con carácter general, las operaciones entre empresas del grupo se contabilizan en el momento inicial por su valor razonable. En su caso, si el precio acordado difiere de su valor razonable, la diferencia se registra atendiendo a la realidad económica de la operación. La valoración posterior se realiza conforme con lo previsto en las correspondientes normas.

Adicionalmente, los precios de transferencia se encuentran adecuadamente soportados por lo que los Administradores del Grupo consideran que no existen riesgos significativos por este aspecto de los que pueden derivarse pasivos de consideración en el futuro.

3.18 Partidas corrientes y no corrientes

Se consideran activos corrientes aquellos vinculados al ciclo normal de explotación que con carácter general se considera de un año, también aquellos otros activos cuyo vencimiento, enajenación o realización se espera que se produzca en el corto plazo desde la fecha de cierre del ejercicio, los activos financieros mantenidos para negociar, con la excepción de los derivados financieros cuyo plazo de liquidación sea superior al año y el efectivo y otros activos líquidos equivalentes. Los activos que no cumplen estos requisitos se califican como no corrientes.

Del mismo modo, son pasivos corrientes los vinculados al ciclo normal de explotación, los pasivos financieros mantenidos para negociar, con la excepción de los derivados financieros cuyo plazo de liquidación sea superior al año y en general todas las obligaciones cuyo vencimiento o extinción se producirá en el corto plazo. En caso contrario, se clasifican como no corrientes.

Los préstamos y créditos asociados a las plantas solares fotovoltaicas y eólicas destinadas a la venta que se registran en el epígrafe "Existencias" (Nota 3.9), se clasifican como corrientes, ya que esta enajenación, que se realiza mediante la venta de las acciones de la sociedad en la que se estructuran jurídicamente estas plantas, supone la exclusión del perímetro de consolidación de todos sus activos y pasivos.

En consecuencia, con independencia del calendario de vencimientos que contractualmente corresponda a esta financiación, el balance de situación consolidado adjunto clasifica como corriente toda la financiación asignada a las plantas solares fotovoltaicas cuya venta está prevista para los doce meses posteriores a la fecha de cierre.

3.19 Elementos patrimoniales de naturaleza medioambiental

Se consideran activos de naturaleza medioambiental los bienes que son utilizados de forma duradera en la actividad del Grupo, cuya finalidad principal es la minimización del impacto medioambiental y la protección y mejora del medioambiente, incluyendo la reducción o eliminación de la contaminación futura.

Las actuaciones con incidencia en el medio ambiente se consideran gasto del ejercicio o mayor valor del activo correspondiente, en función de los criterios de valoración descritos en el inmovilizado material en la nota correspondiente anterior.

3.20 Estado de flujos de efectivo

Los conceptos utilizados en la presentación de los estados de flujos de efectivo consolidados son los siguientes:

- Flujos de efectivo: entradas y salidas de dinero en efectivo y de sus equivalentes; es decir, las inversiones a corto plazo de gran liquidez y bajo riesgo de alteraciones en su valor.
- Actividades de explotación: actividades típicas del Grupo, así como otras actividades que no pueden ser calificadas como de inversión o de financiación.
- Actividades de inversión: las de adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos no corrientes y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.
- Actividades de financiación: actividades que producen cambios en el patrimonio neto y los pasivos que no forman parte de las actividades de explotación.

3.21 Pagos basados en acciones

El Grupo reconoce, por un lado, los bienes y servicios recibidos como un activo o como un gasto, atendiendo a su naturaleza, en el momento de su obtención y, por otro, el correspondiente incremento en el patrimonio neto consolidado, si la transacción se liquida con instrumentos de patrimonio, o el correspondiente pasivo si la transacción se liquida con un importe que esté basado en el valor de los instrumentos de patrimonio.

En el caso de transacciones que se liquiden con instrumentos de patrimonio, tanto los servicios prestados como el incremento en el patrimonio neto se valoran por el valor razonable de los instrumentos de patrimonio cedidos, referido a la fecha del acuerdo de concesión. Si por el contrario se liquidan en efectivo, los bienes y servicios recibidos y el correspondiente pasivo se reconocen de acuerdo a su devengo hasta alcanzar al valor razonable de éstos últimos, referido a la fecha en la que se cumplen los requisitos para su reconocimiento.

En el caso de pagos en acciones que se liquidan mediante la entrega de instrumentos de patrimonio, el valor razonable se carga linealmente a lo largo del periodo de devengo en el epígrafe “Gastos de personal” de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada y se abona en el epígrafe “Otros instrumentos de patrimonio neto” del balance consolidado, en función de la estimación realizada por la Sociedad con respecto a las acciones que finalmente serán entregadas y que dependerán de las distintas variables definidas en los planes concedidos para la consecución del devengo de las mismas

El valor razonable se determina en función de los precios de mercado disponibles a la fecha de la valoración, teniendo en cuenta sus características. Si no se dispone de precios de mercado, se utilizan técnicas de valoración generalmente aceptadas para valoración de instrumentos financieros de estas características.

4. Distribución y aplicación de beneficios/(pérdidas)

La propuesta de aplicación de las pérdidas obtenidas por la Sociedad dominante en los ejercicios 2021 y 2020 formulada por los Administradores de la Sociedad y que será sometida a la aprobación de la Junta General de Accionistas es la siguiente:

	Miles de euros	
	2021	2020
Base de reparto.		
Beneficios del año / (Pérdidas del año)	(713)	(2.672)
	(713)	(2.672)
Aplicación -		
Resultados negativos de ejercicios anteriores	(713)	(2.672)
	(713)	(2.672)

5. Información segmentada

Los siguientes segmentos de explotación se basan en los informes internos, que son revisados, debatidos y evaluados periódicamente por el equipo directivo y el Consejo de Administración, máximo órgano responsable de la toma de decisiones, de la asignación de recursos a los segmentos y de la evaluación de su rendimiento. A este respecto, 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 Administradores consideran que reflejan la actividad real del Grupo con mayor precisión que las cifras consolidadas, que sólo reflejan las transacciones realizadas con terceros.



La actividad del Grupo consiste en el desarrollo, la puesta en marcha y la gestión de plantas de energías renovables en diferentes geografías siguiendo un modelo de negocio verticalmente integrado y diversificado. En concreto, el Grupo se dedica a (i) el desarrollo y la construcción de proyectos fotovoltaicos y eólicos terrestres, (ii) la venta de la electricidad generada por parques de su propiedad una vez que están en funcionamiento y (iii) la gestión y los servicios técnicos a lo largo de la vida útil de los parques en propiedad del Grupo o de partes vinculadas.

Como consecuencia de este modelo de negocio integrado verticalmente, las actividades de desarrollo, construcción y prestación de servicios siguen siendo operaciones intragrupo mientras los activos permanezcan bajo el perímetro de consolidación. No obstante, en los dos últimos años el Grupo ha realizado algunas operaciones de venta de participaciones mayoritarias en varios proyectos a terceros ajenos al Grupo, con impacto relevante en los estados financieros consolidados. Todas estas actividades deben reflejarse en la información segmentada para que se revelen en su conjunto, tanto los servicios prestados a terceros independientes como las operaciones intragrupo.

Por lo tanto, el Grupo considera apropiado proporcionar información segmentada con el fin de:

- Reflejar el nivel real de actividad del Grupo, independientemente de que se realicen operaciones intragrupo (clientes vinculados) o con terceros independientes (clientes ajenos al Grupo).
- Distinguir el volumen de negocio realizado con clientes terceros de los clientes vinculados en cada una de las actividades del Grupo.
- Reflejar el calendario de generación de ingresos y beneficios o pérdidas en función del momento en que se realiza cada actividad.
- Reflejar la actividad proporcionalmente en relación con la participación accionarial del Grupo.

Los segmentos definidos son los siguientes:

- Desarrollo y EPC (Ingeniería, Adquisición y Construcción en sus siglas en inglés): incluye, entre otras, las actividades relacionadas con la identificación de proyectos viables, tanto en términos financieros como técnicos, la gestión de los análisis de impacto ambiental, la obtención de licencias y permisos para construir y realizar la explotación y los trabajos de ingeniería y construcción de los proyectos. Asimismo, se incluyen las operaciones de venta de sociedades tenedoras de plantas de energía renovable.
- Ventas y servicios de energía: incluye la electricidad vendida en el mercado mayorista, a través de acuerdos PPA o de cualquier otra forma, así como cualquier otro servicio de operación y mantenimiento ("O&M") y de gestión de activos ("Asset Management") prestado a los proyectos una vez alcanzada la fecha de operación comercial ("COD").
- Servicios centrales/estructura: cualquier ingreso o gasto de los activos de uso general que no se distribuye entre los segmentos.

Los precios de transferencia en las ventas entre segmentos son los precios aplicados que, como se indica en la Nota 3.17, son precios de mercado.

A 31 de diciembre de 2021, 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 31 de diciembre de 2021 y 2020, en base a los criterios definidos anteriormente:

2021

	Miles de euros				
	EPC y desarrollo	Ventas y servicios de energía	Corporativo	Ajustes de consolidación	TOTAL
Ingresos de explotación:	46.561	63.207	2.657	(68.931)	43.495
- De terceros	9.903	32.204	1.388	-	43.495
- De empresas del grupo	36.658	31.003	1.269	(68.931)	-
(-) Coste directo	(43.310)	(25.879)	2.635	56.987	(9.568)
Margen bruto	3.251	37.328	5.292	(11.944)	33.927
(-) G&As	(3.667)	(13.568)	(10.493)	7.976	(19.751)
Bonus provisionado por evento de liquidez (*)	-	-	(2.409)	-	(2.409)
Gastos salida fallida IPO (*)	-	-	2.315	-	2.315
EBITDA ajustado	(416)	23.760	(5.294)	(3.968)	14.082
(-/+) Amortizaciones y otros	(728)	(13.489)	(241)	3.770	(10.689)
EBIT ajustado	(1.144)	10.271	(5.536)	(198)	3.393

	Miles de euros
	TOTAL
Resultado de explotación	3.393
Amortización del inmovilizado	9.810
Deterioro y resultados por enajenaciones de inmovilizado	(9)
Otros resultados	557
Deterioros existencias	424
Costes IPO y otros ajustes (*)	(94)
Total EBITDA ajustado	14.082

(*) A efectos del cálculo del Ebitda anteriormente indicado, no se ha considerado la reversión por importe de 2.409 miles de euros relativos a provisiones a la Alta Dirección registrados durante el ejercicio 2021 (Notas 15 y 19.3) ni gastos asociados con la operación de salida a bolsa por importe de 2.316 miles de euros.

2020

	Miles de euros				
	EPC y desarrollo	Ventas y servicios de energía	Corporativo	Ajustes de consolidación	TOTAL
Ingresos de explotación:	221.476	16.138	-	(98.567)	139.047
- De terceros	126.522	12.525	-	-	139.047
- De empresas del grupo	94.954	3.613	-	(98.567)	-
(-) Coste directo	(196.060)	(7.565)	-	91.179	(112.446)
Margen bruto	25.416	8.573	-	(7.388)	26.601
(-) G&As	(5.964)	(3.279)	(14.581)	1.592	(22.232)
Bonus provisionado por evento de liquidez (*)	-	-	7.612	-	7.612
EBITDA ajustado	19.452	5.294	(6.979)	(5.796)	11.981
(-/+) Amortizaciones y otros	993	(1.881)	522	(175)	(541)
EBIT ajustado	20.445	3.413	(6.457)	(5.971)	11.440

	Miles de euros
	TOTAL
Resultado de explotación	3.828
Amortización del inmovilizado	(2.102)
Deterioro y resultados por enajenaciones de inmovilizado	(90)
Otros resultados	1.651
Deterioros existencias	-
Costes IPO y otros ajustes (*)	8.694
Total EBITDA ajustado	11.981

(*) A efectos del cálculo del Ebitda anteriormente indicado, no se ha considerado el gasto por importe de 7.612 miles de euros relativo a la provisión derivada por la probable consecución del evento de liquidez registrada durante el ejercicio 2020 (Notas 15 y 19.3).

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 31 de diciembre de 2021 y 2020 es la siguiente:

Importe neto de la cifra de negocios	Miles de euros	
	31.12.2021	31.12.2020
España	23.585	8.327
México	414	125.153
Italia	3.862	3.411
EE. UU.	9.490	2.132
Chile	6.144	-
Reino Unido	-	24
	43.495	139.047

Activos fijos	Miles de euros	
	31.12.2021	31.12.2020
España	216.489	2.832
México	143	3
Chile	131.188	116
Italia	19.488	14.566
Reino Unido	1.987	1
Estados Unidos	6.718	-
	376.013	17.518

Información sobre principales clientes

El desglose de ventas a clientes externos que se facturaron durante los ejercicios cerrados a 31 de diciembre de 2021 y 2020 por importes iguales o superiores al 10% de los ingresos es el siguiente:

2021

	Miles de euros
Silicon Ranch Corporation (Nota 3.1.c)	9.490
Nexus Energía, S.A. (Notas 3.15 y 18.1) (*)	47.850
Total	57.340

(*) 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.

2020

	Miles de euros
Riverstone LLC (Nota 3.1.c)	117.697
Total	117.697

6. Inmovilizado intangible

El movimiento habido en este epígrafe del balance consolidado en los ejercicios 2020 y 2019 ha sido el siguiente:

2021

	Miles de euros				
	Saldo a 01/01/21	Combinaciones de negocios (Nota 3.1.c)	Adiciones / (Dotaciones)	Bajas	Saldo a 31/12/21
Coste:					
Fondo de comercio (Nota 3.1.c)	-	2.643	-	-	2.643
Concesiones, patentes y licencias	935	-	-	(12)	923
Otros activos intangibles	252	-	47	-	299
Coste total	1.187	2.643	47	(12)	3.865
Amortización acumulada:					
Concesiones, patentes y licencias	(197)	-	(40)	-	(237)
Otros activos intangibles	(61)	-	(22)	-	(83)
Total amortización acumulada	(258)	-	(62)	-	(320)
Total, neto	929	2.643	(15)	(12)	3.545

Con motivo de la combinación de negocios acaecida en el ejercicio 2021 y detallada en la Nota 3.1.c, el Grupo ha procedido a registrar diversos Fondos de comercio conforme al siguiente detalle:

	Miles de euros
Planta Solar OPDE La Fernandina, S.L.	957
Planta Solar OPDE Andalucía 1, S.L.	807
Planta Solar OPDE Extremadura 2, S.L.	879
Total	2.643

2020

	Miles de euros		
	Saldo a 01/01/20	Adiciones / (Dotaciones)	Saldo a 31/12/20
Coste:			
Concesiones, patentes y licencias	935	-	935
Otros activos intangibles	160	92	252
Coste total	1.095	92	1.187
Amortización acumulada:			
Concesiones, patentes y licencias	(147)	(50)	(197)
Otros activos intangibles	(38)	(23)	(61)
Total amortización acumulada	(185)	(73)	(258)
Total, neto	910	19	929

A 31 de diciembre de 2021 y 2020, no había compromisos firmes de compra de activos intangibles.

7. Inmovilizado material

El movimiento habido en este epígrafe del balance consolidado en los ejercicios 2021 y 2020, la información más significativa que afecta al mismo se detalla a continuación:

2021

	Miles de euros						
	Saldo a 1/01/21	Trasposos a 01/01/2021 (Notas 1 y 2.5)	Combinación de negocio (Nota 3.1.c)	Adiciones / (Dotaciones)	Trasposos	Diferencias de conversión	Saldo a 31/12/21
Coste:							
Terrenos y construcciones	1.982	-	-	231	-	-	2.213
Instalaciones técnicas, maquinaria, utillaje, mobiliario y otro inmovilizado	22.001	75.362	116.090	-	62.455	3.112	279.020
Inmovilizado en curso	-	97.018	-	72.077	(62.455)	2.799	109.439
Coste total	23.983	172.380	116.090	72.308	-	5.911	390.672
Amortización acumulada:							
Construcciones	(527)	-	-	(123)	-	-	(650)
Instalaciones técnicas, maquinaria, utillaje, mobiliario y otro inmovilizado	(5.938)	-	-	(8.039)	-	(32)	(14.009)
Total amortización acumulada	(6.465)	-	-	(8.162)	-	-	(14.659)
Total, neto	17.518	172.380	116.090	64.146	-	5.879	376.013

A 31 de diciembre de 2021 el Grupo registra en el epígrafe “Instalaciones técnicas, maquinaria, utillaje, mobiliario y otro inmovilizado” las plantas de energía renovable (11 parques fotovoltaicos en España, 7 parques en Italia, 3 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, 5 de esos parques de energía renovables (4 parques fotovoltaicos en España y Chile y un parque eólico en Chile) han entrado en explotación durante el ejercicio 2021.

Asimismo, el Grupo mantiene en el epígrafe “Inmovilizado en curso” un parque fotovoltaico en Chile que se encuentra en fase de construcción al 31 de diciembre de 2021, así como desarrollos de parques, principalmente en España y Estados Unidos que el Grupo espera poder completar su desarrollo y construcción para su posterior explotación.

El Grupo reconoce las provisiones para el desmantelamiento de los parques en aquellos casos en los que exista una obligación al respecto. El valor presente estimado de estos costes se registra como un mayor valor del activo con abono al epígrafe “Provisiones” (Nota 15).

La distribución geográfica, tipología de activos y valor neto contable del inmovilizado material es la siguiente (en miles de euros):

	31/12/2021		31/12/2020	
	Parques de energía renovable	Desarrollos y otro inmovilizado	Parques de energía renovable	Desarrollos y otro inmovilizado
España	185.265	31.224	2.100	732
México	-	143	-	3
Chile	127.814	3.374	-	116
Italia	13.131	6.357	14.566	-
Reino Unido	-	1.987	-	1
USA	-	6.718	-	-
Total	326.210	49.803	16.666	852

2020

	Miles de euros			
	Saldo a 1/01/20	Altas / (Dotaciones)	Bajas	Saldo a 31/12/20
Coste:				
Terrenos y construcciones	1.982	-	-	1.982
Instalaciones técnicas, maquinaria, utillaje, mobiliario y otro inmovilizado	21.765	245	(9)	22.001
Coste total	23.747	245	(9)	23.983
Amortización acumulada:				
Construcciones	(400)	(127)	-	(527)
Instalaciones técnicas, maquinaria, utillaje, mobiliario y otro inmovilizado	(4.587)	(1.351)	-	(5.938)
Total amortización acumulada	(4.987)	(1.478)	-	(6.465)
Total, neto	18.760	(1.233)	(9)	17.518

El detalle del valor por separado de las construcciones y terrenos propiedad del Grupo a finales de 2021 y 2020 es el siguiente (en miles de euros):

	31/12/2021			31/12/2020		
	Importe bruto	Amortización acumulada	Importe neto	Importe bruto	Amortización acumulada	Importe neto
Terrenos	758	-	758	527	-	527
Construcciones	1.455	(650)	805	1.455	(527)	928
	2.213	(650)	1.563	1.982	(527)	1.455



El valor contable del inmovilizado material situado fuera de España a 31 de diciembre de 2021 es de 159.524 miles de euros (14.686 miles de euros a 31 de diciembre de 2020).

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

	2021	2020
Instalaciones técnicas, maquinaria y otros elementos de propiedad, planta y equipo	309	279

En el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2021, el Grupo ha capitalizado, como mayor valor del inmovilizado, gastos financieros por importe de 2.764 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 11.2).

Asimismo, el Grupo ha procedido a capitalizar como mayor valor del inmovilizado durante el ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021, gastos de personal y trabajos realizados por terceros no asociados a construcción, principalmente por importe de 27.353 miles de euros, respectivamente, y que tienen por objeto el desarrollo de los proyectos de parques de energía fotovoltaica.

A 31 de diciembre de 2021, el Grupo mantiene compromisos de compra de inmovilizado por importe de 31.717 miles de euros correspondientes a proyectos fotovoltaicos a construir en España y Estado Unidos.

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.

A 31 de diciembre de 2021 y 2020 el Grupo no tenía compromisos de compra de inmovilizado.

8. Inversiones inmobiliarias

A 31 de diciembre de 2021 y 2020 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 (2020: 1.218 miles de euros) 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 1.656 miles de euros a 31 de diciembre de 2021. Estos terrenos están arrendados a los propietarios de las instalaciones fotovoltaicas.

Los ingresos procedentes de estas inversiones, por importe de 135 miles de euros, se han registrado en el epígrafe "Otros ingresos de explotación" de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada del ejercicio 2021 (2020: 103 miles de euros).

A 31 de diciembre de 2021 y 2020 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.

9. Arrendamientos

El detalle y movimiento de los arrendamientos en el balance consolidado a diciembre de 2021 y 2020 es el siguiente:

2021

	Miles de euros					
	Saldo a 01/01/21	Combinación de negocios (Nota 3.c.1)	Altas	Bajas	Diferencias de conversión	Saldo a 31/12/21
Coste:						
Terrenos	9.068	12.136	26.121	-	10	47.335
Instalaciones técnicas	1.081	-	-	(673)	-	408
Construcciones y otros	2.081	-	-	(1.563)	-	518
Coste total	12.230	12.136	26.121	(2.236)	10	48.261
Amortización acumulada:						
Terrenos	(1.061)	-	(1.545)	-	(309)	(2.915)
Instalaciones técnicas	(782)	-	45	674	-	(63)
Construcciones y otros	(817)	-	(86)	307	(3)	(598)
Total Amortización acumulada	(2.660)	-	(1.586)	981	(312)	(3.576)
Total Activos por derecho de uso	9.570	12.136	24.535	(1.255)	(302)	44.684

2020

	Miles de euros				
	Saldo a 01/01/20	Altas	Bajas	Diferencias de conversión	Saldo a 31/12/20
Coste:					
Terrenos	11.293	1.135	(3.018)	(342)	9.068
Instalaciones técnicas	1.081	-	-	-	1.081
Construcciones y otros	1.973	116	-	(8)	2.081
Coste total	14.347	1.251	(3.018)	(350)	12.230
Amortización acumulada:					
Terrenos	(793)	(268)	-	-	(1.061)
Instalaciones técnicas	(754)	(28)	-	-	(782)
Construcciones y otros	(561)	(255)	-	(1)	(817)
Total Amortización Acumulada	(2.108)	(551)	-	(1)	(2.660)
Total Activos por derecho de uso	12.239	700	(3.018)	(351)	9.570

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:

Construcciones	5,30
Vehículos	3,86
Parcelas para plantas de energía renovable	32,32

- Las tasas de descuento dependen del país y del tipo de activo, tal como se muestra a continuación:

	España	Chile	USA	México
Construcciones	6,33%	10,30%	1,72%	7,80%
Vehículos	2,10%	-	-	-
Parcelas para plantas de energía renovable	1,44%-3,41%	7,33%-9,75%	-	-

Al 31 de diciembre de 2021, 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					
	2022	2023	2024	2025	2026 y años posteriores	Total
Pagos variables futuros	71	76	78	93	5.743	6.061

El gasto de arrendamientos asociado a pagos variables del ejercicio 2021 ha ascendido a 41 miles de euros.

Las principales adiciones del 2021 y 2020 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 ejercicios 2021 y 2020.

Tal y como se indica en la Nota 3.9, el Grupo incluye como "Existencias" la amortización de los activos por derecho de uso 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, en base a la NIIF 16, serán puestas a la venta por el Grupo una vez se pongan en marcha por importe bruto de 10.058 miles de euros a 31 de diciembre de 2021 (7.882 miles de euros a 31 de diciembre de 2020). El detalle y movimiento de los activos por derecho de uso clasificados como existencias en el balance consolidado al 31 de diciembre de 2021 y 2020 es el siguiente:

2021

	Miles de euros			
	Saldo 01/01/21	Trasposos a 01/01/2021 (Notas 1 y 2.5)	Altas	Saldo al 31/12/21
Coste:				
Terrenos	7.882	(7.882)	10.573	10.573
Total coste	7.882	(7.882)	10.573	10.573
Amortización acumulada:				
Terrenos	(1.017)	1.017	(514)	(514)
Total amortización acumulada	(1.017)	1.017	(514)	(514)
Existencias	6.865	(6.865)	10.058	10.058

2020

	Miles de euros				
	Saldo al 01/01/20	Altas	Bajas	Diferencias de conversión	Saldo al 31/12/20
Coste:					
Terrenos	10.107	1.135	(3.018)	(342)	7.882
Total coste	10.107	1.135	(3.018)	(342)	7.882
Amortización acumulada:					
Terrenos	(784)	(233)	-	-	(1.017)
Total amortización acumulada	(784)	(233)	-	-	(1.017)
Existencias	9.323	902	(3.018)	(342)	6.865

El detalle de las cuotas de arrendamiento reconocidas como gasto en 2021 y 2020 en "Otros gastos de explotación" de la cuenta de resultados consolidada (ver Nota 18.4) es el siguiente (en miles de euros):

	2021	2020
Pagos de alquiler (*)	261	590
Total	261	590

(*) 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 descontados en función del calendario contratado es el siguiente:

	Miles de euros					
	2022	2023	2024	2025	2026 y años posteriores	Total
Pasivo por arrendamiento	2.195	2.594	2.710	2.671	63.890	74.060

A 31 de diciembre de 2021 y 2020 no había compromisos de arrendamiento significativos.

10. Participaciones puestas en equivalencia

El detalle de las "Participaciones puestas en equivalencia" a 31 de diciembre de 2021 y de su movimiento en 2021 es el siguiente (en miles de euros):

	Saldo a 01/01/2021	Adiciones (Nota 3.1)	Participación en los resultados de las sociedades puestas en equivalencia	Ajustes de valoración (***)	Otros movimientos (**)	Otros ajustes de consolidación	Bajas (Nota 3.1)	Saldo a 31/12/20 21
Planta Solar OPDE Fernandina, S.L. (*)	78	-	(57)	(36)	-	11	4	-
Planta Solar OPDE Extremadura 2, S.L. (*)	34	-	(48)	(44)	-	12	46	-
Planta Solar OPDE Andalucía 1, S.L. (*)	(110)	-	(38)	(11)	-	11	148	-
Renter Gestiones, S.L.	17	-	8	-	-	-	-	25
A2 Renovables LLC Holding	6.831	-	(172)	19	364	13	-	7.055
Opdeenergy Riverstone L.P.	33	199	(1)	-	(2)	-	(229)	-
Tordesillas Renovables 400 KV, S.L.	-	50	-	-	-	-	-	50
Olmedo Renovables 400 KV, A.I.E.	-	81	-	-	-	-	-	81
Valcabado Renovables 2200 KV, S.L.	-	117	(7)	-	-	-	-	110
Cubillos Renovables, S.L. (****)	-	60	-	-	-	-	-	60
Gazules Renovables, S.L.	-	2	-	-	-	-	-	2
Labradas Renovables, S.L. (****)	-	4	-	-	-	-	-	4
Monte Reina Renovables, S.L.	-	6	(1)	-	-	-	-	5
Trevago Renovables, S.L.	-	8	(6)	-	-	-	-	2
La Serranilla Renovables 132 KV, A.I.E. (****)	-	-	-	-	-	-	-	-
Trend Energético, S.R.L.	-	3	-	-	-	-	-	3
Laat 132 KV Doble Circuito Tordesillas 400 KV, S.L. (****)	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	6.883	530	(322)	(72)	362	47	(31)	7.397

(*) El importe de las columnas "Participación en los resultados de las sociedades en equivalencia" y "Ajustes de valoración" se corresponden con los saldos a la fecha de compraventa (Nota 3.1.c).

(**) 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 y los precios de la electricidad contratados por las sociedades. A 31 de diciembre de 2021, la proporción correspondiente a la variación de la valoración de estos derivados, realizada por un experto independiente, asciende a 72 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 (Anexo I), 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 2020 y de su movimiento en 2020 es el siguiente (en miles de euros):

	Saldo a 01/01/2020	Adiciones (Nota 3.1)	Participación en los resultados de las sociedades puestas en equivalencia	Ajustes de valoración (*)	Otros movimientos (**)	Otros ajustes de consolidación	Saldo a 31/12/2020
Planta Solar OPDE Fernandina, S.L.	6	-	(148)	171	-	49	78
Planta Solar OPDE Extremadura 2, S.L.	(37)	-	(154)	174	-	51	34
Planta Solar OPDE Andalucía 1, S.L.	(209)	-	(107)	169	-	37	(110)
Renter Gestiones, S.L.	19	-	-	-	-	(2)	17
A2 Renovables LLC Holding	-	7.304	438	-	(911)	-	6.831
Opdeenergy Riverstone L.P.	-	33	-	-	-	-	33
Total	(221)	7.337	29	514	(911)	135	6.883

(*) Los ajustes de valoración se refieren a instrumentos financieros derivados para cubrir el riesgo de fluctuaciones en los tipos de interés y los precios de la electricidad contratados por las sociedades. A 31 de diciembre de 2020, la proporción correspondiente a la variación de la valoración de estos derivados, realizada por un experto independiente, asciende a 514 miles de euros y se ha registrado con abono en el epígrafe "Operaciones de cobertura en empresas asociadas" del balance consolidado.

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

Ejercicio 2021

Tal y como se describe en la Nota 3.1.c, como consecuencia del acuerdo de compraventa para la adquisición del 80% del capital social de Planta Solar OPDE La Fernandina, S.L., Planta Solar OPDE Andalucía 1, S.L. y Planta Solar OPDE Extremadura 2, S.L., las mismas han pasado a consolidarse mediante el método de integración global en la fecha de la combinación de negocios.

Por otro lado, tal y como se describe en la Nota 3.1.c, con fecha 9 de diciembre de 2021, las sociedades Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. y Turolense de Iniciativas Sostenibles IV, S.L. suscribieron un contrato de compraventa para la adquisición del 80% del capital social propiedad de Opdeenergy Riverstone, L.P. de las sociedades mexicanas Promociones Solares MV, S.A.PI. de C.V. y Rho Solar, S. de R.L. de C.V.

Por último, el Grupo ha constituido durante el ejercicio 2021, junto con terceros ajenos al Grupo las siguientes sociedades, sobre las cuales no posee control: Tordesillas Renovables 400 KV, S.L., Olmedo Renovables 400 KV, A.I.E., Valcabado Renovables 2200 KV, S.L., Cubillos Renovables, S.L., Gazules Renovables, S.L., Labradas Renovables, S.L., Monte Reina Renovables, S.L., Trevago Renovables, S.L., La Serranilla Renovables 132 KV, A.I.E., Trend Energético, S.r.l. y Laat 132 KV Doble Circuito Tordesillas 400 KV, S.L.

Ejercicio 2020

Con motivo de la operación descrita en la Nota 3.1.c por la venta del 100% de las acciones de las sociedades Infraestructura Energética del Norte, S. de R.L. de C.V. y Energía Solar de Poniente, S. de R.L. de C.V., el Grupo OPDEenergy recibió como parte del precio de compraventa un 20% de acciones de la sociedad de cartera A2 Renewables LLC. Holding.

Por otro lado, a 31 de diciembre de 2020, como consecuencia del proceso de consolidación, se procedió a eliminar con cargo al epígrafe "Participaciones puestas en equivalencia", la proporción procedente de los resultados no realizados generados en las transacciones entre las sociedades participadas por el método de la

participación y el Grupo OPDEnergy. En concreto, los contratos "llave en mano" suscritos por Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L., como contratista, con cada una de las citadas sociedades para la prestación de los servicios de suministro, montaje, desarrollo, construcción y puesta en marcha de los tres parques solares fotovoltaicos en cuestión (véanse Notas 18.1 y 19.1), generaron resultados parcialmente no realizados por importe de 4.349 miles de euros. El exceso de resultados no realizados y eliminados se registraron con abono al epígrafe "Periodificaciones a largo plazo e ingresos diferidos" del balance consolidado. Estos beneficios o pérdidas se traspasarían a la cuenta de resultados consolidada cuando los elementos de activo asociados (las plantas solares fotovoltaicas construidas) se deterioren, se dieran de baja o se enajenaran a terceros ajenos al Grupo. A 31 de diciembre de 2020 se traspasaron a la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada 137 miles de euros del beneficio no realizado eliminado el año anterior. Durante el ejercicio 2021 se ha procedido a dar de baja dichos resultados no realizados por importe de 4.212 miles de euros con motivo de la combinación de negocios descrita en la Nota 3.1.c.

Asimismo, el Grupo concedió determinados préstamos a Planta Solar OPDE Fernandina, S.L., Planta Solar OPDE Extremadura 2, S.L. y Planta Solar OPDE Andalucía 1, S.L. por un importe total de 6.018 miles de euros a 31 de diciembre de 2020 (Nota 19.2). Con base en los flujos de efectivo esperados de cada empresa, los administradores del Grupo consideraron que la inversión neta en estas empresas se recuperaría en su totalidad y no se reconocieron deterioros.

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

Las principales magnitudes de estas sociedades asociadas del Grupo a 31 de diciembre de 2021 son a siguientes:

	Miles de euros		
	Activos	Pasivos	Beneficios / (pérdidas) del ejercicio
Renter Gestiones, S.L.	223	122	29
A2 Renovables L.P. (*)	119.256	77.628	(860)
Tordesillas Renovables 400 KV, S.L.	-	-	-
Olmedo Renovables 400 KV, A.I.E.	367	87	-
Valcabado Renovables 2200 KV, S.L.	276	299	(27)
Cubillos Renovables, S.L.	30	33	(6)
Gazules Renovables, S.L.	35	29	-
Labradas Renovables, S.L.	-	-	-
Monte Reina Renovables, S.L.	4	3	(3)
Trevago Renovables, S.L.	6	23	(20)
La Serranilla Renovables 132 KV, A.I.E.	-	-	-
Trend Energético, S.R.L.	636	628	2
Laat 132 KV Doble Circuito Tordesillas 400 KV, S.L.	-	-	-
	120.833	78.852	(885)

(*) Estados financieros consolidados a 31 de diciembre de 2021, 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 2020 son los siguientes:

	Miles de euros		
	Activos	Pasivo	Beneficios / (pérdidas) del ejercicio
Planta Solar OPDE Fernandina, S.L. (*)	43.651	39.161	(626)
Planta Solar OPDE Extremadura 2, S.L. (*)	43.747	39.052	(635)
Planta Solar OPDE Andalucía 1, S.L. (*)	45.211	40.003	(439)
Renter Gestiones, S.L.	258	145	42
A2 Renovables L.P. (*) (**)	112.918	74.081	2.190
Opdeenergy Riverstone L.P. (*)	178	-	-
	245.963	192.442	532

(*) Estados financieros consolidados a 31 de diciembre de 2020, incluyendo Infraestructura Energética del Norte, S. de R.L. de C.V. y Energía Solar de Poniente, S. de R.L. de C.V.

11. 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).

2021

	Miles de euros			
	Coste amortizado	Valor razonable con cambios en otro resultado integral	Valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias	Saldo a 31/12/2021
Activos financieros:				
Instrumentos de patrimonio	-	905	-	905
Créditos a empresas	647	-	-	647
Créditos a empresas del grupo y asociadas (Nota 19.2)	637	-	-	637
Derivados (Notas 11.1 y 12.1)	-	4.296	-	4.296
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	23.249	-	-	23.249
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	99.575	-	-	99.575
Otros activos financieros	1.278	-	-	1.278
Total activos financieros	125.386	5.201	-	130.587
Pasivos financieros:				
Obligaciones y otros valores negociables	137.550	-	-	137.550
Deudas con entidades de crédito asociadas a plantas de energía renovable	241.504	-	-	241.504
Acreeedores por arrendamiento financiero	1.781	-	-	1.781
Acreeedores por arrendamiento financiero asociadas a plantas fotovoltaicas	42.642	-	-	42.642
Derivados (Notas 11.1 y 12.1)	-	66.671	-	66.671
Acreeedores comerciales y otras cuentas a pagar	29.870	-	-	29.870
Anticipos de clientes	39.422	-	-	39.422
Otros pasivos financieros	34	-	-	34
Total pasivos financieros	492.803	66.671	-	559.474

2020

	Miles de euros			
	Coste amortizado	Valor razonable con cambios en otro resultado integral	Valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias	Saldo a 31/12/2020
Activos financieros:				
Instrumentos de patrimonio	-	70	-	70
Créditos a empresas	745	-	-	745
Créditos a empresas del grupo y asociadas (Nota 19.2)	6.987	-	-	6.987
Derivados (Notas 11.1 y 12.1)	-	4.235	-	4.235
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	13.229	-	-	13.229
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	49.074	-	-	49.074
Otros activos financieros	4.399	-	-	4.399
Total activos financieros	74.434	4.305	-	78.739
Pasivos financieros:				
Obligaciones y otros valores negociables	66.353	-	-	66.353
Deudas con entidades de crédito	4.638	-	-	4.638
Deudas con entidades de crédito asociadas a plantas de energía renovable	100.958	-	-	100.958
Acreeedores por arrendamiento financiero	4.344	-	-	4.344
Acreeedores por arrendamiento financiero asociadas a plantas fotovoltaicas	6.288	-	-	6.288
Acreeedores comerciales y otras cuentas a pagar	42.307	-	-	42.307
Otros pasivos financieros	66	-	-	66
Total pasivos financieros	224.954	-	-	224.954

11.1 Activos financieros

Créditos a empresas

A 31 de diciembre de 2021 y 2020 el Grupo ha procedido a registrar en el largo 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 31/12/21		Saldo a 31/12/20	
		Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo
Sociedad Ibérica de Generación de Energía Fotovoltaica XIX, S.L. (*)	Ninguno	432	47	487	45
Sociedad Ibérica de Generación de Energía Fotovoltaica VI, S.L. (*)	Ninguno	397	43	459	44
Otros préstamos a terceros	4,00%	-	40	-	22
Deterioro acumulado		(312)	-	(312)	-
Valor neto contable		517	130	634	111

(*) 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.

Por un lado, con fecha 16 de diciembre de 2015, se llevó a cabo una operación de reconocimiento de deuda y pignoración, a través de la cual las sociedades Ibérica de Generación de Energía Fotovoltaica VI, S.L. e Ibérica de Generación de Energía Fotovoltaica XIX, S.L. (en adelante "Sociedades Ibéricas") reconocieron adeudar al Grupo OPDEnergy 768 y 795 miles de euros, respectivamente, cuyos pagos (condonados los intereses) se abonarían mensualmente siendo el primero de ellos en enero del ejercicio 2016 y hasta su total liquidación, por un importe equivalente al 70% de la retribución neta que mensualmente reciban dichas sociedades por la generación de energía fotovoltaica, reteniendo el 30% restante para poder atender los pagos operativos de las mismas.

Asimismo, en garantía de la suma total a que asciende la deuda reconocida por las sociedades denominadas "Ibéricas", Grupo Render Industrial, Ingeniería y Montajes, S.L., socio único de dichas sociedades, constituyó a favor del Grupo garantía prendaria sobre el 100% de las participaciones sociales de ambas sociedades, manteniendo vigencia hasta en tanto no haya sido abonada la totalidad de la deuda reconocida.

Los Administradores de la Sociedad dominante consideraron que el coste financiero implícito asociado al valor actual de los flujos monetarios futuros esperados fruto de la operación no era significativo, habiendo dado de baja proporcionalmente las cuentas por cobrar de las Sociedades Ibéricas por ese importe.

A 31 de diciembre de 2021, el valor neto asociado a los dos créditos asciende a 517 miles de euros a largo plazo y 130 miles de euros a corto plazo (634 miles de euros a largo plazo y 89 miles de euros a corto plazo a 31 de diciembre de 2020), 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.

Derivados

Cobertura 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 31 de diciembre de 2021 asciende a 68.657.780,80 USD.

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., cancelaron los préstamos suscritos en ejercicios anteriores para la construcción de los parques solares de los que son poseedoras, firmando unos nuevos contratos de financiación (Nota 11.2). Junto con estos contratos, dichas sociedades suscribieron 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.

El Grupo ha cumplido con los requisitos detallados en la Nota 3.8 sobre los criterios de valoración para poder clasificar estos instrumentos financieros como de cobertura. Las liquidaciones de los instrumentos de cobertura se realizan en el mismo momento en que se espera que se produzcan los flujos de efectivo.

A 31 de diciembre de 2021, la valoración de estos derivados, realizada por un experto independiente, ascendía a 4.296 miles de euros y está registrada en el epígrafe "Derivados" del activo no corriente (1.170 miles de euros a 31 de diciembre de 2020), con abono a "Ajustes por cambios de valor - Operaciones de cobertura", neto del correspondiente efecto fiscal en el balance consolidado por importe de 2.283 de euros (679 miles de euros a 31 de diciembre de 2020) y a "Otros ingresos y gastos" de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada por la ineficacia reconocida durante el ejercicio por importe de 11 miles de euros.

Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar

El desglose de este epígrafe del balance consolidado a 31 de diciembre de 2021 y 2020 es el siguiente:

	Miles de euros	
	31/12/2021	31/12/2020
Cientes por ventas y prestación de servicios a largo plazo (Nota 3.1.c)	4.415	4.075
Cientes por ventas y prestación de servicios a corto plazo	18.659	8.418
Cientes por ventas y prestación de servicios con empresas asociadas (Nota 19.2)	89	581
Deudores varios	86	149
Personal	-	6
	23.249	13.229

A 31 de diciembre de 2021 y 2020, el Grupo reconoce 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. descrita en la Nota 3.1, registrando 4.415 miles de euros a largo plazo (4.075 miles de euros a la fecha de la venta) y 4.074 miles de euros a corto plazo según el calendario de pagos acordado. Por otro lado, el Grupo mantiene al 31 de diciembre de 2021 una cuenta por cobrar referente a la venta de Horus Kentucky 1, LLC. descrita en la Nota 3.1.c por importe de 1.104 miles de euros en el corto plazo. Adicionalmente, el Grupo mantiene cuentas por cobrar por importe de 12,7 millones de euros referentes a ventas de energía generadas por las plantas fotovoltaicas pendientes de liquidación al 31 de diciembre de 2021. La liquidación de las ventas de energía se realiza en un periodo medio de entre 30 y 60 días, aproximadamente.

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 al 31 de diciembre de 2021 y 2020.

La pérdida esperada del Grupo no es material al 31 de diciembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020.

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:

2021:

	Saldo inicial	Dotaciones / (reversiones) reconocidas en el ejercicio	Saldo final
Deterioro de valor por operaciones comerciales	170	30	200

2020:

	Saldo inicial	Dotaciones / (reversiones) reconocidas en el ejercicio	Saldo final
Deterioro de valor por operaciones comerciales	186	(16)	170

Durante el ejercicio 2021 el Grupo ha reconocido una dotación de 34 miles de euros y una reversión de 4 miles de euros bajo el epígrafe "Otros gastos de explotación" de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada de 2021 (2020: abono de 16 miles de euros).

A 31 de diciembre de 2021, el Grupo mantiene saldos significativos en monedas distintas del euro. Las principales cuentas a cobrar en moneda extranjera ascienden a un total de 16.820 miles de euros (2020: 8.149 miles de euros).

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 31 de diciembre de 2021 y 2020, el Grupo mantiene inversiones financieras a largo plazo por importe de 793 miles de euros y 920 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 21.2). El plazo de la obligación garantizada es superior a 1 año, por lo que estos depósitos se registran en el activo no corriente.

Los mencionados activos devengan intereses a tipos de mercado. En los ejercicios 2021 y 2020 los intereses devengados por los activos financieros a largo y corto plazo son, aproximadamente 107 y 506 miles de euros respectivamente, registrados con abono al epígrafe "Ingresos financieros" de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada (Nota 18.5).

A 31 de diciembre de 2021 y 2020, el Grupo mantiene activos financieros a corto plazo (depósitos y depósitos a plazo) por importe de 485 y 3.479 miles de euros, respectivamente.

Finalmente, el Grupo ha reconocido ingresos financieros de 8 miles de euros en relación con los préstamos a terceros, que serán abonados en 2022 (111 miles de euros a 31 de diciembre de 2020).

11.2 Pasivos financieros

Instrumentos de deuda y otros valores negociables

El detalle de las "Obligaciones y otros valores negociables no corrientes" del balance consolidado a 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente (en miles de euros):

	31/12/2021	31/12/2020
Obligaciones y otros valores negociables-		
<i>Emisión 2018</i>		
1ª emisión bonos – nominal EUR	-	7.274
1ª emisión bonos – nominal USD	-	6.785
2ª emisión bonos – nominal EUR	-	11.743
2ª emisión bonos – nominal USD	-	10.953
3ª emisión bonos – nominal EUR	-	15.912
3ª emisión bonos – nominal USD	-	14.843
<i>Emisión 2021</i>		
1ª emisión bonos – nominal EUR	114.555	-
2ª emisión bonos – nominal EUR	25.445	-
Gastos de formalización y comisiones (*)	(2.450)	(1.288)
Total	137.550	66.222

(*) Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 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.

El detalle por vencimientos de las partidas que forman parte del epígrafe "Obligaciones y otros valores negociables", es el siguiente (en miles de euros):

2021:

	2022	2023	2024	2025	Total
Obligaciones y otros valores negociables- Emisión 2021					
1ª emisión bonos – nominal EUR	-	114.555	-	-	114.555
2ª emisión bonos – nominal EUR	-	25.445	-	-	25.445
Total	-	140.000	-	-	140.000

Con fecha 17 de marzo de 2021, la sociedad del Grupo, Opdenenergy, S.A.U., suscribió un nuevo contrato de emisión de una línea de financiación basada en bonos con un importe de disposición máximo de 140.000.000 euros. Con motivo de esta nueva emisión, el Grupo canceló la anterior financiación obtenida mediante emisiones de bonos en ejercicios pasados.

Esta nueva línea de financiación tiene como vencimiento único para todas las emisiones realizadas el 23 de septiembre de 2023, devengando intereses referenciados al Euribor más un diferencial que cada seis meses aumenta de forma escalada y según el siguiente detalle: un 2,5% durante los 6 primeros meses; un 4% a partir de los 6 meses; un 5% a partir de los 12 meses; un 5,5% a partir de los 18 meses y un 6% a partir de los 24 meses. Por otro lado, las emisiones realizadas podrán amortizarse anticipadamente a partir del segundo año desde la fecha de emisión de las mismas. El gasto financiero devengado durante el ejercicio 2021 como consecuencia de esta línea de financiación ha ascendido a 2.965 miles de euros.

Asimismo, en el marco de estas operaciones, el Grupo otorgó las siguientes garantías en favor de los tenedores de los bonos emitidos:

- Prenda constituida por Opdenenergy Holding, S.A. sobre 60.000 acciones (números 1 a 60.000) de 1€ de valor nominal cada una de ellas, que componen el 100% del capital social de la sociedad Opdenenergy S.A.U.
- Prenda constituida por Opdenenergy, S.A. sobre 7.138.349 participaciones sociales (números 1 a 7.138.349) de 1€ de valor nominal cada una de ellas, que componen el 100% del capital social de la sociedad Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.U.
- Prenda constituida por Opdenenergy, S.A. sobre 15.061.224 participaciones sociales (números 1 a 15.061.224) de 1€ de valor nominal cada una de ellas, que componen el 100% del capital social de la sociedad Opde Participaciones Industriales, S.L.U.
- Prenda constituida por Opdenenergy, S.A. sobre los derechos de crédito derivados de diversas cuentas corrientes de su titularidad abiertas en Caja Rural de Navarra, Sociedad Corporativa de Crédito, Caixabank S.A., Banco Bilbao Vizcaya Argentaria, S.A.

Conforme a lo estipulado en el contrato de emisión, la totalidad de bonos emitidos por el Grupo serán 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, conforme a lo previsto en el artículo 35.2 del Real Decreto Legislativo 4/2015, de 23 de octubre, por el que se aprueba el texto refundido de la Ley de Mercado de Valores al dirigirse exclusivamente la emisión a los mencionados suscriptores y no tratarse, por tanto, de una oferta pública de emisión de valores.

2020:

	2021	2022	2023	2024	Total
Obligaciones y otros valores negociables-					
1ª emisión bonos – nominal EUR	-	-	-	7.274	7.274
1ª emisión bonos – nominal USD (*)	-	-	-	6.785	6.785
2ª emisión bonos – nominal EUR	-	-	-	11.743	11.743
2ª emisión bonos – nominal USD (*)	-	-	-	10.953	10.953
3ª emisión bonos – nominal EUR	-	-	-	15.912	15.912
3ª emisión bonos – nominal USD (*)	-	-	-	14.843	14.843
Total	-	-	-	67.510	67.510

(*) Expresado en miles de euros de acuerdo con el tipo de cambio USD/EUR aplicable a 31 de diciembre de 2020.

La totalidad de la deuda está referenciada a tipos variables durante los ejercicios 2021 y 2020.

Con fecha 10 de diciembre de 2018, la sociedad Opdenenergy, S.A.U. suscribió un contrato de emisión de dos líneas de financiación basadas en bonos tanto en euros como en dólares, retribuidos a tipo de interés variable, garantizados por Opdenenergy Holding, S.A. y cuyo importe de disposición máximo era de 34.930.000 euros y 39.979.800 dólares, respectivamente. Con motivo de la emisión de los nuevos bonos indicada anteriormente, con fecha 17 de marzo de 2021 se procedió a la cancelación y amortización total de los anteriores bonos. Como consecuencia de ello, y al tratarse de un cambio sustancial en las condiciones de la deuda, el Grupo registró un importe de 1.234 miles de euros en concepto de gastos de formalización de deuda y 1.375 miles de euros en concepto de comisiones de cancelación con cargo al epígrafe “Gastos financieros” de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada. A su vez, el gasto financiero devengado por esta línea de financiación durante el ejercicio 2021 ha sido de 54 miles de euros.



La información relativa a la emisión de bonos acaecida el 17 de marzo de 2021, que ha sido íntegramente suscrita durante el ejercicio 2021 por ocho instituciones de inversión colectiva de reconocido prestigio y cuyos saldos vivos a 31 de diciembre de 2021 ascendían a 140.000.000 euros, es como se detalla a continuación:

ISIN	Emisor	Fecha de emisión	Moneda	Número de bonos comprados	Valor nominal expresado en euros (**)	Fecha de vencimiento	Mercado (*)
XS2315961271	Opdeenergy, S.A.U.	23/03/2021	EUR	114.555.000	112.263.900	23/09/2023	Freiverkehr
XS2315961784	Opdeenergy, S.A.U.	23/03/2021	EUR	25.445.000	24.936.100	23/09/2023	Freiverkehr
Emisión de bonos en EUR				140.000.000	137.200.000		

(*) 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.

Cada bono emitido tenía un valor nominal de 1 euro.

A 31 de diciembre de 2021 no existen intereses financieros algunos devengados que aún no habían sido pagados.



En virtud de los anteriores acuerdos de emisión de bonos, en el año 2020 se lanzó una tercera emisión, que fue suscrita íntegramente por cinco instituciones de inversión colectiva de reconocido prestigio, y los saldos vivos a 31 de diciembre de 2020 ascendían a 15.912.470 euros y 18.213.414 dólares, como se detalla a continuación:

ISIN	Emisor	Fecha de emisión	Moneda	Número de bonos comprados	Valor nominal expresado en euros (**)	Fecha de vencimiento	Mercado (*)
XS1918788255	Opdenenergy, S.A.U.	28/02/2020	USD	5.364.247	5.283.783	19/12/2024	Freiverkehr
XS1918788255	Opdenenergy, S.A.U.	28/02/2020	USD	684.415	674.149	19/12/2024	Freiverkehr
XS1918788255	Opdenenergy, S.A.U.	28/02/2020	USD	2.802.776	2.760.734	19/12/2024	Freiverkehr
XS1918788255	Opdenenergy, S.A.U.	28/02/2020	USD	4.680.988	4.610.773	19/12/2024	Freiverkehr
XS2091490446	Opdenenergy, S.A.U.	28/02/2020	USD	4.680.988	4.610.773	19/12/2024	Freiverkehr
Emisión de bonos en USD				18.213.414	17.940.212		
XS2091491923	Opdenenergy, S.A.U.	28/02/2020	EUR	10.409.938	10.253.789	19/12/2024	Freiverkehr
XS2091491923	Opdenenergy, S.A.U.	28/02/2020	EUR	860.865	847.952	19/12/2024	Freiverkehr
XS2091491923	Opdenenergy, S.A.U.	28/02/2020	EUR	1.459.173	1.437.285	19/12/2024	Freiverkehr
XS2091491923	Opdenenergy, S.A.U.	28/02/2020	EUR	1.086.822	1.070.520	19/12/2024	Freiverkehr
XS2091491923	Opdenenergy, S.A.U.	28/02/2020	EUR	2.095.672	2.064.237	19/12/2024	Freiverkehr
Emisión de bonos en EUR				15.912.470	15.673.783		

(*) La emisión de bonos senior de Opdenenergy, 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.

Cada bono emitido tenía un valor nominal de 1 euro y 1 dólar, respectivamente.

Asimismo, a 31 de diciembre de 2020 existían intereses financieros devengados por importe de 131 miles de euros que aún no habían sido pagados, y que figuran en el epígrafe "Deudas a corto plazo – Obligaciones y otros valores negociables" del balance consolidado.

Por último, como consecuencia de la revalorización al tipo de cambio de cierre del ejercicio 2020 de los bonos emitidos en dólares estadounidenses, la Sociedad dominante reconoció ganancias por diferencias de cambio por importe de 3.364 miles de euros en el epígrafe "Diferencias de cambio" de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada del ejercicio 2020.

Asimismo, durante el ejercicio 2021 la nueva financiación de emisión de bonos senior devengó intereses por importe de 2.965 miles de euros (2020: 4.706 miles de euros), no quedando importe alguno sin pagar a 31 de diciembre de 2021.

Cumplimiento de las ratios financieras

El contrato de emisión de bonos incluye una serie de condiciones y compromisos asumidas por Opdenergy Holding, S.A. y sus sociedades dependientes entre las que cabe destacar el cumplimiento de una serie de ratios financieras, en particular, una Ratio de Cobertura de Garantías, definido como la relación entre (i) el efectivo que posee el Grupo más otras inversiones financieras del Grupo y los Costes del Proyecto incurridos (coste de construcción y desarrollo menos las financiaciones cerradas de los proyectos) y (ii) el importe pendiente de los bonos más el importe del principal del endeudamiento financiero del Grupo más el importe de los avales corporativos y/o bancarios que en ese momento sean exigibles más los pasivos reales de los miembros del Grupo. Esta ratio es obligatoria desde 2021 hasta 2023. Adicionalmente, se asumen condiciones de incumplimiento cruzado en el caso de que determinadas sociedades del Grupo (Opdenergy Holding, S.A., Opdenergy, S.A., Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L., Opde Participaciones Industriales, S.L. y cualquier otra sociedad de proyectos con cualquier financiación de proyectos cerrada y con una capacidad superior a 10MW) entraran en varias situaciones de impago.

Al cierre de los ejercicios 2021 y 2020, los Administradores del Grupo entienden que se han cumplido todas las obligaciones derivadas de la emisión de bonos, incluida la relativa al cumplimiento de la ratio financiera descrito anteriormente, y no prevén ningún incumplimiento en este sentido en los próximos años.

Deudas con entidades de crédito

El detalle de este epígrafe del balance consolidado a 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente (en miles de euros):

	31/12/2021	31/12/2020
Deudas con entidades de crédito- Líneas de crédito	-	4.638
Deudas con entidades de crédito asociadas a plantas de energía renovable	241.504	100.958
	241.504	105.596

Líneas de crédito

En relación con las diferentes líneas operativas que posee el Grupo, a cierre del ejercicio 2021 establece un límite de 35.000 miles de euros. A continuación, se detalla el importe dispuesto a 31 de diciembre de 2021 (en miles de euros):

	Dispuesto a 31/12/21	Límite
Cuentas de crédito multdivisa	-	10.000
Líneas de préstamo	-	5.000
Líneas de confirming (*)	-	20.000
Total	-	35.000

(*) 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.

En relación con las diferentes líneas operativas que posee el Grupo, a cierre del ejercicio 2020 se establece un límite de 26.000 miles de euros. A continuación, se detalla el importe dispuesto a 31 de diciembre de 2020 (en miles de euros):

	Dispuesto a 31/12/20	Límite
Cuentas de crédito multidivisa	-	2.000
Líneas de préstamo	-	2.000
Líneas de confirming (*)	4.638	22.000
Total	4.638	26.000

(*) La utilización de las líneas de confirming por parte del Grupo se encuentra sujeta a la aceptación de facturas financiables 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. Los gastos financieros devengados en concepto de las líneas de préstamo y pólizas de crédito que ha mantenido el Grupo durante el ejercicio 2021 ascienden a 112 miles de euros (129 miles de euros a cierre del ejercicio 2020), estando todos liquidados a cierre del ejercicio 2021 (184 miles de euros pendientes de pago a cierre del ejercicio 2020).

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.

En el caso de las sociedades chilenas (Xue Solar, S.P.A., Litre, S.P.A., Lingue, S.P.A., Eólica la Estrella, S.P.A., Austrian Solar Chile Uno, S.P.A., y Opdenergy Generación, S.P.A.) las principales características de estos préstamos son las siguientes:

- Contratos de préstamos relacionados con Xue Solar, S.P.A., Litre, S.P.A., Lingue, S.P.A., formalizados el 14 de agosto de 2020, cuyo inicio efectivo fue en esa fecha y con fecha de vencimiento final el 31 de julio de 2038. El objeto de estos contratos es el de financiar la construcción y el desarrollo de los parques fotovoltaicos.

De acuerdo con la legislación aplicable, se han capitalizado 59 miles de euros (132 miles de euros en el ejercicio 2020) de gastos financieros como mayor valor del inmovilizado (Nota 7), ya que estos intereses se produjeron durante la construcción de la planta solar. Concretamente, en el caso de Litre, S.P.A., se han capitalizado 41 miles de euros, y 18 miles de euros en Lingue, S.P.A.

Dichos préstamos devengan un interés LIBOR más un diferencial del 4,5% sobre los importes dispuestos y un 1% sobre los importes de crédito no dispuestos en cada momento durante el periodo de disposición.

- Contrato de préstamo relacionado con Opdenergy Generación, S.P.A (sociedad holding), formalizado el 11 de junio de 2020, cuyo inicio efectivo fue en esa fecha y con fecha de vencimiento final el 30 de junio de 2027. El objeto de este contrato de préstamo es el de financiar la construcción y desarrollo de los parques fotovoltaicos desarrolladas por Eólica la Estrella, S.P.A., y Sol de los Andes, S.P.A.

De acuerdo con la legislación aplicable se han capitalizado 3.033 miles de euros de gastos financieros (361 miles de euros en el ejercicio 2021) como incremento del valor del inmovilizado (Nota 7), ya que estos intereses se produjeron durante la construcción de la planta solar.

Este préstamo devenga un interés LIBOR más un diferencial del 2,25% sobre los importes dispuestos y un 0,79% aplicable en cada momento sobre los importes de crédito no dispuestos en cada momento durante el periodo de disposición.

- Contratos de préstamo relacionados con Eólica la Estrella, S.P.A. y AustrianSolar Chile Uno, S.P.A., formalizado el 11 de junio de 2020, cuyo inicio efectivo fue en esa fecha y con fecha de vencimiento final el 7 de agosto de 2022 y el 18 de septiembre de 2022, respectivamente. El objeto de este contrato de préstamo es el de la financiación exclusivamente del IVA asociado al desarrollo y construcción de Eólica la Estrella, S.P.A., y AustrianSolar Chile Uno, S.P.A.

Dichos préstamos devengan un interés TAB Nominal más un diferencial del 1,9%.

El importe pendiente de pago por dichos préstamos al 31 de diciembre de 2021 asciende a un total de 95.902 miles de euros.

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

	Dispuesto a 31/12/21	Dispuesto a 31/12/20	Nominal total
Xue Solar, S.P.A.	6.673	4.180	8.115
Lingue, S.P.A.	1.850	1.324	1.979
Litre, S.P.A.	1.800	1.035	1.911
Opdenergy Generación, S.P.A.	83.599	26.414	88.292
Eólica la Estrella, S.P.A.	-	1.045	3.031
AustrianSolar Chile Uno, S.P.A.	1.980	2.140	4.389
Total	95.902	36.138	107.717

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 han sido cancelados el 16 de diciembre de 2021, formalizándose igualmente en dicha fecha nuevos contratos de financiación. Las principales características de los nuevos préstamos formalizados son las siguientes:

- Contratos de préstamos formalizados el 16 de diciembre de 2021, cuyo inicio efectivo fue en esa fecha y con fecha vencimiento final el 31 de diciembre de 2039. El objeto de estos contratos de préstamo es financiar la construcción y el desarrollo de plantas fotovoltaicas.
- El importe pendiente por dichos préstamos al 31 de diciembre de 2021 por sociedades es el siguiente (en miles de euros):

	Dispuesto a 31/12/21	Nominal total
Planta Solar OPDE 3, S.L.	26.106	27.655
Planta Solar OPDE 5, S.L.	5.837	6.180
Planta Solar OPDE 6, S.L.	26.123	27.663
Total	58.066	61.498

- Dichos préstamos devengan un interés EURIBOR a 12 meses más un diferencial desde la fecha de firma del contrato (16 de diciembre de 2021) del 1,75% hasta el 31 de diciembre de 2026. A partir del 1 de enero de 2027, los intereses que devengarán estos préstamos serán EURIBOR a 12 meses más un diferencial del 2% sobre la parte dispuesta.

Con motivo de la cancelación de los anteriores préstamos, el Grupo ha procedido a registrar con cargo al epígrafe “Gastos financieros” de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada un importe de 48 miles de euros por los gastos de formalización referidos a la anterior deuda.

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. Las tres sociedades cuentan con diferentes acuerdos de financiación de proyectos, los cuales entraron en vigor el 29 de diciembre de 2019. Las principales características de estos préstamos son las siguientes:

- Contratos de préstamos formalizados el 29 de diciembre de 2019, cuyo inicio efectivo fue en esa fecha y con fecha vencimiento final el 31 de diciembre de 2035. El objeto de estos contratos de préstamo es financiar la construcción y el desarrollo de plantas fotovoltaicas.
- El importe pendiente por dichos préstamos al 31 de diciembre de 2021 por sociedades es el siguiente (en miles de euros):

	Dispuesto a 31/12/21	Nominal total
Planta Solar La Fernandina, S.L.	24.603	27.267
Planta Solar Andalucía 1, S.L.	24.751	27.516
Planta Solar Extremadura 2, S.L.	24.557	27.260
Total	73.911	82.043

- Dichos préstamos devengan un interés EURIBOR a 12 meses más un diferencial del 2,25% hasta el ejercicio 2023 inclusive. A partir del 1 de enero de 2024 devengarán un interés EURIBOR más un diferencial del 2,5% hasta el ejercicio 2029 inclusive. Finalmente, desde enero de 2030 hasta la vida final del préstamo el interés a devengar será EURIBOR más un diferencial de un 2,75%.

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

El Grupo ha cumplido con los requisitos detallados en la Nota 3.8 sobre normas de valoración para poder clasificar dicho derivado financiero como instrumento cobertura. Las liquidaciones del instrumento de cobertura coinciden con el momento en el cual se espera que ocurran los flujos de efectivo de las liquidaciones de intereses del contrato de financiación; el elemento cubierto. En concreto, cumple todos los requisitos de eficacia de la cobertura y ha sido designado formalmente como tal.

La valoración a 31 de diciembre de 2021 de dichos derivados asciende a 1.468 miles de euros (pasivo) registrados en el epígrafe “Derivados” del pasivo no corriente. Durante el ejercicio el Grupo ha reconocido ineficacias relacionadas con dichos derivados por importe de 209 miles de euros con abono al epígrafe “Otros ingresos y gastos” de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada del ejercicio 2021. Adicionalmente, el Grupo mantiene como porción eficaz en el epígrafe “Ajustes por cambios de valor - Operaciones de cobertura” del patrimonio neto del balance consolidado, neto del efecto impositivo, un importe de 683 miles de euros (negativo) al 31 de diciembre de 2021 correspondiente a dichos 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 2010 y 2011 y fueron financiadas según el siguiente detalle:

Planta solar	Ubicación	Inicio de la financiación	Fecha de vencimiento	Dispuesto a 31/12/21
Ribaforada 10	Italia	01/05/2011	18 años	3.666
OPDE Puglia – Ruatella 1	Italia	01/08/2010	18 años	2.181
OPDE Puglia – Ginosa 1	Italia	01/03/2010	18 años	2.048
Solare Puglia – Ruatella 2	Italia	21/09/2009	19 años	1.796
Solare Puglia – Ginosa 2	Italia	21/09/2009	19 años	1.732
Solare Puglia - Sannicardo	Italia	01/03/2010	20 años	2.202

La financiación firmada por Opde Puglia, S.R.L., Solare Puglia, S.R.L. y Ribaforada 10, S.R.L., devenga un interés de un 6,14%, 3,48% y 3,41% respectivamente.

El detalle por vencimientos de la deuda del Grupo, no descontada y considerando todos los flujos contractuales incluidos en los contratos (capital e intereses) es el siguiente (en miles de euros):

	2022	2023	2024	2025	2026	2027 y años posteriores	Total
Obligaciones y otros valores negociables	6.926	146.195	-	-	-	-	153.121
Deudas con entidades de crédito asociadas a plantas de energía renovable	20.340	20.405	19.751	20.822	21.462	200.772	303.552
TOTAL	27.266	166.600	19.751	20.822	21.462	200.772	456.673

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 restringidas (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, al 31 de diciembre de 2021, el Grupo mantiene cuentas corrientes restringidas en relación con esta financiación por importe de 18.295 miles de euros registradas en el epígrafe "Efectivo y otros activos líquidos equivalentes" del balance consolidado (31 de diciembre de 2020: 1.317 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 2021 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.

En el ejercicio 2021 dichas empresas estaban obligadas a alcanzar la ratio de apalancamiento, y los Administradores del Grupo consideran que se han cumplido estas obligaciones. Las demás ratios serán obligatorias para 2022 y años posteriores.

Por último, se incluye a continuación una conciliación del valor en libros de los pasivos originados por las actividades de financiación distinguiendo separadamente los cambios que generan flujos de efectivo de aquellos que no lo hacen:

Ejercicio 2021

	31/12/2020	Combinación de negocios (Nota 3.1.c)	Traspaso por cambio de modelo de negocio	Flujos de caja salida (pagos)	Flujos de caja entrada (cobros)	Sin impacto de Flujos		31/12/2021
						Reclasificaciones	Otros	
Obligaciones y otros valores negociables a largo plazo	66.222	-	-	(66.222)	137.550	-	-	137.550
Obligaciones y otros valores negociables a corto plazo	131	-	-	(131)	-	-	-	-
Deudas con entidades de crédito a largo plazo	13.617	72.312	36.084	(6.711)	116.352	(9.137)	6.054	228.571
Deudas con entidades de crédito a corto plazo	91.979	5.213	(36.084)	(60.211)	3.211	9.137	(312)	12.933
Total pasivos de actividades de financiación	171.949	77.525	-	(133.275)	257.113	-	5.742	379.054

Ejercicio 2020

	31/12/2019	Flujos de caja salida (pagos)	Flujos de caja entrada (cobros)	Sin impacto de Flujos		31/12/2020
				Reclasificaciones	Otros	
Obligaciones y otros valores negociables a largo plazo	37.287	-	29.138	-	(203)	66.222
Obligaciones y otros valores negociables a corto plazo	86	(86)	-	-	131	131
Deudas con entidades de crédito a largo plazo	-	-	-	13.617	-	13.617
Deudas con entidades de crédito a corto plazo	97.294	(7.101)	15.430	(13.617)	(27)	91.979
Total pasivos de actividades de financiación	134.667	(7.187)	44.568	-	(99)	171.949

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, no habiendo sido dispuesto importe alguno a cierre del ejercicio 2021. El tipo de interés será fijado en el momento de cada una de las emisiones de pagarés que se realicen. El Grupo ha recurrido a este tipo de financiación con el objetivo de diversificar las fuentes de financiación y mejorar el coste de su deuda.

12. 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.

12.1 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):

	31/12/2021	31/12/2020
Derivados	-	1.216
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar (Nota 3.1.c)	16.820	8.447
Otros activos financieros corrientes	258	3.078
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	8.261	36.804
Deudas a largo plazo – Obligaciones otros valores negociables (Nota 11.2)	-	(32.581)
Deudas a corto plazo – Deudas con entidades de crédito (Nota 11.2)	-	(37.347)

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).

La siguiente tabla detalla la sensibilidad del Grupo ante un aumento o disminución del 10% del euro (moneda de presentación del Grupo) frente a las monedas funcionales de cada entidad del Grupo. El 10% es la tasa de sensibilidad que se utiliza para informar sobre el riesgo de divisas al personal directivo clave y representa la evaluación de la dirección sobre la variación razonablemente posible de los tipos de cambio. El fortalecimiento del 10% de la divisa funcional de cada entidad del Grupo frente a la moneda de presentación del Grupo (euro), genera impactos negativos en las partidas de activo y positivas en las partidas de pasivo del balance consolidado, mientras que un debilitamiento de dichas divisas generará impactos en signo contrario.

2021

Moneda	Variación	Miles de euros				
		Impacto en inmovilizado (*)	Impacto en efectivo y activos líquidos equivalentes	Impacto en instrumentos de deuda y deuda con entidades de crédito	Impacto en Patrimonio	Impacto en pérdidas y ganancias
USD / EUR	10%	(7.376)	(2.115)	9.183	807	369
MXN / EUR	10%	(13)	(5)	72	1.786	85
CLP / EUR	10%	(454)	-	391	34	10
GBP / EUR	10%	(184)	(5)	133	(54)	(19)
USD / EUR	-10%	9.016	2.585	(11.223)	(986)	(451)
MXN / EUR	-10%	15	6	87	(2.182)	(104)
CLP / EUR	-10%	555	-	(478)	(41)	(12)
GBP / EUR	-10%	225	7	162	66	24

(*) Derivado de las plantas chilenas cuya moneda funcional es el dólar.

2020

Moneda	Variación	Miles de euros				
		Impacto en existencias	Impacto en efectivo y activos líquidos equivalentes	Impacto en instrumentos de deuda y deuda con entidades de crédito	Impacto en Patrimonio	Impacto en pérdidas y ganancias
USD / EUR	10%	(342)	(3.320)	6.288	(3.822)	911
MXN / EUR	10%	(23)	(4)	-	(486)	(40)
CLP / EUR	10%	(3.217)	-	-	(3.043)	(442)
GBP / EUR	10%	(24)	(60)	-	(59)	74
USD / EUR	-10%	417	2.717	(5.144)	4.672	(1.113)
MXN / EUR	-10%	28	3	-	594	49
CLP / EUR	-10%	3.031	-	-	3.720	540
GBP / EUR	-10%	30	49	-	72	(90)

El detalle, por clase de instrumento financiero, de las diferencias de cambio reconocidas en el resultado es el siguiente (en miles de euros):

2021

	Total
Otras posiciones del balance consolidado	1.093
Activos financieros corrientes	-
Tesorería	586
Total activos financieros	1.679

2020

	Total
Otras posiciones del balance consolidado	4.232
Activos financieros corrientes	(751)
Tesorería	(4.003)
Total activos financieros	(522)

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 11.2).

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). A 31 de diciembre de 2021 y 2020 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 11.2).

El análisis de sensibilidad a un aumento o disminución de la curva de tipos de interés a largo plazo en relación con el valor razonable de los derivados de tipos de interés que forman parte de relaciones de cobertura de flujos de efectivo implicaría una disminución de 5.481 miles de euros en la deuda por derivados financieros cuando se produce un aumento de 50 puntos básicos en la curva de tipos de interés. Asimismo, una disminución de 50 puntos básicos de la curva de tipos de interés supondría un aumento de 6.043 miles de euros en la deuda por derivados financieros. La variación en el valor razonable de los derivados por el aumento o disminución de la curva a plazo impactaría de manera similar en otro resultado integral, ya que se espera que la relación de cobertura sea altamente efectiva. En el caso de las “Obligaciones y otros valores negociables” (Nota 11.2), el análisis de sensibilidad a un aumento o disminución de la curva de tipos de interés a largo plazo de 50 puntos básicos supondría un mayor gasto financiero por importe de 487 miles de euros en caso de incremento de tipos y un descenso de los mismos por importe de 487 miles de euros en caso de una bajada de los tipos aplicables.

Riesgo 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.

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 entre la fecha de contratación y la fecha de cierre. Los precios fijados en los derivados contratados por el Grupo varían entre 24 y 42,4 euros/MWh.

Al 31 de diciembre de 2021, la valoración de estos derivados asciende a 42.312 miles de euros y se encuentra registrada en el epígrafe “Derivados” del pasivo no corriente, el cual está registrado en el epígrafe “Ajustes por cambios de valor-Operaciones de cobertura” por un importe negativo de 32.188 miles de euros (de los cuales 13.274 miles de euros corresponden al efecto acumulado desde el momento de la toma de control de las plantas adquiridas descritas en la Nota 3.1.c), neto de su efecto fiscal del balance consolidado. De igual manera, se han reconocido ineficacias asociadas a dichos derivados por importe de 12.834 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 cumplen los criterios requeridos para la

aplicación de la contabilidad de coberturas, se han reconocido los cambios en el valor razonable de las opciones por importe de 94 miles de euros en el epígrafe "Otros ingresos y gastos" de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada.

Las ineficacias registradas a 31 de diciembre de 2021 se deben a la valoración de los instrumentos financieros de cobertura de precios de la electricidad contratados con Centrica Energy Limited, para los cuales se utilizan curvas de los precios de electricidad a largo plazo proporcionadas por un tercero independiente. La medición de la eficacia de estas coberturas se realiza teniendo en cuenta que el perfil horario de la partida cubierta no es perfectamente coincidente al perfil horario constante del derivado y, por ende, el derivado hipotético (partida cubierta) diferirá del derivado real por los nominales a nivel horario. Concretamente, las ineficacias registradas surgen por las dispersiones horarias en el precio de la electricidad de la curva del proveedor externo que se registran en la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada.

Debido al incremento de la dispersión que refleja la estimación de curva de precios de electricidad a largo plazo proporcionada por el tercero independiente a 31 de diciembre de 2021, la Dirección ha realizado un análisis de los precios históricos spot a diferentes fechas, de cara a poder identificar la dispersión que ha habido en los precios de energía sobre la media total del mercado de la energía y, en consecuencia, analizar si se trata de una situación coyuntural a cierre de ejercicio o si debería realizarse un reequilibrio de la cobertura contable. En el análisis realizado, se han comparado estos resultados con el resultado que daría realizar el mismo ejercicio con la curva de energía del proveedor externo (contemplando el primer año de la curva). El resultado refleja que la dispersión en los precios de la electricidad a nivel horario considerada en estas proyecciones de curvas es la tendencia de un momento específico del tiempo y, como tal, se ha tratado como una situación coyuntural en el mercado eléctrico que ha arrojado ineficacias en las coberturas. Adicionalmente, el análisis de la dispersión de precios realizada con las nuevas curvas de precio de electricidad analizadas para el primer trimestre de 2022, llevaría a que la cobertura se comportase con una disminución de la dispersión en los precios horarios y, en consecuencia, de las ineficacias de las coberturas. Este aspecto queda reflejado en las valoraciones realizadas a 31 de marzo de 2022 donde las ineficacias son inferiores con precios de energía más altos.

Por tanto, en base al análisis realizado que se ha descrito anteriormente, la Dirección ha determinado que se trata de una cuestión de medición y reconocimiento de las ineficacias de la cobertura que no requiere reequilibrio de las mismas a 31 de diciembre de 2021. Si bien, es un tema que se seguirá con detenimiento en las próximas valoraciones para determinar la necesidad de realizar un equilibrio o de mantener el nivel de cobertura actual.

A 31 de diciembre de 2020, la valoración de estos derivados, realizada por un experto independiente, asciende a 3.019 miles de euros y se encuentra registrada en el epígrafe "Derivados" del activo no corriente, con abono al epígrafe "Ajustes por valoración - Operaciones de cobertura", neto de su efecto fiscal, del balance consolidado. Adicionalmente, a 31 de diciembre de 2021, el Grupo mantiene registrado en el epígrafe "Derivados" del pasivo corriente el importe pendiente de liquidar por estos derivados de precios de la energía por importe de 22.891 miles de euros, referente a las liquidaciones del segundo semestre del ejercicio 2021.

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 la cobertura fue considerada efectiva. El análisis de sensibilidad a un aumento o disminución de los precios OMIE (operador de mercado eléctrico designado para la gestión del mercado diario e intradiario de electricidad en la Península Ibérica) a largo plazo en relación con el valor razonable de los derivados de

materias primas que forman parte de las relaciones de cobertura contratadas por el Grupo, implicaría un incremento de 23.215 miles de euros en la deuda por derivados financieros cuando se produce un aumento de 2 euros MW en la totalidad de la curva de precios de la electricidad. Asimismo, una disminución de 2 euros MW en la totalidad de curva de precios de la electricidad supondría una disminución de 23.166 miles de euros en la deuda por derivados financieros. Ambos impactos tendrían el mismo efecto en el patrimonio neto consolidado del Grupo al tratarse de instrumentos designados como coberturas.

12.2 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 5), 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 31 de diciembre de 2021 y 2020 es el siguiente (en miles de euros):

31 de diciembre de 2021

	No vencido	0-30 días	30-60 días	60-90 días	90-180 días	> 180 días	TOTAL
Clientes	12.495	6.036	-	71	57	-	18.659
TOTAL	12.495	6.036	-	71	57	-	18.659

31 de diciembre de 2020

	No vencido	0-30 días	30-60 días	60-90 días	90-180 días	> 180 días	TOTAL
Clientes	7.876	536	-	6	-	-	8.418
TOTAL	7.876	536	-	6	-	-	8.418

12.3 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 2021 y 2020, el Grupo tenía contratadas líneas de crédito cuyos límites (35 millones de euros detallados en la Nota 11.2) 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 estas cuentas anuales consolidadas, la Dirección del Grupo se encuentra en proceso de refinanciación y negociación de la línea de financiación obtenida mediante bonos (Nota 11.2) que les permita ampliar su vencimiento y disposición.

12.4 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):

	31/12/2021	31/12/2020
Deudas a largo plazo	366.121	79.839
Deudas con entidades de crédito y otros pasivos a corto plazo	12.933	92.110
Otros pasivos financieros	34	66
Efectivo y equivalentes de efectivo	(99.575)	(49.074)
Deuda financiera neta (*)	279.513	122.941

(*) 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 en el ejercicio cerrado a 31 de diciembre de 2021 llevó a mantener una ratio de endeudamiento cercano a 1. Las ratios de endeudamiento a 31 de diciembre de 2021 y 2020 son los siguientes (en miles de euros):

	31/12/2021	31/12/2020
Deuda financiera neta (a)	279.513	122.941
Patrimonio neto (b)	25.343	78.576
Capital total empleado en la empresa (c) = (a+b)	304.856	201.517
Ratio de endeudamiento (a/c)	0,92	0,61

12.4 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.

13. Existencias

El detalle de las "Existencias" de los balances consolidados a 31 de diciembre de 2021 y 2020 es el siguiente (en miles de euros):

	31/12/2021	31/12/2020
Comerciales	246	244
Materias primas y otros aprovisionamientos	16	16
Productos en curso	15.067	104.576
Productos terminados	-	78.932
Anticipos a proveedores	292	2.891
Total	15.621	186.659

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 para los ejercicios cerrados a 31 de diciembre de 2021 y 2020 es el siguiente (en miles de euros):

	31/12/2021	31/12/2020
Patentes y licencias	208	16.412
Instalaciones técnicas	4.801	84.869
Activos por derecho de uso (Nota 9)	10.058	3.295
Total	15.067	104.576

Al 31 de diciembre de 2020, el Grupo reconocía principalmente como "Patentes y licencias" los activos basados en derechos de acceso a puntos de conexión adquiridos en ejercicios anteriores y que han sido traspasados al epígrafe "Inmovilizado material" por encontrarse afectos a parques que serán explotados por el Grupo.

Al 31 de diciembre de 2021 las instalaciones técnicas registradas como "Producto en curso" se refieren a proyectos en desarrollo, ubicados en España, y que serán objeto de venta en los ejercicios 2022 y 2023 conforme a la operación descrita en la Nota 3.1.c. La distribución geográfica de las existencias clasificadas como "Productos en curso" es la siguiente (en miles de euros):

	31/12/2021	31/12/2020
España	15.067	22.532
México	-	403
Chile	-	77.843
Estados Unidos	-	3.439
Italia	-	106
Reino Unido	-	253
Total	15.067	104.576

Las principales variaciones del ejercicio se deben a la reclasificación a inmovilizado material de todos los proyectos que el Grupo prevé mantener para su explotación tras el cambio de modelo de negocio anteriormente explicado (Notas 1 y 2.5), y que a 31 de diciembre de 2020 se encontraban clasificados como productos en curso.

A 31 de diciembre de 2021 el Grupo no mantiene plantas de energía renovable ya conectadas que estén destinadas para su venta. A 31 de diciembre de 2020 el Grupo contaba con tres parques solares ubicados en España, Planta Solar Opde 3, S.L., Planta Solar Opde 5, S.L. y Planta Solar Opde 6, S.L., los cuales han sido reclasificados a inmovilizado material en el ejercicio 2021 (Notas 1 y 2.5) y cuyo detalle era el siguiente:

	31/12/2021	31/12/2020
Instalaciones técnicas	-	75.362
Activos por derecho de uso (Nota 9)	-	3.570
Total	-	78.932

El Grupo reconoce las provisiones para el desmantelamiento de los parques en aquellos casos en los que exista una obligación al respecto. El valor presente estimado de estos costes se registra como un mayor valor del activo con abono al epígrafe "Provisiones" (Nota 15). Al 31 de diciembre de 2021 no se ha registrado importe por este concepto en existencias (2.300 miles de euros a 31 de diciembre de 2020).

A 31 de diciembre de 2020, el epígrafe "Productos en curso" incluía una provisión de 506 miles de euros, dotada por el Grupo para posibles pérdidas de valor en relación con los costes de desarrollo capitalizados registrados con cargo al epígrafe "Variación de existencias de productos terminados y en curso" de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada y que ha sido dada de baja durante el ejercicio 2021 junto con los proyectos a los que estaba asociada. A este respecto, los Administradores y la Dirección del Grupo consideran que el valor neto realizable de los desarrollos de parques reconocidos en existencias al 31 de diciembre de 2021 es superior al valor neto contable por el que se encuentran registrados.

Las variaciones derivadas de las bajas registradas en "Variación de existencias de productos terminados y en curso" en 2021 y 2020 son las siguientes (en miles de euros):

2021:

	Saldo inicial	Bajas	Aplicaciones	Saldo final
Deterioro de productos en curso	506	(506)	-	-
Total	506	(506)	-	-

2020:

	Saldo inicial	Bajas	Aplicaciones	Saldo final
Deterioro de productos en curso	5.138	2.711	(7.343)	506
Total	5.138	2.711	(7.343)	506

Las dotaciones de deterioro de productos en curso realizadas en ejercicios pasados se corresponden con trabajos de desarrollos de plantas solares cuyos proyectos finalmente no han sido viables o para los que no se han conseguido los permisos y licencias necesarios para su consecución. Por otra parte, en el ejercicio 2021 se ha procedido a dar de baja el valor bruto de proyectos previamente deteriorados.

En los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2021 y 2020, el Grupo ha capitalizado, como mayor valor de las existencias, gastos financieros por importe de 266 y 970 miles de euros, respectivamente, 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 11.2).

Asimismo, el Grupo ha procedido a capitalizar como mayor valor de las existencias durante los ejercicios anuales terminado el 31 de diciembre de 2021 y 2020, gastos de personal y trabajos realizados por terceros no asociados a construcción, principalmente por importe de 11.843 y 6.020 miles de euros, respectivamente, y que tienen por objeto el desarrollo de los proyectos de parques de energía fotovoltaica.

A 31 de diciembre de 2021, el Grupo no mantiene compromisos de compra de existencias. A 31 de diciembre de 2020, el Grupo mantenía compromisos de compra de existencias por importe de 40.465 miles de euros correspondientes a proyectos solares fotovoltaicos a construir en España y Chile.

El Grupo tiene contratadas pólizas de seguro para cubrir los riesgos a los que están sujetas las existencias. Se considera que estas pólizas cubren suficientemente dichos riesgos.

14. Patrimonio neto y fondos propios

14.1 Capital social

Con fecha 17 de marzo de 2021 la junta general extraordinaria y universal de accionistas de la Sociedad dominante acordó la modificación del órgano de administración cesando previamente a los administradores para conformar un consejo de administración compuesto por siete miembros. La efectividad del nombramiento de los tres consejeros independientes y el consejero ejecutivo estaba sujeta a la admisión a cotización de las acciones en las Bolsas de Valores españolas. Asimismo, en dicha misma reunión se acordó el desdoblamiento del número de acciones de la Sociedad dominante mediante la reducción de su valor nominal de 10 a 0,02 euros por acción, a razón de 500 acciones nuevas por cada acción antigua, sin variación de la cifra del capital social pasando éste de estar representado por 211.844 acciones a 105.922.000 acciones.

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.

Asimismo, a 31 de diciembre de 2021 y 2020, la distribución de las participaciones entre los socios de la Sociedad dominante es la siguiente:

	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%
	105.922.000	100,00%

A 31 de diciembre de 2021 las participaciones de la Sociedad no cotizan en ningún mercado y la Sociedad dominante no tiene opciones ni obligaciones sobre sus propias participaciones. No obstante, el Consejo de Administración de la Sociedad dominante ha acordado realizar determinadas gestiones para la captación de fondos suficientes para acometer los proyectos en cartera, que podrían incluir la admisión a cotización de las acciones de la Sociedad dominante a través de una oferta pública de venta y de suscripción.

14.2 Reservas y beneficios retenidos

El desglose de las reservas es el siguiente (en miles de euros):

	31/12/2021	31/12/2020
Reserva legal	602	602
Reservas voluntarias	74.011	76.811
Total reservas de la Sociedad dominante	74.613	77.413
Reservas de sociedades consolidadas	1.670	(272)
Total reservas consolidadas	1.670	(272)
Total reservas	76.283	77.141

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 31 de diciembre de 2021 y 2020, 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 4.574 miles de euros al cierre de 2021 (31 de diciembre de 2020: 4.570 miles de euros).

Reservas voluntarias - Dividendos distribuidos

Durante el ejercicio 2021 la Junta General de Accionistas de la Sociedad dominante acordó aprobar el reparto de dividendos por un total de 2.800 miles de euros con cargo a reservas. A 31 de diciembre de 2021, estos dividendos habían sido pagados en su totalidad.

Durante el ejercicio 2020 la Junta General de Socios de la Sociedad dominante acordó aprobar el reparto de dividendos por un total de 1.400 miles de euros con cargo a los beneficios de 2020. A 31 de diciembre de 2020, estos dividendos habían sido pagados en su totalidad.

Adicionalmente, con fecha 14 de diciembre de 2020 la Junta General de Socios de la Sociedad dominante acordó aprobar el reparto de dividendos por importe de 1.400 miles de euros con cargo a reservas de libre disposición. A 31 de diciembre de 2020, el dividendo había sido abonado en su totalidad.

Las reservas voluntarias no tienen restricciones de uso.

15. Provisiones y contingencias

El detalle de "Provisiones" en los balances consolidados a 31 de diciembre de 2021 y 2020 es el siguiente (en miles de euros):

	31/12/2021	31/12/2020
Provisión para el desmantelamiento de parques (Notas 3.4 y 7)	6.676	384
Provisión para incentivos (Nota 19.3)	-	284
Otras provisiones	105	152
Provisiones a largo plazo	6.781	820
Otras provisiones (Notas 13 y 19.3)	5.203	9.912
Provisiones a corto plazo	5.203	9.912

Provisiones a largo plazo:

Las plantas que se encuentran registradas en el epígrafe "Inmovilizado material" del balance consolidado (Nota 7) 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. Al 31 de diciembre de 2021, el coste de los parques de energía renovable incluye los costes de desmantelamiento de las plantas de energía ubicadas en Chile y España por los que el Grupo ha registrado una provisión por importe de 6.302 miles de euros registrada en el pasivo no corriente.

Por otro lado, y de acuerdo con la mejor estimación de los Administradores, el Grupo ha reconocido 374 miles de euros para el desmantelamiento de los parques italianos y españoles en explotación de acuerdo con la legislación de dichos países (364 miles de euros a 31 de diciembre de 2020) (véase Nota 1). Esta provisión se descuenta anualmente y el efecto en la cuenta de resultados consolidada de 2021 y 2020 no es significativo.

En el ejercicio 2020, la Sociedad dominante tenía registrada una provisión a largo plazo de 284 miles de euros por el incentivo estratégico devengado asociado a la alta dirección del Grupo. 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:

Por otro lado, el Grupo ha procedido a revertir 2.409 miles de euros con abono al epígrafe "Gastos de personal" de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada y abono al epígrafe "Provisiones a corto plazo" del pasivo corriente consolidado, correspondientes al bonus concedido a uno de los miembros de la Alta Dirección al estimar que el incremento de los fondos propios por el evento de liquidez previsto será inferior al estimado en el ejercicio anterior (Notas 18.3 y 19.3).

16. Información sobre el periodo medio de pago a proveedores. Disposición final segunda de la Ley 31/2014, de 3 de diciembre

A continuación, se detalla la información requerida por la Disposición adicional tercera de la Ley 15/2010, de 5 de julio (modificada a través de la Disposición final segunda de la Ley 31/2014, de 3 de diciembre) preparada conforme a la resolución del ICAC de 29 de enero de 2016, sobre la información a incorporar en la memoria de las cuentas anuales en relación con el periodo medio de pago a proveedores en operaciones comerciales:

	2021	2020
	Días	
Periodo medio de pago a proveedores	13	22
Ratio de operaciones pagadas	12	20
Ratio de operaciones pendientes de pago	19	39
	Importe (miles de euros)	
Total pagos realizados	22.778	78.404
Total pagos pendientes	2.929	10.145

Conforme a la Resolución del ICAC, para el cálculo del periodo medio de pago a proveedores en estas cuentas anuales consolidadas, se han tenido en cuenta las operaciones comerciales correspondientes a la entrega de bienes o prestaciones de servicios devengadas desde la fecha de entrada en vigor de la Ley 31/2014, de 3 de diciembre, si bien exclusivamente respecto de las sociedades radicadas en España consolidadas por integración global o proporcional.

Se consideran proveedores, a los exclusivos efectos de dar la información prevista en esta Resolución, a los acreedores comerciales por deudas con suministradores de bienes o servicios, incluidos en las partidas "Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar – Proveedores", "Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar – Proveedores, empresas del Grupo y asociadas" del pasivo corriente del balance consolidado, referidos únicamente a las entidades españolas incluidas en el conjunto consolidable.

Se entiende por "Periodo medio de pago a proveedores" el plazo que transcurre desde fecha de la factura de los bienes o la prestación de los servicios a cargo del proveedor y el pago material de la operación.

El plazo máximo legal de pago aplicable al Grupo en el ejercicio 2021 según la Ley 11/2013, de 26 de julio, por la que se establecen medidas de lucha contra la morosidad en las operaciones comerciales y conforme a las disposiciones transitorias establecidas en la Ley 15/2010, de 5 de julio, es de 30 días (a menos que se cumplan las condiciones establecidas en la misma, que permitirían elevar dicho plazo máximo de pago hasta los 60 días).

17. 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 deudora en relación con este impuesto por importe de 371 miles de euros con la Hacienda Pública (1.044 miles de euros al cierre del ejercicio 2020).

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.

17.1 Saldos corrientes con las Administraciones Públicas

El detalle de los saldos corrientes con las Administraciones Públicas de los balances consolidados a 31 de diciembre de 2021 y 2020 es el siguiente (en miles de euros):

Saldos deudores

	31/12/2021	31/12/2020
Hacienda Pública deudora por IVA (*)	9.727	8.216
Hacienda Pública deudora por Impuesto de Sociedades (Nota 17.8)	728	3.242
Otros créditos con las Administraciones Públicas	586	-
Total	11.041	11.458

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

Saldos acreedores

	31/12/2021	31/12/2020
Hacienda Pública acreedora por IVA	1.248	848
Hacienda Pública acreedora por Impuesto de Sociedades	68	1.108
Organismos de la Seguridad Social acreedores	205	193
Otras deudas con las Administraciones Públicas	1.283	393
Total	2.804	2.542

17.2 Conciliación del resultado contable y la base imponible fiscal

La conciliación del resultado contable consolidado del ejercicio con la base imponible del impuesto sobre sociedades es la siguiente (en miles de euros):

	2021	2020
Resultado consolidado del ejercicio de operaciones continuadas (antes de impuestos)	(23.793)	(2.575)
Diferencias permanentes		
Dividendos de participaciones en empresas del grupo	(200)	(19.409)
Exención por la enajenación de sociedades participadas (*)	6	(359)
Sanciones de inspecciones, resoluciones favorables	242	(1.573)
Otros	(87)	-
Diferencias temporales:		
Ajustes de consolidación	4.780	(6.005)
Limitación a la deducibilidad de los gastos financieros	1.517	2.050
Pérdidas por deterioro en empresas del Grupo (**)	435	10.200
Provisión ingresos anticipados (***)	(4.325)	-
Provisiones (Notas 15 y 19.3)	(4.297)	7.612
Base imponible (pérdida)	(25.722)	(10.059)

- (*) Deterioro de inversiones en empresas del Grupo reconocidas de forma individual que no son deducibles de impuestos.
- (**) Resultado generado por las enajenaciones de inversiones en empresas del Grupo mantenidas por sociedades holding y que no son deducibles a efectos impositivos.
- (***) Se corresponde con gastos no deducibles en la normativa chilena, relacionados con provisiones por facturas pendientes de emitir y recibir.

Las diferencias permanentes y temporales incluyen principalmente los ajustes derivados de las diferencias entre las NIIF-UE y los principios contables locales, la eliminación de los resultados de las transacciones entre empresas del Grupo y los ajustes relacionados con la cartera de pedidos. Como se ha comentado anteriormente, hasta el 31 de diciembre de 2019 la Sociedad dominante y la mayoría de las sociedades dependientes españolas han tributado 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 y desde el inicio del ejercicio 2020, la Sociedad dominante y varias sociedades dependientes tributan en el Régimen de Consolidación Fiscal, regulado por la LIS.

17.3 Conciliación entre el Resultado contable e ingreso / (gasto) por Impuesto sobre Beneficios

La conciliación del beneficio (pérdida) contable con el (gasto) / ingreso del impuesto sobre Beneficios es la siguiente (en miles de euros):

	2021	2020
Resultado contable antes de impuestos – Beneficio / (Pérdida)	(23.793)	(2.575)
Diferencias permanentes	(39)	(21.341)
Resultado contable ajustado	(23.832)	(24.830)
Cuota según los tipos impositivos vigentes en cada país	5.111	(4.124)
Activos y pasivos por impuestos diferidos reconocidos (*)	(650)	(590)
Reconocimiento de bases imponibles negativas (**)	1.755	3.066
Eliminación de bases imponibles negativas	-	(557)
Créditos fiscales por doble imposición	-	521
Activación de deducciones	771	-
Desactivación de deducciones	(479)	-
Impacto por ajustes de consolidación	(568)	-
Pérdidas fiscales no reconocidas en el ejercicio	-	4.738
Otros ajustes impositivos	61	-
Total ingreso / (gasto) fiscal	6.001	3.054

(*) Corresponde a las diferencias temporarias generadas en España y a los activos y pasivos por impuestos diferidos derivados de las diferencias entre las NIIF-UE y los principios contables locales en México, Estados Unidos, Chile e Italia.

(**) Los administradores del Grupo han decidido reconocer las bases imponibles negativas generadas por Opde Energy Holding, S.A., Opde Chile SPA y Opde Italia en 2021 y 2020 considerando que, de acuerdo con la legislación fiscal y contable aplicable, estos activos serán recuperados.

17.4 Desglose del Impuesto sobre Sociedades corriente y diferido

El desglose del (gasto) / ingreso por impuesto sobre sociedades es el siguiente (en miles de euros):

	2021	2020
Impuesto corriente	(1.059)	(571)
Impuesto diferido	7.060	3.625
Total ingreso / (gasto) por impuesto	6.001	3.054

17.5 Activos por impuestos diferidos registrados

El detalle de los impuestos diferidos y su movimiento durante el ejercicio 2021 es el siguiente (en miles de euros):

	31/12/2020	Altas	Bajas	Ajustes por cambios de valor	31/12/2021
Diferencias temporales (activos por impuesto diferido)					
Derivados (Nota 11.1 y 12)	-	-	-	6.320	6.320
Diferencias temporales derivadas de los ajustes de consolidación	4.563	1.000	(55)	-	5.508
Provisiones (Notas 15 y 19.3)	1.903	81	(1.156)	-	828
Gastos financieros no deducibles	117	1.139	(46)	-	1.210
Provisiones para inversiones de capital	71	-	(71)	-	-
Provisiones por riesgos y contingencias	14	-	(14)	-	-
Bases imponibles negativas-	4.554	6.857	-	-	11.411
Deducciones-	753	480	(189)	-	1.044
Total Activos por impuesto diferido reconocidos	11.975	9.608	(1.531)	6.320	26.321

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" al 31 de diciembre de 2021 (Nota 7). 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 al cierre del ejercicio 2021, 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 2022 y 2023 (Nota 3.1.c).
- 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.

Las estimaciones de resultados futuros se han realizado, en aquellos casos en los que los activos por impuesto diferido estuvieran afectos a plantas de energía renovable, en consonancia con las hipótesis utilizadas para evaluar el valor recuperable de las mismas y detalladas en la Nota 3.6.

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 posee registrados 6.320 miles de euros, relacionados con los derivados de precio de energía y tipos de interés provenientes principalmente de las sociedades constructoras españolas y chilenas.

Bases impositivas negativas

Al cierre del ejercicio 2021, el detalle de las bases impositivas negativas registradas en el balance consolidado es el siguiente (en miles de euros):

Año de generación	Importe total en cuota	Bases impositivas negativas por país (en cuota)			
		España	Chile	EE. UU.	Italia
2014	13	-	-	-	13
2015	10	-	-	-	10
2017	37	5	-	-	32
2019	1.642	1.578	-	-	64
2020	1.419	1.343	-	-	76
2021	8.290	4.670	2.183	1.382	55
TOTAL	11.411	7.596	2.183	1.382	250

Las anteriores bases impositivas negativas corresponden principalmente a Opde Energy Holding, S.A., Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L., Inversiones Solares del Altiplano, S.r.l. de C.V., Opde Chile SPA, Horus Renewables Corp., Opde Puglia, S.r.l., OPDE Italy S.r.l. y Opde Energy Italia, S.r.l. La caducidad de estas pérdidas fiscales, de acuerdo con la legislación vigente en cada país, son los siguientes:

	Caducidad (año)
España	No aplica límite temporal
México	10
Chile	No aplica límite temporal
Italia	No aplica límite temporal

Deducciones registradas

Al cierre del ejercicio 2021, las deducciones pendientes de tomar reconocidas en el balance consolidado corresponden a deducciones generadas por Almaraz Fotovoltaica XXXIV, S.L., Sociedad Ibérica de Generación de Energía XVI, S.L., Sociedad Ibérica de Generación de Energía XVII, S.L. y Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L., cuyo último año de vencimiento es el siguiente (en miles de euros):

	Miles de euros		
	Año de generación	Importe en cuota	Prescripción
Créditos fiscales.			
Deducciones doble imposición	2020	751	No aplica limite
Deducciones doble imposición	2021	293	No aplica limite
Total		1.044	

17.6 Pasivos por impuestos diferidos registrados

El detalle de los pasivos por impuesto diferido es el siguiente:

	Miles de euros				
	31/12/2020	Altas	Bajas	Ajustes por cambios de valor	31/12/2021
Diferencias temporales (ingresos no devengados)					
Fondo de comercio (Notas 3.1.c y 6)	-	2.643	-	-	2.643
Diferencias temporales derivadas de los ajustes de consolidación	517	267	-	-	784
Derivados	942	-	-	25	967
Otros	188	21	-	-	209
Total pasivos por impuestos diferidos reconocidos	1.647	2.956	-	25	4.603

17.7 Activos por impuesto diferido no registrados

El Grupo no ha reconocido determinados activos por impuesto diferido en el balance consolidado por considerar que no se cumplen los requisitos establecidos en la normativa contable aplicable sobre la probabilidad de su recuperación futura. El detalle de estos activos no reconocidos es el siguiente:

Bases imponibles negativas

Año de generación	Miles de euros			
	Importe total en cuota	España (*)	Italia	EE.UU.
2011 y anteriores	8	7	1	-
2012	3	-	3	-
2013	16	-	16	-
2014	20	-	20	-
2015	8	-	8	-
2016	15	-	15	-
2017	2	-	2	-
2019	-	-	-	-
2020	6	-	6	-
2021	662	-	129	533
TOTAL	740	7	200	533

(*) Bases imponibles negativas generadas por las sociedades que tributan en régimen de consolidación fiscal de acuerdo con la legislación fiscal navarra con anterioridad a la creación del grupo fiscal consolidado. Estos importes sólo pueden ser compensados a nivel individual.

Diferencias temporales

Año de generación	Importe total en cuota (miles de euros)
2014	33
2015	22
2016	18
2017	27
2018	21
2019	7
2020	21
2021	55
TOTAL	204

Todas las diferencias temporales incluidas en el cuadro anterior corresponden a diferencias temporales derivadas de la limitación de la deducibilidad de los gastos financieros en Opde Puglia, S.R.L. y Opde Solare S.R.L.

17.8 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, al cierre del ejercicio 2021 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. No obstante, con fecha 3 de julio de 2015 se abrió una inspección de los ejercicios 2010 y 2013 correspondiente al impuesto sobre sociedades y en particular, con el régimen fiscal de las Sociedades de Promoción de Empresas (SPE) de las Sociedades del Grupo Opdenergy Holding, S.A. y Otras Participaciones Industriales, S.L.

En julio 2014, se iniciaron las actuaciones de comprobación e investigación conjuntamente sobre las sociedades del Grupo, Opdenergy Holding, S.A., Opde Participaciones Industriales, S.L., Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L y la sociedad que salió del Grupo en 2014: Proyectos Integrales Solares, S.L., en relación con la tributación del régimen de las Sociedades de Promoción de Empresas (SPE). Con motivo de las actuaciones inspectoras la Sociedad dominante, como representante del Grupo fiscal OPDEnergy, debía pagar un importe de 4.039 miles de euros, que asumiría el Grupo OPDEnergy en su totalidad. Los Administradores de la Sociedad dominante estuvieron en total disconformidad con esta resolución, por lo que se presentaron diversos y sucesivos recursos antes las distintas autoridades administrativas, sobre las que fue obteniendo sentencias parcialmente favorables a sus reclamaciones.

Finalmente, el 20 de noviembre de 2020 se obtuvo resolución del recurso, fallando de nuevo parcialmente a favor de las reclamaciones de la Sociedad dominante, suponiendo un reconocimiento de bases imponibles negativas para el Grupo Fiscal por importe de 5 millones de euros y la devolución de la sanción impuesta anteriormente por importe de 1.651 miles de euros más intereses por importe de 160 miles de euros. Esta resolución era susceptible de recurso de casación por cualquiera de las partes.

A 31 de diciembre de 2020, en base a las dos resoluciones favorables obtenidas previamente en los diferentes tribunales durante el año 2020 y de acuerdo con sus asesores legales, la Dirección del Grupo consideró que las resoluciones no serían recurridas por la Administración Tributaria y estimaron que la resolución a su favor era virtualmente cierta. En este sentido, el Grupo reconoció un activo por impuesto corriente por importe de 1.651 miles de euros, con cargo al epígrafe "Otros resultados" de las cuentas de pérdidas y ganancias consolidadas del ejercicio terminado a 31 de diciembre de 2020, y activos por impuesto diferido por importe de 1.237 miles de euros, aproximadamente.

El 19 de enero de 2021, el periodo de casación concluyó sin recurso por parte de Hacienda Navarra, quedando firme la sentencia dictada por el Tribunal Superior de Justicia de Navarra a 20 de noviembre de 2020.

Por otra parte, y debido a las diferentes interpretaciones que se pueden dar a la normativa fiscal aplicable a las operaciones realizadas por la Sociedad, 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.

18. Ingresos y gastos

18.1 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 es el siguiente:

	2021	2020
España	54%	6%
Chile	14%	-
Estados Unidos	22%	2%
México	1%	90%
Italia	9%	2%
	100%	100%

El desglose, por línea de negocio, del importe neto de la cifra de negocios del Grupo para los ejercicios 2021 y 2020 es el siguiente:

	2021		2020	
Ventas de desarrollo de plantas fotovoltaicas	-	-	5.562	4%
Prestación de servicios	1.531	3%	1.390	1%
Ventas de sociedades tenedoras de plantas solares (Nota 3.1)	9.490	22%	120.971	87%
Venta de energía y otros	32.474	75%	11.124	8%
	43.495	100%	139.047	100%

Las principales transacciones realizadas por el Grupo en los ejercicios 2021 y 2020 son las ventas de sociedades tenedoras o en desarrollo de plantas solares realizadas en Estados Unidos y México (Nota 3.1.c) que dejan de formar parte del Grupo, la venta a terceros de desarrollos principalmente consistentes en licencias y derechos de conexión a nudos y la venta de energía de las plantas conectadas que el Grupo mantiene en España, Chile e Italia (Nota 3.15). 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 47.850 miles euros y las liquidaciones de los instrumentos financieros de cobertura de precios de la energía mantenidos con Centrica Energy Limited por importe de 25.878 miles de euros (Nota 12.1). En el ejercicio 2020 no hubo impacto por este concepto.

18.2 Aprovisionamientos

El detalle de "Aprovisionamientos" en la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada de los ejercicios 2021 y 2020 es el siguiente (en miles de euros):

	2021	2020
Compras	-	58.360
Variación de existencias (Nota 13) (*)	2	(223)
Trabajos realizados por otras empresas	15.466	69.762
Total	15.468	127.899

(*) Variación exclusiva de existencias no relacionadas con parques de energía renovables.

El desglose de la "Variación de existencias de producto terminado y en curso" distribuido por áreas geográficas en la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada de los ejercicios 2021 y 2020 es el siguiente (en miles de euros):

	2021	2020
España	746	63.603
Italia	-	106
México	-	(106.018)
Reino Unido	-	253
Chile	-	57.529
EE. UU.	-	(20)
	746	15.453

18.3 Gastos de personal

El detalle de este epígrafe de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada para los ejercicios 2021 y 2020 es el siguiente (en miles de euros):

	2021	2020
Sueldos, salarios y asimilados	5.515	14.198
Indemnizaciones por despido (Nota 3.13)	40	422
Cargas sociales	1.398	1.216
Otros	324	97
	7.197	15.933

Como se indica en la Nota 19.3, el Grupo asumió una obligación de retribución variable a largo plazo con determinados empleados en función de la consecución de determinados objetivos. Asimismo, el epígrafe "Sueldos, salarios y asimilados" incluye la variación habida en el ejercicio 2021 en relación con el bonus por evento de liquidez concedido a uno de sus miembros de la Alta Dirección, el cual se registró inicialmente en el ejercicio 2020 y ha sido modificado en 2021 (Notas 15 y 19.3).

El número medio de empleados, por categoría, en los ejercicios 2021 y 2020 es el siguiente:

	Número de empleados	
	2021	2020
Dirección	8	6
Titulados, técnicos y administrativos	129	81
Oficiales y peones	-	1
	137	88

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

A 31 de diciembre de 2021 y 2020, la plantilla del Grupo incluye un empleado con discapacidad.

Asimismo, la plantilla del Grupo a 31 de diciembre de 2021 y 2020, por sexos y categoría, es la siguiente:

	2021			2020		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Dirección (*)	6	2	8	6	1	7
Titulados, técnicos y administrativos	90	45	135	78	29	107
Oficiales y peones	-	-	-	-	1	1
	96	47	143	84	31	115

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

18.4 Otros gastos de explotación

El detalle de "Otros gastos de explotación" de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada de los ejercicios 2021 y 2020 es el siguiente (en miles de euros):

	Miles de euros	
	2021	2020
Arrendamientos (Nota 9)	261	590
Reparaciones y conservación	136	191
Servicios de profesionales independientes	6.973	4.467
Transporte	-	8
Primas de seguro	886	511
Servicios bancarios	968	203
Publicidad, propaganda y relaciones públicas	51	64
Suministros	169	41
Otros gastos de explotación	4.071	883
	13.515	6.958

El Grupo OPDEnergy se encuentra en un proceso de crecimiento de volumen de sus operaciones a través del desarrollo y construcción de plantas de energías renovables, así como la búsqueda de nuevas vías de financiación y crecimiento, lo que ha requerido de numerosos servicios por parte de consultores legales y contables, notarios, registradores inmobiliarios, etc. que incrementan los costes en el epígrafe "Servicios profesionales independientes". Adicionalmente, para apoyar sus proyectos en curso, también se incurrió en mayores gastos de alojamiento, dietas y transporte, entre otros, reconocidos en el epígrafe "Otros gastos de explotación".

Periodificación de gastos - Cesión de uso

Durante el ejercicio 2021 el Grupo ha firmado un contrato como cesionario para el uso compartido de una subestación para el volcado de electricidad a la red propiedad de terceros ajenos al Grupo para la planta solar propiedad de Planta Solar Opde 6, S.L. De esta forma, el Grupo ha obtenido la cesión de uso de una capacidad establecida de vertido de electricidad a los nudos.

El contrato se ha firmado por un periodo semejante a la vida útil de la planta (30 años) por un importe total de 1.600 miles de euros que han sido pagados de manera anticipada. De este modo, el Grupo ha procedido a registrar un gasto anticipado por importe de 1.228 miles de euros en el epígrafe "Periodificaciones a largo plazo" del activo del balance consolidado referente al gasto por cesión de uso anticipado, así como un gasto financiero anticipado por importe de 265 miles de euros por el componente financiero del contrato en el epígrafe "Periodificaciones a largo plazo e ingresos diferidos" del balance consolidado. Como consecuencia de este contrato, el Grupo ha registrado en el ejercicio 2021 un gasto por este concepto por importe de 54 miles de euros con abono al epígrafe "Otros gastos de explotación" de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada. Según el análisis realizado por la Dirección del Grupo, dicho contrato no se enmarca dentro del alcance de la norma de arrendamientos IFRS 16, al determinar que dicho contrato no contiene un arrendamiento, sino la prestación de un servicio.

18.5 Ingresos financieros

El detalle de los "Ingresos financieros" de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada para los ejercicios 2021 y 2020 es el siguiente (en miles de euros):

	2021	2020
Instrumentos financieros valorados a coste amortizado-		
- Empresas asociadas	474	856
- Terceros (Nota 11.1)	383	506
	857	1.362

18.6 Gastos financieros

El detalle de los "Gastos financieros" de la cuenta de resultados consolidada para los ejercicios 2021 y 2020 es el siguiente (en miles de euros):

	2021	2020
Instrumentos financieros valorados a coste amortizado-		
Deudas con entidades de crédito	(7.965)	(2.116)
Obligaciones y otros valores negociables	(7.697)	(4.706)
Pasivos por arrendamiento	(1.086)	(816)
Actualización de provisiones de desmantelamiento	(161)	-
	(16.909)	(7.638)

19. Operaciones y saldos con partes vinculadas

19.1 Operaciones con partes vinculadas

El detalle de las operaciones realizadas con partes vinculadas en los ejercicios 2021 y 2020 es el siguiente (en miles de euros):

2021

	Ingresos por ventas y prestación de servicios
<u>Empresas asociadas:</u>	
Renter Gestiones, S.L.	375
Planta Solar OPDE la Fernandina, S.L.	50
Planta Solar OPDE Extremadura 2, S.L.	49
Planta Solar OPDE Andalucía 1, S.L.	50
A2 Renovables LLC Holding	429
Infraestructura Energética del Norte, S. de R.L. de C.V.	128
Energía Solar de Poniente, S. de R.L. de C.V.	286
	1.367

2020

	Ingresos por ventas y prestación de servicios
<u>Empresas asociadas:</u>	
Renter Gestiones, S.L.	577
Planta Solar OPDE la Fernandina, S.L.	198
Planta Solar OPDE Extremadura 2, S.L.	192
Planta Solar OPDE Andalucía 1, S.L.	219
Infraestructura Energética del Norte, S. de R.L. de C.V.	212
Energía Solar de Poniente, S. de R.L. de C.V.	353
	1.751

En los ejercicios 2021 y 2020 los ingresos relativos a las plantas solares fotovoltaicas corresponden a los trabajos de operación y mantenimiento realizados por OPDE O&M, S.L. para los parques solares españoles (hasta el momento de su adquisición – Nota 3.1.c) y para los parques solares mexicanos. Estos ingresos se han reconocido de acuerdo con los contratos de operación y mantenimiento firmados entre los operadores y los clientes.

Adicionalmente, se han realizado operaciones con sociedades vinculadas a Consejeros de la Sociedad dominante correspondientes a servicios de gestión prestados por dichas sociedades en 2021 y 2020, por importe de 230 y 241 miles de euros respectivamente, que se han registrado con cargo a "Otros gastos de explotación" de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada de los ejercicios 2021 y 2020.

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

	2021	2020
Aldrovi, S.L.	77	78
Jalasa Ingeniería, S.L.	73	82
Marearoja Internacional, S.L.	80	81
Total	230	241

Los importes previamente desglosados incluyen los cargos por las gestiones propias de su labor como Administradores del Grupo. En la Nota 19.3 se detallan los compromisos adicionales adquiridos con determinados administradores y directivos de la Sociedad dominante.

19.2 Saldos con empresas asociadas

El detalle de los "Saldos con partes vinculadas" a 31 de diciembre de 2021 y 2020 es el siguiente (en miles de euros):

31/12/2021:

	Créditos concedidos a largo plazo	Deudores comerciales y cuentas a cobrar con empresas del Grupo y asociadas	Créditos concedidos a corto plazo
<u>Empresas asociadas:</u>			
Renter Gestiones, S.L.	-	82	-
Infraestructura Energética del Norte, S. de R.L. de C.V.	-	7	-
A2 Renovables LLC Holding	-	-	21
Trend Energético, S.r.l.	616	-	-
	616	89	21

31/12/2020:

	Créditos concedidos a largo plazo	Deudores comerciales y cuentas a cobrar con empresas del Grupo y asociadas	Créditos concedidos a corto plazo
<u>Empresas asociadas:</u>			
Renter Gestiones, S.L.	-	24	-
Planta Solar OPDE la Fernandina, S.L.	2.001	114	116
Planta Solar OPDE Extremadura 2, S.L.	1.999	109	-
Planta Solar OPDE Andalucía 1, S.L.	2.018	122	41
Infraestructura Energética del Norte, S. de R.L. de C.V.	11	82	104
Energía Solar de Poniente, S. de R.L. de C.V.	366	130	331
	6.395	581	592

La cuenta por créditos concedidos con empresas al 31 de diciembre de 2020 se correspondía, principalmente, con los contratos de préstamo subordinado suscritos con cada una de las empresas asociadas (Nota 11.1). 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 (véase Nota 19.1).

19.3 Remuneración de los consejeros y altos directivos del Grupo

Remuneración de los miembros del Consejo de Administración

Los miembros del Consejo de Administración de la Sociedad dominante no han devengado ni percibido retribución alguna en 2021 ni en 2020, salvo lo indicado a continuación. 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 los socios Aldrovi, S.L., Jalasa Ingeniería, S.L. y Marearoja Internacional, S.L. son sociedades vinculadas a tres miembros del Consejo de Administración y prestan y facturan servicios a la Sociedad dominante. Todas las sociedades anteriores prestan servicios a la Sociedad dominante de acuerdo con los contratos suscritos (véase Nota 19.1).

Además, el Grupo tiene contratada una póliza de seguro de responsabilidad civil para sus administradores cuyo coste ha ascendido a 28 miles de euros en 2021 (24 miles de euros a 31 de diciembre de 2020).

Remuneración de la alta dirección

En 2021 y 2020 las retribuciones percibidas por la alta dirección ascendieron a 1.259 y 1.117 miles de euros, respectivamente.

Asimismo, el Grupo adquirió compromisos con determinados directivos del Grupo OPDEnergy consistentes en el reconocimiento de una retribución variable adicional por importe de 1.634 miles de euros en el epígrafe "Provisiones a corto plazo" del balance consolidado, que serán exigibles en 2022 (284 miles de euros a 31 de diciembre de 2020 en el epígrafe "Provisiones a largo plazo") (Nota 15).

Adicionalmente, el Grupo adquirió en el ejercicio 2017 un acuerdo con un miembro de la alta dirección en el caso de que se produzca un evento de liquidez.

Durante los ejercicios 2017 a 2019 no se produjo ningún evento de liquidez que pudiera suponer la consecución de dicha retribución. De la misma forma, durante dichos ejercicios los Administradores de la Sociedad dominante consideraron remota la posibilidad de ocurrencia de un evento de este tipo, por lo que no se registró provisión alguna en este sentido. Sin embargo, a finales del ejercicio 2020 la Sociedad dominante comenzó las actuaciones necesarias para una futura emisión de acciones en el Mercado de Valores Español en el ejercicio 2021, contratando asimismo asesores especializados para dicha operación. Si bien la operación no se concluyó finalmente en 2021, la Sociedad dominante mantiene las actuaciones para dicha futura emisión de acciones en el ejercicio 2022. En consecuencia, ante la probable consecución de dicho evento de liquidez, los Administradores y la Dirección del Grupo han procedido a realizar, conforme a la mejor información disponible a la fecha de formulación de estas cuentas anuales, una estimación del importe a desembolsar como consecuencia de dicho acuerdo, procediendo a registrar una provisión por importe de 3.569 miles de euros bajo el epígrafe "Provisiones a corto plazo" del balance consolidado a 31 de diciembre de 2021 adjunto (7.612 miles de euros al 31 de diciembre de 2020).

Dicha estimación de la cantidad a desembolsar tiene como hipótesis principal el incremento de fondos propios mediante ampliación de capital que se produciría como consecuencia de la emisión de acciones en el Mercado de Valores Español. El análisis de sensibilidad a un aumento o disminución de los fondos obtenidos en dicha emisión en el Mercado de Valores Español implicaría una disminución de la provisión de 960 miles de euros si el aumento de capital previsto resultara inferior en 50 millones de euros y un incremento de 960 miles de euros en el caso de que el aumento de capital resultara superior en 50 millones de euros.

19.4 Información sobre situaciones de conflicto de intereses de los Consejeros (artículo 229 de la Ley de Sociedades de Capital)

Al cierre del ejercicio 2021, ni los Administradores de la Sociedad ni las personas vinculadas a los mismos, según se definen en el artículo 229 del Texto Refundido de la Ley de Sociedades de Capital, han comunicado a la Junta de Socios situación alguna de conflicto, directo o indirecto, que pudieran tener con el interés de la Sociedad dominante.

20. 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 2021, 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.

21. Otra información

21.1 Contingencias

Pasivos contingentes

El Grupo no mantiene ningún pasivo contingente debido a litigios derivados del curso ordinario de los negocios que se espere que den lugar a pasivos significativos.

Garantías bancarias

A 31 de diciembre de 2021 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 millones):

	2021		2020	
	Moneda local	Euros	Moneda local	Euros
Euros	73,6	73,6	25,2	25,2
Pesos chilenos	7.353	7,6	2.086	2,4
Dólares	45,8	40,4	35,7	29,1

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 de proyectos asciende a 18.723 miles de euros en 2021 y 17.415 miles de euros en 2020.

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 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 617 miles de euros (cierre del ejercicio 2020: 354 miles de euros).

En 2021 y 2020 la Sociedad dominante tiene contratados seguros de caución por un importe de 129.433 y 143.139 miles de euros respectivamente.

21.2 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).

A 31 de diciembre de 2021 y 2020, 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.

21.3 Honorarios de auditoría

Durante el ejercicio 2021, los honorarios relativos a los servicios de auditoría de cuentas y otros servicios prestados por el auditor de las cuentas anuales consolidadas del Grupo, Deloitte, S.L., y por las sociedades pertenecientes a la red Deloitte, así como los honorarios por servicios facturados por los auditores de las cuentas anuales individuales de las sociedades incluidas en la consolidación y por las entidades vinculadas a ellas por control, propiedad común o gestión han sido los siguientes (en miles de euros):

2021

	Miles de euros
Servicios de auditoría	185
Otros servicios de verificación	164
Total servicios de auditoría y relacionados	349
Servicios de asesoramiento fiscal	41
Otros servicios	186
Total servicios profesionales	227

2020

	Miles de euros
Servicios de auditoría	165
Otros servicios de verificación	3
Total servicios de auditoría y relacionados	168
Servicios de asesoramiento fiscal	86
Otros servicios	313
Total servicios profesionales	399

22. Beneficios (o pérdidas) por acción

22.1 Básico

Los beneficios (o pérdidas) básicas por acción de las operaciones continuas correspondientes a los ejercicios anuales terminados el 31 de diciembre de 2021 y 2020 son las siguientes:

	Miles de euros	
	2021	2020
Resultado atribuido a los accionistas de la Sociedad dominante	(17.792)	479
Número medio ponderado de acciones ordinarias en circulación	105.922.000	105.922.000
Beneficios / (Pérdidas) básicos por acción	(0,00017)	0,000005

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 14).

22.2 Diluido

No hay acuerdos que den lugar a una dilución de las ganancias por acción básica calculada como se describe en el párrafo anterior.

23. Hechos posteriores al cierre

Con fecha 24 de febrero de 2022 comenzó la invasión de Ucrania por parte del ejército ruso. Desde esa fecha, el ataque militar continúa, mientras que a nivel internacional se han producido numerosas acciones en su contra que tratan de aislar y debilitar a la economía de Rusia, entre las que se incluyen, entre otras, sanciones financieras, sobre el comercio y transporte de mercancías o el cierre del espacio aéreo ruso.

En este contexto, aun teniendo en cuenta la complejidad y riesgo geopolítico de esta situación, los Administradores han realizado una evaluación preliminar de la situación actual conforme a la mejor información y estimaciones disponibles y evaluado las consecuencias de este hecho sobre las operaciones futuras del Grupo. A este respecto, el principal impacto se deriva del actual incremento de los precios de la energía, sin tener exposición directa a los mencionados mercados ni ser los efectos indirectos (volatilidad en los mercados de materias primas, incrementos en los costes del transporte o rupturas en las cadenas de suministros) significativos.

No obstante, los hechos descritos junto los incrementos habidos en el precio del gas durante el último semestre del ejercicio 2021 y el primer trimestre del ejercicio 2022, han provocado que la volatilidad de los precios de la electricidad ha sido excepcionalmente alta. 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 PPA, si bien aseguran flujos de caja estables y garantizados, no se benefician de esta escalada de precios. Estos efectos han impactado significativamente en la variación de valor de los instrumentos financieros derivados que cubren el riesgo de fluctuación del precio de la electricidad (Nota 12.1), ocasionando el patrimonio neto del Grupo a 31 de marzo de 2022 sea negativo en 78.956 miles de euros. Adicionalmente, el resultado neto del Grupo al 31 de marzo de 2022 es asimismo negativo por importe de 8.259 miles de euros, consecuencia principalmente de no haber alcanzado todavía un volumen de producción de energía generada en explotación que le permita obtener resultados de explotación positivos, así como por el efecto financiero de opciones sobre precios de la energía concedidas a terceros (Nota 10.1).

Desde un punto de vista de riesgo de liquidez y operación, 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. A toda esta financiación disponible debe añadirse la próxima ejecución del contrato de venta de 20 sociedades, firmado en agosto de 2021 (Nota 3.1.c), por el cual el Grupo recibió un anticipo de 39,4 millones de euros en el ejercicio 2021 y obtendrá un rendimiento significativo esperado en los ejercicios 2022 y 2023. 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.

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 del contrato de compraventa de 20 sociedades españolas formalizado por el Grupo durante 2021, el cual se encuentra actualmente pendiente del cumplimiento de diversas condiciones y obtenciones de autorizaciones de distintas administraciones públicas (Nota 3.c.1). 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 fecha de formulación de las cuentas anuales, la estimación más probable considerada por los Administradores de la Sociedad dominante es que el importe de la retribución será aproximadamente de 2,1 millones de euros considerando la venta de la totalidad de las sociedades incluidas en el contrato de compraventa. Dicho importe será inicialmente provisionado a la fecha de formalización del acuerdo.

Por otro lado, con fecha 1 de mayo de 2022, se ha aprobado un plan de retribución para incentivar la permanencia de diversos integrantes de la Alta Dirección. A cada uno de los empleados se le concederá un importe total de incentivo a percibir en efectivo que se liquidará en dos tramos y cuyo devengo está

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 ha sido pagado con fecha mayo de 2021 por un importe aproximado de 560 miles de euros. El tratamiento contable de este incentivo implicaría el reconocimiento de un pago anticipado en el balance de situación y un gasto en el epígrafe “Gastos de personal” de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada, tal y como marca la NIC 19 ‘Retribuciones a los empleados’.
- 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 perciban este incentivo, y cuya legislación nacional les permita participar en la Salida a Bolsa, tendrán 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 afectará al epígrafe “Gasto de personal” con contrapartida en el patrimonio neto del Grupo. La cuantía del segundo tramo que se reinvertirá en acciones tiene un importe estimado de 280 miles de euros. La cuantía del segundo tramo que no se reinvertirá en acciones tiene un importe estimado de 81 miles de euros.
- El importe total estimado del plan teniendo en cuenta ambos tramos asciende a 921 miles de euros

Adicionalmente, el Grupo OPDEnergy ha aprobado con fecha 28 de junio de 2022 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 variará en función de si se realiza la salida a bolsa y consistiría 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 comenzará desde el momento de adhesión y aceptación del plan por cada empleado designado hasta el 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 necesaria de permanencia en el empleo del participante hasta el 31 de diciembre de 2024;
 - 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, EBITDA y el volumen de proyectos en operación, construcción y pre-construcción.

Estas ratios de rendimiento serán calculados al 31 de diciembre de 2024 sobre los valores obtenidos en dicho ejercicio.

Dicho plan de incentivos tendrá la consideración de un plan liquidado en acciones (equity-settled) y por lo tanto su registro afectará al epígrafe “Gasto de personal” con contrapartida en el patrimonio neto del Grupo. La distribución del gasto estimado estará sujeta a las estimaciones realizadas por el Grupo a la fecha de concesión del plan y posteriores cierres, de la consecución y probabilidad de cumplimiento tanto de las condiciones de mercado como de las ajenas al mercado, establecidas en el plan.

Las métricas de cumplimiento del incentivo serán la tasa de rentabilidad del accionista en un 40%, el EBITDA en otro 40% y el volumen de proyectos en operación, construcción y pre-construcción en el 20% restante; estableciéndose importes mínimos por debajo de los cuales no se devengan los mismos, así como una posibilidad de sobrebonus de hasta un 175%. El número de acciones a recibir por cada participante vendrá determinado por el incentivo que se le atribuya en el plan, el precio de las acciones (media de la cotización de las 20 sesiones previas al 31 de diciembre de 2024) y por el cumplimiento de objetivos (entre un 0% y un 175%). El coste de este plan será asumido por el Grupo Opdeenergy. La estimación preliminar realizada por la Dirección del Grupo de os importes brutos totales que se entregarán en acciones a todos los participantes del plan de incentivos a largo plazo una vez finalizado el plazo establecido ascienden a 13.168 miles de euros (en un escenario de exceso de rendimiento de las mencionadas métricas en un 175%) y a 7.525 miles de euros de euros (en un escenario base de cumplimiento al 100% de los objetivos de métricas establecidos en el plan). No existen planes adicionales de incentivos basado en acciones al personal. No se ha producido ningún hecho posterior que pueda afectar a las cuentas anuales consolidadas de 2021, aparte de los hechos descritos anteriormente.

Finalmente, en relación al acuerdo que adquirió el Grupo en el ejercicio 2017 con un miembro de la alta dirección y que viene desglosado en las Notas 15 y 19.3 de esta Memoria y, ante la probable consecución de dicho evento de liquidez, los Administradores y la Dirección del Grupo han procedido a realizar, conforme a la mejor información disponible a la fecha de formulación de estas cuentas anuales, una estimación del importe a desembolsar como consecuencia de dicho acuerdo actualmente registrado en el epígrafe de 'Provisiones a corto plazo' por un importe de 3,568 euros que será liquidado en efectivo por la Compañía en la fecha del Precio de Oferta. En este sentido, el miembro de la alta dirección ha declarado que reinvertirá 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").

No se ha producido ningún hecho posterior que pueda afectar a las Cuentas Anuales Consolidadas del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2021, aparte de los hechos descritos anteriormente.

Anexo I.A – Sociedades dependientes y empresas asociadas –31 de diciembre de 2021

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
Opdenenergy, S A.U. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid – España)	1	100%	Integración global	Si	Opdenenergy Holding, S.A.
OPDE Participaciones Industriales, S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid – España)	2	100%	Integración global	Si	Opdenenergy, S.A.U.
Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid – España)	2	100%	Integración global	Si	Opdenenergy, S.A.U.
P.V. Integral Management, S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid – España)	2	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
Planta Solar OPDE Andalucía 2 S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra – España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE Extremadura 1 S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra – España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE La Calahorra S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra – España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE Palomarejo, S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra – España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 1. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra – España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 2. S. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra – España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
Planta Solar OPDE 3. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 5. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 6. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 7. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 8. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 10. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 11. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 12. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 13. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 14. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
Planta Solar OPDE 15. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 17. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 18. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 19. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 20. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 21. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 22. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 25. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 26. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 27. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
Planta Solar OPDE 28. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 29. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 30. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 31. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 32. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 33. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 34. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 35. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 36. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 37. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
Planta Solar OPDE 38. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 39. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 40. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 41. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 42. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 43. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 44. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 45. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 46. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 47. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
Planta Solar OPDE 48. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 49. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 50. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 51. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 52. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 53. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 54. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 55. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 56. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 57. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
Planta Solar OPDE 58. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 59. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 60. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
OPDE Extremadura, S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	2	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
Ribaforada 10 S.r.l. - (VIA GOETHE 24. Merano (BZ) - Italia)	3	100%	Integración global	No	Opdenergy Holding, S.A.
Sociedad Ibérica de Generación de Energía Fotovoltaica XVI (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	3	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
Grupo Valsingula, S.L. - ((C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	2	100%	Integración global	Si	Opdenergy Holding, S.A.
Sociedad Ibérica de Generación de Energía Fotovoltaica XVII (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	3	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
Opde Sur, S.A. (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	2	100%	Integración global	Si	Opdenergy Holding, S.A.
Opde Levante, S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	2	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
OPDE Solare, S.r.l. - (CORSO VITTORIO EMANUELE II, 111 - Torino - Italia)	3	100%	Integración global	No	OPDE Italy, S.r.l.
OPDE Puglia, S.r.l. - (CORSO VITTORIO EMANUELE II, 111 - Torino - Italia)	3	100%	Integración global	No	OPDE Solare, S.r.l.

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación			Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal	Método de consolidación		
Solare Puglia, S.r.l. - (CORSO VITTORIO EMANUELE II, 111 - Torino - Italia)	3	100%	Integración global	No	OPDE Solare, S.r.l.
Almaraz Fotovoltaica XXXIV, S.L. (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	3	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
OPDE Italy, S.r.l. - (CORSO VITTORIO EMANUELE II, 111 - Torino - Italia)	2	100%	Integración global	No	Opdenenergy Holding, S.A.
Almaraz Fotovoltaica XXXIX, S.L. (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	3	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
Tordesillas Solar F.V.11. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
Tordesillas Solar F.V.12. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
Tordesillas Solar F.V.13. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Tordesillas Solar F.V.14.S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
Tordesillas Solar F.V.15. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
Tordesillas Solar F.V.16. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Tordesillas Solar F.V.17. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
Tordesillas Solar F.V.18. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
Tordesillas Solar F.V.19. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Almaraz Fotovoltaica XL, S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	3	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
Almaraz Fotovoltaica XLI, S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	3	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
Aragonesa de Iniciativas Sostenibles III, S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Turolense de Iniciativas Sostenibles IV, S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
GSB Gamma 2 a 20. S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	2	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
GSB Iota 2 a 20. S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	2	100%	Integración global	Si	100% Otras Producciones de Energía Fotovoltaica
GSB Kappa 2 a 20. S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	2	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
GSB Lambda 2 a 20. S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	2	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
GSB Omicron 2 a 20. S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	2	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
Gamma Solar S De RI De Cv - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	2	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. (85%) Aragonesa de Iniciativas Sostenibles III, S.L. (15%)
Garambullo Solar S De RI De Cv - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. (85%) Aragonesa de Iniciativas Sostenibles III, S.L. (15%)
GSB Omega 2 a 20. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	2	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
Lambda Solar S De RI De Cv - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. (84%) Aragonesa de Iniciativas Sostenibles III, S.L. (16%)
Theta Solar S De RI De Cv - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. (85%) Turodense de Iniciativas Sostenibles IV, S.L. (15%)
Opde O&M , S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	4	100%	Integración global	Si	Opdenergy, S.A.U.
Opde Development, S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	2	100%	Integración global	Si	Opdenergy Holding, S.A.
INVERSIONES SOLARES DEL ALTIPLANO, S.R.L. DE C.V. - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	2	100%	Integración global	No	Aragonesa de Iniciativas sostenibles S.L. (62%) Turodense de Inversiones Sostenibles S.L. (39%)
ELECTRICIDAD FOTOVOLTAICA ARGENTUM, S.R.L. DE C.V. - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. (85%) Aragonesa de Iniciativas Sostenibles III, S.L. (15%)

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
INVERSIONES Y PROMOCIONES SOLARES DEL CENTRO, S.R.L. DE C.V. - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. (85%) Turodense de Iniciativas Sostenibles IV, S.L. (15%)
SOLEIL FOTOVOLTAICA, S.A.P.I. DE C.V. - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. (85%) Turodense de Iniciativas Sostenibles IV, S.L. (15%)
INFRAESTRUCTURA ENERGÉTICA DEL OESTE, S.A.P.I. DE C.V. - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. (85%) Aragonesa de Iniciativas Sostenibles III, S.L. (15%)
PROMOCION FOTOVOLTAICA VALLADOLID, S.A.P.I. DE C.V. - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. (85%) Turodense de Iniciativas Sostenibles IV, S.L. (15%)
SOLAR DE LA SIERRA, S.A.P.I DE C.V. - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. (87%) Turodense de Iniciativas Sostenibles IV, S.L. (13%)
ENERGÍA FOTOVOLTAICA MIRAFLORES, S.A.P.I. DE C.V. - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. (84%) Tordesillas Solar F.V. 16 S.L. (15%) Lambda Solar S.R.L. (1%)
INFRAESTRUCTURA SOLAR OMICRON SAPI DE CV - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica S.L. (85%) Aragonesa de Iniciativas Sostenibles III, S.L. (15%)

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
INFRAESTRUCTURA SOLAR KAPPA SAPI DE CV - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	2	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica S.L. (84.95%) Turodense de Iniciativas Sostenibles IV, S.L. (15.05%)
INFRAESTRUCTURA SOLAR SIGMA SAPI DE CV - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	2	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. (84%) Tordessillas Solar F.V. 19 S.L. (15%) Lambda Solar S.R.L. (1%)
INFRAESTRUCTURA SOLAR EPSILON SAPI DE CV - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	2	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica S.L. (85%) Turodense de Iniciativas Sostenibles IV, S.L. (15%)
ENERGIA SOLAR OMEGA SAPI DE CV - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	2	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica S.L. (85%) Aragonesa de Iniciativas Sostenibles IV, S.L. (15%)
Opde UK, limited - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	2	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
HORUS RENEWABLES CORP - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	2	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Horus Central Valley Solar 1 LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	Horus Renewables Corp
Horus North Carolina 0 LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	2	100%	Integración global	No	Horus Renewables Corp

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
Horus South Carolina 0 LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	2	100%	Integración global	No	Horus Renewables Corp
HORUS FLORIDA 0. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	2	100%	Integración global	No	Horus Renewables Corp
HORUS FLORIDA 1. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	HORUS FLORIDA 0. LLC
HORUS NEW YORK 0. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	2	100%	Integración global	No	Horus Renewables Corp
HORUS LOUISIANA 0. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	2	100%	Integración global	No	Horus Renewables Corp
HORUS LOUISIANA 1. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	HORUS LOUISIANA 0. LLC
HORUS LOUISIANA 2. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	HORUS LOUISIANA 0. LLC
HORUS LOUISIANA 3. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	HORUS LOUISIANA 0. LLC
HORUS LOUISIANA 4. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	HORUS LOUISIANA 0. LLC
HORUS LOUISIANA 5. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	HORUS LOUISIANA 0. LLC
HORUS LOUISIANA 6. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	HORUS LOUISIANA 0. LLC
HORUS LOUISIANA 7. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	HORUS LOUISIANA 0. LLC
HORUS LOUISIANA 8. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	HORUS LOUISIANA 0. LLC

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
OPDE CHILE SpA – (LOS MILITARES, 5953. DEPTO. 1803. COMUNA LAS CONDES CIUDAD SANTIAGO)	2	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
ADITYA SOLAR SpA – (LOS MILITARES, 5953. DEPTO. 1803. COMUNA LAS CONDES CIUDAD SANTIAGO)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
EUCALIPTO SpA – (LOS MILITARES, 5953. DEPTO. 1803. COMUNA LAS CONDES CIUDAD SANTIAGO)	3	100%	Integración global	No	OPDE Chile SpA
LINGUE SpA – (LOS MILITARES, 5953. DEPTO. 1803. COMUNA LAS CONDES CIUDAD SANTIAGO)	3	100%	Integración global	No	OPDE Chile SpA
LITRE SpA – (LOS MILITARES, 5953. DEPTO. 1803. COMUNA LAS CONDES CIUDAD SANTIAGO)	3	100%	Integración global	No	OPDE Chile SpA
OPDEnergy GENERACIÓN SpA – (LOS MILITARES, 5953. DEPTO. 1803. COMUNA LAS CONDES CIUDAD SANTIAGO)	1	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
AUSTRIAN SOLAR CHILE UNO SpA – (LOS MILITARES, 5953. DEPTO. 1803. COMUNA LAS CONDES CIUDAD SANTIAGO)	3	100%	Integración global	No	OPDEnergy Generación SpA
RA SOLAR SpA – (LOS MILITARES, 5953. DEPTO. 1803. COMUNA LAS CONDES CIUDAD SANTIAGO)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
EOLICA LA ESTRELLA SpA – (LOS MILITARES, 5953. DEPTO. 1803. COMUNA LAS CONDES CIUDAD SANTIAGO)	3	100%	Integración global	No	OPDEnergy Generación SpA
SOL INVICTUS SpA – (LOS MILITARES, 5953. DEPTO. 1803. COMUNA LAS CONDES CIUDAD SANTIAGO)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
XUE SOLAR SpA - (LOS MILITARES, 5953. DEPTO. 1803. COMUNA LAS CONDES CIUDAD SANTIAGO)	3	100%	Integración global	No	OPDE Chile SpA
COCHENTO EOLICO SPA - (LOS MILITARES, 5953. DEPTO. 1803. COMUNA LAS CONDES CIUDAD SANTIAGO)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
ORINOCO SOLAR S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
PLANTA SOLAR OPDE LA FERNANDINA , S.L. (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
PLANTA SOLAR OPDE ANDALUCIA 1. S.L. (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
PLANTA SOLAR OPDE EXTREMADURA 2. S.L.(C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
LA CLAMOR - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
ENERGIAS RENOVABLES DE ORMONDE 34. 37. 46 y 47 Ortega y Gasset, 20 2. 28006 Madrid -- España	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
OPDENERGY ITALIA SRL - (CORSO VITTORIO EMANUELE II, 111 - Torino - Italia)	2	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
OPDENERGY TAVOLIERE 1. 2. 3 - (CORSO VITTORIO EMANUELE II, 111 - Torino - Italia)	3	100%	Integración global	No	OPDENERGY Italia SRL
OPDENERGY ITALIA 1. 2 - (CORSO VITTORIO EMANUELE II, 111 - Torino - Italia)	3	100%	Integración global	No	OPDENERGY Italia SRL

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
OPDENERGY SALENTO 1. 2. 3 - (CORSO VITTORIO EMANUELE II, 111 - Torino - Italia)	3	100%	Integración global	No	OPDENERGY Italia SRL
HORUS WEST VIRGINIA 0. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	2	100%	Integración global	No	Horus Renewables Corp
HORUS WEST VIRGINIA 1. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	Horus West Virginia 0. LLC
HORUS WEST KENTUCKY 0. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	2	100%	Integración global	No	Horus Renewables Corp
KAIROS AIE - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 4. 1º Planta, Puerta Dcha 28016. Madrid - España)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
DESARROLLO PROYECTO FOTOVOLTAICO IV, S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 4. 1º Planta, Puerta Dcha 28016. Madrid - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
CRUCERO SOLAR, S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 4. 1º Planta, Puerta Dcha 28016. Madrid - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
A2 Renovables LP - (3400 One First Canada Place, 100 King Street West, Toronto, Ontario, M5X 1A4, Canada)	1	20%	Actividades de Sociedad de cartera equivalencia 20%	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. (20%)
Mulchen Eolica SPA (LOS MILITARES, 5953. DEPTO. 1803. COMUNA LAS CONDES CIUDAD SANTIAGO)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
HORUS TEXAS 0, LLC (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	2	100%	Integración global	No	Horus Renewables Corp

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
HORUS TEXAS 1, LLC (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	HORUS TEXAS 0, LLC
HORUS TEXAS 2, LLC (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	HORUS TEXAS 0, LLC
HORUS VIRGINIA 0, LLC (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	2	100%	Integración global	No	Horus Renewables Corp
HORUS VIRGINIA 1, LLC (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	HORUS VIRGINIA 0, LLC
Opdenenergy UK 1, limited (Grenville Court, Britwell Road, Burnham, Buckinghamshire. SL1 8DF9)	3	100%	Integración global	No	Opde UK, limited
Opdenenergy UK 2, limited (Grenville Court, Britwell Road, Burnham, Buckinghamshire. SL1 8DF9)	3	100%	Integración global	No	Opde UK, limited
Opdenenergy UK 3, limited (Grenville Court, Britwell Road, Burnham, Buckinghamshire. SL1 8DF9)	3	100%	Integración global	No	Opde UK, limited
Opdenenergy UK 4, limited (Grenville Court, Britwell Road, Burnham, Buckinghamshire. SL1 8DF9)	3	100%	Integración global	No	Opde UK, limited
Opdenenergy UK 5, limited (Grenville Court, Britwell Road, Burnham, Buckinghamshire. SL1 8DF9)	3	100%	Integración global	No	Opde UK, limited
Opdenenergy UK 6, limited (Grenville Court, Britwell Road, Burnham, Buckinghamshire. SL1 8DF9)	3	100%	Integración global	No	Opde UK, limited

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
Renter Gestiones, S.L. (Poligono Industrial de Fustiñana s/n, 31510 Fustiñana, Navarra, España)	4	24%	Puesta en equivalencia	No	OPDE Extremadura S.L.
Luisolar Energy, SRL (Rotonda Giuseppe Antonio Torri, 9, 40127, Bologna, Bologna)	3	100%	Integración global	No	Opdenergy Italia, SRL
Alfoenergy Solar, SRL (Rotonda Giuseppe Antonio Torri, 9, 40127, Bologna, Bologna)	3	100%	Integración global	No	Opdenergy Italia, SRL
Leixasolar, SRL (Rotonda Giuseppe Antonio Torri, 9, 40127, Bologna, Bologna)	3	100%	Integración global	No	Opdenergy Italia, SRL
Aldrosolar, SRL (Rotonda Giuseppe Antonio Torri, 9, 40127, Bologna, Bologna)	3	100%	Integración global	No	Opdenergy Italia, SRL
Solaranto, SRL (Rotonda Giuseppe Antonio Torri, 9, 40127, Bologna, Bologna)	3	100%	Integración global	No	Opdenergy Italia, SRL
Fedenergy Solar, SRL (Rotonda Giuseppe Antonio Torri, 9, 40127, Bologna, Bologna)	3	100%	Integración global	No	Opdenergy Italia, SRL
Floenergy Srl (Rotonda Giuseppe Antonio Torri, 9, 40127, Bologna, Bologna)	3	100%	Integración global	No	Opdenergy Italia, SRL
Chisolar Energy Srl (Rotonda Giuseppe Antonio Torri, 9, 40127, Bologna, Bologna)	3	100%	Integración global	No	Opdenergy Italia, SRL
Margisolar SRL (Rotonda Giuseppe Antonio Torri, 9, 40127, Bologna, Bologna)	3	100%	Integración global	No	Opdenergy Italia, SRL

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
Sofienergy Solar, SRL (Rotonda Giuseppe Antonio Torri, 9, 40127, Bologna, Bologna)	3	100%	Integración global	No	Opdeenergy Italia, SRL
Tordesillas Renovables 400 (Calle Ombú, 3, Planta 10, 28045 Madrid)	2	22%	Puesta en equivalencia	No	Opde 29, Opde 30, Opde 31 Y Opde 32
Olmedo Renovables 400kv (Calle Cardenal Marcelo Spinola, 42. 28016, Madrid, Madrid)	2	30%	Puesta en equivalencia	No	Opde 26, Opde 27 Y Opde 28
Valcabado Renovables 2200kv (C/ Princesa 2 28008 - Madrid)	2	41%	Puesta en equivalencia	No	Energias Renovables de Ormonde 34, S.L. y Energias Renovables de Ormonde 37, S.L.
Cubillos Renovables, S.L. (Calle Cardenal Marcelo Spinola, 4. 28016, Madrid)	2	58%	Puesta en equivalencia	No	Energias Renovables de Ormonde 34, S.L. y Energias Renovables de Ormonde 37, S.L.
Gazules Renovables, S.L. Calle Las Cruzadas 3, Puerta D 41004 Sevilla)	2	34%	Puesta en equivalencia	No	Opde 1 y Opde 2
Labradas Renovables S.L. (Calle Cardenal Marcelo Spinola, 42. 28016, Madrid)	2	64%	Puesta en equivalencia	No	Opde 39, Opde 40 Y Opde 41
La Serranilla Renovables 132KV, A.I.E. (Calle Cardenal Marcelo Spinola, 42. 28016, Madrid)	2	77%	Puesta en equivalencia	No	Opde 26, Opde 27 Y Opde 28
LAAT 132KV Doble Circuito Tordesillas 400KV, S.L. (Calle Cardenal Marcelo Spinola, 42. 28016, Madrid)	2	80%	Puesta en equivalencia	No	Opde 29, Opde 30, Opde 31 Y Opde 32
Trevago Renovables, S.L. (Calle Cardenal Marcelo Spinola, 42. 28016, Madrid)	2	36%	Puesta en equivalencia	No	Opde 42 Y Opde 47

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
Horus Alabama 0, L.L.C (111 Front Street Suit 30, Jupiter, Florida 33477)	2	100%	Integración global	No	Horus Renewables Corp.
Horus Alabama 1, L.L.C (112 Front Street Suit 30, Jupiter, Florida 33477)	3	100%	Integración global	No	Horus Alabama 0, L.L.C
Horus Kansas 0, L.L.C (850 New Burton Road Suite 201. Dover, DE 19904)	2	100%	Integración global	No	Horus Renewables Corp.
Horus Virginia 2, L.L.C (111 Front Street Suit 30, Jupiter, Florida 33477)	3	100%	Integración global	No	Horus Virginia 0, LLC
Horus Kansas 1, Llc (113 Front Street Suit 30, Jupiter, Florida 33477)	3	100%	Integración global	No	Horus Kansas 0, L.L.C
Opdenenergy Generation Polska (Tytusa Chałubinskiego, Nr 8, Oficina. Varsovia, Polonia Cod Postal 00-613)	2	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Trend Energético S.R.L. (Via Francesco Giordani n. 42 80122 - Napoli (NA))	3	30%	Puesta en equivalencia	No	Opdenenergy Italia, S.R.L
Rho Solar S De RI De Cv (Calle Darwin, 74, Interior 301, Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, Cp 11590 Ciudad De Mexico)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Promociones Solares Mw Sapi De Cv (Calle Darwin, 74, Interior 301, Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, Cp 11590 Ciudad De Mexico)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
Marigo Energy S.R.L. (Bologna, Rotonda Giuseppe Antonio Torri 9 - Bologna - Italia)	3	100%	Integración global	No	Opdenergy Italia, S.R.L
Alce Energy S.R.L. (Bologna, Rotonda Giuseppe Antonio Torri 9 - Bologna - Italia)	3	100%	Integración global	No	Opdenergy Italia, S.R.L
Esma Energy S.R.L. (Bologna, Rotonda Giuseppe Antonio Torri 9 - Bologna - Italia)	3	100%	Integración global	No	Opdenergy Italia, S.R.L
Frasarenergy S.R.L. (Bologna, Rotonda Giuseppe Antonio Torri 9 - Bologna - Italia)	3	100%	Integración global	No	Opdenergy Italia, S.R.L
Mirenergy Solar S.R.L. (Bologna, Rotonda Giuseppe Antonio Torri 9 - Bologna - Italia)	3	100%	Integración global	No	Opdenergy Italia, S.R.L
Horus Georgia 2, L.L.C (110 Front Street Ste 300 Jupiter Fl 33477)	3	100%	Integración global	No	Horus Georgia 0, L.L.C.
Monte Reina Renovables, S.L. (Calle Ombu 3 - Planta 6. 28045 Madrid)	2	38%	Puesta en equivalencia	No	Ormonde 46, S.L. Ormonde 47, S.L.

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Anexo I.B – Sociedades dependientes y empresas asociadas –31 de diciembre de 2020

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
Opdeenergy, S A.U. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid – España)	1	100%	Integración global	Si	Opdeenergy Holding, S.A.
OPDE Participaciones Industriales, S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid – España)	2	100%	Integración global	Si	Opdeenergy, S.A.U.
Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid – España)	2	100%	Integración global	Si	Opdeenergy, S.A.U.
P.V. Integral Management, S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid – España)	2	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
Planta Solar OPDE Andalucía 2 S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra – España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE Extremadura 1 S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra – España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE La Calahorra S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra – España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE Palomarejo, S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra – España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 1. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra – España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
Planta Solar OPDE 2. S. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 3. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 5. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 6. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 7. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 8. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 10. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 11. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 12. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 13. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
Planta Solar OPDE 14. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 15. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 17. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 18. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 19. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 20. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 21. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 22. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 25. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 26. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
Planta Solar OPDE 27. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 28. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 29. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 30. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 31. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 32. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 33. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 34. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 35. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 36. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
Planta Solar OPDE 37. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 38. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 39. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 40. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 41. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 42. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 43. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 44. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 45. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 46. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
Planta Solar OPDE 47. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 48. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 49. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 50. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 51. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 52. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 53. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 54. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 55. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 56. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
Planta Solar OPDE 57. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 58. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 59. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 60. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
OPDE Extremadura, S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	2	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
Ribaforada 10 S.r.l. - (VIA GOETHE 24. Merano (BZ) - Italia)	3	100%	Integración global	No	Opdeenergy Holding, S.A.
Sociedad Ibérica de Generación de Energía Fotovoltaica XVI (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	3	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
Grupo Valsingula, S.L. - ((C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	2	100%	Integración global	Si	Opdeenergy Holding, S.A.
Sociedad Ibérica de Generación de Energía Fotovoltaica XVII (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	3	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
Opde Sur, S.A. (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	2	100%	Integración global	Si	Opdeenergy Holding, S.A.
Opde Levante, S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	2	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
OPDE Solare, S.r.l. - (CORSO VITTORIO EMANUELE II, 111 - Torino - Italia)	3	100%	Integración global	No	OPDE Italy, S.r.l.
OPDE Puglia, S.r.l. - (CORSO VITTORIO EMANUELE II, 111 - Torino - Italia)	3	100%	Integración global	No	OPDE Solare, S.r.l.
Solare Puglia, S.r.l. - (CORSO VITTORIO EMANUELE II, 111 - Torino - Italia)	3	100%	Integración global	No	OPDE Solare, S.r.l.
Almaraz Fotovoltaica XXXIV, S.L. (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	3	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
OPDE Italy, S.r.l. - (CORSO VITTORIO EMANUELE II, 111 - Torino - Italia)	2	100%	Integración global	No	Opdenenergy Holding, S.A.
Almaraz Fotovoltaica XXXIX, S.L. (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	3	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
Tordesillas Solar F.V.11. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
Tordesillas Solar F.V.12. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
Tordesillas Solar F.V.13. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Tordesillas Solar F.V.14.S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
Tordesillas Solar F.V.15. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
Tordesillas Solar F.V.16. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Tordesillas Solar F.V.17. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
Tordesillas Solar F.V.18. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
Tordesillas Solar F.V.19. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Almaraz Fotovoltaica XL, S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	3	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
Almaraz Fotovoltaica XLI, S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	3	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
Aragonesa de Iniciativas Sostenibles III, S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Turolense de Iniciativas Sostenibles IV, S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
GSB Gamma 2 a 20. S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	2	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
GSB Iota 2 a 20. S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	2	100%	Integración global	Si	100% Otras Producciones de Energía Fotovoltaica

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación			Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal	Método de consolidación		
GSB Kappa 2 a 20. S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid – España)	2	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
GSB Lambda 2 a 20. S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid – España)	2	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
GSB Omicron 2 a 20. S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid – España)	2	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
Gamma Solar S De RI De Cv - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	2	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. (85%) Aragonesa de Iniciativas Sostenibles III, S.L. (15%)
Garambullo Solar S De RI De Cv - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. (85%) Aragonesa de Iniciativas Sostenibles III, S.L. (15%)
GSB Omega 2 a 20. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra – España)	2	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
Lambda Solar S De RI De Cv - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. (84%) Aragonesa de Iniciativas Sostenibles III, S.L. (16%)
OPDEnergy Riverstone LP- (3400 One First Canada Plance, 100 King Street West, Toronto, Ontario, M5X, 1A4, Canada)	1	20%	Puesta en Equivalencia	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. (85%) Turodense de Iniciativas Sostenibles IV, S.L. (15%)
Theta Solar S De RI De Cv - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. (85%) Turodense de Iniciativas Sostenibles IV, S.L. (15%)

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación			Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal	Método de consolidación		
Opde O&M , S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid – España)	4	100%	Integración global	Si	Opdeenergy, S.A.U.
Opde Development, S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid – España)	2	100%	Integración global	Si	Opdeenergy Holding, S.A.
INVERSIONES SOLARES DEL ALTIPLANO, S.R.L. DE C.V. - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	2	100%	Integración global	No	Aragonesa de Iniciativas sostenibles S.L. (62%) Turodense de Inversiones Sostenibles S.L. (39%)
ELECTRICIDAD FOTOVOLTAICA ARGENTUM, S.R.L. DE C.V. - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. (85%) Aragonesa de Iniciativas Sostenibles III, S.L. (15%)
INVERSIONES Y PROMOCIONES SOLARES DEL CENTRO, S.R.L. DE C.V. - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. (85%) Turodense de Iniciativas Sostenibles IV, S.L. (15%)
SOLEIL FOTOVOLTAICA, S.A.P.I. DE C.V. - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. (85%) Turodense de Iniciativas Sostenibles IV, S.L. (15%)
INFRAESTRUCTURA ENERGÉTICA DEL OESTE, S.A.P.I. DE C.V. - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. (85%) Aragonesa de Iniciativas Sostenibles III, S.L. (15%)
PROMOCION FOTOVOLTAICA VALLADOLID, S.A.P.I. DE C.V. - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. (85%) Turodense de Iniciativas Sostenibles IV, S.L. (15%)
SOLAR DE LA SIERRA, S.A.P.I DE C.V. - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures,		100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. (87%)

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	3				Turolense de Iniciativas Sostenibles IV, S.L. (13%)
ENERGÍA FOTOVOLTAICA MIRAFLORES, S.A.P.I. DE C.V. - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. (84%) Tordesillas Solar F.V. 16 S.L. (15%) Lambda Solar S.R.L. (1%)
INFRAESTRUCTURA SOLAR OMICRON SAPI DE CV - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica S.L. (85%) Aragonesa de Iniciativas Sostenibles III, S.L. (15%)
INFRAESTRUCTURA SOLAR KAPPA SAPI DE CV - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	2	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica S.L. (84.95%) Turolense de Iniciativas Sostenibles IV, S.L. (15.05%)
INFRAESTRUCTURA SOLAR SIGMA SAPI DE CV - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	2	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. (84%) Tordesillas Solar F.V. 19 S.L. (15%) Lambda Solar S.R.L. (1%)
INFRAESTRUCTURA SOLAR EPSILON SAPI DE CV - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	2	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica S.L. (85%) Turolense de Iniciativas Sostenibles IV, S.L. (15%)
ENERGIA SOLAR OMEGA SAPI DE CV - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	2	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica S.L. (85%) Aragonesa de Iniciativas Sostenibles IV, S.L. (15%)

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
Opde UK, limited - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	2	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
HORUS RENEWABLES CORP - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	2	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Horus Central Valley Solar 1 LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	Horus Renewables Corp
Horus North Carolina 0 LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	2	100%	Integración global	No	Horus Renewables Corp
Horus North Carolina 1 LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	2	100%	Integración global	No	Horus North Carolina 0 LLC
Horus North Carolina 3 LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	2	100%	Integración global	No	Horus North Carolina 0 LLC
Horus North Carolina 4 LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	2	100%	Integración global	No	Horus North Carolina 0 LLC
Horus North Carolina 5 LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	2	100%	Integración global	No	Horus North Carolina 0 LLC
Horus North Carolina 6 LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	2	100%	Integración global	No	Horus North Carolina 0 LLC
Horus North Carolina 7 LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	2	100%	Integración global	No	Horus North Carolina 0 LLC

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
Horus North Carolina 8 LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	2	100%	Integración global	No	Horus North Carolina 0 LLC
Horus South Carolina 0 LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	2	100%	Integración global	No	Horus Renewables Corp
Horus South Carolina 1 LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	Horus South Carolina 0 LLC
Horus South Carolina 2 LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	Horus South Carolina 0 LLC
Horus South Carolina 3 LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	Horus South Carolina 0 LLC
Horus South Carolina 4 LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	Horus South Carolina 0 LLC
Horus South Carolina 5 LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	Horus South Carolina 0 LLC
HORUS FLORIDA 0. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	2	100%	Integración global	No	Horus Renewables Corp
HORUS FLORIDA 1. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	HORUS FLORIDA 0, LLC
HORUS GEORGIA 0, LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	2	100%	Integración global	No	Horus Renewables Corp

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
HORUS GEORGIA 1, LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	HORUS GEORGIA 0, LLC
HORUS NEW YORK 0. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	2	100%	Integración global	No	Horus Renewables Corp
HORUS NEW YORK 1. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	HORUS NEW YORK 0. LLC
HORUS NEW YORK 2. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	HORUS NEW YORK 0. LLC
HORUS NEW YORK 3. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	HORUS NEW YORK 0. LLC
HORUS NEW YORK 4. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	HORUS NEW YORK 0. LLC
HORUS LOUISIANA 0. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	2	100%	Integración global	No	Horus Renewables Corp
HORUS LOUISIANA 1. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	HORUS LOUISIANA 0. LLC
HORUS LOUISIANA 2. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	HORUS LOUISIANA 0. LLC
HORUS LOUISIANA 3. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	HORUS LOUISIANA 0. LLC
HORUS LOUISIANA 4. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	HORUS LOUISIANA 0. LLC
HORUS LOUISIANA 5. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	HORUS LOUISIANA 0. LLC
HORUS LOUISIANA 6. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	HORUS LOUISIANA 0. LLC
HORUS LOUISIANA 7. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	HORUS LOUISIANA 0. LLC

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
HORUS LOUISIANA 8. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	HORUS LOUISIANA 0. LLC
OPDE CHILE SPA – (LOS MILITARES, 5953. DEPTO. 1803. COMUNA LAS CONDES CIUDAD SANTIAGO)	2	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
ADITYA SOLAR SpA – (LOS MILITARES, 5953. DEPTO. 1803. COMUNA LAS CONDES CIUDAD SANTIAGO)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
EUCALIPTO SpA – (LOS MILITARES, 5953. DEPTO. 1803. COMUNA LAS CONDES CIUDAD SANTIAGO)	3	100%	Integración global	No	OPDE Chile SpA
LINGUE SpA – (LOS MILITARES, 5953. DEPTO. 1803. COMUNA LAS CONDES CIUDAD SANTIAGO)	3	100%	Integración global	No	OPDE Chile SpA
LITRE SpA – (LOS MILITARES, 5953. DEPTO. 1803. COMUNA LAS CONDES CIUDAD SANTIAGO)	3	100%	Integración global	No	OPDE Chile SpA
OPDEnergy GENERACIÓN SpA – (LOS MILITARES, 5953. DEPTO. 1803. COMUNA LAS CONDES CIUDAD SANTIAGO)	1	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
AUSTRIAN SOLAR CHILE UNO SpA – (LOS MILITARES, 5953. DEPTO. 1803. COMUNA LAS CONDES CIUDAD SANTIAGO)	3	100%	Integración global	No	OPDEnergy Generación SpA
RA SOLAR SpA – (LOS MILITARES, 5953. DEPTO. 1803. COMUNA LAS CONDES CIUDAD SANTIAGO)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
EOLICA LA ESTRELLA SpA – (LOS MILITARES, 5953. DEPTO. 1803. COMUNA LAS CONDES CIUDAD SANTIAGO)	3	100%	Integración global	No	OPDEnergy Generación SpA

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
SOL INVICTUS SpA - (LOS MILITARES, 5953. DEPTO. 1803. COMUNA LAS CONDES CIUDAD SANTIAGO)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
XUE SOLAR SpA - (LOS MILITARES, 5953. DEPTO. 1803. COMUNA LAS CONDES CIUDAD SANTIAGO)	3	100%	Integración global	No	OPDE Chile SpA
COCHENTO EOLICO SPA - (LOS MILITARES, 5953. DEPTO. 1803. COMUNA LAS CONDES CIUDAD SANTIAGO)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
ORINOCO SOLAR S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
PLANTA SOLAR OPDE LA FERNANDINA , S.L. (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	3	20%	Puesta en equivalencia	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
PLANTA SOLAR OPDE ANDALUCIA 1. S.L. (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	3	20%	Puesta en equivalencia	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
PLANTA SOLAR OPDE EXTREMADURA 2. S.L.(C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	3	20%	Puesta en equivalencia	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
LA CLAMOR - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
ENERGIAS RENOVABLES DE ORMONDE 34. 37. 46 y 47 Ortega y Gasset, 20 2. 28006 Madrid -- España	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
OPDENERGY ITALIA SRL - (CORSO VITTORIO EMANUELE II, 111 - Torino - Italia)	2	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
OPDENERGY TAVOLIERE 1. 2. 3 - (CORSO VITTORIO EMANUELE II, 111 - Torino - Italia)	3	100%	Integración global	No	OPDENERGY Italia SRL

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
OPDENERGY ITALIA 1. 2 - (CORSO VITTORIO EMANUELE II, 111 - Torino - Italia)	3	100%	Integración global	No	OPDENERGY Italia SRL
OPDENERGY SALENTO 1. 2. 3 - (CORSO VITTORIO EMANUELE II, 111 - Torino - Italia)	3	100%	Integración global	No	OPDENERGY Italia SRL
HORUS WEST VIRGINIA 0. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	2	100%	Integración global	No	Horus Renewables Corp
HORUS WEST VIRGINIA 1. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	Horus West Virginia 0. LLC
HORUS WEST KENTUCKY 0. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	2	100%	Integración global	No	Horus Renewables Corp
HORUS WEST KENTUCKY 1. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	HORUS WEST KENTUCKY 0. LLC
KAIROS AIE - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 4. 1º Planta, Puerta Dcha 28016. Madrid - España)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
DESARROLLO PROYECTO FOTOVOLTAICO IV, S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 4. 1º Planta, Puerta Dcha 28016. Madrid - España)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
CRUCERO SOLAR, S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 4. 1º Planta, Puerta Dcha 28016. Madrid - España)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
A2 Renovables LP - (3400 One First Canada Place, 100 King Street West, Toronto, Ontario, M5X 1A4, Canada)	1	20%	Actividades de Sociedad de cartera Puesta en equivalencia 20%	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. (20%)

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
Mulchen Eolica SPA (LOS MILITARES, 5953. DEPTO. 1803. COMUNA LAS CONDES CIUDAD SANTIAGO)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
HORUS TEXAS 0, LLC (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	2	100%	Integración global	No	Horus Renewables Corp
HORUS TEXAS 1, LLC (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	HORUS TEXAS 0, LLC
HORUS TEXAS 2, LLC (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	HORUS TEXAS 0, LLC
HORUS VIRGINIA 0, LLC (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	2	100%	Integración global	No	Horus Renewables Corp
HORUS VIRGINIA 1, LLC (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	HORUS VIRGINIA 0, LLC
Opdeenergy UK 1, limited (Grenville Court, Britwell Road, Burnham, Buckinghamshire. SL1 8DF9)	3	100%	Integración global	No	Opde UK, limited
Opdeenergy UK 2, limited (Grenville Court, Britwell Road, Burnham, Buckinghamshire. SL1 8DF9)	3	100%	Integración global	No	Opde UK, limited
Opdeenergy UK 3, limited (Grenville Court, Britwell Road, Burnham, Buckinghamshire. SL1 8DF9)	3	100%	Integración global	No	Opde UK, limited
Opdeenergy UK 4, limited (Grenville Court, Britwell Road, Burnham, Buckinghamshire. SL1 8DF9)	3	100%	Integración global	No	Opde UK, limited

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
Opdenenergy UK 5, limited (Grenville Court, Britwell Road, Burnham, Buckinghamshire. SL1 8DF9)	3	100%	Integración global	No	Opde UK, limited
Opdenenergy UK 6, limited (Grenville Court, Britwell Road, Burnham, Buckinghamshire. SL1 8DF9)	3	100%	Integración global	No	Opde UK, limited
Renter Gestiones, S.L. (Poligono Industrial de Fustiñana s/n, 31510 Fustiñana, Navarra, España)	4	24%	Puesta en equivalencia	No	OPDE Extremadura S.L.

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Anexo II.A- Sociedades dependientes y empresas asociadas – 31 de diciembre de 2021 (información sobre Sociedades dependientes)

Participación directa

Sociedad	% de capital social	Valor neto	Datos financieros básicos			
			Capital social y prima de emisión	Reservas y beneficios retenidos	Resultado de explotación	Resultado neto
Opdeenergy, S A.U. (Madrid)	100%	83.183	60	93.081	(133)	(1.657)
Grupo Valsingula, S.L. - (Madrid)	100%	-	3	272	(1)	(6)
Opde Sur, S.A.	100%	235	61	214	54	239
Ribaforada 10 S.r.l. - (Turín, Italia)	100%	3.027	10	2.434	215	216
Opde Development, S.L. (Madrid)	100%	-	3	52	(4)	(2)
OPDE Italy, S.r.l. - (Italia)	100%	100	10	2.282	(239)	(239)

Participación indirecta

Sociedad	% de capital social	Valor neto	Datos financieros básicos			
			Capital social y prima de emisión	Reservas y beneficios retenidos	Resultado de explotación	Resultado neto
OPDE Participaciones Industriales, S.L.	100%	18.682	15	3.574	(28)	124
Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.	100%	60.822	7.138	59.376	(2.458)	(1.397)
P.V. Integral Management, S.L.	100%	291	3	2	(2)	15
Planta Solar OPDE Andalucía 2 S.L.	100%	44	3	-	-	1
Planta Solar OPDE Andalucía 3 S.L.	100%	8	-	-	-	-
Planta Solar OPDE Extremadura 1 S.L.	100%	20	3	(1)	-	-
Planta Solar OPDE La Calahorra S.L.	100%	22	3	3	-	(1)
Planta Solar OPDE Palomarejo, S.L.	100%	14	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 1. S.L.	100%	8	3	-	.	(2)
Planta Solar OPDE 2. S.L.	100%	8	3	1	-	(2)
Planta Solar OPDE 3. S.L.	100%	3.314	3	2.485	2.057	(810)
Planta Solar OPDE 5. S.L.	100%	784	3	584	179	(387)
Planta Solar OPDE 6. S.L.	100%	3.758	3	2.900	1.227	(1.270)
Planta Solar OPDE 7. S.L.	100%	37	3	26	-	(18)
Planta Solar OPDE 8. S.L.	100%	4	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 10. S.L.	100%	44	3	2	-	(10)

Sociedad	% de capital social	Valor neto	Capital social y prima de emisión	Reservas y beneficios retenidos	Resultado de explotación	Resultado neto
Planta Solar OPDE 11. S.L.	100%	6	3	-	-	(7)
Planta Solar OPDE 12. S.L.	100%	51	3	47	-	-
Planta Solar OPDE 13. S.L.	100%	3	-	-	-	(33)
Planta Solar OPDE 14. S.L.	100%	31	3	28	-	-
Planta Solar OPDE 15. S.L.	100%	3	3	(1)	-	(17)
Planta Solar OPDE 16. S.L.	100%	67	-	-	-	-
Planta Solar OPDE 17. S.L.	100%	67	3	57	-	(23)
Planta Solar OPDE 18. S.L.	100%	37	3	8	-	-
Planta Solar OPDE 19. S.L.	100%	8	3	2	-	(1)
Planta Solar OPDE 20. S.L.	100%	8	3	5	-	-
Planta Solar OPDE 21. S.L.	100%	3	3	(1)	-	4
Planta Solar OPDE 22. S.L.	100%	17	3	-	-	9
Planta Solar OPDE 25. S.L.	100%	43	3	-	(17)	(19)
Planta Solar OPDE 26. S.L.	100%	5	3	1	-	(1)
Planta Solar OPDE 27. S.L.	100%	3	3	-	16	10
Planta Solar OPDE 28. S.L.	100%	4	3	1	-	(1)
Planta Solar OPDE 29. S.L.	100%	5	3	1	-	(1)
Planta Solar OPDE 30. S.L.	100%	4	3	1	-	(1)
Planta Solar OPDE 31. S.L.	100%	4	3	1	-	-
Planta Solar OPDE 32. S.L.	100%	6	3	2	-	-
Planta Solar OPDE 33. S.L.	100%	3	3	-	-	(22)
Planta Solar OPDE 34. S.L.	100%	14	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 35. S.L.	100%	14	3	-	-	(2)
Planta Solar OPDE 36. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 37. S.L.	100%	3	3	-	-	20
Planta Solar OPDE 38. S.L.	100%	69	3	2	-	-
Planta Solar OPDE 39. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 40. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 41. S.L.	100%	3	3	-	-	13
Planta Solar OPDE 42. S.L.	100%	48	3	1	-	(5)
Planta Solar OPDE 43. S.L.	100%	20	3	-	-	(4)
Planta Solar OPDE 44. S.L.	100%	3	3	(1)	-	(27)
Planta Solar OPDE 45. S.L.	100%	3	3	(1)	-	(27)
Planta Solar OPDE 46. S.L.	100%	3	3	(1)	-	(10)
Planta Solar OPDE 47. S.L.	100%	4	3	1	-	-

Sociedad	% de capital social	Valor neto	Capital social y prima de emisión	Reservas y beneficios retenidos	Resultado de explotación	Resultado neto
Planta Solar OPDE 48. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 49. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 50. S.L.	100%	3	3	-	-	(3)
Planta Solar OPDE 51. S.L.	100%	3	3	(1)	-	(27)
Planta Solar OPDE 52. S.L.	100%	3	3	-	-	(27)
Planta Solar OPDE 53. S.L.	100%	3	3	-	-	(26)
Planta Solar OPDE 54. S.L.	100%	3	3	-	-	1
Planta Solar OPDE 55. S.L.	100%	3	3	(1)	(17)	(10)
Planta Solar OPDE 56. S.L.	100%	3	3	0	-	-
OPDE Extremadura, S.L.	100%	845	100	20	(10)	(10)
Sociedad Ibérica de Generación de Energía Fotovoltaica XVI	100%	280	3	199	121	82
Sociedad Ibérica de Generación de Energía Fotovoltaica XVII	100%	269	3	199	120	81
Opde Levante, S.L.	100%	148	60	7	-	8
OPDE Solare, S.r.l.	100%	68	100	651	23	(27)
OPDE Puglia, S.r.l.	100%	310	10	79	(14)	(31)
Solare Puglia, S.r.l.	100%	10	10	841	263	254
Almaraz Fotovoltaica XXXIV, S.L. (Madrid)	100%	48	3	248	106	80
Almaraz Fotovoltaica XXXIX, S.L. (Madrid)	100%	19	3	75	(45)	(29)
Tordesillas Solar F.V.11. S.L. - ((Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	100%	3	3	(1)	-	1
Tordesillas Solar F.V.12. S.L. - ((Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	100%	3	3	(1)	-	-
Tordesillas Solar F.V.13. S.L. - ((Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	100%	5	3	-	(1)	-

Sociedad	% de capital social	Valor neto	Capital social y prima de emisión	Reservas y beneficios retenidos	Resultado de explotación	Resultado neto
Opde O&M , S.L. - (Madrid)	100%	830	66	667	(32)	(13)
Tordesillas Solar F.V.14.S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra – España)	100%	3	3	-	-	-
Tordesillas Solar F.V.15. S.L. - (Beniparrel, Valencia)	100%	3	3	-	-	-
Tordesillas Solar F.V.16. S.L. - ((Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra – España)	100%	2	3	2	(1)	-
Tordesillas Solar F.V.17. S.L. - ((Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra – España)	100%	3	3	-	-	-
Tordesillas Solar F.V.18 ,S.L. - ((Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra – España)	100%	3	3	-	-	-
Tordesillas Solar F.V.19. S.L. - ((Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra – España)	100%	-	3	4	(1)	-
Almaraz Fotovoltaica XL, S.L. (Madrid)	100%	17	3	86	(44)	(30)
Almaraz Fotovoltaica XLI, S.L. (Madrid)	100%	6	3	(1)	-	-
Aragonesa de Iniciativas Sostenibles III, S.L. (Madrid)	100%	1.349	3	1.794	-	-
Turolense de Iniciativas Sostenibles IV, S.L. (Madrid)	100%	818	3	1.254	-	(6)
GSB Gamma 2 a 20. S.L. (Madrid)	100%	24	3	-	-	48
GSB Iota 2 a 20. S.L. (Madrid)	100%	-	3	52	-	(4)
GSB Kappa 2 a 20. S.L. (Madrid)	100%	-	3	53	-	(4)
GSB Lambda 2 a 20. S.L. (Madrid)	100%	340	3	5	-	2
GSB Omicron 2 a 20. S.L. (Madrid)	100%	7	3	1	-	2
Gamma Solar S De RI De Cv (México)	100%	34	41	(75)	(9)	(9)
Garambullo Solar S De RI De Cv (México)	100%	193	221	(168)	(3)	(3)
GSB Omega 2 a 20. S.L. (Navarra)	100%	54	3	(20)	(35)	24
Lambda Solar S De RI De Cv (México)	100%	342	456	(394)	(3)	(3)
Theta Solar S De RI De Cv (México)	100%	47	55	(40)	(9)	(9)

Sociedad	% de capital social	Valor neto	Capital social y prima de emisión	Reservas y beneficios retenidos	Resultado de explotación	Resultado neto
Inversiones Solares Del Altiplano, S.R.L. De C.V. (México)	100%	1.303	2.510	575	(595)	(663)
Electricidad Fotovoltaica Argentum, S.R.L. De C.V. (México)	100%	90	95	(140)	(9)	(9)
Inversiones Y Promociones Solares Del Centro, S.R.L. De C.V (México)	100%	43	51	(84)	(15)	(15)
Soleil Fotovoltaica, S.A.P.I. De C.V. (México)	100%	19	21	(18)	(3)	(2)
Infraestructura Energética Del Oeste, S.A.P.I. De C.V. (México)	100%	16	21	(19)	(4)	(4)
Promocion Fotovoltaica Valladolid, S.A.P.I. De C.V. (México)	100%	93	95	(110)	(3)	-
Solar De La Sierra, S.A.P.I De C.V. (México)	100%	582	587	(627)	(27)	(27)
Energía Fotovoltaica Miraflores, S.A.P.I. De C.V. (México)	100%	65	72	(83)	(6)	(6)
Infraestructura Solar Omicron Sapi De Cv (México)	100%	179	185	(30)	(140)	(140)
Infraestructura Solar Kappa Sapi De Cv (México)	100%		23	(20)	(4)	(4)
Infraestructura Solar Sigma Sapi De Cv (México)	100%	119	140	(264)	(15)	(15)
Infraestructura Solar Epsilon Sapi De Cv (México)	100%	17	21	(19)	(3)	(3)
Energia Solar Omega Sapi De Cv (México)	100%	111	113	(16)	(82)	(82)
Opde UK, Limited (Reino Unido)	100%	-	-	786	(128)	(56)
Horus Renewables Corp	100%	5.902	5.841	(4.883)	(1.539)	(939)
Horus Central Valley Solar 1 Llc	100%	43	66	(43)	(26)	(25)
Horus North Carolina 0 LLC	100%	15	-	138	-	-
Horus Louisiana 0. Llc	100%	6	6	(1)	-	(1)
Horus Louisiana 1. Llc	100%	1	1	(1)	-	(1)

Sociedad	% de capital social	Valor neto	Capital social y prima de emisión	Reservas y beneficios retenidos	Resultado de explotación	Resultado neto
Horus Louisiana 2. Llc	100%	1	1	(1)	-	(1)
Horus Louisiana 3. Llc	100%	1	1	(1)	-	(1)
Horus Louisiana 4. Llc	100%	1	1	(1)	-	(1)
Horus Louisiana 5. Llc	100%	1	1	(1)	-	(1)
Horus Louisiana 6. Llc	100%	51	1	(1)	(1)	(1)
Horus Louisiana 7. Llc	100%	276	1	(1)	(1)	(1)
Horus Louisiana 8. Llc	100%	1	1	(1)	(1)	(1)
Opde Chile Spa	100%	6.130	6.079	(194)	(964)	(2.423)
Aditya Solar Spa	100%	1	1	(146)	(4)	(43)
Eucalipto Spa	100%	144	39	(17)	(25)	(25)
LINGUE Spa	100%	1.104	745	(165)	(2)	19
LITRE Spa	100%	1.278	869	(101)	3	42
Opdenergy Generación Spa	100%	24.900	24.884	1.501	(1.166)	(1.333)
Austrian Solar Chile Uno Spa	100%	2.144	93	352	(134)	190
Austrian Solar Dyo Uno Spa	100%	-	-	-	-	-
Ra Solar Spa	100%	1	1	(2)	(5)	(44)
Eolica La Estrella Spa	100%	3.633	12	1.218	(1.111)	(1.715)
Sol Invictus Spa	100%	1	1	(29)	13	5
Xue Solar Spa	100%	1.467	1.195	(60)	314	4
Cochento Eolico Spa	100%	1	1	(2)	1	1
Mulchen Eolico Spa	100%	1	1	(2)	2	2
Orinoco Solar S.L.	100%	8.848	3	19	-	(2)
Planta Solar Opde La Fernandina, S.L.	100%	6.482	3.025	(1.497)	2.254	(966)
Planta Solar Opde Andalucía 1. S.L.	100%	6.413	3.150	(1.074)	2.966	(843)
Planta Solar Opde Extremadura 2. S.L.	100%	6.508	3.063	(1.422)	2.927	(551)
La Clamor	100%	1.276	6	9	(6)	(14)
Energias Renovables De Ormonde 34. 37. 46 Y 47	100%	226	72	143	-	(48)
Opdenergy Italia Srl	100%	1.610	10	1.152	(730)	(913)
Opdenergy Tavoliere 1. 2. 3	100%	93	30	46	(32)	(32)
Opdenergy Italia 1. 2	100%	62	20	30	(22)	(22)
Opdenergy Salento 1. 2. 3	100%	93	30	46	(34)	(34)
Horus West Virginia 0. Llc	100%	1	-	-	-	-
Horus West Virginia 1. Llc	100%	-	-	-	(1)	(1)
Horus West Kentucky 0. Llc	100%	-	-	-	(42)	(42)

Sociedad	% de capital social	Valor neto	Capital social y prima de emisión	Reservas y beneficios retenidos	Resultado de explotación	Resultado neto
A2 Renovables Lp	20%	7.320	36.242	4.087	-	3.727
Kairos Aie	100%	-	-	-	-	-
Desarrollo Proyecto Fotovoltaico Iv, S.L.	100%	214	3	3	-	(1)
Crucero Solar, S.L.	100%	182	3	178	-	-
Luisolar Energy SRL	100%	20	10	10	(6)	(6)
Alfoenergy Solar SRL	100%	14	10	4	(6)	(6)
Leixasolar SRL	100%	20	10	10	(6)	(6)
Aldrosolar SRL	100%	20	10	10	(6)	(6)
Solaranto SRL	100%	20	10	10	(7)	(7)
Fedenergy SRL	100%	20	10	10	(8)	(8)
Floenergy SRL	100%	15	10	5	(6)	(6)
Chisolar Energy SRL	100%	20	10	10	(6)	(6)
Sofienergy Solar SRL	100%	20	10	10	(7)	(7)
Renter Gestiones S.L.	24%	-	3	69	41	29
Tordesillas Renovables 400	22%	48	-	-	-	-
Olmedo Renovables 400	32%	84	-	-	-	-
Valcabado Renovables 2200KV	41%	117	-	-	-	-
Cubillos Renovables	58%	59	-	-	-	-
Nudo Gazules 220 Kv	31%	2	-	-	-	-
Labradas Renovables S.L (La serna 400 Kv)	64%	1	-	-	-	-
Toro Renovables	24%	10	-	-	-	-
Horus Alabama 0, LLC	100%	1	-	-	-	-
Horus Alabama 1, LLC	100%	1	-	-	-	-
Horus Kansas 0, LLC	100%	1	-	-	-	-
Horus Virginia 2, LLC	100%	1	-	-	-	-
Horus Kansas 1, LLC	100%	10	-	-	-	-
OPDENERGY Generacion Polska	100%	-	-	-	(118)	(118)
Trend Enérgico S.R.L	30%	-	-	-	-	-
Rho Solar S de RL de CV	100%	338	269	(268)	-	(2)
Promociones Solares MW SAPI de CV	100%	138	134	(92)	(2)	(2)
Monte Reina Renovables	39%	3	-	-	-	-
Margisolar Srl	100%	15	10	5	(4)	(4)
Alce Energy S.R.L	100%	12	10	2	(2)	(2)

Sociedad	% de capital social	Valor neto	Capital social y prima de emisión	Reservas y beneficios retenidos	Resultado de explotación	Resultado neto
Frasarenergy S.R.L	100%	12	10	2	(2)	(2)
Mirenergy Solar S.R.L	100%	12	10	2	(2)	(2)
Horus Georgia 2, LLC	100%	-	-	-	-	-
Esmá Energy S.R.L	100%	12	10	2	(2)	(2)

Anexo II.B - Sociedades dependientes y empresas asociadas- 31 de diciembre de 2020 (información sobre Sociedades dependientes)

Participación directa

Sociedad	% de capital social	Valor neto	Datos financieros básicos			
			Capital social y prima de emisión	Reservas y beneficios retenidos	Resultado de explotación	Resultado neto
Opdenergy, S A.U. (Madrid)	100%	83.183	60	81.551	(183)	11.231
Grupo Valsingula, S.L. - (Madrid)	100%	7.045	3	272	-	-
Opde Sur, S.A.	100%	236	61	204	103	(8)
Ribaforada 10 S.r.l. - (Turín, Italia)	100%	3.027	10	2.404	216	230
Opde Development, S.L. (Madrid)	100%	-	3	51	-	1
OPDE Italy, S.r.l. - (Italia)	100%	100	10	2.303	(21)	(21)

Participación indirecta

Sociedad	% de capital social	Valor neto	Datos financieros básicos			
			Capital social y prima de emisión	Reservas y beneficios retenidos	Resultado de explotación	Resultado neto
OPDE Participaciones Industriales, S.L. (Madrid)	100%	18.682	15.061	997	699	3.205
Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. - (Madrid)	100%	60.822	7.138	63.677	8.239	(3.871)
P.V. Integral Management, S.L. (Madrid)	100%	53	3	17	(335)	(332)
Planta Solar OPDE Andalucía 2 S.L.	100%	44	3	11	(45)	(47)
Planta Solar OPDE Andalucía 3 S.L.	100%	8	-	128	(5)	(5)
Planta Solar OPDE Extremadura 1 S.L.	100%	20	3	1	-	-
Planta Solar OPDE La Calahorra S.L.	100%	22	3	(1)	(14)	(15)
Planta Solar OPDE Palomarejo, S.L.	100%	14	3	2	(26)	(26)
Planta Solar OPDE 1. S.L.	100%	7	3	1	-	-
Planta Solar OPDE 2. S.L.	100%	7	3	1	-	-
Planta Solar OPDE 3. S.L.	100%	3.314	3	3.269	(40)	(1.044)
Planta Solar OPDE 5. S.L.	100%	784	3	778	(23)	(259)
Planta Solar OPDE 6. S.L.	100%	3.758	3	3.732	(44)	(1.110)
Planta Solar OPDE 7. S.L.	100%	12	3	1	-	-

Planta Solar OPDE 8. S.L.	100%	-	3	-	(1)	(1)
Sociedad	% de capital social	Valor neto	Capital social y prima de emisión	Reservas y beneficios retenidos	Resultado de explotación	Resultado neto
Planta Solar OPDE 10. S.L.	100%	6	3	-	(48)	(48)
Planta Solar OPDE 11. S.L.	100%	6	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 12. S.L.	100%	5	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 13. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 14. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 15. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 16. S.L.	100%	-	3	51	(54)	(41)
Planta Solar OPDE 17. S.L.	100%	11	3	2	(1)	(1)
Planta Solar OPDE 18. S.L.	100%	37	3	10	-	(2)
Planta Solar OPDE 19. S.L.	100%	7	3	1	-	-
Planta Solar OPDE 20. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 21. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 22. S.L.	100%	3	3	-	(18)	(18)
Planta Solar OPDE 25. S.L.	100%	3	3	-	(53)	(53)
Planta Solar OPDE 26. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 27. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 28. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 29. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 30. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 31. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 32. S.L.	100%	6	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 33. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 34. S.L.	100%	3	3	-	(14)	(14)
Planta Solar OPDE 35. S.L.	100%	3	3	-	(14)	(14)
Planta Solar OPDE 36. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 37. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 38. S.L.	100%	3	3	-	(86)	(86)
Planta Solar OPDE 39. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 40. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 41. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 42. S.L.	100%	3	3	-	(58)	(58)
Planta Solar OPDE 43. S.L.	100%	3	3	-	(22)	(22)
Planta Solar OPDE 44. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 45. S.L.	100%	3	3	-	-	-

Sociedad	% de capital social	Valor neto	Capital social y prima de emisión	Reservas y beneficios retenidos	Resultado de explotación	Resultado neto
Planta Solar OPDE 46. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 47. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 48. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 49. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 50. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 51. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 52. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 53. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 54. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 55. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 56. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 57. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 58. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 59. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 60. S.L.	100%	3	3	-	-	-
OPDE Extremadura, S.L. - (Madrid)	100%	845	100	21	(9)	(2)
Sociedad Ibérica de Generación de Energía Fotovoltaica XVI (Madrid)	100%	280	3	191	39	12
Sociedad Ibérica de Generación de Energía Fotovoltaica XVII (Madrid)	100%	269	3	194	35	9
Opde Levante, S.L. - (Madrid)	100%	148	60	15	(1)	(4)
OPDE Solare, S.r.l. - (Italia)	100%	68	100	747	3	(96)
OPDE Puglia, S.r.l. - (Italia)	100%	310	10	181	(151)	(152)
Solare Puglia, S.r.l. - (Italia)	100%	10	10	900	(140)	(59)
Almaraz Fotovoltaica XXXIV, S.L. (Madrid)	100%	48	3	244	17	8
Almaraz Fotovoltaica XXXIX, S.L. (Madrid)	100%	17	3	65	34	11
Tordesillas Solar F.V.11. S.L. - ((Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	100%	3	3	-	-	(1)
Tordesillas Solar F.V.12. S.L. - ((Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	100%	3	3	-	-	-

Sociedad	% de capital social	Valor neto	Capital social y prima de emisión	Reservas y beneficios retenidos	Resultado de explotación	Resultado neto
Tordesillas Solar F.V.13. S.L - ((Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	100%	2	3	-	10	-
Tordesillas Solar F.V.14.S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	100%	3	3	-	-	-
Tordesillas Solar F.V.15. S.L. - (Beniparrel, Valencia)	100%	3	3	-	-	-
Tordesillas Solar F.V.16. S.L. - ((Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	100%	2	3	3	-	-
Tordesillas Solar F.V.17. S.L. - ((Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	100%	2	3	(1)	-	-
Tordesillas Solar F.V.18 ,S.L. - ((Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	100%	3	3	-	-	-
Tordesillas Solar F.V.19. S.L. - ((Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	100%	-	3	5	-	(1)
Almaraz Fotovoltaica XL, S.L. (Madrid)	100%	17	3	85	22	1
Almaraz Fotovoltaica XLI, S.L. (Madrid)	100%	2	3	(1)	-	-
Aragonesa de Iniciativas Sostenibles III, S.L. (Madrid)	100%	1.349	3	727	516	1.066
Turolense de Iniciativas Sostenibles IV, S.L. (Madrid)	100%	818	3	170	531	1.084
GSB Gamma 2 a 20. S.L. (Madrid)	100%	24	3	51	-	(31)
GSB Iota 2 a 20. S.L. (Madrid)	100%	-	3	44	-	4
GSB Kappa 2 a 20. S.L. (Madrid)	100%	-	3	46.475	-	3
GSB Lambda 2 a 20. S.L. (Madrid)	100%	340	3	9	(2)	(2)
GSB Omicron 2 a 20. S.L. (Madrid)	100%	7	3	4	-	(2)
Gamma Solar S De RI De Cv (México)	100%	-	56	(31)	(2)	(2)
Garambullo Solar S De RI De Cv (México)	100%	-	221	(188)	(2)	(1)

Sociedad	% de capital social	Valor neto	Capital social y prima de emisión	Reservas y beneficios retenidos	Resultado de explotación	Resultado neto
GSB Omega 2 a 20. S.L. (Navarra)	100%	54	3	18	-	(20)
Lambda Solar S De RI De Cv (México)	100%	342	456	(132)	(277)	(276)
OPDEnergy Riverstone LP (México)	20%	184	184	(7)	-	-
Theta Solar S De RI De Cv (México)	100%	-	53	(44)	(2)	(2)
Opde O&M , S.L. - (Madrid)	100%	830	66	663	14	8
INVERSIONES SOLARES DEL ALTIPLANO, S.R.L. DE C.V. (México)	100%	3.999	2.510	(1.854)	1.586	(191)
ELECTRICIDAD FOTOVOLTAICA ARGENTUM, S.R.L. DE C.V. (México)	100%	-	104	(84)	(4)	(3)
INVERSIONES Y PROMOCIONES SOLARES DEL CENTRO, S.R.L. DE C.V (México)	100%	-	70	(37)	(2)	1
SOLEIL FOTOVOLTAICA, S.A.P.I. DE C.V. (México)	100%	19	21	(14)	(2)	(2)
INFRAESTRUCTURA ENERGÉTICA DEL OESTE, S.A.P.I. DE C.V. (México)	100%	-	-	5	(2)	(2)
PROMOCION FOTOVOLTAICA VALLADOLID, S.A.P.I. DE C.V. (México)	100%	93	95	(22)	(85)	(91)
SOLAR DE LA SIERRA, S.A.P.I DE C.V. (México)	100%	582	587	(152)	(393)	(392)
ENERGÍA FOTOVOLTAICA MIRAFLORES, S.A.P.I. DE C.V. (México)	100%	65	-	6	(2)	(2)
INFRAESTRUCTURA SOLAR OMICRON SAPI DE CV (México)	100%	6	185	(24)	(2)	(2)
INFRAESTRUCTURA SOLAR KAPPA SAPI DE CV (México)	100%	-	-	6	(2)	(2)
INFRAESTRUCTURA SOLAR SIGMA SAPI DE CV (México)	100%	147	168	(127)	(2)	2
INFRAESTRUCTURA SOLAR EPSILON SAPI DE CV (México)	100%	2	-	5	(2)	(2)
ENERGIA SOLAR OMEGA SAPI DE CV (México)	100%	110	113	(13)	(2)	(1)
Opde UK, limited (Reino Unido)	100%	-	-	690	(166)	(80)
HORUS RENEWABLES CORP	100%	5.902	958	(4.315)	(1.055)	(1.157)

Sociedad	% de capital social	Valor neto	Capital social y prima de emisión	Reservas y beneficios retenidos	Resultado de explotación	Resultado neto
Horus Central Valley Solar 1 LLC	100%	61	22	22	(1)	(4)
Horus Central Valley Solar 2 LLC	100%	36	22	(2)	21	22
Horus Thousand Palms Solar 1 LLC	100%	327	30	(2)	31	30
Horus North Carolina 0 LLC	100%	15	-	123	-	(1)
Horus North Carolina 1 LLC	100%	5	(1)	-	-	(1)
Horus North Carolina 3 LLC	100%	5	(1)	-	-	(1)
Horus North Carolina 4 LLC	100%	2	-	-	-	-
Horus North Carolina 5 LLC	100%	2	-	-	-	-
Horus North Carolina 6 LLC	100%	2	-	-	-	-
Horus North Carolina 7 LLC	100%	2	-	-	-	-
Horus North Carolina 8 LLC	100%	2	-	-	-	-
Horus South Carolina 0 LLC	100%	3	5	-	-	-
Horus South Carolina 1 LLC	100%	1	-	-	-	-
Horus South Carolina 2 LLC	100%	1	-	-	-	-
Horus South Carolina 3 LLC	100%	1	-	-	-	(1)
Horus South Carolina 4 LLC	100%	1	-	-	-	(1)
Horus South Carolina 5 LLC	100%	1	-	-	-	-
HORUS GEORGIA 0. LLC	100%	2	-	1	-	-
HORUS GEORGIA 1. LLC	100%	1	-	-	-	-
HORUS NEW YORK 0. LLC	100%	4	-	3	-	-
HORUS NEW YORK 1. LLC	100%	1	-	-	-	-
HORUS NEW YORK 2. LLC	100%	-	-	-	-	-
HORUS NEW YORK 3. LLC	100%	-	-	-	-	(1)
HORUS NEW YORK 4. LLC	100%	-	-	-	-	-
HORUS LOUISIANA 0. LLC	100%	5	-	5	-	-
HORUS LOUISIANA 1. LLC	100%	1	-	-	-	-
HORUS LOUISIANA 2. LLC	100%	1	-	-	-	-
HORUS LOUISIANA 3. LLC	100%	1	-	-	-	-
HORUS LOUISIANA 4. LLC	100%	1	-	-	-	-
HORUS LOUISIANA 5. LLC	100%	1	-	-	-	-
HORUS LOUISIANA 6. LLC	100%	1	-	-	-	-
HORUS LOUISIANA 7. LLC	100%	1	-	-	-	-
HORUS LOUISIANA 8. LLC	100%	1	-	-	-	-
OPDE CHILE SPA	100%	6.130	6.079	(4.420)	(4.100)	401
ADITYA SOLAR SpA	100%	1	(144)	(122)	(2)	(10)

Sociedad	% de capital social	Valor neto	Capital social y prima de emisión	Reservas y beneficios retenidos	Resultado de explotación	Resultado neto
EUCALIPTO SpA	100%	110	37	(37)	-	-
LINGUE SpA	100%	951	745	6	(18)	(70)
LITRE SpA	100%	1.113	780	17	(18)	(66)
OPDEnergy GENERACIÓN SpA	100%	23.816	23.800	299	(152)	1.665
AUSTRIAN SOLAR CHILE UNO SpA	100%	1.471	522	(89)	(179)	483
AUSTRIAN SOLAR DYO UNO SpA	100%	-	-	-	-	-
RA SOLAR SpA	100%	1	-	1	(2)	(2)
EOLICA LA ESTRELLA SpA	100%	3.585	1.364	(171)	(247)	1.337
SOL INVICTUS SpA	100%	1	1	(23)	(2)	(4)
XUE SOLAR SpA	100%	1.299	1.195	97	(61)	(110)
COCHENTO EOLICO SPA	100%	1	(2)	1	(2)	(2)
MULCHEN EOLICO SPA	100%	1	(2)	1	(2)	(2)
ORINOCO SOLAR S.L.	100%	8.848	3	4	21	21
PLANTA SOLAR OPDE LA FERNANDINA, S.L.	20%	605	3.025	2.090	1.447	16
PLANTA SOLAR OPDE ANDALUCIA 1. S.L.	20%	-	3.150	2.499-	1.436	62
PLANTA SOLAR OPDE EXTREMADURA 2. S.L	20%	-	3.063	2.268	1.591	(152)
LA CLAMOR	100%	1.276	6	9	34	34
ENERGIAS RENOVABLES DE ORMONDE 34. 37. 46 y 47	100%	212	72	142	(8)	(8)
OPDENERGY ITALIA SRL	100%	610	10	505	(292)	(354)
OPDENERGY TAVOLIERE 1. 2. 3	100%	57	30	18	(17)	(17)
OPDENERGY ITALIA 1. 2	100%	103	20	12	(11)	(11)
OPDENERGY SALENTO 1. 2. 3	100%	338	30	18	(17)	(17)
HORUS WEST VIRGINIA 0. LLC	100%	1	-	-	-	-
HORUS WEST VIRGINIA 1. LLC	100%	-	-	-	-	-
HORUS WEST KENTUCKY 0. LLC	100%	-	-	-	-	-
HORUS WEST KENTUCKY 1. LLC	100%	-	-	-	-	-
A2 RENOVABLES LP	20%	7.320	36.242	(4.279)	-	4.087
KAIROS AIE	100%	2	-	-	-	-
DESARROLLO PROYECTO FOTOVOLTAICO IV, S.L.	100%	214	3	3	-	-
CRUCERO SOLAR, S.L.	100%	182	3	180	(1)	(1)



**Informe de gestión
consolidado
2021**



ÍNDICE

1. SITUACIÓN DE LA ENTIDAD	3
1.1 MISIÓN Y VISIÓN	3
1.2 ESTRUCTURA	3
1.3 EVOLUCIÓN HISTÓRICA DEL GRUPO	5
1.4 SEGMENTOS, DIVISIONES DE NEGOCIO Y PRESENCIA INTERNACIONAL	6
1.5 LAS PERSONAS DE OPDEnergy	7
1.6 GOBIERNO CORPORATIVO	9
2. MODELO DE NEGOCIO	11
2.1 ÁREAS DE ACTIVIDAD	12
2.2 ESTRATEGIA	13
3. RENDIMIENTO Y RESULTADOS DE LA EMPRESA	14
3.1 INDICADORES FINANCIEROS	14
3.2 MEDIDAS ALTERNATIVAS DE RENDIMIENTO (MAR)	14
3.3 MEDIDAS ALTERNATIVAS DE RENDIMIENTO (MAR) POR SEGMENTO DE EXPLOTACIÓN	17
4. LIQUIDEZ Y RECURSOS DE CAPITAL	17
5. GESTIÓN DE LOS PRINCIPALES RIESGOS E INCERTIDUMBRES	19
5.1 RIESGOS OPERATIVOS	19
5.2 RIESGOS FINANCIEROS	20
5.3 RIESGOS DERIVADOS DEL CAMBIO CLIMÁTICO	21
6. HECHOS SIGNIFICATIVOS POSTERIORES AL PERÍODO DE REFERENCIA	21
7. ACTIVIDADES DE I+D+I	24
8. ADQUISICIÓN Y ENAJENACIÓN DE ACCIONES PROPIAS	24
9. POLÍTICA DE DIVIDENDOS	24
10. EVOLUCIÓN PREVISIBLE DE LA ENTIDAD	25
11. SÓLIDO COMPROMISO CON LA RESPONSABILIDAD SOCIAL CORPORATIVA	25
11.1 POLÍTICA DE CALIDAD, MEDIO AMBIENTE Y SALUD Y SEGURIDAD	25
11.2 PRINCIPIOS ÉTICOS Y NORMAS DE CONDUCTA	26

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 como productor independiente de energía (en adelante, "IPP") sostenible, centrándose en el desarrollo, la construcción, la explotación, el mantenimiento, la gestión y la venta de energía proveniente de sus activos solares y eólico terrestres en los diferentes mercados en los que opera.

A 31 de diciembre de 2021, poseemos una cartera de proyectos asegurados de más de 2 GW (incluyendo proyectos en operación, en construcción y en pre-construcción) y una cartera de proyectos en desarrollo de 9,1 GW (proyectos categorizados como "Farm-Down" con acuerdo de venta formalizado pero pendiente de transferencia, en fase avanzada "Advanced Stage", en fase inicial "Early Stage" y de oportunidades identificadas "Identified Opportunities"), cada uno de ellos según se define en el presente documento.

1.1 MISIÓN Y VISIÓN

Como organización, contribuimos a la sostenibilidad de las comunidades en las que operamos, gestionando el impacto medioambiental, social y económico de nuestras actividades. Nuestras inversiones se orientan principalmente hacia el uso de fuentes renovables para la promoción de una economía baja en carbono. Fomentamos el empleo local y la integración, mantenemos unos sólidos valores éticos y estamos comprometidos con la seguridad y la calidad.

El Grupo OPDEnergy es una organización con presencia internacional, en constante expansión y que centra su actividad en el desarrollo, la construcción y la gestión de activos de energía renovable. Nuestra trayectoria histórica como promotor verticalmente integrado, con conocimiento experto y capacidades propias a lo largo de toda la cadena de valor, nos permite acumular un conocimiento y control inestimables sobre el desarrollo, la estructuración, la construcción, la financiación y la explotación de los proyectos, lo cual resulta fundamental para captar y maximizar la rentabilidad:

- El desarrollo de instalaciones de energías renovables se centra principalmente en las tecnologías fotovoltaica y eólica terrestre.
- Estructuración y financiación.
- Construcción, incluyendo la gestión, supervisión y coordinación de la ingeniería, aprovisionamiento y construcción ("EPC").
- Operación y mantenimiento ("O&M")
- Gestión de los activos operativos ("Asset Management") en diferentes mercados.

En el marco de esta actividad, el Consejo de Administración del Grupo ha establecido una misión y una visión que representan los principios básicos que definen los objetivos de la gestión empresarial y constituyen el núcleo de la existencia de la Compañía.

- **Misión:** "Satisfacer las necesidades tecno-energéticas del mercado con soluciones competitivas y fiables".
- **Visión:** "Ser un referente mundial en proyectos energéticos, ofreciendo una alta rentabilidad a sus accionistas y promoviendo el desarrollo sostenible".

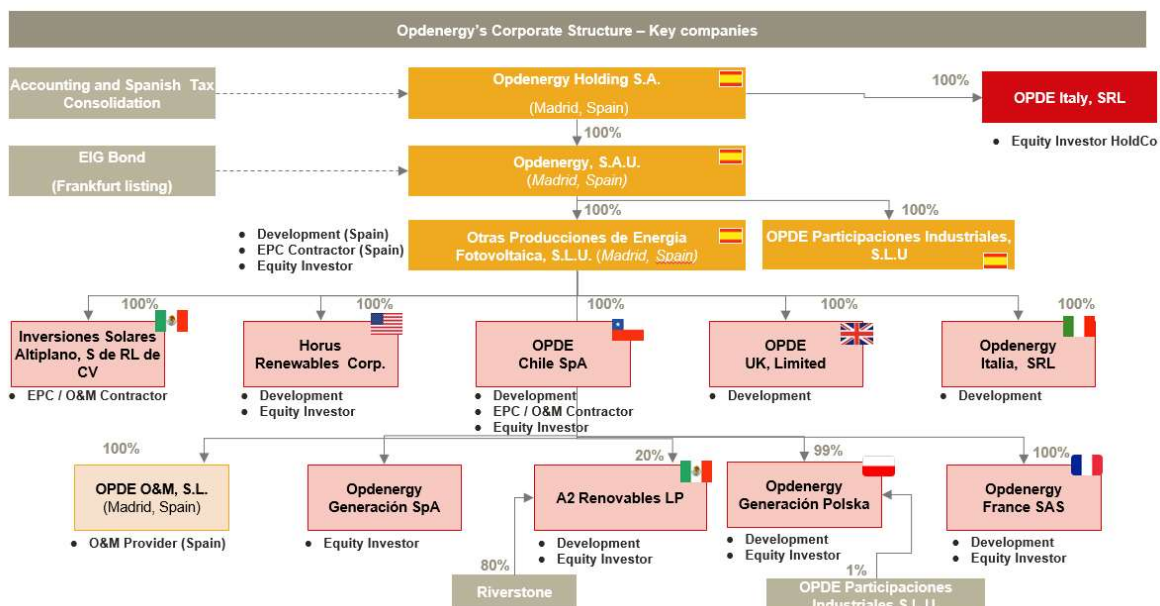
1.2 ESTRUCTURA

La Sociedad se constituyó el 20 de enero de 2005 con el nombre de "Otras Producciones de Energía, S.L.". El 3 de julio de 2009, la Sociedad cambió su denominación por la de OPDE Investment España, S.L. convirtiéndose en una sociedad de cartera con participaciones en diversas empresas del Grupo y asociadas. En dicha fecha la Sociedad realizó una aportación de una línea de negocio (consistente en la actividad de desarrollo, comercialización, instalación, venta de energía y mantenimiento de plantas solares fotovoltaicas) mediante la ampliación de capital de la participada Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. El 19 de marzo de 2021 la Sociedad cambió de nuevo su denominación social a Opdenergy Holding, S.A. denominación que se mantiene a fecha del presente Informe de Gestión consolidado.

Por ello, desde su constitución, Opdenergy se ha expandido continuamente en diferentes mercados de energías renovables desarrollando proyectos desde la fase de *greenfield*, estableciendo empresas conjuntas con accionistas locales y adquiriendo proyectos.

Desde 2009, Opdenergy Holding, S.A. es la Sociedad Dominante del Grupo.

La estructura actual del Grupo es la siguiente:



El 17 de marzo de 2021, el Grupo realizó un desdoblamiento de acciones a razón de 500 acciones nuevas por cada acción existente reduciendo el valor nominal de las acciones de 10 euros por acción a 0,02 euros por acción y aumentando el número de acciones a 105.922.000, desde las anteriores 211.844.

La distribución de las acciones entre los accionistas de la Sociedad Dominante a 31 de diciembre de 2021 es la siguiente:

Accionistas	Número de acciones	% de propiedad
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%
Total	105.922.000	100,00%

El objeto social de la Sociedad Dominante a 31 de diciembre de 2021, que coincide 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 de renta fija o variable en general, 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 acciones 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 las compañías eléctricas.

1.3 EVOLUCIÓN HISTÓRICA DEL GRUPO

La empresa se fundó en 2005. En nuestros primeros años de actividad, nos centramos en el mercado español y nos convertimos en uno de los principales actores en España en el sector de la energía solar fotovoltaica. A partir de 2009, iniciamos nuestra expansión internacional en algunos de los mercados de energías renovables más atractivos, como Italia, Chile, México y Estados Unidos, acometiendo tanto proyectos *greenfield* como *brownfield*.

Desde sus orígenes, OPDEnergy ha demostrado ser una empresa en constante evolución, gracias a su capacidad de adaptación al mercado. Su acreditado modelo de negocio ha permitido aumentar progresivamente su presencia internacional y mejorar continuamente su gestión y reputación.

Nuestro viaje de transformación de promotor integrado a un Productor de Energía Independiente a gran escala con presencia en Europa y América es el siguiente:

- Durante los años 2012 a 2015, construimos activos en el Reino Unido, abrimos oficinas en Chile, México y desarrollamos nuestra instalación eólica terrestre US First.
- De 2016 a 2018, se nos adjudicó capacidad adicional mediante subastas en España, Chile y México y realizamos nuestra primera emisión de bonos corporativos.
- Durante 2019 y 2020, nos adjudicamos varios PPA en Estados Unidos y alcanzamos hitos en relación con la financiación de proyectos y las operaciones de fusiones y adquisiciones.
- Durante el ejercicio 2021, se llevó a cabo la venta de una cartera de 20 activos, cuya ejecución está aún pendiente a fecha del presente Informe de Gestión consolidado. Adicionalmente, a finales del mismo ejercicio se completó la venta de un activo solar fotovoltaico en desarrollo en Estados Unidos.
- Durante el ejercicio 2021 se realizó un desdoblamiento (*split*) de acciones a razón de 500 acciones nuevas por cada acción existente previamente.
- Para final del 2025, nos hemos fijado como objetivo tener una cartera en operación y construcción de 3,3GW en energías renovables, con un fuerte despliegue de capital como productor independiente de energía solar fotovoltaica y eólica terrestre (IPP) a gran escala.

En el ejercicio 2021 el Grupo no ha generados ingresos en Francia ni Polonia, mientras que en el ejercicio 2020 el Grupo no había generado ingresos en Chile, Francia ni Polonia.

Poseemos una experiencia demostrada en la ejecución de proyectos de energía renovable multitecnológicos y en la consecución de objetivos. En los últimos 15 años, hemos puesto en marcha con éxito plantas de energía renovable con una capacidad bruta instalada agregada de más de 808 MW, de las que se ha realizado la venta de plantas con una capacidad bruta instalada agregada de c.340 MW a cierre del ejercicio a terceros como parte de nuestra estrategia de rotación de activos para optimizar nuestra cartera y apoyar nuestras necesidades de financiación del desarrollo.

A la fecha del presente Informe de Gestión Consolidado somos un productor independiente de energía, aunque nos encontramos en pleno proceso de expansión y pretendemos aumentar significativamente nuestras ventas de energía en el futuro a medida que desarrollemos nuestra cartera de proyectos y crezca nuestra cartera de plantas de energía renovable.

1.4 SEGMENTOS, DIVISIONES DE NEGOCIO Y PRESENCIA INTERNACIONAL

Actualmente, la actividad del Grupo se centra en la producción 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:

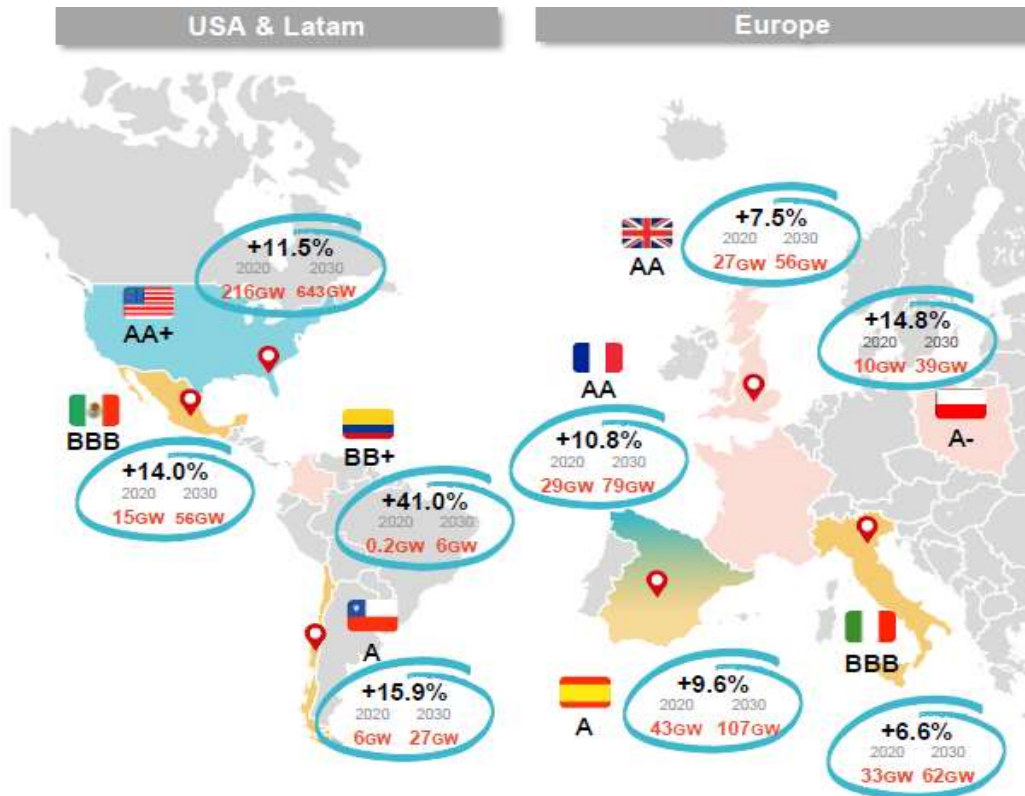
- Desarrollo y EPC (Ingeniería, Aprovisionamiento y Construcción)
- Ventas y servicios de energía.
- Servicios centrales / Estructura

Los segmentos operativos se basan en los informes internos, que son revisados, debatidos y evaluados regularmente por el equipo directivo y el Consejo de Administración, que es el órgano máximo responsable de la toma de decisiones, 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, nuestra línea de negocio de Desarrollo y EPC ha sido nuestro segmento operativo más importante. Sin embargo, esperamos una mayor contribución proporcional de nuestra línea de negocio de Electricidad y Servicios a nuestros resultados operativos como ha ocurrido en el ejercicio 2021, a medida que sigamos desarrollando nuestra cartera de proyectos y que crezca y madure nuestra cartera de plantas, con lo que esperamos se sigan incrementando las ventas de energía.

Huella geográfica

Opdenergy es un grupo diversificado con presencia estratégica en Europa y América, con oficinas en seis mercados y presencia en ocho 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 y México. El siguiente gráfico muestra el potencial de crecimiento de los distintos mercados en los que el Grupo tiene presencia:



Sources: BloombergNEF as of March 2022
 Local Office Operating Assets Under Construction Development
 XX S&P Country Credit Rating
 % CAGR 2020-2030 target installed capacity GW (Onshore Wind & Solar PV)
 Total Renewable GW Capacity

La presencia internacional del Grupo sigue creciendo, ya que emprenderemos nuevos proyectos en España, Italia, Francia, Polonia, Reino Unido, Estados Unidos, México, Chile y Colombia. La presencia internacional del Grupo representa un desafío que nos impulsa y motiva a desarrollar prácticas y procedimientos mundiales, que son transversales y aplicables en todos los países en los que estamos presentes.

1.5 LAS PERSONAS DE Opdenergy

En el Grupo Opdenergy contamos con un equipo de profesionales de gran experiencia, especializados en el desarrollo, la financiación, la construcción, la explotación y el mantenimiento de activos de energía.

El Grupo mantiene un ambiente de trabajo positivo y se puede decir que la gran mayoría de sus empleados trabajan con altos índices de motivación. A 31 de diciembre de 2021, el Grupo contaba con un total de 143 empleados dedicados al objetivo común de hacer crecer nuestra cartera de proyectos ubicados en ocho países y contando con oficinas en seis de ellos (España, Italia, Reino Unido, México, Chile y Estados Unidos).

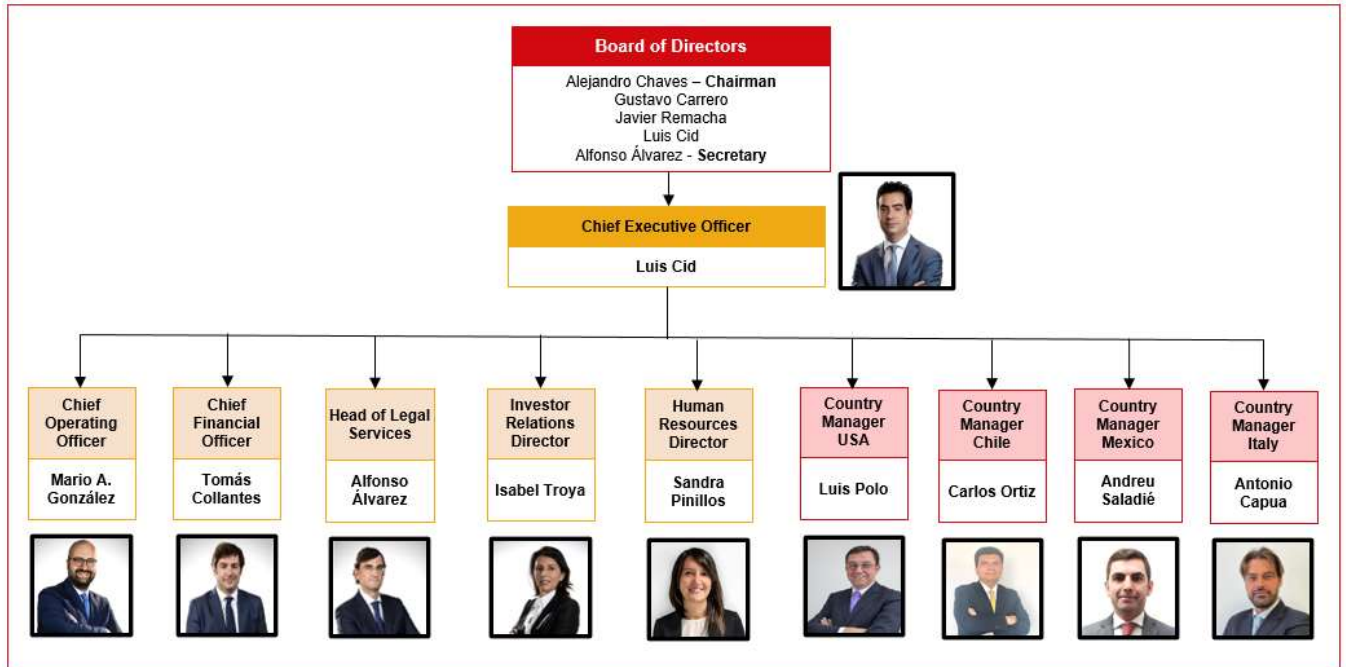
Las siguientes tablas ofrecen más información sobre el número de empleados por región y categoría a 31 de diciembre de 2021 y 2020:

Región	A 31 de diciembre,	
	2021	2020
España	96	76
Italia	13	7
Francia	-	-
Polonia	-	-
Reino Unido	2	1
Estados Unidos.....	9	5
México	11	12
Chile	12	14
Total	143	115

Categoría	A 31 de diciembre,	
	2021	2020
Gerentes	8	7
Licenciados, empleados de primera línea y personal administrativo.....	135	107
Trabajadores cualificados y manuales...	-	1
Total	143	115

Adicionalmente, el número medio de empleados durante los ejercicios 2021 y 2020 es de 137 y 88, respectivamente.

El actual organigrama operativo del Grupo el siguiente:



Cultura

En Opdenergy consideramos el factor humano como nuestro principal valor. Por ello, dedicamos recursos y esfuerzos a involucrar a nuestro equipo, desarrollando sus propias habilidades y competencias.

Nuestro objetivo es crecer como organización, teniendo como sello de identidad la innovación y el buen trabajo; y promover el crecimiento y la excelencia de nuestros empleados.

Colaboración
trabajo en equipo



Innovación
inspiración y progreso



Integridad
principios éticos y lealtad



Calidad
excelencia en la gestión



Sostenibilidad
respeto ambiental y social



Seguridad y fiabilidad
prevención y control de riesgos



1.6 GOBIERNO CORPORATIVO

El 17 de marzo de 2020, la Junta General de Accionistas aprobó 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 en preparación de una posible admisión a negociación de las acciones de la Sociedad en las Bolsas de Valores. A 31 de diciembre de 2021, esperamos poder llevar a cabo dicha salida a bolsa a lo largo del curso del año 2022. Si bien algunas de las medidas relacionadas aún no están vigentes a la fecha de este Informe de Gestión Consolidado, al estar supeditada su eficacia a dicha admisión a negociación, pasamos a describir brevemente las principales actualizaciones en las que estamos trabajando y los impactos que tendrían en los diferentes Órganos de Gobierno.

Junta General de Accionistas

La Junta General de Accionistas constituye el principal espacio de participación de los accionistas del Grupo y la máxima autoridad decisoria del mismo, donde se reunirán todos los accionistas debidamente convocados para deliberar y decidir, por la mayoría específica que se requiera en cada caso, sobre cualquier asunto de su competencia, o para ser informados sobre cualquier tema que el Consejo de Administración o los accionistas consideren conveniente de acuerdo con la legislación vigente.

Consejo de Administración

Es el máximo órgano de gobierno del Grupo y es el órgano en el que los accionistas delegan su responsabilidad. Es el órgano responsable de la gestión del Grupo y establece las políticas estratégicas, contables, organizativas y de financiación del Grupo. Además, el Consejo de Administración es responsable, entre otros aspectos, de lo siguiente:

- Supervisar el funcionamiento efectivo de los comités que se establezcan o del desempeño de los órganos delegados o de los gestores que designe.
- Determinar las políticas y estrategias generales del Grupo.
- Autorizar o liberar a los administradores de las obligaciones derivadas del deber de lealtad de acuerdo con lo dispuesto en el artículo 230 de la Ley de Sociedades de Capital.
- Determinar su propia organización y desempeño.

-
- Preparar las cuentas anuales individuales y consolidadas y presentarlas a la Junta General de Accionistas.
 - Elaborar cualquier tipo de informe exigido al Consejo de Administración por la ley, en el supuesto de que la operación a la que se refiera el informe sea indelegable.
 - Nombrar o destituir a los consejeros ejecutivos de la Sociedad o establecer las condiciones de su contrato.
 - Nombrar o destituir a los directivos de los que pueda depender directamente el Consejo de Administración o algunos de sus miembros, así como establecer las condiciones básicas de sus contratos, incluida la remuneración.
 - Las decisiones relativas a la remuneración de los consejeros, dentro del marco legal y, en su caso, de la política de remuneración aprobada por la junta general.
 - Convocar la junta general de accionistas y preparar el orden del día y la propuesta de acuerdos.
 - La política relativa a las acciones propias.
 - Las facultades que la Junta General de Accionistas haya conferido al Consejo de Administración, salvo que éste haya sido expresamente autorizado a subdelegarlas.

Según los Estatutos y el Reglamento del Consejo de Administración, los consejeros son elegidos por la Junta General de Accionistas por un período máximo de cuatro años y pueden ser reelegidos por un número ilimitado de períodos de la misma duración. El Consejo de Administración del Grupo estará compuesto a la fecha de admisión a negociación por siete miembros: un consejero ejecutivo, tres consejeros independientes y tres consejeros dominicales. La efectividad del nombramiento de los tres consejeros independientes y del consejero ejecutivo está sujeta a la admisión a negociación de las acciones en las Bolsas de Valores españolas.

Comisión de Auditoría

La Comisión de Auditoría es responsable de supervisar la eficacia y la eficiencia del control interno del Grupo, la auditoría interna y los sistemas de gestión de riesgos, así como de supervisar el proceso de elaboración de la información financiera regulada.

La composición, las responsabilidades y las normas de la Comisión de Auditoría se rigen por los Estatutos y el Reglamento del Consejo de Administración, por ejemplo, la Comisión de Auditoría tendrá al menos tres miembros, con un máximo de cinco, debiendo ser todos ellos consejeros externos nombrados por el Consejo de Administración, que deberá ser formado en su mayoría por consejeros independientes.

La Comisión de Auditoría de Opdenenergy estará formada por un mínimo de tres miembros y un máximo de cinco. La presidencia de este comité corresponde a un miembro independiente. Cada miembro será designado en función de sus conocimientos y experiencia en contabilidad, auditoría o gestión de riesgos, o una combinación de estos. En lo que se refiere al grupo, los miembros de la Comisión de Auditoría poseerán conocimientos técnicos adecuados relacionados con el sector en el que opera Opdenenergy. La efectividad de la constitución de esta Comisión y del nombramiento de los sus miembros está sujeta a la admisión a negociación de las acciones en las Bolsas de Valores españolas.

Comisión de Nombramientos y Retribuciones

La composición, las responsabilidades y las normas de la Comisión de Nombramientos y Retribuciones se rigen por los Estatutos y el Reglamento del Consejo de Administración. Es el órgano encargado de evaluar las competencias, los conocimientos y la experiencia de los miembros del Consejo de Administración y de formular propuestas de nombramiento de nuevos miembros del Consejo de Administración. Además, el Comité de Nombramientos y Retribuciones se encargará de vigilar el cumplimiento de la política retributiva del Grupo.

La Comisión de Nombramientos y Retribuciones estará compuesta por un mínimo de tres miembros y un máximo de cinco. La presidencia de esta comisión debe ser elegida por el Consejo de Administración de entre sus miembros independientes. La efectividad de la constitución de esta Comisión y del nombramiento de los sus miembros está sujeta a la admisión a negociación de las acciones en las Bolsas de Valores españolas.

Comisión de Desarrollo Sostenible

La Comisión de Desarrollo Sostenible se encarga de realizar una revisión periódica del sistema de gobierno corporativo, supervisar las estrategias de desarrollo sostenible del gobierno corporativo del Grupo y el cumplimiento de los requisitos legales y de las normas del sistema de gobierno corporativo. Además, supervisa las acciones del Grupo relacionadas con el desarrollo sostenible y la responsabilidad social corporativa. La Comisión de Desarrollo Sostenible estará formada por un mínimo de tres miembros y un máximo de cinco. La presidencia de esta comisión es elegida por el Consejo de Administración de entre sus miembros independientes. La efectividad de la constitución de esta Comisión y del nombramiento de los sus miembros está sujeta a la admisión a negociación de las acciones en las Bolsas de Valores españolas.

2. MODELO DE NEGOCIO

Opdenergy es una organización con presencia internacional, en constante expansión y que centra su actividad en la producción de activos de energía renovable. Opdenergy posee un modelo de negocio integral, agregado y a largo plazo, orientado hacia la gestión de todas las fases de un proyecto:

- Desarrollo y EPC.
- Ventas y servicios de energía.
- Servicios centrales / Estructura.

Opdenergy cuenta con una capacidad y experiencia demostradas a nivel internacional. Desde su constitución, Opdenergy ha conseguido:

- Consolidar su posición como productor independiente de energía a gran escala con 479MW brutos en funcionamiento y aproximadamente 1,6GW en construcción y pre-construcción a cierre del ejercicio y una cartera de proyectos futuros de aproximadamente 9,1GW.

Ser una de las empresas pioneras en el ámbito de la energía solar fotovoltaica con presencia en Europa y América, con más de 15 años de experiencia y un historial demostrado de 808 MW puestos en servicio hasta la fecha.

- A cierre del ejercicio 2025, está previsto contar con una cartera de 3,3GW de capacidad instalada total bruta, formada tanto por activos en operación como por activos en construcción.
- Mantener una presencia a largo plazo estratégicamente seleccionada en Europa, Estados Unidos y Latinoamérica, con oficinas en 6 países y 143 empleados a cierre del ejercicio 2021 para atender ocho mercados clave.
- Contar con un próspero modelo de desarrollo con (i) subastas de compraventa de energía (PPA) adjudicadas en Europa, Estados Unidos y Latinoamérica y (ii) desarrollo de activos bajo PPA privados y ventas de energía a mercado.

2.1 ÁREAS DE ACTIVIDAD

Como se ha mencionado anteriormente, en OPDEnergy obtenemos sinergias en la gestión de todas las fases de un activo de energía renovable:

Desarrollo y EPC

Desde el área de desarrollo y EPC, buscamos y generamos oportunidades de inversión en activos de energía y supervisamos la ingeniería y construcción de los proyectos hasta la puesta en marcha de los activos energéticos.

Al trabajar a lo largo de la cadena de valor de los activos de energía renovable, podemos adquirir proyectos en un estado avanzado de madurez o iniciar 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 utilizamos 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.

Ventas y servicios de energía

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

Gestionamos nuestros activos, 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 generamos ingresos mediante la venta de la electricidad producida por nuestras plantas solares fotovoltaicas bajo un contrato PPA específico u otro tipo de modelo de venta. El importe de los ingresos generados depende principalmente del nivel de producción de la planta y del precio de venta de la electricidad. Generamos 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, establecemos acuerdos de venta de electricidad a largo plazo con estos compradores de energía que pagan un precio fijo, en algunos casos sujeto a ajustes por inflación, por la electricidad generada por nuestras centrales solares fotovoltaicas.

2.2 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.
- Maximizar la rentabilidad de los activos.



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

- Tener 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.
- Diversificar geográfica y tecnológicamente con exposición a mercados estratégicos y en crecimiento, con ingresos mayoritariamente contratados y denominados en divisas fuertes.
- Plan de transformación convincente para convertirse en una IPP líder a gran escala con presencia en Europa y América, aprovechando sus inmejorables capacidades y su trayectoria como promotor de energías renovables integradas.
- Potencial de crecimiento a largo plazo respaldado por una cartera de proyectos asegurada de aproximadamente 2,4 GW con capacidad para ser desarrollada a muy corto plazo y que apoya las tendencias del mercado.

- 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.
- 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.

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 2021, que incluyen información financiera consolidada auditada a 31 de diciembre de 2020 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 2021.

Cuenta de resultados

Los resultados más destacados de los ejercicios 2021 y 2020 son:

<i>Miles de euros</i>	2021	2020
Importe neto de la cifra de negocios	43.495	139.047
EBITDA Ajustado	14.082	11.981
<i>Margen de EBITDA Ajustado</i>	32,38%	8,6%
EBIT Ajustado	3.393	11.440

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 las cuentas anuales consolidadas auditadas del Grupo a 31 de diciembre de 2021. 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.

Miles de euros	2021	2020
Importe neto de la cifra de negocios	43.495	139.047
Variación de existencias de productos terminados y en curso	746	15.453
Deterioro de existencias ⁽¹⁾	424	-
Trabajos realizados por la Empresa para su activo	4.730	-
Aprovisionamientos	(15.468)	(127.899)
Otros ingresos de explotación	960	659
Gastos de personal	(7.197)	(15.933)
Otros gastos de explotación	(13.515)	(6.958)
Costes de salida a bolsa y otros ajustes ⁽²⁾	(93)	7.612
EBITDA AJUSTADO	14.082	11.981

(1) Corresponde a la variación de existencias relacionada con proyectos que no se han materializado en 2021.

(2) Para 2021, corresponde a: (i) 2.315 miles de euros por los gastos por servicios de terceros relativos a la salida a bolsa durante el ejercicio 2020 clasificados dentro de "Servicios Exteriores" que no se contemplan para el cálculo del EBITDA; (ii) 7.612 miles de euros correspondientes a la reversión del gasto por la provisión registrada a 31 de diciembre de 2020 por el evento de liquidez no culminado en dicho periodo que se explica más adelante; (iii) 3.569 miles de euros relativos a la provisión derivada por la probable consecución del evento de liquidez registrado a 31 de diciembre de 2021 y (iv) 1.634 miles de euros correspondientes al bonus estratégico a largo plazo provisionado en 2021. Para 2020, corresponde al gasto por importe de 7.612 miles de euros relativo a la provisión derivada por la probable consecución del evento de liquidez en dicho ejercicio, registrado a 31 de diciembre de 2020.

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	2021	2020
EBITDA Ajustado	14.082	11.981
<i>Margen de EBITDA Ajustado</i>	<i>32,38%</i>	<i>8,62%</i>
Amortizaciones y otros	(10.689)	(541)
EBIT Ajustado	3.393	11.440

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	2021	2020
EBITDA Ajustado	14.082	11.981
Importe neto de la cifra de negocios	43.495	139.047
Margen de EBITDA Ajustado	32,38%	8,62%

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.

	A 31 de diciembre de	
Miles de euros	2021	2020
Obligaciones y otros valores negociables a largo plazo	137.550	66.222
Obligaciones y otros valores negociables a corto plazo	-	131
Deudas con entidades de crédito a corto plazo	-	4.638
Deudas con entidades de crédito asociadas a plantas de energía renovable a largo plazo	228.571	13.617
Deudas con entidades de crédito asociadas a plantas de energía renovable a corto plazo	12.933	87.341
Otros pasivos financieros	34	66
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	(99.575)	(49.074)
DEUDA FINANCIERA NETA (excluyendo IFRS 16)	279.513	122.941

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: El 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, el ratio puede ser negativo.

	A 31 de diciembre de	
Miles de euros	2021	2020
Deuda financiera neta excluyendo IFRS 16 (a)	279.513	122.941
Patrimonio neto (b)	25.343	78.576
Capital total empleado en la empresa (c) = (a+b)	304.856	201.517
Ratio de endeudamiento (a/c)	0,92	0,61

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	A 31 de diciembre de	
	2021	2020
Activo corriente	146.195	261.273
Pasivo corriente	124.445	155.628
CAPITAL CIRCULANTE	21.750	105.645

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:

	DESARROLLO & EPC		VENTAS Y SERVICIOS DE ENERGÍA		SERVICIOS CORPORATIVOS / ESTRUCTURA		TOTAL ⁽³⁾	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020
Importe neto de la cifra de negocios	9.904	126.943	33.591	12.104	-	-	43.495	139.047
EBITDA Ajustado ⁽¹⁾	(3.666)	7.096	20.981	7.849	(3.233)	(2.964)	14.082	11.981
Margen de EBITDA Ajustado ⁽²⁾	(37,02)%	5,6%	62,5%	64,8%	-	-	32,38%	8,62%

(1) El EBITDA es una MAR que proporciona información sobre la rentabilidad de explotación sin incluir los intereses, los impuestos, la depreciación y la amortización. Se utiliza para evaluar la capacidad de generar flujo de caja operativo de los proyectos y se calcula del mismo modo que a nivel consolidado tal y como se explica con anterioridad en el presente Informe de Gestión consolidado.

(2) El Margen de EBITDA es una MAR que proporciona información sobre la contribución porcentual que el EBITDA representa sobre el Importe neto de la cifra de negocios. Se utiliza para realizar análisis comparativos del margen de nuestros proyectos y se calcula del mismo modo que a nivel consolidado tal y como se explica con anterioridad en el presente Informe de Gestión consolidado.

(3) Los importes presentados en la tabla anterior incluyen los asientos de consolidación asignados a cada uno de los segmentos de explotación del grupo

4. LIQUIDEZ Y RECURSOS DE CAPITAL

Nuestras principales necesidades de financiación son para la financiación de las inversiones en el desarrollo y la construcción de plantas de energía renovable, el reembolso de la deuda contraída por las Compañías Vehiculares de Propósito Específico (SPV) de proyecto (y, en su caso, las sociedades de cartera SPV) que poseen dichas plantas, la financiación de las necesidades de capital circulante y, en menor medida, la distribución de dividendos. Históricamente, para financiar estas necesidades, hemos recurrido en gran medida a la deuda de financiación de proyectos a nivel de la SPV del proyecto, al efectivo de las operaciones (principalmente a los flujos de efectivo de nuestros contratos de desarrollo y construcción llave en mano con entidades ajenas al Grupo), a nuestra emisión de bonos corporativos y a nuestra estrategia de rotación de activos para optimizar nuestra cartera y poder atender nuestras necesidades de financiación.

Las necesidades de financiación para el desarrollo y la construcción del proyecto varían en función de la fase en que se encuentre.

- Necesidades de financiación en la fase de desarrollo. Nuestras necesidades de financiación durante la fase de desarrollo de un proyecto, que va desde el momento en que se identifica un emplazamiento hasta que comienza la construcción, incluyen los costes asociados al análisis del proyecto y a los estudios de viabilidad, los pagos por los derechos sobre el terreno, los pagos por los acuerdos de interconexión y conectividad a la red, los permisos gubernamentales, la ingeniería y la adquisición de paneles solares o turbinas, además de las horas de trabajo dedicadas por nuestro equipo de promotores de proyectos e ingenieros de apoyo. Históricamente hemos recurrido a nuestras propias aportaciones de capital, a préstamos bancarios y a la emisión de bonos para pagar los costes y gastos incurridos durante el desarrollo de los proyectos.
- Necesidades de financiación en la fase de construcción. Las SPV de proyectos (o, con menos frecuencia, las sociedades de cartera de SPV) suelen financiar sus proyectos mediante (i) financiación externa, generalmente en forma de préstamos bancarios a largo plazo. La financiación ajena suele cubrir entre el 65% y el 75% de los costes del proyecto; y (ii) en menor medida, la financiación con fondos propios en forma de aportaciones de capital, anticipos en cuenta corriente o acuerdos similares facilitados por el Grupo y (cuando la SPV del proyecto no es propiedad al cien por cien del Grupo) por los demás accionistas de la SPV del proyecto. Históricamente, hemos financiado nuestra parte de las aportaciones de capital a las SPV de proyecto utilizando los ingresos de las ampliaciones de capital a nivel de la Sociedad. También hemos financiado una parte de estas aportaciones utilizando el flujo de caja generado por la emisión de bonos y otras financiaciones de deuda en ejercicios precedentes. En menor medida, financiamos una parte de nuestras aportaciones utilizando nuestros recursos internos procedentes del flujo de caja de explotación.
- Durante la fase de construcción de un proyecto mantenido a través de una SPV de proyecto que vamos a hacer nuestro y explotar, generalmente no recibimos ningún flujo de caja del proyecto (aparte del efectivo recibido a través de la financiación de la deuda) antes de su fecha de operación comercial ("COD"), cuando comienza a vender la electricidad que produce. Por lo general, el Grupo recibe el reembolso de los anticipos en cuenta corriente y los correspondientes pagos de intereses o recibe dividendos sólo en la medida en que queda efectivo después de cumplir los requisitos de pago de la deuda principal y con sujeción al cumplimiento de los ratios financieros. Cuando desarrollamos y construimos plantas en virtud de contratos de desarrollo y construcción "llave en mano" con entidades ajenas al Grupo, solemos recibir pagos parciales de nuestros clientes al cumplirse determinados hitos de la construcción.

Controlamos nuestra estructura de capital en función de nuestro ratio de endeudamiento, calculado dividiendo la deuda financiera neta por el capital total empleado en el negocio.

A cierre del ejercicio 2021, cabe destacar las siguientes fuentes de financiación:

- i) Obligaciones y Otros Valores Negociables que ascienden a 137.550 miles de euros a 31 de diciembre de 2021, comparado con 66.353 miles de euros a 31 de diciembre del año anterior. Esta variación de 71.197 miles de euros se debe principalmente a la nueva financiación suscrita con EIG a lo largo del ejercicio 2021, basada en la emisión de bonos. La operación ha consistido en la cancelación anticipada de los bonos preexistentes y la firma de una nueva financiación de hasta 140 millones de euros.
- ii) Deudas con Entidades de Crédito asociadas a Plantas de Energía Renovable a largo y a corto plazo que ascienden a 241.504 miles de euros a 31 de diciembre de 2021, comparado con 100.761 miles de euros a 31 de diciembre del año anterior, lo que supone una variación de 140.743 miles de euros. El incremento se debe principalmente a la incorporación de la deuda de los proyectos Fernandina, Zafra y Miramundo tras su compra el 23 de marzo de 2021. Estas plantas han sido adquiridas con el objetivo de mantenerlas en el *pipeline* del Grupo y su explotación en el largo plazo, motivo por el cual no se ha llevado a cabo su reclasificación a corto plazo. Adicionalmente, tanto la Estrella como Xue Solar (proyecto Llay-Llay) han pasado a considerarse como inmovilizado material por lo que su deuda a largo plazo pasa a considerarse como tal y no se reclasifica a corto plazo en el ejercicio.

Adicionalmente, ha tenido lugar la nueva financiación de los proyectos de Los Belos (OPDE 3), Muelle (OPDE 5) y Montesol (OPDE 6) con fecha 17 de diciembre de 2021, lo que ha supuesto cancelar la deuda existente en ese momento con el Banco Santander mientras que la refinanciación se ha producido con el Banco Sabadell. Así pues, se ha dado de baja la deuda antigua cancelando los gastos existentes a la fecha y se ha dado de alta la nueva deuda con sus respectivos vencimientos a largo y corto plazo.

Por otro lado, la variación en el corto plazo se debe principalmente a la incorporación de la deuda a corto plazo de las compañías de los proyectos Fernandina, Zafra y Miramundo, la disminución de la deuda a corto plazo en las compañías OPDE 3, OPDE 5 y OPDE 6, como consecuencia de la refinanciación de estos proyectos, nuevas disposiciones realizadas a distribuir entre los proyectos de Sol de los Andes, La Estrella y Opdenenergy Generación y al primer repago del préstamo con SMBC, totalmente dispuesto a cierre del ejercicio.

- iii) Pasivos por arrendamiento a largo y a corto plazo que ascienden a 43.860 miles de euros a 31 de diciembre de 2021, comparado con 25.843 miles de euros a 31 de diciembre del año anterior, lo que supone una variación de 18.017 miles de euros. El incremento se debe principalmente a la incorporación de los derechos de uso de los terrenos de Fernandina, Zafra y Miramundo y el reconocimiento de su correspondiente pasivo a largo plazo por importe de 12.449 miles de euros.

5. 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.

5.1 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 2021 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.

5.2 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.

5.3 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.

6. HECHOS SIGNIFICATIVOS POSTERIORES AL PERÍODO DE REFERENCIA

Con fecha 24 de febrero de 2022 comenzó la invasión de Ucrania por parte del ejército ruso. Desde esa fecha, el ataque militar continúa, mientras que a nivel internacional se han producido numerosas acciones en su contra que tratan de aislar y debilitar a la economía de Rusia, entre las que se incluyen, entre otras, sanciones financieras, sobre el comercio y transporte de mercancías o el cierre del espacio aéreo ruso.

En este contexto, aun teniendo en cuenta la complejidad y riesgo geopolítico de esta situación, los Administradores han realizado una evaluación preliminar de la situación actual conforme a la mejor información y estimaciones disponibles y evaluado las consecuencias de este hecho sobre las operaciones futuras del Grupo. A este respecto, el principal impacto se deriva del actual incremento de los precios de la energía, sin tener exposición directa a los mencionados mercados ni ser los efectos indirectos (volatilidad en los mercados de materias primas, incrementos en los costes del transporte o rupturas en las cadenas de suministros) significativos.

No obstante, los hechos descritos junto los incrementos habidos en el precio del gas durante el último semestre del ejercicio 2021 y el primer trimestre del ejercicio 2022, han provocado que la volatilidad de los precios de la electricidad ha sido excepcionalmente alta. 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 PPA, si bien aseguran flujos de caja estables y garantizados, no se benefician de esta escalada de precios. Estos efectos han impactado significativamente en la variación de valor de los instrumentos financieros derivados que cubren el riesgo de fluctuación del precio de la electricidad (Nota 12.1), ocasionando el patrimonio neto del Grupo a 31 de marzo de 2022 sea negativo en 78.375 miles de euros. Adicionalmente, el resultado neto del Grupo al 31 de marzo de 2022 es asimismo negativo por importe de 8.259 miles de euros, consecuencia

principalmente de no haber alcanzado todavía un volumen de producción de energía generada en explotación que le permita obtener resultados de explotación positivos, así como por el efecto financiero de opciones sobre precios de la energía concedidas a terceros (Nota 10.1).

Desde un punto de vista de riesgo de liquidez y operación, 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. A toda esta financiación disponible debe añadirse la próxima ejecución del contrato de venta de 20 sociedades, firmado en agosto de 2021 (Nota 3.1.c), por el cual el Grupo recibió un anticipo de 39,4 millones de euros en el ejercicio 2021 y obtendrá un rendimiento significativo esperado en los ejercicios 2022 y 2023. 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.

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 del contrato de compraventa de 20 sociedades españolas formalizado por el Grupo durante 2021, el cual se encuentra actualmente pendiente del cumplimiento de diversas condiciones y obtenciones de autorizaciones de distintas administraciones públicas (Nota 3.c.1). 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 fecha de formulación de las cuentas anuales, la estimación más probable considerada por los Administradores de la sociedad dominante es que el importe de la retribución será aproximadamente de 2,1 millones de euros, considerando la venta de la totalidad de las sociedades incluidas en el contrato de compraventa. Dicho importe será inicialmente provisionado a la fecha de formalización del acuerdo.

Por otro lado, con fecha 1 de mayo de 2022, se ha aprobado un plan de retribución para incentivar la permanencia de diversos integrantes de la Alta Dirección. A cada uno de los empleados se le concederá un importe total de incentivo a percibir en efectivo que se liquidará en dos tramos y cuyo devengo está 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 31 de mayo de 2023 y 2024 para el segundo tramo.

- El primer tramo ha sido pagado con fecha mayo de 2021 por un importe aproximado de 560 miles de euros. El tratamiento contable de este incentivo implicaría el reconocimiento de un pago anticipado en el balance de situación y un gasto en el epígrafe "Gastos de personal" de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada, tal y como marca la NIC 19 'Retribuciones a los empleados'.
- 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 perciban este incentivo, y cuya legislación nacional les permita participar en la Salida a Bolsa, tendrán 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 afectará al epígrafe "Gasto de personal" con contrapartida en el patrimonio neto del Grupo. La cuantía del segundo tramo que se reinvertirá en acciones tiene un importe estimado de 280 miles de euros. La cuantía del segundo tramo que no se reinvertirá en acciones tiene un importe estimado de 81 miles de euros.
- El importe total estimado del plan teniendo en cuenta ambos tramos asciende a 921 miles de euros

Adicionalmente, el Grupo Opdenenergy ha aprobado con fecha 28 de junio de 2022 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 únicamente se considerará aprobado si se realiza la salida a bolsa y consistiría 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 comenzará el 1 de enero de 2022 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 necesaria de permanencia en el empleo del participante hasta el 31 de diciembre de 2024;
 - Condiciones de rendimiento. El número de acciones a entregar a cada uno de los participantes se determinará en función de la consecución gradual de determinados ratios de rendimiento del Grupo, asociados a la tasa de retorno total para el accionista, EBITDA y el volumen de proyectos en operación, construcción y pre-construcción.

Estas ratios de rendimiento serán calculados a 31 de diciembre de 2024 sobre los valores obtenidos en dicho ejercicio.

Dicho plan de incentivos tendrá la consideración de un plan liquidado en acciones (*equity-settled*) y por lo tanto su registro afectará al epígrafe "Gasto de personal" con contrapartida en el patrimonio neto del Grupo. La distribución del gasto estimado estará sujeta a las estimaciones realizadas por el Grupo a la fecha de concesión del plan y posteriores cierres, de la consecución y probabilidad de cumplimiento tanto de las condiciones de mercado como de las ajenas al mercado, establecidas en el plan.

Las métricas de cumplimiento del incentivo serán la tasa de rentabilidad del accionista en un 40%, el EBITDA en otro 40% y el volumen de proyectos en operación, construcción y pre-construcción en el 20% restante; estableciéndose importes mínimos por debajo de los cuales no se devengan los mismos, así como una posibilidad de sobrebonus de hasta un 175%. El número de acciones a recibir por cada participante vendrá determinado por el incentivo que se le atribuya en el plan, el precio de las acciones (media de la cotización de las 20 sesiones previas al 31 de diciembre de 2024) y por el cumplimiento de objetivos (entre un 0% y un 175%). El coste de este plan será asumido por el Grupo Opdenergy. La estimación preliminar realizada por la Dirección del Grupo de Los importes brutos totales que se entregarán en acciones a todos los participantes del plan de incentivos a largo plazo una vez finalizado el plazo establecido en el plan de incentivos a los directivos ascienden a 13.168 miles de euros (en un escenario de exceso de rendimiento de los mencionadas métricas en un 175%) y a 7.525 miles de euros de euros (en un escenario base de cumplimiento al 100% de los objetivos de métricas establecidos en el plan). No existen planes adicionales de incentivos basado en acciones al personal.

Finalmente, en relación al acuerdo que adquirió el Grupo en el ejercicio 2017 con un miembro de la alta dirección y que viene desglosado en las Notas 15 y 19.3 de esta Memoria y, ante la probable consecución de dicho evento de liquidez, los Administradores y la Dirección del Grupo han procedido a realizar, conforme a la mejor información disponible a la fecha de formulación de estas cuentas anuales, una estimación del importe a desembolsar como consecuencia de dicho acuerdo actualmente registrado en el epígrafe de 'Provisiones a corto plazo' por un importe de 3,568 euros que será liquidado en efectivo por la Compañía en la fecha del Precio de Oferta. En este sentido, el miembro de la alta dirección ha declarado que reinvertirá 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").

No se ha producido ningún hecho posterior que pueda afectar a las cuentas anuales consolidadas de 2021, aparte de los hechos descritos anteriormente y de la información reflejada en la Nota 23 de las cuentas anuales consolidadas auditadas del Grupo a 31 de diciembre de 2021.

7. 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 anualmente.

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.

8. ADQUISICIÓN Y ENAJENACIÓN DE ACCIONES PROPIAS

No ha habido operaciones con acciones propias durante el ejercicio 2021.

9. POLÍTICA DE DIVIDENDOS

Opdenergy se propone dedicar los flujos de caja generados a continuar con el crecimiento de su negocio y ejecutar su plan de negocio, incluyendo los gastos de capital en varios proyectos. Opdenergy no tiene previsto distribuir dividendos durante los próximos tres años. 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.

10. EVOLUCIÓN PREVISIBLE DE LA ENTIDAD

Nuestra visión estratégica prevé que el Grupo pase de ser un promotor verticalmente integrado líder a un IPP a gran escala con presencia en Europa y América, con una capacidad bruta de 3,3GW de proyectos en operación y construcción a final de 2025.

En cuanto a la previsión de la evolución, mantenemos una perspectiva de crecimiento basada en:

- Productor independiente de energía a gran escala y diversificado.
- El refuerzo de áreas clave como: Investigación, Desarrollo e Innovación en inteligencia artificial, hidrógeno y almacenamiento, Gestión de activos / Venta de energía bajo contratos de PPA y cierta exposición comercial, Explotación y mantenimiento y Presencia local.
- Opendenergy se encuentra bien posicionada para beneficiarse de la expansión mundial de las energías renovables, ya que se espera que la capacidad instalada crezca hasta los 2,7TW en los próximos 10 años, principalmente por la generación de plantas solares fotovoltaicas y eólicas. Las tendencias energéticas mundiales se centran en el aumento de la digitalización y la electrificación y en disminuir la descentralización y descarbonización de la energía.

La presencia estratégica del Grupo en los principales mercados de la OCDE se mantiene bien consolidada y se prevé un importante crecimiento a medio y largo plazo. Todo parece indicar que se producirá un crecimiento en los países en los que opera el Grupo tal y como se indica en el gráfico del apartado 1.3.

Los objetivos del Grupo son:

- Presencia a largo plazo en mercados clave que muestran una dinámica de crecimiento renovable transformadora y tangible.
- Consolidar nuestra diversificación tecnológica, con especial enfoque en solar fotovoltaica y eólica terrestre, pero analizando diferentes tecnologías como el hidrógeno verde o diferentes sistemas de almacenamiento de energía
- Continuar fomentando nuestra política de crecimiento en número de empleados, presencia en mercados internacionales y número de oficinas en los próximos años.

11. SÓLIDO COMPROMISO CON LA RESPONSABILIDAD SOCIAL CORPORATIVA

En Opendenergy invertimos nuestro tiempo, esfuerzo y nuestros recursos en generar un fuerte compromiso con la sociedad.

Debido al cambio climático al que nos enfrentamos en el mundo, nuestro compromiso 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 y estando comprometidos con la seguridad y la calidad de todos nuestros empleados.

11.1 POLÍTICA DE 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 mostrar su liderazgo en materia de calidad, medio ambiente y salud y seguridad, mediante 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, salud y seguridad.

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 a la eficacia del Sistema de Gestión.

El Consejo de Administración de Opdenenergy ha decidido aprobar e implementar este 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.

11.2 PRINCIPIOS ÉTICOS Y NORMAS DE CONDUCTA

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.

Opdenenergy Holding, S.A.

Cuentas Anuales del ejercicio anual terminado el
31 de diciembre de 2021 e Informe de Gestión,
junto con el Informe de Auditoría independiente

INFORME DE AUDITORÍA DE CUENTAS ANUALES EMITIDO POR UN AUDITOR INDEPENDIENTE

A los accionistas de Opdenenergy Holding, S.A.:

Opinión

Hemos auditado las cuentas anuales de Opdenenergy Holding, S.A. (la Sociedad), que comprenden el balance a 31 de diciembre de 2021, la cuenta de pérdidas y ganancias, el estado de cambios en el patrimonio neto, el estado de flujos de efectivo y la memoria correspondientes al ejercicio terminado en dicha fecha.

En nuestra opinión, las cuentas anuales adjuntas expresan, en todos los aspectos significativos, la imagen fiel del patrimonio y de la situación financiera de la Sociedad a 31 de diciembre de 2021, así como de sus resultados y flujos de efectivo correspondientes al ejercicio terminado en dicha fecha, de conformidad con el marco normativo de información financiera que resulta de aplicación (que se identifica en la Nota 2.1 de la memoria) y, en particular, con los principios y criterios contables contenidos en el mismo.

Fundamento de la opinión

Hemos llevado a cabo nuestra auditoría de conformidad con la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas vigente en España. Nuestras responsabilidades de acuerdo con dichas normas se describen más adelante en la sección *Responsabilidades del auditor en relación con la auditoría de las cuentas anuales* de nuestro informe.

Somos independientes de la Sociedad de conformidad con los requerimientos de ética, incluidos los de independencia, que son aplicables a nuestra auditoría de las cuentas anuales en España según lo exigido por la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas. En este sentido, no hemos prestado servicios distintos a los de la auditoría de cuentas ni han concurrido situaciones o circunstancias que, de acuerdo con lo establecido en la citada normativa reguladora, hayan afectado a la necesaria independencia de modo que se haya visto comprometida.

Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido proporciona una base suficiente y adecuada para nuestra opinión.

Cuestiones clave de la auditoría

Las cuestiones clave de la auditoría son aquellas cuestiones que, según nuestro juicio profesional, han sido de la mayor significatividad en nuestra auditoría de las cuentas anuales del periodo actual. Estas cuestiones han sido tratadas en el contexto de nuestra auditoría de las cuentas anuales en su conjunto, y en la formación de nuestra opinión sobre estas, y no expresamos una opinión por separado sobre esas cuestiones.

Valoración de participaciones en sociedades del Grupo y asociadas

Descripción

La Sociedad mantiene inversiones en empresas del Grupo y asociadas por importe de 86.545 miles de euros a través de participaciones en su capital social, que no cotizan en mercados regulados, tal y como se detalla en la Nota 8.1 de la memoria.

La Sociedad realiza anualmente una revisión de los indicadores de deterioro y, en su caso, una estimación del valor recuperable de dichas participaciones. En el caso de las sociedades productoras de energía renovable, la metodología para la determinación del valor recuperable se basa en la comparación de los resultados reales obtenidos por dichas plantas, con los resultados previstos en el caso base (el caso base se corresponde con las estimaciones de ingresos y resultados elaborados en el momento de la toma de decisión de inversión). Para el resto de sociedades, se toma en consideración el valor del patrimonio neto de las sociedades participadas, corregido por las plusvalías tácitas existentes en la fecha de la valoración.

Debido a que la determinación de la existencia de indicios de deterioro requiere la aplicación de un alto grado de juicio; así como, por la relevancia de las inversiones mantenidas, consideremos la situación descrita como una cuestión clave de nuestra auditoría.

Procedimientos aplicados en la auditoría

Nuestros procedimientos de auditoría han incluido, entre otros, la revisión de los análisis realizados por la Dirección para la identificación de indicios de deterioro.

En el caso de haber identificado indicios de deterioro, se han revisado los análisis del valor recuperable de las citadas participaciones, realizados por la Dirección de la Sociedad, verificando la corrección aritmética de los mismos y la adecuación del método de valoración empleado en relación con la inversión mantenida. Para ello, cuando se ha utilizado el método de descuento de flujos, hemos analizado la coherencia de las previsiones de flujos de efectivo futuros y hemos analizado la razonabilidad de las principales hipótesis aplicadas. Para las participaciones cuyo importe recuperable se ha estimado considerando su patrimonio neto, se ha revisado el análisis realizado por la Dirección, obtenido a partir de la última información financiera disponible.

Asimismo, hemos evaluado y revisado la información financiera de dichas sociedades al objeto de obtener evidencia suficiente y adecuada de la valoración de las citadas participaciones en el balance de la Sociedad.

Por último, hemos evaluado que los desgloses de información facilitados en la Nota 8.1 de las cuentas anuales adjuntas, en relación con esta cuestión, resultan adecuados a los requeridos por la normativa contable aplicable.

Otra información: Informe de gestión

La otra información comprende exclusivamente el informe de gestión del ejercicio 2021, cuya formulación es responsabilidad de los administradores de la Sociedad y no forma parte integrante de las cuentas anuales.

Nuestra opinión de auditoría sobre las cuentas anuales no cubre el informe de gestión. Nuestra responsabilidad sobre el informe de gestión, de conformidad con lo exigido por la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas, consiste en evaluar e informar sobre la concordancia del informe de gestión con las cuentas anuales, a partir del conocimiento de la entidad obtenido en la realización de la auditoría de las citadas cuentas, así como en evaluar e informar de si el contenido y presentación del informe de gestión son conformes a la normativa que resulta de aplicación. Si, basándonos en el trabajo que hemos realizado, concluimos que existen incorrecciones materiales, estamos obligados a informar de ello.

Sobre la base del trabajo realizado, según lo descrito en el párrafo anterior, la información que contiene el informe de gestión concuerda con la de las cuentas anuales del ejercicio 2021 y su contenido y presentación son conformes a la normativa que resulta de aplicación.

Responsabilidad de los administradores en relación con las cuentas anuales

Los administradores son responsables de formular las cuentas anuales adjuntas, de forma que expresen la imagen fiel del patrimonio, de la situación financiera y de los resultados de la Sociedad, de conformidad con el marco normativo de información financiera aplicable a la entidad en España, y del control interno que consideren necesario para permitir la preparación de cuentas anuales libres de incorrección material, debida a fraude o error.

En la preparación de las cuentas anuales, los administradores son responsables de la valoración de la capacidad de la Sociedad para continuar como empresa en funcionamiento, revelando, según corresponda, las cuestiones relacionadas con empresa en funcionamiento y utilizando el principio contable de empresa en funcionamiento excepto si los administradores tienen intención de liquidar la sociedad o de cesar sus operaciones, o bien no exista otra alternativa realista.

Responsabilidades del auditor en relación con la auditoría de las cuentas anuales

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable de que las cuentas anuales en su conjunto están libres de incorrección material, debida a fraude o error, y emitir un informe de auditoría que contiene nuestra opinión.

Seguridad razonable es un alto grado de seguridad pero no garantiza que una auditoría realizada de conformidad con la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas vigente en España siempre detecte una incorrección material cuando existe. Las incorrecciones pueden

deberse a fraude o error y se consideran materiales si, individualmente o de forma agregada, puede preverse razonablemente que influyan en las decisiones económicas que los usuarios toman basándose en las cuentas anuales.

En el Anexo de este informe de auditoría se incluye una descripción más detallada de nuestras responsabilidades en relación con la auditoría de las cuentas anuales. Esta descripción que se encuentra en la página 5 siguiente es parte integrante de nuestro informe de auditoría.

DELOITTE, S.L.

Inscrita en el R.O.A.C. nº S0692



Iñigo Úrculo

Inscrito en el R.O.A.C. nº 21794

4 de julio de 2022



DELOITTE, S.L.

2022 Núm. 16/22/00923

SELLO CORPORATIVO: 96,00 EUR

.....
Informe de auditoría de cuentas sujeto
a la normativa de auditoría de cuentas
española o internacional
.....

Anexo de nuestro informe de auditoría

Adicionalmente a lo incluido en nuestro informe de auditoría, en este Anexo incluimos nuestras responsabilidades respecto a la auditoría de las cuentas anuales.

Responsabilidades del auditor en relación con la auditoría de las cuentas anuales

Como parte de una auditoría de conformidad con la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas vigente en España, aplicamos nuestro juicio profesional y mantenemos una actitud de escepticismo profesional durante toda la auditoría. También:

- Identificamos y valoramos los riesgos de incorrección material en las cuentas anuales, debida a fraude o error, diseñamos y aplicamos procedimientos de auditoría para responder a dichos riesgos y obtenemos evidencia de auditoría suficiente y adecuada para proporcionar una base para nuestra opinión. El riesgo de no detectar una incorrección material debida a fraude es más elevado que en el caso de una incorrección material debida a error, ya que el fraude puede implicar colusión, falsificación, omisiones deliberadas, manifestaciones intencionadamente erróneas, o la elusión del control interno.
- Obtenemos conocimiento del control interno relevante para la auditoría con el fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean adecuados en función de las circunstancias, y no con la finalidad de expresar una opinión sobre la eficacia del control interno de la entidad.
- Evaluamos si las políticas contables aplicadas son adecuadas y la razonabilidad de las estimaciones contables y la correspondiente información revelada por los administradores.
- Concluimos sobre si es adecuada la utilización, por los administradores, del principio contable de empresa en funcionamiento y, basándonos en la evidencia de auditoría obtenida, concluimos sobre si existe o no una incertidumbre material relacionada con hechos o con condiciones que pueden generar dudas significativas sobre la capacidad de la Sociedad para continuar como empresa en funcionamiento. Si concluimos que existe una incertidumbre material, se requiere que llamemos la atención en nuestro informe de auditoría sobre la correspondiente información revelada en las cuentas anuales o, si dichas revelaciones no son adecuadas, que expresemos una opinión modificada. Nuestras conclusiones se basan en la evidencia de auditoría obtenida hasta la fecha de nuestro informe de auditoría. Sin embargo, los hechos o condiciones futuros pueden ser la causa de que la Sociedad deje de ser una empresa en funcionamiento.
- Evaluamos la presentación global, la estructura y el contenido de las cuentas anuales, incluida la información revelada, y si las cuentas anuales representan las transacciones y hechos subyacentes de un modo que logran expresar la imagen fiel.

Nos comunicamos con los administradores de la entidad en relación con, entre otras cuestiones, el alcance y el momento de realización de la auditoría planificados y los hallazgos significativos de la auditoría, así como cualquier deficiencia significativa del control interno que identificamos en el transcurso de la auditoría.

Entre las cuestiones que han sido objeto de comunicación a los administradores de la entidad, determinamos las que han sido de la mayor significatividad en la auditoría de las cuentas anuales del periodo actual y que son, en consecuencia, las cuestiones clave de la auditoría.

Describimos estas cuestiones en nuestro informe de auditoría salvo que las disposiciones legales o reglamentarias prohíban revelar públicamente la cuestión.

Opdenergy Holding S.A.
Cuentas Anuales del ejercicio terminado el
31 de diciembre de 2021





Opdenenergy Holding, S.A.

BALANCES AL 31 DE DICIEMBRE DE 2021 Y 2020 (Notas 1, 2 y 4)

(Miles de euros)

ACTIVO	Notas de la Memoria	31.12.21	31.12.20	PATRIMONIO NETO Y PASIVO	Notas de la Memoria	31.12.21	31.12.20
ACTIVO NO CORRIENTE		91.503	91.708	PATRIMONIO NETO		73.346	76.856
Inmovilizado intangible	Nota 5	87	97	FONDOS PROPIOS	Nota 10	73.346	76.856
Aplicaciones informáticas		87	97	Capital		2.118	2.118
Inmovilizado material	Nota 6	1.120	1.244	Capital escriturado		2.118	2.118
Terrenos y construcciones		1.109	1.231	Reservas		74.613	77.410
Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material		11	13	Legal		602	602
Inversiones en empresas del grupo y asociadas a largo plazo		86.545	86.545	Voluntarias		74.011	76.808
Instrumentos de patrimonio	Nota 8.1	86.545	86.545	Resultados negativos de ejercicios anteriores		(2.672)	-
Inversiones financieras a largo plazo	Nota 8.1	550	666	Resultado del ejercicio - Beneficio / (Pérdida)		(713)	(2.672)
Créditos a terceros		517	634				
Otros activos financieros		33	32				
Activos por impuesto diferido	Nota 13.5	3.201	3.156				
		5.176	6.981	PASIVO NO CORRIENTE		51	284
ACTIVO CORRIENTE		5.176	6.981	PASIVO NO CORRIENTE		51	284
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	Nota 8.2	1.426	3.521	Provisiones a largo plazo	Nota 11	-	284
Clientes por ventas y prestaciones de servicios		-	2	Otras provisiones		-	284
Clientes, empresas del grupo y asociadas	Nota 15.2	1.055	1.358	Pasivos por impuesto diferido	Nota 13.6	51	-
Activo por impuesto corriente	Nota 13.1	-	70				
Otros créditos con las Administraciones Públicas	Nota 13.1	371	2.091				
Inversiones en empresas del grupo, asociadas y vinculadas a corto plazo	Notas 8.2 y 15.2	3.478	2.884	PASIVO CORRIENTE		23.282	21.549
Créditos a empresas del grupo, asociadas y vinculadas		3.478	2.884	Provisiones a corto plazo	Notas 11 y 15.2	5.203	7.612
Inversiones financieras a corto plazo	Nota 8.2	101	141	Deudas con empresas del grupo, asociadas y vinculadas a corto plazo	Nota 15.2	15.754	13.296
Créditos a terceros		101	89	Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar		2.325	641
Otros activos financieros		-	52	Proveedores		2.002	336
Periodificaciones a corto plazo		39	218	Proveedores, empresas del grupo y asociadas	Nota 15.2	30	172
Effectivo y otros activos líquidos equivalentes		132	217	Personal		228	108
Tesorería		132	217	Otras deudas con las Administraciones Públicas	Nota 13.1	65	25
TOTAL ACTIVO		96.679	98.689	TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO		96.679	98.689

Las Notas 1 a 18 descritas en la memoria adjunta y los Anexos forman parte integrante del balance al 31 de diciembre de 2021.



Opdenenergy Holding, S.A.

CUENTAS DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS DE LOS EJERCICIOS 2021 Y 2020 (Notas 1, 2 y 4)

(Miles de euros)

	Notas de la Memoria	Ejercicio 2021	Ejercicio 2020
OPERACIONES CONTINUADAS			
Importe neto de la cifra de negocios	Nota 14.1	795	3.131
Prestación de servicios	Nota 15.1	594	-
Intereses de valores negociables y otros instrumentos financieros con empresas del grupo	Notas 8.2 y 15.1	1	1
Dividendos recibidos	Notas 8.1, 14.1 y 15.1	200	3.130
Otros ingresos de explotación	Nota 15.1	13	468
Ingresos accesorios y otros de gestión corriente		13	468
Gastos de personal	Nota 14.2	2.013	(8.427)
Sueldos, salarios y asimilados		2.056	(8.378)
Cargas sociales		(43)	(49)
Otros gastos de explotación		(3.320)	(1.210)
Servicios exteriores	Nota 14.3	(3.313)	(1.204)
Tributos		(7)	(27)
Pérdidas, deterioro y variación de provisiones por operaciones comerciales	Nota 8.2	-	21
Amortización del inmovilizado	Notas 5 y 6	(134)	(138)
Otros resultados	Nota 13.7	(4)	950
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN		(637)	(5.226)
Ingresos financieros		5	92
De valores negociables y otros instrumentos financieros			
- En terceros	Notas 8.2 y 13.7	5	92
Gastos financieros		(17)	(322)
Por deudas con empresas del grupo y asociadas	Nota 15.1	-	(156)
Por deudas con terceros	Nota 12	(17)	(166)
Diferencias de tipo de cambio	Notas 4.6 y 9.1	9	2
RESULTADO FINANCIERO		(3)	(228)
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS		(640)	(5.454)
Impuestos sobre beneficios	Nota 13.3	(73)	2.782
RESULTADO DEL EJERCICIO - BENEFICIO / (PÉRDIDA)		(713)	(2.672)

Las Notas 1 a 18 descritas en la memoria adjunta y los Anexos forman parte integrante de la cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2021.



Opdenenergy Holding, S.A.

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO DE LOS EJERCICIOS 2021 Y 2020 (Notas 1, 2 y 4)

(Miles de euros)

A) ESTADOS DE INGRESOS Y GASTOS RECONOCIDOS EN LOS EJERCICIOS ANUALES TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2021 Y 2020

	Ejercicio 2021	Ejercicio 2020
A. Resultado de la cuenta de pérdidas y ganancias	(713)	(2.672)
TOTAL INGRESOS Y GASTOS RECONOCIDOS	(713)	(2.672)

B) ESTADOS TOTAL DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO DE LOS EJERCICIOS ANUALES TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2021 Y 2020

	Capital	Reserva legal	Reservas voluntarias	Resultados negativos de ejercicios anteriores	Resultado del ejercicio	TOTAL
SALDO INICIAL DEL EJERCICIO 2020	2.118	602	77.863	-	1.745	82.328
Total ingresos y gastos reconocidos	-	-	-	-	(2.672)	(2.672)
Operaciones con socios y propietarios	-	-	-	-	-	-
- Distribución de dividendo (Nota 10.4)	-	-	(1.400)	-	-	(1.400)
Distribución del resultado del ejercicio 2019	-	-	-	-	-	-
- Distribución del resultado del ejercicio 2019 (Nota 10.4)	-	-	345	-	(1.745)	(1.400)
SALDO FINAL DEL EJERCICIO 2020	2.118	602	76.808	-	(2.672)	76.856
Total ingresos y gastos reconocidos	-	-	-	-	(713)	(713)
Operaciones con socios y propietarios	-	-	-	-	-	-
- Distribución de dividendo (Nota 10.4)	-	-	(2.800)	-	-	(2.800)
Distribución del resultado del ejercicio 2020	-	-	-	-	-	-
- Distribución del resultado del ejercicio 2020	-	-	-	(2.672)	2.672	-
Otros movimientos	-	-	3	-	-	3
SALDO FINAL DEL EJERCICIO 2021	2.118	602	74.011	(2.672)	(713)	73.346

Las Notas 1 a 18 descritas en la memoria adjunta y los Anexos forman parte integrante del estado de cambios en el patrimonio neto correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021.



Opdenenergy Holding, S.A.

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO DE LOS EJERCICIOS 2021 Y 2020 (Notas 1, 2 y 4)

(Miles de euros)

	Notas de la Memoria	Ejercicio 2021	Ejercicio 2020
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN (I)		763	1.279
Resultado del ejercicio antes de impuestos		(640)	(5.454)
Ajustes al resultado			
- Amortización del inmovilizado	Notas 5 y 6	134	138
- Variación de provisiones	Nota 11	(2.693)	7.841
- Pérdidas, deterioro y variación de provisiones por operaciones comerciales	Nota 8.2	-	(21)
- Diferencias de tipo de cambio	Notas 4.6 y 9.1	-	(2)
- Ingresos por dividendos recibidos	Nota 15.1	(200)	(3.130)
- Ingresos financieros		(5)	(92)
- Gastos financieros	Nota 15.1	17	322
- Otros resultados	Nota 13.7	4	(950)
Cambios en el capital corriente			
- Deudores y otras cuentas a cobrar		2	21
- Clientes, empresas del grupo y asociadas	Notas 8.2 y 15.2	303	908
- Otros activos corrientes		1.899	1.080
- Acreedores y otras cuentas a pagar		1.684	100
Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación			
- Pagos de intereses		(17)	(322)
- Cobros por dividendos	Nota 15.1	200	3.130
- Cobros de intereses		5	1
- Cobros (pagos) por impuesto sobre beneficios		70	(2.291)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN (II)		(490)	1.015
Pagos por inversiones			
- Inmovilizado intangible	Nota 5	-	(10)
- Inmovilizado material	Nota 6	-	(1)
Cobros por desinversiones			
- Empresas del grupo y asociadas	Nota 8.2	(594)	836
- Otros activos financieros	Nota 8	104	190
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN (III)		(367)	(2.302)
Cobros y pagos por instrumentos de pasivo financiero			
- Devolución y amortización de deudas con entidades de crédito	Nota 12	-	(3.015)
- Emisión de deudas con empresas del grupo y asociadas	Nota 15.2	2.433	3.513
Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio			
- Dividendos	Nota 10.4	(2.800)	(2.800)
EFFECTO DE LAS VARIACIONES DE LOS TIPOS DE CAMBIO (IV)		9	2
AUMENTO/(DISMINUCIÓN) NETA DEL EFECTIVO O EQUIVALENTES (I+II+III+IV)		(85)	(6)
Efectivo o equivalentes al comienzo del ejercicio		217	223
Efectivo o equivalentes al final del ejercicio		132	217

Las Notas 1 a 18 descritas en la memoria adjunta y los Anexos forman parte integrante del estado de flujos de efectivo correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021.

Opdenergy Holding, S.A.

Memoria correspondiente
al ejercicio anual terminado el
31 de diciembre de 2021

1. Actividad de la Sociedad

Opdenergy Holding, S.A. (en adelante, “la Sociedad”) se constituyó el 20 de enero de 2005 con la denominación de Otras Producciones de Energía, S.L. (OPDE, S.L.). Con fecha 3 de julio de 2009, la sociedad Otras Producciones de Energía, S.L. modificó su denominación por la de OPDE Investment España, S.L.

En dicha fecha la Sociedad 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) 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. Este proceso se describe con detalle en las cuentas anuales del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2009.

Como consecuencia de la citada aportación de rama de actividad a Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L., el objeto social de la Sociedad, 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.

Hasta el 2 de enero de 2020, la Sociedad 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 acordó trasladar su domicilio social y fiscal a la calle Cardenal Marcelo Spínola 42, 5ª, 28016, Madrid (Madrid).

El 4 de febrero de 2021 el Consejo de Administración de OPDE Investment España, S.L. acordó mediante Junta General Extraordinaria la transformación de Sociedad Limitada a Sociedad anónima de la Sociedad quedando inscrita en escritura pública el 1 de febrero de 2021 e inscrita en el Registro Mercantil de Madrid el 9 de marzo de 2021.

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.

La Sociedad es cabecera del Grupo OPDEnergy (en adelante “el Grupo”) (Nota 8 y Anexos) dedicado al desarrollo, construcción, comercialización, venta, instalación y mantenimiento de parques de energía renovable, así como a la venta de energía, y de acuerdo con la legislación vigente, está obligada a formular separadamente cuentas

consolidadas. Las cuentas anuales consolidadas del Grupo OPDEnergy del ejercicio 2021 han sido formuladas por los Administradores, en la reunión de su Consejo de Administración celebrado el día 1 de julio de 2022.

Adicionalmente, durante el ejercicio 2021 el Grupo ha procedido a cambiar su estrategia de rotación de activos. Hasta el pasado ejercicio el Grupo ejecutaba una estrategia de alta rotación de activos vendiendo en el corto plazo la mayoría de las plantas de energía renovable que desarrollaba y construía, quedándose con participaciones minoritarias en algunos casos. A partir de ahora el Grupo pretende 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

Las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2020, fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas de Opdeenergy Holding, S.A. celebrada el 15 de abril de 2021 y depositadas en el Registro Mercantil de Madrid.

Regulación del sector en España

La actividad de generación eléctrica de las sociedades españolas pertenecientes al Grupo OPDEnergy se encuentra actualmente regulada por la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, que entró en vigor el 28 de diciembre de 2013, y por las disposiciones normativas que desarrollan dicha Ley, entre las que destaca el Real Decreto 413/2014, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos.

Los ingresos de las instalaciones de energía renovable pueden provenir de diferentes fuentes:

- Mercado mayorista de electricidad. Los generadores de electricidad (como las plantas solares fotovoltaicas y los parques eólicos) tienen derecho a recibir el "precio de mercado" a cambio de la energía vendida en ese mercado. Los generadores están legalmente obligados a entregar toda su energía producida a la red y presentar ofertas para la venta de la electricidad en el mercado de producción. El mercado único de producción de electricidad de la península ibérica (que comprende España y Portugal) está gestionado por el Operador del Mercado Ibérico, OMIE. Diariamente, OMIE determina el "precio de mercado" (también denominado "precio de casación") del "mercado diario" (y para las 24 horas del día).
- Régimen retributivo específico (régimen retributivo específico). El RD 413/2014 establece el "régimen retributivo específico", que otorga a determinadas instalaciones de energías renovables el derecho a obtener una rentabilidad garantizada. De acuerdo con el RD 413/2014, el Ministerio de Transición Ecológica está facultado para convocar subastas públicas, a su discreción, con la finalidad de adjudicar entre los promotores de plantas de energías renovables nuevos derechos retributivos específicos. Los promotores de nuevos proyectos tienen derecho a participar en esas subastas públicas.
- Régimen Económico de las Energías Renovables ("REER"). Con base en el RDL 23/2020, el Real Decreto 960/2020, de 3 de noviembre, por el que se regula el régimen económico de las energías renovables establece un nuevo Régimen Económico de las Energías Renovables. Las principales características del REER son las siguientes:
 - o (i) Subastas públicas. Los derechos REER se adjudicarán mediante licitaciones públicas que el Ministerio de Transición Ecológica se ha comprometido a convocar durante los próximos cinco años con base en los principios de libre competencia, transparencia, rentabilidad y no discriminación. OMIE se encargará de la gestión de las subastas públicas. El producto a subastar será "capacidad de potencia instalada", "electricidad producida" o una combinación de ambas. Los licitadores deben ofrecer un "precio por unidad de energía eléctrica" (€/ MWh). El resultado de dichas subastas públicas será (i) la "capacidad instalada" o la "electricidad

producida” adjudicada (producto subastado); y (ii) el precio de adjudicación resultante de la oferta económica (que no puede actualizarse) presentada por cada adjudicatario.

Como operador del mercado de producción, OMIE ajustará los ingresos por ventas pagaderos a cada uno de esos proyectos de energía para asegurarse de que recibe el precio de adjudicación por la electricidad que vendió en ese mercado. Cualquier diferencial de precio en exceso se tratará como un ingreso adicional compartido entre todos los demás participantes del mercado, pero cualquier diferencial de precio hasta el precio de adjudicación será financiado por todos los participantes del mercado.

- (ii) Alcance (instalaciones con derecho a ser retribuidas según el REER). La nueva retribución regulada se pondrá a disposición de nuevas instalaciones renovables, es decir, nuevas instalaciones adjudicadas con el REER y puestas en marcha con posterioridad a la fecha del correspondiente concurso público, incluyendo cualquier aumento de capacidad en proyectos eléctricos existentes o instalaciones reconvertidas.
- (iii) Registro Electrónico. El RD 960/2020 crea un Registro Electrónico, cuya finalidad es vigilar el cumplimiento de las instalaciones con los requisitos legales para cobrar el REER.
- (iv) Garantías a constituir. Los promotores del proyecto deberán depositar avales ante el Ministerio de Transición Ecológica a los efectos de obtener la inscripción en el Registro Electrónico.

En virtud de la normativa de desarrollo del RD 960/2020, el Ministerio de Transición Ecológica ha aprobado la Orden TED/1161/2020 de 4 de diciembre por la que se regula el primer mecanismo de subasta para la concesión del régimen económico de las energías renovables y se establece el calendario indicativo para el periodo 2020-2025.

- Acuerdos de compra de energía (“Power Purchase Agreement” o “PPA”). Para los nuevos proyectos que pueden no beneficiarse del REER a través de nuevas licitaciones públicas, la única fuente de ingresos por ventas de electricidad proviene de su participación como vendedores en el Pool y de la complementación o cobertura de dichos ingresos mediante PPA. Los PPA físicos bilaterales (en términos libremente acordados) son otra opción, pero los bilaterales físicos no se utilizan ampliamente. La mayoría de los PPA son coberturas de precios de la electricidad que sustentan la venta de su producción de electricidad mediante nuevos proyectos de energía renovable en el mercado spot (Pool) a precios flotantes.

En junio de 2021, debido a la subida de precios de la electricidad, el Gobierno de España aprobó una medida extraordinaria por la que se suspendía temporalmente el Impuesto sobre el valor de la producción de la energía eléctrica. No obstante, esta suspensión se ha prorrogado en virtud del Real Decreto-ley 29/2021, de 21 de diciembre, y será aplicable también al primer trimestre del año 2022.

La práctica totalidad de las plantas españolas del Grupo OPDEnergy tiene contratados diversos PPA, cubriendo la obtención de sus ingresos por electricidad durante un periodo de 10-15 años.

Regulación del sector en Italia

El Decreto Legislativo 79/1999 liberalizó las actividades eléctricas, salvo las actividades de distribución (realizadas a través de concesiones), transporte y entrega (realizados por el operador de la red nacional), de manera que las actividades de producción, importación, exportación, compra y venta de energía eléctrica está liberalizada. Sin embargo, todavía se requieren permisos y licencias de construcción y operación y se aplican normas especiales a las plantas de energía renovable.

Los ingresos de las instalaciones de energía renovable pueden provenir de diferentes fuentes:

- Mercado mayorista o la Mercado de Energía de Italia (IPEX). Los generadores de electricidad tienen derecho a recibir el “precio de mercado” a cambio de la energía vendida en el mismo. Las ventas en el IPEX están sujetas a la regulación y sólo son accesibles para partes certificadas como operadores calificados por Gestore dei Mercati Energetici (GME). La participación en el IPEX no es obligatoria y es alternativa a los PPA y al régimen de off-take.
- Esquemas de apoyo a las energías renovables. El Decreto de 4 de julio de 2019 es el principal régimen de apoyo a las plantas de energías renovables, incluyendo plantas fotovoltaicas para el período 2019-2021. El acceso a los incentivos se basa en los procedimientos de registro/subasta de descuentos dependiendo de la capacidad de la planta. Los incentivos del Decreto se están asignando en siete sesiones de subasta/registro.
- Las tarifas se adjudican en función de la reducción de la tarifa base ofertada por cada participante. El incentivo final pagado es igual a la diferencia entre la tarifa adjudicada y el precio zonal horario de la energía. El mecanismo se basa en contratos por diferencia, en virtud de los cuales se puede exigir al productor el reembolso de la diferencia entre el la tarifa adjudicada y el precio zonal horario si esta resultara negativa.
- Régimen off-take. Bajo convenios con Gestore dei Servizi Energetici (GSE), los productores venden a GSE la energía eléctrica generada. De esta manera, el GSE revende la energía eléctrica a precio zonal o a un precio mínimo garantizado (para plantas con una capacidad de hasta 1 MW que no se benefician de ningún incentivo, plantas fotovoltaicas que se benefician de incentivos con una capacidad de hasta 100 kW y plantas hidroeléctricas que se benefician de incentivos con una capacidad de hasta 500 kW).
- Acuerdos de compra de energía (“Power Purchase Agreement” o “PPA”). La mayoría de los PPA en Italia son PPA “físicos”, bajo los cuales una parte compra energía generada por una planta de energía específica y es entregada por el operador de la red al interesado unidades de consumo. Recientemente, también se han comenzado a utilizar los PPA de carácter financiero. No existe un marco específico que regule los PPA, si bien deben registrarse como acuerdos extrabursátiles en una plataforma especial administrada por el GME.

Asimismo, en febrero de 2022 se emana un nuevo decreto ley (Decreto-legge 4/22) convertido en ley el 28 de marzo 2022 (Legge 25/22) donde se define un nuevo mecanismo de compensación bidireccional para regular/contener el aumento del precio de venta de energía en el mercado eléctrico.

Con entrada en vigor desde el 1 febrero 2022 y vencimiento el 31 diciembre 2022, el valor de venta de energía inyectada en red será calculado considerando la diferencia entre el precio zonal medio [€/MWh] definido por el GSE y el valor de mercado. En base a lo estipulado, el GSE compensara al productor si la diferencia resulta positiva, por el contrario podrá exigir el reembolso de la diferencia si esta resultase negativa.

Las plantas productoras de energía que el Grupo OPDEnergy mantiene en Italia obtienen sus ingresos del mercado mayorista.

Regulación del sector en México

Como parte de la reforma energética aprobada en diciembre de 2013, se reformó la Constitución Mexicana para que las partes privadas pudieran participar en el sector eléctrico. Adicionalmente, no se establecieron restricciones a la inversión extranjera para la generación de electricidad.

La Ley de la Industria Eléctrica (LIE), publicada el 11 de agosto de 2014, regula, entre otras, (i) la forma en que el sector privado puede participar en la industria eléctrica; (ii) los reguladores relevantes en el sector; (iii) planificación y control del Sistema Eléctrico Nacional; (iv) el funcionamiento del Mercado Eléctrico Mayorista (“Mercado Eléctrico”); y (v) los principales participantes del sector eléctrico.

De acuerdo con la LIE, la industria de energía eléctrica comprende las actividades de generación, transmisión, distribución y comercialización de energía eléctrica. El sector privado puede generar y vender energía (y otros subproductos como capacidad y certificados de energía limpia) al Mercado Eléctrico y a los participantes del mercado a través de contratos de compraventa (“PPAs mexicanos”), y participar en la financiación, operación y mantenimiento, instalación y construcción de infraestructuras necesarias para generar dicha energía y subproductos. Los PPA mexicanos pueden ser otorgados a entidades privadas a través de procesos de contratación organizados por el Centro Nacional de Control de Energía (CENACE).

El 9 de marzo de 2021 se publicó en el Diario Oficial de la Federación el Decreto por el que se reforman y adicionan diversas disposiciones de la Ley de la Industria Eléctrica (el Decreto de Reforma LIE), el cual entró en vigor el día 10 de marzo de 2021. El Decreto de Reforma LIE fue aprobado por la Cámara de Diputados en sesión semipresencial celebrada el 23 de febrero de 2021 y fue enviado a la Cámara de Senadores, donde fueron avaladas las modificaciones a la Ley de la Industria Eléctrica (LIE) con fecha del 2 de marzo de 2021.

En términos generales, el Decreto de Reforma LIE introduce los siguientes cambios:

- Modificación del criterio de reparto económico de las centrales eléctricas, por el cual el Centro Nacional de Control de Energía (CENACE) debía adquirir en primer lugar la energía con menor coste. De esta forma, se deberá garantizar el uso prioritario de: (a) las centrales hidroeléctricas de CFE y (b) las plantas termoeléctricas, nucleares, geotérmicas y de ciclo combinado de CFE con independencia de su coste en primer y segundo lugar respectivamente.
- Ampliación de la entrega de certificados de energías limpias (CEL) a centrales eléctricas que iniciaron su operación con anterioridad a la reforma energética.
- Eliminación de la obligación de CFE de comprar energía mediante subastas realizadas por el CENACE, a fin de abrir la oportunidad de celebrar contratos con las centrales eléctricas de CFE fuera de subasta.

Tras su aprobación, se ejecutó una Acción de Inconstitucionalidad ante la Suprema Corte de Justicia con fecha 8 de abril de 2021. Dicha acción fue desestimada el 7 de abril 2022, pero la constitucionalidad de la LIE aún sigue cuestionándose por la Suprema Corte de Justicia. De hecho, las sentencias de amparo que habían sido otorgadas con anterioridad a ciertas empresas no han sido revocadas, al igual que tampoco han sido revocadas las suspensiones definitivas que existen contra ciertos artículos de la LIE.

Asimismo, las Reglas del Mercado Eléctrico están integradas por las Bases del Mercado Eléctrico, que contienen los principios para el diseño y operación del Mercado Eléctrico, y las Disposiciones Operativas, tales como manuales, publicadas para regular aspectos específicos.

El Grupo OPDEnergy mantiene participaciones sin ostentar control en sociedades que operan parques de energía fotovoltaica en México.

Regulación del sector en Chile

El marco regulatorio eléctrico de Chile ha evolucionado significativamente durante más de tres décadas. La generación, transmisión y distribución de la energía eléctrica se rige por el Decreto Ley N° 4/20.008, Ley General de Servicios Eléctricos (“LGSE”) y sus modificaciones.

Los ingresos de las instalaciones de energía renovable pueden provenir de diferentes fuentes:

- Mercado Spot: El mercado eléctrico chileno es un mercado tipo pool con costes de generación auditados y un mercado spot mayorista restringido a generadores. El mercado spot es el mercado por defecto para todos los generadores conectados a la red. El Coordinador Eléctrico Nacional despacha las unidades de generación en orden creciente de colocación de cada Unidad de Generación y sus respectivas configuraciones, de menor a mayor costo variable de producción de energía eléctrica referidos a una barra de referencia del sistema, minimizando el costo total de abastecimiento, para satisfacer la demanda horaria en tiempo real.
- Mercado de Contratos: Power Purchase Agreement (PPA) pueden materializarse entre (i) generadores (en contratos privados con clientes libres, distintos del mercado mayorista); (ii) empresas generadoras con distribuidoras, siendo las primeras adjudicatarias de licitaciones de suministro de energía para clientes sujetos regulación tarifaria, de acuerdo con lo establecido en el artículo 147º de la Ley General de Servicios Eléctricos.
- Régimen de Precios Estabilizados: Para medios de generación cuyos excedentes de potencia suministrables al sistema eléctrico no superen los 9.000 kilowatts. Los propietarios u operadores de los Medios de generación de pequeña escala (PMGD) sincronizados a un sistema eléctrico, tendrán derecho a vender la energía que evacuen al sistema a costo marginal instantáneo, pudiendo acceder al mecanismo de estabilización de precios, y a vender sus excedentes de potencia al precio de nudo de la potencia, debiendo participar en las transferencias de energía y potencia a que se refiere el artículo 149º del D.F.L. Nº 4/20.018, de 2006.

Actualmente, el grupo OPDEnergy a través de la sociedad OPDEENERGY GENERACION SpA, posee contratos de suministro de energía contratada (PPA) con compañías distribuidoras del país, adjudicados en el proceso de licitación de suministro eléctrico 2015/01 de la comisión nacional de energía.

2. Bases de presentación

2.1 Marco normativo de información financiera aplicable a la Sociedad

Estas cuentas anuales se han formulado por los Administradores de acuerdo con el marco normativo de información financiera aplicable a la Sociedad, que es el establecido en:

- a) El Código de Comercio y la restante legislación mercantil.
- b) El Plan General de Contabilidad aprobado por el Real Decreto 1514/2007, modificado por los Reales Decretos 1159/2010, 602/2016 y 1/2021 y sus Adaptaciones sectoriales, así como la adopción de la Resolución de 10 de febrero de 2021, del Instituto de Contabilidad y Auditoría de Cuentas, por el que se dictan normas de registro, valoración y elaboración de las cuentas anuales para el reconocimiento de ingresos por la entrega de bienes y prestación de servicios.
- c) Las normas de obligado cumplimiento aprobadas por el Instituto de Contabilidad y Auditoría de Cuentas en desarrollo del Plan General de Contabilidad y sus normas complementarias.
- d) El resto de la normativa contable española que resulte de aplicación.

2.2 Imagen fiel

Las presentes cuentas anuales han sido obtenidas de los registros contables de la Sociedad y se presentan de acuerdo con el marco normativo de información financiera que le resulta de aplicación, y en particular, los principios y criterios contables en él contenidos, de forma que muestran la imagen fiel del patrimonio, de la situación financiera, de los resultados de la Sociedad y de los flujos de efectivo habidos durante el correspondiente ejercicio. Estas cuentas anuales, que han sido formuladas por los Administradores de la Sociedad, se someterán a la aprobación por la Junta General de Accionistas, estimándose que serán aprobadas sin modificación alguna.

Por su parte, las cuentas anuales del ejercicio 2020 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas celebrada el 15 de abril de 2021.

2.3 Principios de consolidación y grupo consolidable

Tal y como se ha indicado en las Notas 1 y 8, la Sociedad participa en el capital social de otras sociedades (no cotizadas) de las que es su Sociedad Dominante. Los Administradores de la Sociedad formulan separadamente cuentas anuales consolidadas preparadas de acuerdo con normas internacionales de información financiera adoptadas por la Unión Europea (NIIF-UE), que son sometidas igualmente a auditoría independiente. Estas cuentas anuales individuales no incluyen el efecto que resultaría de consolidar por el método de integración global a aquellas sociedades en las que la Sociedad posee participaciones mayoritarias. Las principales magnitudes de las cuentas anuales consolidadas del Grupo OPDEnergy del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021, son las siguientes (en miles de euros):

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021
Total activo	609.350
Patrimonio Neto-	
De la Sociedad Dominante	25.343
Deudas con entidades de crédito-	241.504
Resultado del ejercicio-	
De la Sociedad Dominante (Pérdida)	(17.792)
Importe neto de la cifra de negocios	43.495

2.4 Principios contables no obligatorios aplicados

No se han aplicado principios contables no obligatorios. Adicionalmente, los Administradores de la Sociedad han formulados estas cuentas anuales teniendo en consideración la totalidad de los principios y normas contables de aplicación obligatoria que tienen un efecto significativo en dichas cuentas anuales.

No existe ningún principio contable que, siendo obligatorio, haya dejado de aplicarse.

2.5 Aspectos críticos de la valoración y estimación de la incertidumbre

En la elaboración de las presentes cuentas anuales se han utilizado estimaciones realizadas por los Administradores de la Sociedad para valorar algunos de los activos, pasivos, ingresos, gastos y compromisos que figuran registrados en ellas. Básicamente estas estimaciones se refieren a:

- La evaluación de posibles pérdidas por deterioro de determinados activos, como inmovilizado intangible, inmovilizado material, participaciones y préstamos a empresas del Grupo y asociadas y cuentas a cobrar (Notas 5, 6, 8 y 15.2).

- La vida útil de los activos materiales e intangibles (Notas 5 y 6).
- La recuperabilidad de los créditos fiscales activados y de las deducciones activadas pendientes de compensar para las que es probable que la Sociedad disponga de ganancias fiscales futuras que permitan la aplicación de estos activos (Nota 13).
- El cálculo de las provisiones (Notas 11 y 15.2).

Los Administradores estiman que no existen pasivos contingentes significativos para la Sociedad al 31 de diciembre de 2021 y 2020 (Notas 4.11 y 11).

A pesar de que estas estimaciones se han realizado sobre la base de la mejor información disponible al cierre del ejercicio 2021, es posible que 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, en su caso, de forma prospectiva.

El pasado 11 de marzo de 2020, la Organización Mundial de la Salud elevó la situación de emergencia de salud pública ocasionada por el brote de SARS-CoV-2 a pandemia internacional y el Gobierno de España procedió a la declaración del estado de alarma, mediante la publicación del Real Decreto 463/2020 de 14 de marzo y la aprobación de una serie de medidas urgentes extraordinarias para hacer frente al impacto económico y social del SARS-CoV-2. Con posterioridad, el estado de alarma se dio por finalizado en junio de 2020 y se han sucedido diversas oleadas de Covid-19 cuyo impacto hospitalario se ha visto mitigado por las campañas de vacunación.

En el ejercicio 2020 la Dirección del Grupo OPDEnergy evaluó los posibles impactos que la crisis ocasionó en el mismo sin que se derivaran impactos significativos en sus operaciones, riesgos de mercado o de liquidez. Sin perjuicio de lo anterior, no se puede descartar por completo que un repunte severo en los casos de contagio de COVID-19 y las medidas que adopten los organismos nacionales e internacionales para paralizar dichos contagios pudiesen impactar negativamente, no sólo de forma general en la economía de los países donde la Sociedad y su Grupo opera, sino en particular en la situación financiera y/o en los resultados de explotación de los mismos, y consecuentemente en la capacidad de cumplir con sus obligaciones y/o afectar adversamente el precio de las acciones. No obstante, a la fecha de formulación de estas cuentas anuales, y tras más un año después del inicio de la crisis, los resultados del Grupo OPDEnergy no se han visto afectados de forma significativa por este aspecto. La estimación del Consejo de Administración indica que este escenario se mantendrá, dado que el sector en el que opera la Sociedad y su Grupo se encuentra en una fase de plena expansión y las expectativas apuntan hacia un crecimiento de las energías renovables hasta abarcar la mayor parte de la generación de energía eléctrica en el futuro.

Por todo lo anterior, el Consejo de Administración y la Dirección de la Sociedad consideran que la liquidez y la disponibilidad de financiación del Grupo le permitirán hacer frente a los compromisos de pago a corto plazo, por lo que han formulado estas cuentas anuales bajo la hipótesis de empresa en funcionamiento.

Por último, cabe señalar que el Consejo de Administración y la Dirección de la Sociedad realizan un seguimiento constante de la evolución de la situación, con el fin de afrontar con éxito los posibles impactos, tanto financieros como no financieros, que puedan producirse.

A 31 de diciembre de 2021 la Sociedad mantiene un fondo de maniobra negativo por importe de 20.521 miles de euros (14.568 miles de euros a 31 de diciembre de 2020), como consecuencia principalmente de las deudas mantenidas con empresas del Grupo por importe de 15.793 miles de euros (13.296 miles de euros a 31 de diciembre de 2020) y de las provisiones a corto plazo por importe de 5.103 miles de euros (7.612 miles de euros a 31 de diciembre de 2020). Los Administradores de la Sociedad consideran que este aspecto es consecuencia de las características de la naturaleza de la Sociedad, como holding de grupo, que hacen que los pasivos corrientes correspondan principalmente a cuentas de cash pooling con empresas del grupo que

son gestionadas centralizadamente, sin tener cuentas por cobrar relevantes, y no implica riesgo alguno de liquidez o continuidad de las operaciones de la misma.

2.6 Comparación de la información

La información contenida en esta memoria referida al ejercicio 2021 se presenta a efectos comparativos junto con la información del ejercicio 2020.

2.7 Agrupación de partidas

Determinadas partidas del balance, de la cuenta de pérdidas y ganancias, del estado de cambios en el patrimonio neto y del estado de flujos de efectivo se presentan de forma agrupada para facilitar su comprensión, si bien, en la medida en que sea significativa, se ha incluido la información desagregada en las correspondientes notas de la memoria.

2.8 Cambios en criterios contables

A partir del 1 de enero del ejercicio 2021 resultan de aplicación los nuevos criterios de clasificación y valoración de los instrumentos financieros previstos en el Real Decreto 1/2021, que se detallan en la Nota 4.5, en relación a los instrumentos financieros, y suponen una modificación respecto los aplicados en ejercicios anteriores.

Siguiendo las reglas contenidas en el apartado 6 de la disposición transitoria segunda, la Sociedad ha decidido aplicar los nuevos criterios de forma prospectiva, considerando a efectos de clasificación de los activos financieros los hechos y circunstancias que existen al 1 de enero de 2021, fecha de aplicación inicial.

La información comparativa no se ha adaptado a los nuevos criterios de valoración; sin embargo, los valores en libros han sido ajustados a los nuevos criterios de presentación.

El siguiente cuadro recoge una conciliación a 1 de enero de 2021 para cada clase de activos financieros entre la categoría de valoración inicial con el correspondiente importe en libros determinado de acuerdo con la anterior normativa y la nueva categoría de valoración con su importe en libros determinado de acuerdo con los nuevos criterios.

Carteras	Miles de euros				
	Clasificación según nuevos criterios a 31/12/2020				
	Valor en libros Estados Financieros 31/12/2020	Coste amortizado	VR con cambios en PN	VR con cambios en PL	Coste
Inversiones financieras empresas del Grupo					
- Instrumentos de patrimonio	86.545	-	-	-	86.545
- Créditos empresas grupo	2.884	2.884	-	-	-
Inversiones financieras					
- Créditos a terceros	723	723	-	-	-
- Otros activos financieros	84	84	-	-	-
Préstamos y partidas a cobrar					
- Clientes por ventas y prestaciones de servicios	1.360	1.360	-	-	-
Total clasificación y valoración al 31 de diciembre de 2020	91.596				
Total clasificación nuevos criterios al 31 de diciembre de 2020		5.051	-	-	86.545
Ajustes de valoración registrados en Patrimonio por nuevos criterios al 1 de enero de 2021		-	-	-	-
Saldos iniciales según nueva clasificación y valoración al 1 de enero de 2021		5.051	-	-	86.545

Por otro lado, la Resolución de 10 de febrero de 2021, del Instituto de Contabilidad y Auditoría de Cuentas, por la que se dictan normas de registro, valoración y elaboración de las cuentas anuales para el reconocimiento de ingresos por la entrega de bienes y la prestación de servicios, no ha supuesto cambios en los criterios contables de la Sociedad.

2.9 Corrección de errores

En la elaboración de las cuentas anuales no se ha detectado ningún error que haya supuesto la reexpresión de los importes incluidos en las cuentas anuales del ejercicio 2020.

2.10 Moneda de presentación

La moneda funcional de las cuentas anuales es el euro. Dada la magnitud de las cifras, los datos figuran expresados en miles de euros, salvo que se indique lo contrario.

3. Aplicación del resultado

La propuesta de aplicación de la pérdida correspondiente al ejercicio 2021 prevista por los Administradores de la Sociedad y que se someterá a la aprobación en la Junta General de Accionistas es la siguiente:

	Miles de Euros
Resultados negativos de ejercicios anteriores	(713)
Total	(713)

4. Normas de registro y valoración

Conforme a lo indicado en la Nota 2, la Sociedad ha aplicado las políticas contables de acuerdo con los principios y normas contables recogidos en el Código de Comercio, que se desarrollan en el Plan General de Contabilidad en vigor (PGC 2007), así como el resto de la legislación mercantil vigente a la fecha de cierre de las presentes cuentas anuales. En este sentido, se detallan a continuación únicamente aquellas políticas que son específicas de la actividad de Sociedad y aquellas consideradas significativas atendiendo a la naturaleza de sus actividades.

4.1 Inmovilizado intangible

Como norma general, el inmovilizado intangible se valora inicialmente por su precio de adquisición o coste de producción. Posteriormente se valora a su coste minorado por la correspondiente amortización acumulada y, en su caso, por las pérdidas por deterioro que haya experimentado. La Sociedad sigue el criterio de comenzar a amortizar linealmente dicho inmovilizado a partir de su entrada en funcionamiento con cargo al epígrafe “Amortización del inmovilizado” de la cuenta de pérdidas y ganancias (Nota 5).

Aplicaciones informáticas

La Sociedad registra en esta cuenta los costes incurridos en la adquisición y desarrollo de programas de ordenador, incluidos los costes de desarrollo de las páginas web. Los costes de mantenimiento de las aplicaciones informáticas se registran en la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio en que se incurren. La amortización de las aplicaciones informáticas se realiza aplicando el método lineal durante un periodo de 5 años.

4.2 Deterioro del valor de los activos

Al cierre de cada ejercicio o siempre que existan indicios de pérdida de valor, la Sociedad procede a estimar mediante el denominado “Test de deterioro” la posible existencia de pérdidas de valor que reduzcan el valor recuperable de dichos activos a un importe inferior al de su valor en libros.

El importe recuperable se determina como el mayor importe entre el valor razonable menos los costes de venta y el valor en uso.

Los valores recuperables se calculan para cada unidad generadora de efectivo, si bien en el caso de inmovilizaciones materiales, siempre que sea posible, los cálculos de deterioro se efectúan elemento a elemento, de forma individualizada.

La Dirección prepara anualmente para cada unidad generadora de efectivo su plan de negocio por mercados y actividades, abarcando generalmente un espacio temporal de tres ejercicios. Los principales componentes de dicho plan son:

-

- Proyecciones de resultados.
- Proyecciones de inversiones y capital circulante.

Otras variables que influyen en el cálculo del valor recuperable son:

- Tipo de descuento a aplicar, entendiendo éste como la media ponderada del coste de capital, siendo las principales variables que influyen en su cálculo, el coste de la deuda y el riesgo específico del activo.
- Tasa de crecimiento de los flujos de caja empleada para extrapolar las proyecciones de flujos de efectivo más allá del período cubierto por los presupuestos o previsiones.

Las proyecciones son preparadas sobre la base de la experiencia pasada y en función de las mejores estimaciones disponibles, siendo éstas consistentes con la información procedente del exterior.

Los planes de negocio así preparados son revisados y finalmente aprobados por la Dirección de la Sociedad.

Cuando una pérdida por deterioro de valor revierte posteriormente, el importe en libros del activo o de la unidad generadora de efectivo se incrementa en la estimación revisada de su importe recuperable, pero de tal modo que el importe en libros incrementado no supere el importe en libros que se habría determinado de no haberse reconocido ninguna pérdida por deterioro en ejercicios anteriores. Dicha reversión de una pérdida por deterioro de valor se reconoce como ingreso.

El Órgano de Administración de la Sociedad considera que no existen indicios de deterioro del inmovilizado intangible y material que la Sociedad tiene registrado en el balance a 31 de diciembre de 2021 y 2020 y, por tanto, no ha registrado provisión alguna por deterioro.

4.3 Inmovilizado material

Las inmovilizaciones materiales se hallan valoradas a su coste de adquisición, el cual incluye los gastos adicionales que se producen hasta la puesta en funcionamiento del bien, y posteriormente se minoran por la correspondiente amortización acumulada y las pérdidas por deterioro, si las hubiera, conforme al criterio mencionado en la Nota 4.2.

Los gastos de conservación y mantenimiento de los diferentes elementos que componen el inmovilizado material se imputan a la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio en que se incurren. Por el contrario, los importes invertidos en mejoras que contribuyen a aumentar la capacidad o eficiencia o a alargar la vida útil de dichos bienes se registran como mayor coste de los mismos, siempre que sea posible conocer o estimar el valor contable de los elementos que resultan dados de baja del inventario por haber sido sustituidos.

Para aquellos inmovilizados que necesitan un período de tiempo superior a un año para estar en condiciones de uso, los costes capitalizados incluyen los gastos financieros que se hayan devengado antes de la puesta en condiciones de funcionamiento del bien y que hayan sido girados por el proveedor o correspondan a préstamos y otro tipo de financiación ajena, específica o genérica, directamente atribuible a la adquisición o fabricación del mismo.

Los trabajos que la Sociedad realiza para su propio inmovilizado se registran al coste acumulado que resulta de añadir a los costes externos los costes internos, determinados en función de los consumos propios de materiales, la mano de obra directa incurrida y los gastos generales de fabricación calculados según tasas de absorción similares a las aplicadas a efectos de la valoración de existencias.

La Sociedad amortiza el inmovilizado material siguiendo el método lineal, aplicando porcentajes de amortización anual calculados en función de los años de vida útil estimada de los respectivos bienes. Los porcentajes de amortización estimados son los siguientes:

	Porcentaje de amortización
Instalaciones técnicas	4%
Utillaje	33%
Equipos informáticos	25%

El valor residual y la vida útil de los activos se revisa, ajustándose si fuese necesario, en la fecha de cada balance.

Cuando el valor contable de un activo es superior a su importe recuperable estimado, su valor se reduce de forma inmediata hasta su importe recuperable (Nota 4.2).

Las pérdidas y ganancias por la venta de inmovilizado material se calculan comparando los ingresos obtenidos por la venta con el valor contable y se registran en la cuenta de pérdidas y ganancias.

4.4 Arrendamientos

Los arrendamientos se clasifican como arrendamientos financieros siempre que las condiciones de los mismos se deduzcan que se transfieren al arrendatario sustancialmente los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad del activo objeto del contrato. Los demás arrendamientos se clasifican como arrendamientos operativos (Nota 7).

A 31 de diciembre de 2021 y 2020 la Sociedad no mantiene arrendamientos financieros.

Arrendamiento operativo - Arrendatario

Los gastos derivados de los acuerdos de arrendamiento operativo se cargan a la cuenta de pérdidas y ganancias en el ejercicio en que se devengan.

Cualquier pago que pudiera realizarse al contratar un arrendamiento operativo, se tratará como un pago anticipado que se imputará a resultados a lo largo del periodo del arrendamiento, a medida que se reciban los beneficios del activo arrendado.

4.5 Instrumentos financieros

4.4.1 Activos financieros

Los activos financieros que posee la Sociedad se clasifican en las siguientes categorías:

- a. Activos financieros a coste amortizado: incluye activos financieros, incluso los admitidos a negociación en un mercado organizado, para los que la Sociedad mantiene la inversión con el objetivo de percibir los flujos de efectivo derivados de la ejecución del contrato, y las condiciones contractuales del activo dan lugar, en fechas especificadas, a flujos de efectivo que son únicamente cobros de principal e intereses sobre el importe del principal pendiente.

Con carácter general, se incluyen en esta categoría:

- i) Créditos por operaciones comerciales: originados en la venta de bienes o en la prestación de servicios por operaciones de tráfico con cobro aplazado, y

- ii) Créditos por operaciones no comerciales: proceden de operaciones de préstamo o crédito concedidos por la Sociedad cuyos cobros son de cuantía determinada o determinable.
- b. Activos financieros a coste: se incluyen en esta categoría las siguientes inversiones: a) instrumentos de patrimonio de empresas del Grupo, multigrupo y asociadas; b) instrumentos de patrimonio cuyo valor razonable no pueda determinarse con fiabilidad, y los derivados que tengan como subyacente a estas inversiones; c) activos financieros híbridos cuyo valor razonable no pueda estimarse de manera fiable, salvo que se cumplan los requisitos para su contabilización a coste amortizado; d) aportaciones realizadas en contratos de cuentas en participación y similares; e) préstamos participativos con intereses de carácter contingente; f) activos financieros que deberían clasificarse en la siguiente categoría pero su valor razonable no puede estimarse de forma fiable.

Se consideran empresas del Grupo aquellas vinculadas con la Sociedad por una relación de control, y empresas asociadas aquellas sobre las que la Sociedad ejerce una influencia significativa. Adicionalmente, dentro de la categoría de multigrupo se incluye a aquellas sociedades sobre las, en virtud de un acuerdo, se ejerce un control conjunto con uno o más socios.

Los activos financieros se registran, en términos generales, inicialmente al valor razonable de la contraprestación entregada más los costes de la transacción que sean directamente atribuibles. No obstante, se reconocerán en la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio los costes de transacción directamente atribuibles a los activos registrados a valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias.

Asimismo, en el caso de inversiones en el patrimonio de empresas del Grupo que otorgan control sobre la sociedad dependiente, los honorarios abonados a asesores legales u otros profesionales relacionados con la adquisición de la inversión se imputan directamente a la cuenta de pérdidas y ganancias.

Las inversiones en empresas del grupo, asociadas y multigrupo se valoran por su coste, minorado, en su caso, por el importe acumulado de las correcciones valorativas por deterioro. Dichas correcciones se calculan como la diferencia entre su valor en libros y el importe recuperable, entendido éste como el mayor importe entre su valor razonable menos los costes de venta y el valor actual de los flujos de efectivo futuros derivados de la inversión. Salvo mejor evidencia del importe recuperable, se toma en consideración el patrimonio neto de la entidad participada, corregido por las plusvalías tácitas existentes en la fecha de la valoración (incluyendo el fondo de comercio, si lo hubiera).

En concreto, para las participaciones que mantiene la Sociedad a 31 de diciembre de 2021 y 2020 en las que el Consejo de Administración se encuentran ante la imposibilidad de determinar el valor recuperable de las mismas a través de la estimación de flujos de caja futuros, los Administradores de la Sociedad han seguido el criterio alternativo para realizar su mejor estimación del valor recuperable de las inversiones mediante el valor teórico contable de las mismas (corregido en su caso por las plusvalías tácitas que se hubieran puesto de manifiesto en el momento de su adquisición y que subsistan en el momento de la valoración posterior). En el caso de aquellas sociedades productoras de energía solar fotovoltaica que ya se encuentran en explotación y funcionamiento, la metodología para la determinación del valor recuperable se basa en la comparación de los resultados reales obtenidos por dichas plantas, con los resultados previstos en el caso base (el caso base se corresponde con las estimaciones de ingresos y resultados elaborados en el momento de la toma de decisión de inversión).

Al menos al cierre del ejercicio la Sociedad realiza un test de deterioro para los activos financieros que no están registrados a valor razonable. Se considera que existe evidencia objetiva de deterioro si el valor recuperable del activo financiero es inferior a su valor en libros. Cuando se produce, el registro de este deterioro se registra en la cuenta de pérdidas y ganancias. La reversión del deterioro se reconoce como un ingreso en la cuenta de pérdidas y ganancias y tiene como límite el valor en libros del activo financiero que estaría registrado en la fecha de reversión si no hubiese registrado el deterioro del valor.

Respecto a las correcciones valorativas relativas a los deudores comerciales y otras cuentas a cobrar, la Sociedad sigue el criterio de deteriorar los créditos para los que, tras un análisis individual de la recuperabilidad de los mismos, y en función de su antigüedad u otros aspectos, como situación irregular, concurso de acreedores o insolvencias, concurren circunstancias que permitan razonablemente su calificación como de dudoso cobro (Nota 8.2).

La Sociedad da de baja los activos financieros cuando expiran o se han cedido los derechos sobre los flujos de efectivo del correspondiente activo financiero y se han transferido sustancialmente los riesgos y beneficios inherentes a su propiedad, tales como ventas en firme de activos, cesiones de créditos comerciales en operaciones de “factoring” en las que la empresa no retiene ningún riesgo de crédito ni de interés, las ventas de activos financieros con pacto de recompra por su valor razonable o las titulaciones de activos financieros en las que la empresa cedente no retiene financiaciones subordinadas ni concede ningún tipo de garantía o asume algún otro tipo de riesgo. Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 no existen contratos de esta naturaleza.

Por el contrario, la Sociedad no da de baja los activos financieros, y reconoce un pasivo financiero por un importe igual a la contraprestación recibida, en las cesiones de activos financieros en las que se retenga sustancialmente los riesgos y beneficios inherentes a su propiedad, tales como el descuento de efectos, el “factoring con recurso”, las ventas de activos financieros con pactos de recompra a un precio fijo o al precio de venta más un interés y las titulaciones de activos financieros en las que la empresa cedente retiene financiaciones subordinadas u otro tipo de garantías que absorben sustancialmente todas las pérdidas esperadas. Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 no existen contratos de esta naturaleza.

4.4.2 Pasivos financieros

Los pasivos financieros asumidos o incurridos por la Sociedad se clasifican en las siguientes categorías de valoración:

- a. Pasivos financieros a coste amortizado: son aquellos débitos y partidas a pagar que tiene la Sociedad y que se han originado en la compra de bienes y servicios por operaciones de tráfico de la empresa, o aquellos que, sin tener un origen comercial, no siendo instrumentos derivados, proceden de operaciones de préstamo o crédito recibidos por la Sociedad.

Estos pasivos se valoran inicialmente al valor razonable de la contraprestación recibida, ajustada por los costes de la transacción directamente atribuibles. Con posterioridad, dichos pasivos se valoran de acuerdo con su coste amortizado.

Los activos y pasivos se presentan separadamente en el balance y únicamente se presentan por su importe neto cuando la sociedad tiene el derecho exigible a compensar los importes reconocidos y, además, tienen la intención de liquidar las cantidades por el neto o de realizar el activo y cancelar el pasivo simultáneamente. La Sociedad da de baja los pasivos financieros cuando se extinguen las obligaciones que los han generado.

4.6 Transacciones en moneda distinta del euro

La moneda funcional utilizada por la Sociedad es el euro. Consecuentemente, las operaciones en otras divisas distintas del euro se consideran denominadas en moneda extranjera y se registran según los tipos de cambio vigentes en el momento de efectuar la correspondiente operación.

Al cierre del ejercicio, los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera se convierten aplicando el tipo de cambio en la fecha del balance. Los beneficios o pérdidas puestos de manifiesto se imputan directamente a la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio en que se producen.

El detalle de los saldos en moneda extranjera más significativos, valorados al tipo de cambio de cierre son los siguientes:

	Miles de Euros	
	2021	2020
Tesorería	21	36

El importe de las diferencias de cambio reconocidas en el resultado del ejercicio, por clases de instrumentos financieros, es el siguiente:

Ejercicio 2021

	Total
Activos financieros:	
Otros activos financieros a corto plazo	-
Tesorería	9
Total activos financieros	9

Ejercicio 2020

	Total
Activos financieros:	
Otros activos financieros a corto plazo	(28)
Tesorería	30
Total activos financieros	2

4.7 Efectivo y otros activos líquidos equivalentes

Este epígrafe del balance incluye el efectivo en caja, las cuentas corrientes bancarias, y en su caso, depósitos y adquisiciones temporales de activos que cumplen con todos los siguientes requisitos:

- Son convertibles en efectivo.
- En el momento de su adquisición su vencimiento no era superior a tres meses.
- No están sujetos a un riesgo significativo de cambio de valor.
- Forman parte de la política de gestión normal de tesorería de la Sociedad.

4.8 Impuestos sobre beneficios

Hasta el 31 de diciembre de 2019, Opdenenergy Holding, S.A. y las sociedades dependientes con domicilio social en Navarra (Anexos I.A y I.B) tributaban conforme a lo regulado por la Ley Foral 26/2016, de 28 de diciembre, del Impuesto sobre Sociedades. Desde el 1 de enero de 2020, con motivo del cambio de denominación social de la Sociedad dominante, Opdenenergy Holding, S.A. y diversas sociedades dependientes tributan en Régimen de Consolidación Fiscal, regulado en el capítulo VII del Título VII del Real Decreto Legislativo 4/2004, de 5 de marzo (Nota 1). En concreto, las sociedades que forman el grupo fiscal consolidado, además de la Sociedad dominante, se detalla en los Anexos I.A y I.B.

El gasto o ingreso por impuesto sobre beneficios comprende la parte relativa al gasto o ingreso por el impuesto corriente y la parte correspondiente al gasto o ingreso por impuesto diferido.

El impuesto corriente es la cantidad que la Sociedad satisface como consecuencia de las liquidaciones fiscales del impuesto sobre el beneficio relativas a un ejercicio. Las deducciones y otras ventajas fiscales en la cuota del impuesto, excluidas las retenciones y pagos a cuenta, así como las pérdidas fiscales compensables de ejercicios anteriores y aplicadas efectivamente en éste, dan lugar a un menor importe del impuesto corriente.

El gasto o el ingreso por impuesto diferido se corresponde con el reconocimiento y la cancelación de los activos y pasivos por impuesto diferido. Estos incluyen las diferencias temporarias que se identifican como aquellos importes que se prevén pagaderos o recuperables derivados de las diferencias entre los importes en libros de los activos y pasivos y su valor fiscal, así como las bases imponibles negativas pendientes de compensación y los créditos por deducciones fiscales no aplicadas fiscalmente. Dichos importes se registran aplicando a la diferencia temporaria o crédito que corresponda el tipo de gravamen al que se espera recuperarlos o liquidarlos.

Se reconocen pasivos por impuestos diferidos para todas las diferencias temporarias imponibles, excepto aquellas derivadas del reconocimiento inicial de fondos de comercio o de otros activos y pasivos en una operación que no afecta ni al resultado fiscal ni al resultado contable y no es una combinación de negocios.

Por su parte, los activos por impuestos diferidos sólo se reconocen en la medida en que se considere probable que la Sociedad vaya a disponer de ganancias fiscales futuras contra las que poder hacerlos efectivos (Nota 13).

Asimismo, a nivel consolidado se consideran también las diferencias que puedan existir entre el valor consolidado de una participada y su base fiscal. En general estas diferencias surgen de los resultados acumulados generados desde la fecha de adquisición de la participada, de deducciones fiscales asociadas a la inversión y de la diferencia de conversión, en el caso de las participadas con moneda funcional distinta del euro. Se reconocen los activos y pasivos por impuestos diferidos originados por estas diferencias salvo que, en el caso de diferencias imponibles, la inversora pueda controlar el momento de reversión de la diferencia y en el caso de las diferencias deducibles, si se espera que dicha diferencia revierta en un futuro previsible y sea probable que la empresa disponga de ganancias fiscales futuras en cuantía suficiente.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos, originados por operaciones con cargos o abonos directos en cuentas de patrimonio, se contabilizan también con contrapartida en patrimonio neto.

En cada cierre contable se reconsideran los activos por impuestos diferidos registrados, efectuándose las oportunas correcciones a los mismos en la medida en que existan dudas sobre su recuperación futura. Asimismo, en cada cierre se evalúan los activos por impuestos diferidos no registrados en el balance consolidado y éstos son objeto de reconocimiento en la medida en que pase a ser probable su recuperación con beneficios fiscales futuros con el límite máximo de diez años para su utilización, o el límite en el que la legislación tributaria permita su compensación, el menor.

4.9 Ingresos y gastos

Los ingresos y gastos se imputan en función del criterio de devengo, es decir, cuando se produce la corriente real de bienes y servicios que los mismos representan, con independencia del momento en que se produzca la corriente monetaria o financiera derivada de ellos. Dichos ingresos se valoran por el valor razonable de la contraprestación recibida, deducidos descuentos e impuestos.

El reconocimiento de los ingresos por ventas se produce en el momento en que se han transferido al comprador los riesgos y beneficios significativos inherentes a la propiedad del bien vendido, no manteniendo la gestión corriente sobre dicho bien, ni reteniendo el control efectivo sobre el mismo. Los

impuestos indirectos que gravan las operaciones y que son repercutibles a terceros no forman parte de los ingresos.

Los ingresos por prestación de servicios se reconocen considerando el grado de realización de la prestación a la fecha de balance, siempre y cuando el resultado de la prestación pueda ser estimado con fiabilidad.

Por su parte, los intereses recibidos de activos financieros se reconocen utilizando el método del tipo de interés efectivo y los dividendos, cuando se declara el derecho del accionista a recibirlos. En cualquier caso, los intereses y dividendos de activos financieros devengados con posterioridad al momento de la adquisición se reconocen como ingresos en la cuenta de pérdidas y ganancias (Nota 14.1).

De acuerdo con la normativa contable en vigor, la cuenta de pérdidas y ganancias se presenta recogiendo como mayor cifra del epígrafe "Importe Neto de la Cifra de Negocios" los ingresos obtenidos por dividendos de sociedades de grupo, asociadas y otras e intereses de los créditos concedidos a entidades vinculadas en las que se posee participación, así como los beneficios obtenidos en la venta de inversiones (salvo grupo) (Nota 15). Adicionalmente, el Resultado de explotación recoge aquellas correcciones valorativas por deterioro efectuadas en instrumentos financieros y las pérdidas por baja del balance, salvo que procedan de sociedades de grupo, multigrupo y asociadas.

Ingresos por intereses

Los ingresos por intereses se reconocen usando el método del tipo de interés efectivo. Cuando una cuenta a cobrar sufre pérdida por deterioro del valor, la Sociedad reduce el valor contable a su importe recuperable, descontando los flujos futuros de efectivo estimados al tipo de interés efectivo original del instrumento, y continúa llevando el descuento como menos ingreso por intereses. Los ingresos por intereses de préstamos que hayan sufrido pérdidas por deterioro del valor se reconocen utilizando el método del tipo de interés efectivo.

4.10 Provisiones y contingencias

Los Administradores de la Sociedad en la formulación de las cuentas anuales diferencian entre:

- a) Provisiones: saldos acreedores que cubren obligaciones actuales derivadas de sucesos pasados, cuya cancelación es probable que origine una salida de recursos, pero que resultan indeterminados en cuanto a su importe y/o momento de cancelación.
- b) Pasivos contingentes: obligaciones posibles surgidas como consecuencia de sucesos pasados, cuya materialización futura está condicionada a que ocurra, o no, uno o más eventos futuros independientes de la voluntad de la Sociedad.

Las cuentas anuales recogen todas las provisiones con respecto a las cuales se estima que la probabilidad de que se tenga que atender la obligación es mayor que de lo contrario. Los pasivos contingentes no se reconocen en las cuentas anuales, sino que se informa sobre los mismos en las notas de la memoria, en la medida en que no sean considerados como remotos.

La política de la Sociedad es la de contabilizar provisiones para hacer frente a responsabilidades probables o ciertas y cuantificables, nacidas de litigios en curso y por indemnizaciones, obligaciones o gastos pendientes de cuantía indeterminada, avales y otras garantías similares a cargo de la empresa y en base a su mejor estimación. Su dotación se efectúa al nacimiento de la responsabilidad o de la obligación con cargo al epígrafe de la cuenta de pérdidas y ganancias que corresponda según la naturaleza de la obligación (Notas 11 y 17).

4.11 Indemnizaciones por despido

De acuerdo con la legislación vigente, la Sociedad está obligada al pago de indemnizaciones a aquellos empleados con los que, bajo determinadas condiciones, rescinda sus relaciones laborales. Por tanto, las indemnizaciones por despido susceptibles de cuantificación razonable se registran como gasto en el ejercicio en el que se adopta la decisión del despido y siempre que se hayan generado expectativas frente al tercero. Durante el ejercicio 2021 no se ha registrado gasto alguno en concepto de indemnizaciones (169 miles de euros durante el ejercicio 2020).

Los Administradores de la Sociedad estiman que al cierre del ejercicio no están previstas situaciones adicionales por esta naturaleza, motivo por el cual no han registrado provisión adicional alguna por este concepto.

4.12 Elementos patrimoniales de naturaleza medioambiental

Se consideran activos de naturaleza medioambiental los bienes que son utilizados de forma duradera en la actividad de la Sociedad, cuya finalidad principal es la minimización del impacto medioambiental y la protección y mejora del medioambiente, incluyendo la reducción o eliminación de la contaminación futura.

La actividad de la Sociedad, por su naturaleza, no tiene un impacto medioambiental significativo.

4.13 Partidas corrientes y no corrientes

Se consideran activos corrientes aquellos vinculados al ciclo normal de explotación que con carácter general se considera de un año, también aquellos otros activos cuyo vencimiento, enajenación o realización se espera que se produzca en el corto plazo desde la fecha de cierre del ejercicio, los activos financieros mantenidos para negociar, con la excepción de los derivados financieros cuyo plazo de liquidación sea superior al año y el efectivo y otros activos líquidos equivalentes. Los activos que no cumplen estos requisitos se califican como no corrientes.

Del mismo modo, son pasivos corrientes los vinculados al ciclo normal de explotación, los pasivos financieros mantenidos para negociar, con la excepción de los derivados financieros cuyo plazo de liquidación sea superior al año y en general todas las obligaciones cuya vencimiento o extinción se producirá en el corto plazo. En caso contrario, se clasifican como no corrientes.

4.14 Estado de flujos de efectivo

En el estado de flujos de efectivo, preparado de acuerdo al método indirecto, se utilizan las siguientes expresiones en los siguientes sentidos:

- Flujos de efectivo: entradas y salidas de dinero en efectivo y de sus equivalentes; entendiéndose por éstos las inversiones a corto plazo de gran liquidez y sin riesgo significativo de alteraciones en su valor.
- Actividades de explotación: actividades típicas de las entidades que forman la Sociedad, así como otras actividades que no pueden ser calificadas como de inversión o de financiación.
- Actividades de inversión: las de adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos a largo plazo y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.
- Actividades de financiación: actividades que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio neto y de los pasivos que no forman parte de las actividades de explotación.

4.15 Transacciones entre partes vinculadas

Con carácter general, las operaciones entre empresas del grupo se contabilizan en el momento inicial por su valor razonable. En su caso, si el precio acordado difiere de su valor razonable, la diferencia se registra atendiendo a la realidad económica de la operación. La valoración posterior se realiza conforme con lo previsto en las correspondientes normas.

No obstante, en las operaciones de fusión, escisión o aportación no dineraria de un negocio los elementos constitutivos del negocio adquirido se valoran por el importe que corresponde a los mismos, una vez realizada la operación, en las cuentas anuales consolidadas del grupo o subgrupo (Nota 8.1).

Cuando no intervenga la empresa dominante, del grupo o subgrupo, y su dependiente, las cuentas anuales a considerar a estos efectos serán las del grupo o subgrupo mayor en el que se integren los elementos patrimoniales cuya sociedad dominante sea española.

En estos casos la diferencia que se pudiera poner de manifiesto entre el valor neto de los activos y pasivos de la sociedad adquirida, ajustado por el saldo de las agrupaciones de subvenciones, donaciones y legados recibidos y ajustes por cambios de valor, y cualquier importe de capital y prima de emisión, en su caso, por la sociedad absorbente se registra en reservas.

Adicionalmente, los precios de transferencia se encuentran adecuadamente soportados por lo que los Administradores de la Sociedad consideran que no existen riesgos significativos por este aspecto de los que puedan derivarse pasivos de consideración en el futuro.

4.16 Prestaciones de los empleados a corto y largo plazo

Se reconoce un pasivo por las prestaciones devengadas por los empleados en relación con los sueldos y salarios, las vacaciones anuales y las bajas por enfermedad en el periodo en que se presta el servicio correspondiente por el importe no descontado de las prestaciones que se esperan pagar a cambio de dicho servicio.

Los pasivos reconocidos con respecto a las prestaciones de los empleados a corto plazo se valoran por el importe no descontado de las prestaciones que se esperan pagar a cambio del servicio correspondiente.

Los pasivos reconocidos en relación con otras prestaciones a largo plazo a los empleados se valoran por el valor actual de las salidas de efectivo futuras estimadas que se espera que realice la Sociedad en relación con los servicios prestados por los empleados hasta la fecha de presentación del informe.

Remuneración de la Alta Dirección

La remuneración de los miembros de la Alta Dirección de la Sociedad y personas que desempeñan funciones asimiladas (Nota 15.2) se imputa en función del devengo, registrándose al cierre del ejercicio la correspondiente provisión en caso de que el importe no hubiera sido objeto de liquidación.

A este respecto, para el registro de las prestaciones de empleados derivados de pagos por bonus devengados, la Sociedad ha reconocido las mismas como prestaciones a los empleados por el importe no descontado de las prestaciones que se esperan pagar.

4.17 Pagos basados en acciones

La Sociedad reconoce, por un lado, los bienes y servicios recibidos como un activo o como un gasto, atendiendo a su naturaleza, en el momento de su obtención y, por otro, el correspondiente incremento en el Patrimonio neto, si la transacción se liquida en efectivo o es discrecional el liquidarlo en efectivo, con instrumentos de patrimonio, o el correspondiente pasivo si la transacción se liquida con un importe que esté basado en el valor de los instrumentos de patrimonio.

En el caso de transacciones que se liquiden con instrumentos de patrimonio, tanto los servicios prestados como el incremento en el patrimonio neto se valoran por el valor razonable de los instrumentos de patrimonio cedidos, referido a la fecha del acuerdo de concesión. Si por el contrario se liquidan en efectivo, los bienes y servicios recibidos y el correspondiente pasivo se reconocen de acuerdo a su devengo hasta alcanzar al valor razonable de éstos últimos, referido a la fecha en la que se cumplen los requisitos para su reconocimiento.

En el caso de pagos en acciones que se liquidan mediante la entrega de instrumentos de patrimonio, el valor razonable se carga linealmente a lo largo del periodo de devengo en el epígrafe “Gastos de personal” de la cuenta de pérdidas y ganancias y se abona en el epígrafe “Otros instrumentos de patrimonio neto” del balance, en función de la estimación realizada por la Sociedad con respecto a las acciones que finalmente serán entregadas.

El valor razonable se determina en función de los precios de mercado disponibles a la fecha de la valoración, teniendo en cuenta sus características. Si no se dispone de precios de mercado, se utilizan técnicas de valoración generalmente aceptadas para valoración de instrumentos financieros de estas características.

5. Inmovilizado intangible

El movimiento habido en este epígrafe del balance en el ejercicio 2021 y 2020 ha sido el siguiente:

Ejercicio 2021

	Miles de euros		
	Saldo a 31.12.20	Adiciones / (Dotaciones)	Saldo a 31.12.21
Coste:			
Aplicaciones informáticas	566	-	566
Total coste	566	-	566
Amortización acumulada:			
Aplicaciones informáticas	(469)	(10)	(479)
Total amortización acumulada	(469)	(10)	(479)
Total Neto	97	(10)	87

Ejercicio 2020

	Miles de euros		
	Saldo a 31.12.19	Adiciones / (Dotaciones)	Saldo a 31.12.20
Coste:			
Aplicaciones informáticas	556	10	566
Total coste	556	10	566
Amortización acumulada:			
Aplicaciones informáticas	(463)	(6)	(469)
Total amortización acumulada	(463)	(6)	(469)
Total Neto	93	4	97

A 31 de diciembre de 2021 y 2020 la Sociedad no tenía compromisos de adquisición de inmovilizado intangible por importe significativo.

A cierre del ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021, la Sociedad tenía elementos del inmovilizado intangible totalmente amortizados que seguían en uso por valor de 459 miles de euros (459 miles de euros al 31 de diciembre de 2020).

6. Inmovilizado material

El movimiento habido en este epígrafe del balance en los ejercicios 2021 y 2020, así como la información más significativa que afecta a este epígrafe han sido los siguientes:

Ejercicio 2021

	Miles de euros		
	Saldo a 31.12.20	Adiciones / (Dotaciones)	Saldo a 31.12.21
Coste:			
Terrenos y construcciones	1.826	-	1.826
Instalaciones técnicas	18	-	18
Otras instalaciones, utillaje y mobiliario	248	-	248
Total coste	2.092	-	2.092
Amortización acumulada:			
Construcciones	(595)	(122)	(717)
Instalaciones técnicas	(18)	-	(18)
Otras instalaciones, utillaje y mobiliario	(235)	(2)	(237)
Total amortización acumulada	(848)	(124)	(972)
Total neto	1.244	(124)	1.120

Ejercicio 2020

	Miles de euros			
	Saldo a 31.12.19	Adiciones / (Dotaciones)	Bajas	Saldo a 31.12.20
Coste:				
Terrenos y construcciones	1.826	-	-	1.826
Instalaciones técnicas	18	-	-	18
Otras instalaciones, utillaje y mobiliario	249	1	(2)	248
Total coste	2.093	1	(2)	2.092
Amortización acumulada:				
Construcciones	(467)	(128)	-	(595)
Instalaciones técnicas	(18)	-	-	(18)
Otras instalaciones, utillaje y mobiliario	(231)	(4)	-	(235)
Total amortización acumulada	(716)	(132)	-	(848)
Total neto	1.377	(131)	(2)	1.244

Durante los ejercicios 2021 y 2020 no se han registrado altas relevantes de inmovilizado material.

Al cierre del ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021, la Sociedad tenía elementos del inmovilizado material totalmente amortizados que seguían en uso por importe de 190 miles de euros (mismo importe al cierre del ejercicio 2020).

La Sociedad sigue el criterio de contratar pólizas de seguros para cubrir sus elementos de inmovilizado. Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 los Administradores estiman que dichas pólizas de seguro cubrían adecuadamente el valor de reposición en uso de sus inmovilizaciones materiales.

A 31 de diciembre de 2021 y 2020 la Sociedad no tenía compromisos de adquisición de inmovilizado material.

7. Arrendamientos

Arrendamiento operativo

El importe de las cuotas de arrendamiento operativo reconocidas como gasto en el ejercicio 2021 bajo el epígrafe “Otros gastos de explotación – Servicios exteriores” de la cuenta de pérdidas y ganancias asciende a 5 miles de euros (2 miles de euros durante el ejercicio 2020) (Nota 14.3).

No existen compromisos significativos por arrendamiento operativo a 31 de diciembre de 2021 y 2020.

8. Inversiones financieras (largo y corto plazo)

8.1 Inversiones financieras a largo plazo

El saldo de las cuentas de los epígrafes “Inversiones en empresas de grupo y asociadas a largo plazo” e “Inversiones financieras a largo plazo” al cierre de los ejercicios 2021 y 2020 es el siguiente (en miles de euros):

Clases Categorías	Instrumentos de patrimonio		Créditos, derivados y otros		Total	
	31.12.21	31.12.20	31.12.21	31.12.20	31.12.21	31.12.20
Participaciones en empresas Grupo y asociadas	86.545	86.545	-	-	86.545	86.545
Préstamos y partidas a cobrar						
- Créditos a terceros a largo plazo	-	-	517	634	517	634
- Fianzas y Depósitos a largo plazo	-	-	33	32	33	32
Total neto	86.545	86.545	550	666	87.095	87.211

8.1.1 Inversiones en empresas del grupo y asociadas a largo plazo – Instrumentos de Patrimonio

El movimiento de los epígrafes de “Inversiones en empresas del grupo y asociadas a largo plazo – Instrumentos de patrimonio” durante el ejercicio 2021 y 2020 ha sido el siguiente (en miles de euros):

Ejercicio 2021

	31.12.20	Adiciones/ (Dotaciones)	(Bajas)/ Reversiones	31.12.21
Opdenenergy S.A.U.	83.183	-	-	83.183
OPDE Italy, S.R.L. (Italia)	100	-	-	100
OPDE Sur, S.A.	1.238	-	-	1.238
Valsingula, S.L.	7.045	-	-	7.045
Ribaforada 10, S.r.l.	3.026	-	-	3.026
OPDE Development, S.L.	504	-	-	504
Total coste	95.096	-	-	95.096
Opde Sur, S.A.	(1.002)	-	-	(1.002)
Valsingula, S.L.	(7.045)	-	-	(7.045)
Opde Development, S.L.	(504)	-	-	(504)
Total deterioro	(8.551)	-	-	(8.551)
Total neto	86.545	-	-	86.545

Los Administradores de la Sociedad consideran que no existen indicios de deterioro de las participaciones en empresas del grupo durante el ejercicio 2021 conforme a lo indicado en la Nota 4.5 anterior, por lo que, durante el ejercicio, no ha habido ni dotaciones ni reversiones algunas de las participaciones de las diferentes sociedades.

Asimismo, durante el ejercicio 2021, la sociedad del Grupo Ribaforada 10, S.r.l. ha repartido dividendos por importe de 200 miles de euros, registrados con abono al epígrafe “Importe neto de la cifra de negocios – Dividendos recibidos” de la cuenta de pérdidas y ganancias de 2021 (Notas 14.1 y 15.1).

Ejercicio 2020

	31.12.19	Adiciones/ (Dotaciones)	(Bajas)/ Reversiones	31.12.20
Opdenenergy S.A.U.	83.183	-	-	83.183
OPDE Italy, S.R.L. (Italia)	100	-	-	100
OPDE Sur, S.A.	1.238	-	-	1.238
Valsingula, S.L.	7.045	-	-	7.045
Ribaforada 10, S.r.l.	3.026	-	-	3.026
OPDE Development, S.L.	504	-	-	504
Total coste	95.096	-	-	95.096
Opde Sur, S.A.	(600)	(402)	-	(1.002)
Valsingula, S.L.	(6.768)	(277)	-	(7.045)
Ribaforada 10, S.r.l.	(679)	-	679	-
Opde Development, S.L.	(504)	-	-	(504)
Total deterioro	(8.551)	(679)	679	(8.551)
Total neto	86.545	(679)	679	86.545

Durante el ejercicio 2020, los Administradores procedieron a la reversión de la totalidad del deterioro dotado en ejercicios anteriores de la participación en Ribaforada 10, S.r.l. (679 miles de euros) dados los resultados positivos de dicha sociedad y la perspectiva de generación de flujos positivos futuros existente al 31 de diciembre de 2021 y 2020. Asimismo, se procedió a deteriorar las participaciones en Valsíngula, S.L. (por importe de 277 miles de euros) y Opde Sur, S.L. (por importe de 402 miles de euros) al encontrarse una de ellas sin actividad y adecuar la otra a su valor recuperable esperado al cierre de 2021 y 2020.

Asimismo, durante el ejercicio 2020 las sociedades del Grupo, Opdenenergy, S.A.U. y Ribaforada 10, S.r.l. repartieron dividendos por importe de 2.800 miles de euros y 330 miles de euros, respectivamente registrados con abono al epígrafe “Importe neto de la cifra de negocios – Dividendos recibidos” de la cuenta de pérdidas y ganancias de 2020 (Notas 14.1 y 15.1).

En los Anexos I y II se facilita toda la información requerida sobre las sociedades que componen el Grupo Opdenenergy en los ejercicios 2021 y 2020.

8.1.2 Depósitos a largo plazo

A 31 de diciembre de 2021 la Sociedad mantiene inversiones financieras registradas a largo plazo (depósitos) por importe de 33 miles de euros (32 miles de euros al 31 de diciembre de 2020), los cuales se encuentran pignorados en su mayoría por avales concedidos a otras sociedades del Grupo OPDEnergy, otorgados en garantía del cumplimiento de determinadas obligaciones asumidas por el Grupo. Los Administradores no prevén quebrantos por ejecución de dichas garantías.

El plazo de la obligación garantizada es superior a 1 año motivo por el cual se clasifican a largo plazo a pesar del vencimiento del activo.

Dichas inversiones devengan un tipo de interés de mercado.

8.1.3 Créditos a terceros

El desglose del epígrafe de “Inversiones financieras a largo plazo – Créditos a terceros” y “Inversiones financieras a largo plazo – Créditos a terceros” a 31 de diciembre de 2021 y 2020 es el siguiente (en miles de euros):

	Tipo intereses medio	Saldo al 31.12.21		Saldo al 31.12.20	
		Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo
Sociedad Ibérica de Generación de Energía Fotovoltaica XIX, S.L. (*)	Ninguno	397	47	487	45
Sociedad Ibérica de Generación de Energía Fotovoltaica VI, S.L. (*)	Ninguno	432	54	459	44
Otros préstamos a terceros		-		-	-
Deterioro acumulado		(312)	-	(312)	-
Valor neto contable		517	101	634	89

(*) La Dirección de la Sociedad ha considerado que los créditos con Sociedad Ibérica de Generación de Energía Fotovoltaica XIX, S.L. y Sociedad Ibérica de Generación de Energía Fotovoltaica VI, S.L. no eran 100% recuperables, por lo que se encuentran parcialmente deteriorados desde ejercicios anteriores.

Con fecha 1 de agosto de 2016, Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. cedió a la Sociedad el crédito que poseía con Sociedad Ibérica de Generación de Energía Fotovoltaica VI, S.L. por un valor de 684 miles de euros a cobrar en el largo plazo y, 58 miles de euros en el corto plazo. Al 31 de diciembre de 2021, el valor neto contable asociado al crédito a largo plazo asciende a 244 miles de euros y a corto plazo 54 miles de euros (306 y 44 miles de euros, respectivamente, a cierre del ejercicio 2020) registrado

en los epígrafes “Inversiones financieras a largo plazo - Créditos a terceros” y “Inversiones financieras a corto plazo - Créditos a terceros” del balance.

En la misma fecha, Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. cedió también el crédito que poseía con Sociedad Ibérica de Generación de Energía Fotovoltaica XIX, S.L, por un valor de 711 miles de euros a cobrar en el largo plazo y, 58 miles de euros a cobrar en el corto plazo. Al cierre del ejercicio 2021, el crédito a largo plazo asciende a 273 miles de euros y el importe registrado en el epígrafe “Inversiones financieras a corto plazo- Créditos a terceros” asciende a 47 miles de euros (328 y 45 miles de euros, respectivamente, a cierre del ejercicio 2020).

Ambos créditos se cobran mes a mes por un importe equivalente al 70% de la retribución neta que mensualmente y por todos los conceptos reciben Sociedad Ibérica de Generación de Energía Fotovoltaica VI, S.L y Sociedad Ibérica de Generación de Energía Fotovoltaica XIX, S.L por la generación de energía solar fotovoltaica.

Asimismo, en garantía de la suma total a que asciende la deuda reconocida por las sociedades denominadas “Ibéricas”, Grupo Render Industrial, Ingeniería y Montajes, S.L., socio único de dichas sociedades, ha constituido a favor de Grupo garantía prendaria sobre el 100% de las participaciones sociales de ambas sociedades, manteniendo vigencia hasta en tanto no haya sido abonada la totalidad de la deuda reconocida.

Los Administradores han considerado que el coste financiero implícito asociado al valor actual de los flujos monetarios futuros esperados fruto de la operación asciende a un total de 4 miles de euros (6 miles de euros a cierre del ejercicio 2020), asignado proporcionalmente a las cuentas por cobrar de ambas sociedades.

8.2 Préstamos y partidas a cobrar a corto plazo

La clasificación por categorías de los préstamos y partidas a cobrar a corto plazo es la siguiente (en miles de euros):

	31.12.2021	31.12.2020
- Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar		
Clientes por ventas y prestaciones de servicios	-	2
Clientes, empresas asociadas y vinculadas (Nota 15.2)	1.055	1.358
- Inversiones en empresas asociadas y vinculadas (Nota 15.2)	3.478	2.884
- Inversiones financieras a corto plazo		
Créditos a terceros a corto plazo	101	89
Otros activos financieros	-	52
Total	4.634	4.385

Se considera que los valores razonables de los préstamos y partidas a cobrar se corresponden con los registrados en libros, dado que los vencimientos de los saldos no remunerados son a muy corto plazo, y en el caso de los créditos concedidos a empresas del Grupo o terceras, devengan un interés de mercado. Los intereses devengados durante el ejercicio 2021 por dichos créditos y de los créditos a largo plazo han ascendido a 1 miles de euros (1 miles de euros en 2020) aproximadamente, registrado en el epígrafe de “Importe neto de la cifra de negocios –Intereses de valores negociables y otros instrumentos financieros con empresas del grupo” de la cuenta de pérdidas y ganancias (Nota 15.1).

A 31 de diciembre de 2021 la Sociedad no mantiene inversiones financieras temporales (depósitos e imposiciones a plazo fijo) (52 miles de euros al 31 de diciembre de 2020, no encontrándose pignorados) (Nota 17.1).

Dichas inversiones devengaban un tipo de interés de mercado, no habiendo devengado interés alguno durante el ejercicio 2021 aproximadamente, registrados en el epígrafe “Ingresos financieros – De valores negociables y otros instrumentos financieros – En terceros” de la cuenta de pérdidas y ganancias (1 miles de euros en 2020).

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 ha sido el siguiente:

Ejercicio 2021

	Saldo inicial	Adiciones / (Reversiones)	Saldo final
Deterioro valor por operaciones comerciales	-	-	-

Ejercicio 2020

	Saldo inicial	Adiciones / (Reversiones)	Saldo final
Deterioro valor por operaciones comerciales	21	(21)	-

Durante el ejercicio 2021 la Sociedad no ha registrado dotación ni reversión alguna por concepto de insolvencias (21 miles de euros de reversión durante el ejercicio 2020).

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. La Sociedad no mantiene ninguna garantía como seguro.

9. Información sobre naturaleza y nivel de riesgo de los instrumentos financieros

Las actividades de la Sociedad están expuestas a diversos riesgos financieros: riesgo de mercado (incluyendo riesgo de tipo de cambio, riesgo del tipo de interés y riesgo de precios), riesgo de crédito y riesgo de liquidez, así como el riesgo de cambio climático. El programa de gestión del riesgo global de la Sociedad se centra en la incertidumbre de los mercados financieros y trata de minimizar los efectos potenciales adversos sobre su rentabilidad financiera.

La responsabilidad de la gestión del riesgo financiero está controlada por el Departamento Financiero de la Sociedad con arreglo a las políticas aprobadas por los Administradores. Este Departamento identifica, evalúa y cubre los riesgos financieros en estrecha colaboración con las unidades operativas de la Sociedad. La Sociedad proporciona políticas para la gestión del riesgo global, así como para áreas concretas como riesgo de tipo de cambio, riesgo de tipo de interés, riesgo de liquidez, empleo de derivados y no derivados e inversión del exceso de liquidez.

9.1 Riesgo de mercado

Riesgo de tipo de cambio

La Sociedad opera en el ámbito internacional y está expuesta a riesgo de tipo de cambio por operaciones con divisas. El riesgo de tipo de cambio surge principalmente por transacciones comerciales en el extranjero que están denominadas en una moneda diferente del euro que es la moneda funcional de la Sociedad.

En los ejercicios 2021 y 2020, la Sociedad ha realizado operaciones en moneda extranjera que han sido recogidas en la Nota 4.6.

Riesgo de precio

Las instalaciones fotovoltaicas que construye el Grupo OPDEnergy a través de las sociedades dependientes se rigen por la regulación de los distintos países descrita en la Nota 1.

Riesgo de tipo de interés de los flujos de efectivo y del valor razonable

Las variaciones en los tipos de interés modifican el valor razonable de aquellos activos y pasivos que devengan un tipo de interés fijo, así como los flujos futuros de los activos y pasivos referenciados a un tipo de interés variable.

Los ingresos y flujos de caja de las actividades ordinarias de la Sociedad son escasamente dependientes de las variaciones en los tipos de interés de mercado no poseyendo activos remunerados importantes. El riesgo de tipo de interés de la Sociedad surge principalmente de las deudas con entidades de crédito y de operaciones financieras con empresas del Grupo. Dichas deudas a tipos de interés variables exponen a la Sociedad a riesgo de tipo de interés de los flujos de efectivo. La Sociedad no ha cubierto hasta la fecha mediante la contratación de derivados el riesgo de tipo de interés de aquellos préstamos que se referencia a un tipo de interés variable, dado que la sensibilidad de la cuenta de resultados a las variaciones en los tipos de interés no es significativa.

9.2 Riesgo de crédito

El riesgo de crédito surge de efectivo y equivalentes al efectivo, depósitos con bancos instituciones financieras, así como de clientes, incluyendo cuentas a cobrar pendientes de cobro y transacciones comprometidas. En relación con los bancos e instituciones financieras, únicamente se realizan operaciones con entidades con una alta calidad reconocida y teniendo en cuenta la experiencia pasada y otros factores. En los casos en que no se ha realizado una calificación independiente de los clientes sobre su calidad crediticia, el Departamento Financiero evalúa la misma, teniendo en cuenta la posición financiera del cliente, la experiencia pasada y otros factores. La Sociedad no tiene por política conceder créditos a largo plazo a sus clientes, salvo en casos excepcionales.

La exposición máxima al riesgo de crédito a la fecha de presentación de los activos financieros es el importe en libros de los mismos (Nota 8).

9.3 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 importe suficiente de facilidades de crédito comprometidas y tener capacidad para liquidar posiciones de mercado. Dado el carácter dinámico de los negocios subyacentes, el Departamento Financiero de la Sociedad tiene como objetivo mantener la

flexibilidad en la financiación mediante la disponibilidad de líneas de crédito comprometidas, que complementan la financiación inherente de los proyectos “llave en mano” de las sociedades dependientes.

Un control exhaustivo del fondo de maniobra (activos corrientes menos pasivos corrientes), la ausencia de una excesiva concentración de riesgo en ninguna entidad financiera y el seguimiento permanente de los niveles de endeudamiento y generación de fondos, permiten controlar adecuadamente el riesgo de liquidez del negocio.

En este sentido, a 31 de diciembre de 2021 la Sociedad cuenta con líneas de crédito cuyos límites no han sido dispuestos que le permiten seguir operando con normalidad y obtener la liquidez necesaria para garantizar el desarrollo de sus proyectos (Nota 12).

9.4 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 OPDEnergy 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.

9.5 Estimación del valor razonable

Se asume que el valor en libros de los créditos y débitos por operaciones comerciales se aproxima a su valor razonable. El valor razonable de los pasivos financieros a efectos de la presentación de información financiera se estima descontando los flujos contractuales futuros de efectivo al tipo de interés corriente del mercado del que puede disponer la Sociedad para instrumentos financieros similares.

10. Patrimonio neto y fondos propios

10.1 Capital

Con fecha 17 de marzo de 2021, la Junta General Extraordinaria y Universal de Accionistas de la Sociedad acordó la modificación del órgano de administración cesando previamente a los administradores para conformar un consejo de administración compuesto por siete miembros. La efectividad del nombramiento de los tres consejeros independientes y el consejero ejecutivo estaba sujeta a la admisión a cotización de las acciones en las Bolsas de Valores españolas. Asimismo, en dicha misma reunión se acordó el desdoblamiento del número de acciones de la Sociedad mediante la reducción de su valor nominal de 10 a 0,02 euros por acción, a razón de 500 acciones nuevas por cada acción antigua, sin variación de la cifra del capital social pasando éste de estar representado por 211.844 acciones a 105.922.000 acciones.

A 31 de diciembre de 2021, el capital social de la Sociedad estaba compuesto por 105.922.000 participaciones de 0,02 euros de valor nominal cada una, totalmente suscritas y desembolsadas.

Asimismo, a 31 de diciembre de 2021 y 2020, la distribución de las participaciones entre los socios de la Sociedad es la siguiente:

	Número de participaciones	% de Participación
Aldrovi, S.L.	44.677.900	42,18%
Marearaja Internacional, S.L.	44.677.900	42,18%
Jalasa Ingeniería, S.L.	16.566.200	15,64%
	105.922.000	100,00%

10.2 Reserva legal

De acuerdo con el Texto Refundido de la Ley de Sociedades de Capital, la sociedad limitada debe destinar una cifra igual al 10% del beneficio del 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 en la parte de su saldo que exceda del 10% del capital ya aumentado. Salvo para la finalidad mencionada anteriormente, y mientras no supere el 20% del capital social, esta reserva sólo podrá destinarse a la compensación de pérdidas y siempre que no existan otras reservas disponibles suficientes para este fin.

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 la reserva legal ha alcanzado el mínimo legalmente exigido.

10.3 Reservas voluntarias

Las reservas voluntarias son de libre disposición.

10.4 Dividendos

Durante el ejercicio 2021 la Junta General de Accionistas de la Sociedad acordó aprobar el reparto de dividendos por un total de 2.800 miles de euros con cargo a reservas. A 31 de diciembre de 2021, estos dividendos habían sido pagados en su totalidad.

Durante el ejercicio 2020, la Junta General de Socios de la Sociedad acordó aprobar el reparto de dividendos por un total de 1.400 miles de euros con cargo a los beneficios de 2020. A 31 de diciembre de 2020, estos dividendos habían sido pagados en su totalidad.

Adicionalmente, con fecha 14 de diciembre de 2020 la Junta General de Socios de la Sociedad acordó aprobar el reparto de dividendos por importe de 1.400 miles de euros con cargo a reservas de libre disposición. A 31 de diciembre de 2020, el dividendo había sido abonado en su totalidad.

11. Provisiones

Provisiones a largo plazo

El movimiento del epígrafe “Provisiones a largo plazo” del pasivo no corriente del balance de los ejercicios 2021 y 2020 es el siguiente (en miles de euros):

	2021	2020
Saldo inicial	284	55
Dotación/ (reversión)	-	229
Reclasificaciones	(284)	-
Saldo final	-	284

A 31 de diciembre de 2020 la Sociedad registró una provisión constituida en relación con el bonus estratégico concedido a la Alta Dirección, con cargo al epígrafe “Gastos de personal – Sueldos, salarios y asimilados” de la cuenta de pérdidas y ganancias (Nota 14.2) que ha sido desembolsado en 2021

Provisiones a corto plazo

El movimiento del epígrafe “Provisiones a corto plazo” del pasivo corriente del balance de los ejercicios 2021 y 2020 es el siguiente (en miles de euros):

	2021	2020
Saldo inicial	7.612	-
(Reversión)	(7.612)	
Dotación	5.203	7.612
Aplicación	(284)	
Reclasificaciones	284	-
Saldo final	5.203	7.612

La Sociedad ha procedido a revertir la provisión dotada en 2021 por importe de 7.612 miles de euros y ha vuelto a dotar una nueva provisión por importe de 5.203 miles de euros, cuya composición es la siguiente:

- Provisión dotada por una retribución adicional variable calculada en base a la evolución del negocio que ha sido registrada por importe de 1.634 miles de euros con abono al epígrafe “Gastos de personal” de la cuenta de pérdidas y ganancias, (Notas 14.2 y 15.2).
- Provisión dotada por evento de liquidez por importe de 3.569 miles de euros con abono al epígrafe “Gastos de personal” de la cuenta de pérdidas y ganancias, correspondiente al bonus concedido a uno de los miembros de la Alta Dirección al estimar que el incremento de los fondos propios por el evento de liquidez previsto será inferior al estimado en el ejercicio anterior (Notas 14.2 y 15.2).

12. Deudas a corto plazo

El detalle de las deudas con entidades de crédito a corto plazo a 31 de diciembre de 2021 y 2020 es el siguiente (en miles de euros):

	31.12.2021		31.12.2020	
	Dispuesto	Límite	Dispuesto	Límite
Líneas de crédito y otros	-	2.000	-	2.000
	-	2.000	-	2.000

Líneas de crédito y otros

A cierre del ejercicio 2021 y 2020 la Sociedad no ha dispuesto de las pólizas de crédito que tiene contratadas.

Todas las pólizas de crédito devengan tipos de interés de mercado, básicamente referenciados al Euribor más un diferencial de mercado (Nota 9).

Los gastos financieros devengados en concepto de dichas pólizas de crédito ascienden a 1 miles de euros (104 miles de euros a cierre del ejercicio 2020), no habiendo importe pendiente de pago a cierre del ejercicio 2021 ni del 2020.

Información sobre los aplazamientos de pago efectuados a proveedores. Disposición adicional tercera. “Deber de información” de la Ley 15/2010, de 5 de julio

A continuación, se detalla la información requerida por la Disposición final segunda de la Ley 31/2014, de 3 de diciembre, que ha sido preparada aplicando la Resolución del Instituto de Contabilidad y Auditoría de Cuentas de fecha 29 de enero de 2016 adaptándose a los nuevos requerimientos exigidos por la citada Ley para el segundo ejercicio cerrado con posterioridad a la entrada en vigor de la misma:

	2021	2020
	Días	Días
Periodo medio de pago a proveedores	27	43
Ratio de operaciones pagadas	26	21
Ratio de operaciones pendientes de pago	26	30
	Miles de euros	Miles de euros
Total pagos realizados	2.238	1.212
Total pagos pendientes	1.772	155

Conforme a la Resolución del ICAC, para el cálculo del período medio de pago a proveedores se han tenido en cuenta las operaciones comerciales correspondientes a la entrega de bienes o prestaciones de servicios devengadas desde la fecha de entrada en vigor de la Ley 31/2014, de 3 de diciembre.

Los datos expuestos en el cuadro anterior sobre pagos a proveedores hacen referencia a aquellos que por su naturaleza son acreedores comerciales por deudas con suministradores de bienes y servicios, de modo que incluyen los datos relativos a las partidas “Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar – Proveedores” y “Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar – Proveedores, empresas del Grupo y asociadas” del pasivo corriente del balance.

Se entiende por “Período medio de pago a proveedores” el plazo que transcurre desde la entrega de los bienes o la prestación de los servicios a cargo del proveedor y el pago material de la operación.

El plazo máximo legal de pago aplicable a la Sociedad en el ejercicio 2019 según la Ley 11/2013, de 26 de julio, por la que se establecen medidas de lucha contra la morosidad en las operaciones comerciales y conforme a las disposiciones transitorias establecidas en la Ley 15/2010, de 5 de julio, es de 30 días (a menos que se cumplan las condiciones establecidas en la misma, que permitirían elevar dicho plazo máximo de pago hasta los 60 días).

13. Administraciones Públicas y situación fiscal

13.1 Saldos corrientes con las Administraciones Públicas

La composición de los saldos corrientes con las Administraciones Públicas al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es la siguiente (en miles de euros):

	31.12.2021		31.12.2020	
	Saldos deudores	Saldos acreedores	Saldos deudores	Saldos acreedores
Hacienda Pública por IVA	371	-	1.043	-
Hacienda Pública acreedora por IRPF	-	52	-	21
Hacienda pública deudora/acreedora por IS	-	-	70	-
Otros saldos con Hacienda Pública	-	13	1.048	4
	371	65	2.161	25

Hasta el 31 de diciembre de 2019 el Grupo tributaba conforme a lo regulado por la Ley Foral 24/1996, de 30 de diciembre, de la Comunidad Foral de Navarra, del Impuesto sobre Sociedades, dado que era donde radicaba el domicilio social de las sociedades en España (Nota 1). Desde comienzos del ejercicio 2020, la Sociedad y diversas sociedades dependientes tributan en Régimen de Consolidación Fiscal, regulado en el capítulo VII del Título VII del Real Decreto Legislativo 4/2004, de 5 de marzo y tributan conforme a lo previsto en el artículo 55 y siguientes de la Ley 27/2014, de 27 de noviembre, del Impuesto sobre Sociedades (en adelante LIS). A 31 de diciembre de 2021 no hay importe alguno en concepto de cuenta a cobrar o cuenta a pagar con la Hacienda en concepto de Impuesto de Sociedades del Grupo fiscal (70 miles de euros de cuenta a pagar a 31 de diciembre de 2020). Asimismo, a 31 de diciembre de 2021 la Sociedad mantiene una cuenta por pagar con las sociedades del Grupo que asciende a 39 miles de euros en relación con el impuesto de sociedades del ejercicio 2021 (saldo deudor de 2.401 miles de euros a 31 de diciembre de 2020) (Nota 15.2)

Con efectos a partir del 30 de diciembre de 2010, la Sociedad tributa como Sociedad cabecera en el grupo consolidado fiscal nº 3100047 en el Impuesto sobre el Valor Añadido. La Sociedad tiene una posición

deudora en relación con este impuesto por importe de 371 miles de euros con Hacienda Pública (1.043 miles de euros a cierre del ejercicio 2020).

13.2 Conciliación resultado contable y base imponible fiscal

La conciliación entre el resultado contable y la base imponible de Impuesto sobre Sociedades es la siguiente (en miles de euros):

Ejercicio 2021

	Aumentos	Disminuciones	Total
Resultado contable antes de impuestos – (Pérdida)			(640)
Diferencias permanentes			
Dividendos de participadas extranjeras (Notas 8.1 y 14.1)	-	(200)	(200)
Otros	27	-	27
Diferencias temporarias			
Reversión provisiones (Nota 11)	-	(4.043)	(4.043)
Otros	-	(254)	(254)
Base imponible fiscal	27	(4.497)	(5.110)

La reversión de provisiones se refiere a la diferencia entre el bonus estratégico dotado en 2020 por importe de 7.612 miles de euros (nota 15.2) y el importe por el posible evento de liquidez registrado en 2021 (nota 15.2) por importe de 3.569 miles de euros.

Ejercicio 2020

	Aumentos	Disminuciones	Total
Resultado contable antes de impuestos			(5.454)
Diferencias permanentes			
Dividendos de participadas extranjeras (Notas 8.1 y 14.1)	-	(330)	(330)
Ajuste de consolidación	-	(2.800)	(2.800)
Sanciones por inspección fiscal – resolución favorable (Nota 13.7)	-	(950)	(950)
Diferencias temporarias			
Limitación a la deducibilidad de gastos financieros del Grupo fiscal	2.050	-	2.050
Reversión deterioro fiscal	1.012	-	1.012
Provisiones (Notas 11 y 15.2)	7.612	-	7.612
Otros	24	-	24
Base imponible fiscal	10.698	(4.080)	1.164

13.3 Conciliación entre el resultado contable y ingreso/(gasto) por Impuesto sobre Sociedades

La conciliación entre el resultado contable y el ingreso/(gasto) por Impuesto sobre Sociedades es la siguiente (en miles de euros):

	2021	2020
Resultado contable antes de impuestos - Pérdida	(640)	(5.454)
Diferencias permanentes	(160)	(4.080)
Resultado ajustado	(800)	(9.534)
Cuota al 25%	-	-
Base imponible del ejercicio compensada con el Grupo fiscal en el ejercicio	(137)	(289)
Activación bases imponibles - Resolución favorable inspección fiscal (Nota 13.7)	-	1.237
Activación bases imponibles	1.135	-
Activos por impuestos diferidos reconocidos (Notas 11 y 15.2)	(1.074)	1.903
Regularizaciones con impacto en diferidos de ejercicios anteriores registradas en el ejercicio actual	-	143
Regularizaciones sin impacto en diferidos de ejercicios anteriores registradas en el ejercicio actual	3	(212)
Total Ingreso / (Gasto) por Impuesto sobre Sociedades	(73)	2.782

Durante el ejercicio 2020, se activaron las bases reconocidas por el Tribunal de Superior de Justicia de Navarra de acuerdo con la sentencia favorable de noviembre de 2020 (Nota 13.7).

Adicionalmente, durante los ejercicios 2021 y 2020 y coincidiendo con la presentación en julio de 2021, la Sociedad ha procedido a realizar regularizaciones por importe de 3 miles de euros que han sido liquidadas con la Hacienda Pública y con cargo al epígrafe "Impuesto sobre beneficios" de la cuenta de pérdidas y ganancias (en el ejercicio 2020, se realizaron dos regularizaciones por un importe total de 212 miles de euros y 143 miles de euros, respectivamente, que fueron liquidadas con la Hacienda Pública o dadas de baja del epígrafe "Pasivos por impuesto diferido" con cargo y abono, respectivamente, al epígrafe "Impuesto sobre beneficios" de la cuenta de pérdidas y ganancias de dicho ejercicio).

13.4 Desglose del (ingreso)/gasto por Impuesto sobre Sociedades

El desglose del gasto/(ingreso) por Impuesto sobre Beneficios en los ejercicios 2021 y 2020 es el siguiente (en miles de euros):

	2021	2020
Impuesto corriente	3	(482)
Impuesto diferido	(76)	3.264
Total Ingreso / (Gasto) por Impuesto sobre Sociedades	(73)	2.782

13.5 Activos por impuesto diferido registrados

El detalle del saldo de esta cuenta al cierre de los ejercicios 2021 y 2020 es el siguiente (en miles de euros):

	31.12.2020	Altas	Bajas	31.12.2021
Bases imponibles negativas activadas	1.237	1.135	-	2.372
Provisiones (Notas 11 y 15.2)	1.903	-	(1.074)	829
Provisiones para riesgos y gastos	16	-	(16)	-
Total activos por impuesto diferido	3.156	1.135	(1.090)	3.201

	31.12.2019	Altas	Bajas	31.12.2020
Bases imponibles negativas activadas	-	1.237	-	1.237
Deducciones activadas	-	1.903	-	1.903
Provisiones para riesgos y gastos	15	1	-	16
Total activos por impuesto diferido	15	3.141	-	3.156

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

Dichos activos fiscales se han registrado considerando los importes recuperables de las bases fiscales y las deducciones (en el marco del Grupo de consolidación fiscal del que la Sociedad es cabecera) derivadas de dichas estimaciones de resultados, que consideran principalmente las siguientes variables clave:

- Estimación de los ingresos por dividendos futuros esperados de sus sociedades participadas. Estas estimaciones consideran a su vez la estimación de resultados de sus sociedades filiales, siendo las principales características de estas las siguientes:
 - o Estimación de los resultados esperados por la venta de sociedades tenedoras de desarrollos de parques fotovoltaicos en los ejercicios 2022 y 2023.
 - o 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.
 - o Pronóstico de ingresos durante la vida de las plantas, estimados entre 25 y 30 años.

Según las estimaciones de la Dirección de la Dirección, 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.

Al cierre del ejercicio 2021, el vencimiento de las bases imponibles negativas y deducciones registradas en el balance es el siguiente:

	Miles de euros (en cuota)				
	Año de generación	31.12.2020	(Aplicación) / Activación	31.12.2021	Prescripción
Bases imponibles negativas-					
Bases imponibles negativas generadas en el ejercicio 2013	2013	1.237	(306)	931	-
Bases imponibles negativas generadas en el ejercicio 2013	2020	-	201	201	-
Bases imponibles negativas generadas en el ejercicio 2021	2021	-	1.240	1.240	-
Total activos por impuesto diferido registrados		1.237	1.135	2.372	

13.6 Pasivos por impuesto diferido registrados

El movimiento del saldo de esta cuenta al cierre de los ejercicios 2021 y 2020 es el siguiente (en miles de euros):

Ejercicio 2021

	31.12.2020	Altas / (Bajas)	31.12.2021
Margen por venta de instalación eléctrica a empresa del grupo	-	51	51
Total pasivos por impuesto diferido	-	51	51

Ejercicio 2020

	31.12.2019	Altas / (Bajas)	31.12.2020
Margen por venta de instalación eléctrica a empresa del grupo	62	(62)	-
Pasivo por impuesto diferido ajuste deterioro de valor	77	(77)	-
Total pasivos por impuesto diferido	139	(139)	-

13.7 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. Según el artículo 55.bis de la Ley Foral 13/2000 de 14 de diciembre (modificado posteriormente por la Ley Foral 23/2015 de 28 de diciembre) 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.

Por tanto, al cierre del ejercicio 2021 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. No obstante, con fecha 3 de julio de 2015 se abrió una inspección de los ejercicios 2010 y 2013 correspondiente al impuesto

sobre sociedades y en particular, con el régimen fiscal de las Sociedades de Promoción de Empresas (SPE) de las Sociedades Opdenenergy Holding, S.A. y Otras Participaciones Industriales, S.L.

En julio 2014, se iniciaron las actuaciones de comprobación e investigación conjuntamente sobre las sociedades del Grupo, Opdenenergy Holding, S.A., Opde Participaciones Industriales, S.L., Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L y la sociedad que salió del Grupo en 2014: Proyectos Integrales Solares, S.L., en relación con la tributación del régimen de las Sociedades de Promoción de Empresas (SPE). Con motivo de las actuaciones inspectoras la Sociedad, como representante del Grupo fiscal OPDEnergy, debía pagar un importe de 4.039 miles de euros, que asumiría el Grupo OPDEnergy en su totalidad. Los Administradores de la Sociedad estuvieron en total disconformidad con esta resolución, por lo que se presentaron diversos y sucesivos recursos antes las distintas autoridades administrativas, sobre las que fue obteniendo sentencias parcialmente favorables a sus reclamaciones.

Finalmente, el 20 de noviembre de 2020 se obtuvo resolución del recurso, fallando de nuevo parcialmente a favor de las reclamaciones de la Sociedad, suponiendo un reconocimiento de bases imponibles negativas para el Grupo Fiscal por importe de 5 millones de euros y la devolución de la sanción impuesta anteriormente por importe de 1.651 miles de euros más intereses por importe de 160 miles de euros. Esta resolución era susceptible de recurso de casación por cualquiera de las partes.

A 31 de diciembre de 2020, en base a las dos resoluciones favorables obtenidas previamente en los diferentes tribunales durante el año 2020 y de acuerdo con sus asesores legales, la Dirección de la Sociedad consideró que las resoluciones no serían recurridas por la Administración Tributaria y estimaron que la resolución a su favor era virtualmente cierta. En este sentido, la Sociedad reconoció un activo por impuesto corriente por importe de 1.651 miles de euros, con cargo al epígrafe "Otros resultados" de las cuentas de pérdidas y ganancias del ejercicio terminado a 31 de diciembre de 2020, y activos por impuesto diferido por importe de 1.237 miles de euros, aproximadamente.

El 19 de enero de 2021, el periodo de casación concluyó sin recurso por parte de Hacienda Navarra, quedando firme la sentencia dictada por el Tribunal Superior de Justicia de Navarra a 20 de noviembre de 2020.

Por otra parte, y debido a las diferentes interpretaciones que se pueden dar a la normativa fiscal aplicable a las operaciones realizadas por la Sociedad, pudieran existir pasivos fiscales adicionales de carácter contingente que no son susceptibles de cuantificación objetiva. Sin embargo, en opinión de los Administradores de la Sociedad, 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 de la Sociedad 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 de la Sociedad 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 de la Sociedad.

14. Ingresos y gastos

14.1 Importe neto de la cifra de negocios

El importe neto de la cifra de negocios correspondiente a las actividades ordinarias de la Sociedad se corresponde en su totalidad con operaciones realizadas en el territorio nacional.

Igualmente, el importe neto de la cifra de negocios puede analizarse por línea de productos como sigue:

	2021		2020	
	Dividendos	25%	200	100%
Management fees	75%	595	-	-
Total importe neto de la cifra de negocios (Nota 15.1)	100%	795	100%	3.131

Durante el ejercicio 2021, los ingresos se corresponden con los dividendos recibidos por importe de 200 miles de euros procedentes de Ribaforada 10, S.r.l. (Nota 15.1).

Durante el ejercicio 2020, los ingresos se correspondían con los dividendos recibidos por importe de 2.800 miles de euros y 330 miles de euros procedentes de Opdeenergy, S.A.U. y Ribaforada 10, S.r.l. respectivamente (Nota 15.1).

En el ejercicio 2021, la Sociedad ha tenido ingresos por importe de 594 miles de euros en el ejercicio 2021 correspondientes principalmente a servicios de “management fees” prestados a las sociedades del Grupo.

En el ejercicio 2020, no se devengaron ingresos de esta naturaleza dado que no existieron servicios prestados por este motivo a empresas que no se encontraran en el grupo fiscal consolidado español.

14.2 Gastos de personal

El saldo de la cuenta “Gastos de personal” de la cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente a los ejercicios 2021 y 2020 es la siguiente (en miles de euros):

	2021	2020
Sueldos, salarios y asimilados	637	368
Indemnizaciones	-	169
Provisiones (Notas 11 y 15.2)	(2.693)	7.841
Seguridad Social	43	49
Gastos de personal	(2.013)	8.427

La Sociedad ha adquirido con determinados empleados del Grupo OPDE el compromiso de una retribución variable a corto plazo en función de la consecución de determinados objetivos. Asimismo, el epígrafe “Sueldos, salarios y asimilados” incluye la reversión en el ejercicio 2021 de un bonus por evento de liquidez concedido a uno de sus miembros de la Alta Dirección, el cual se registró inicialmente en el ejercicio 2020 y ha sido modificado en 2021 (Notas 11 y 15.2).

El número medio de personas empleadas durante los ejercicios 2021 y 2020, distribuido por categorías profesionales, ha sido el siguiente:

	Nº Personas	
	2021	2020
Dirección	4	2
Total	4	2

Asimismo, la distribución por categorías y sexos del personal de la Sociedad al cierre del ejercicio es la siguiente:

	Nº Personas					
	2021			2020		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Dirección	6	2	8	2	-	2
Total	6	2	8	2	-	2

La Sociedad no posee personas empleadas con discapacidad mayor o igual al 33% durante los ejercicios 2021 y 2020.

14.3 Otros gastos de explotación – Servicios exteriores

El desglose de este epígrafe de la cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente a los ejercicios 2021 y 2020 es el siguiente (en miles de euros):

	2021	2020
Arrendamientos y cánones (Nota 7)	5	2
Reparaciones y conservación	11	1
Servicios de profesionales independientes (Nota 15.1)	3.135	625
Primas de seguros	121	334
Servicios bancarios	(38)	118
Publicidad, propaganda y relaciones públicas	30	-
Suministros	10	12
Otros gastos de explotación	39	112
Total	3.313	1.204

El Grupo OPDEnergy se encuentra en un proceso de crecimiento de volumen de sus operaciones a través del desarrollo y construcción de plantas de energías renovables, así como la búsqueda de nuevas vías de financiación y crecimiento, lo que ha requerido de numerosos servicios por parte de consultores legales y contables, notarios, registradores inmobiliarios, etc. que incrementan los costes en el epígrafe “Servicios profesionales independientes”.

15. Operaciones y saldos con Grupo y vinculadas

15.1 Operaciones con Grupo y partes vinculadas

Las transacciones que se detallan a continuación se realizaron con empresas del Grupo OPDE y partes vinculadas (en miles de euros):

Ejercicio 2021

	Prestación de servicios y dividendos	Servicios exteriores
<u>Grupo:</u>		
Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.	(595)	193
Ribaforada 10, S.R.L.	(200)	-
Total	(795)	193

Ejercicio 2020

	Prestación de servicios y dividendos	Ingresos accesorios y otros de gestión corriente	Gastos financieros
<u>Grupo:</u>			
Opdenenergy, S.A.	(2.800)	-	156
PV Integral Management, S.L.	-	(50)	-
Planta Solar Opde 18, S.L.	-	(23)	-
Planta Solar Opde 19, S.L.	-	(19)	-
Planta Solar Opde 22, S.L.	-	(23)	-
Planta Solar Opde 28, S.L.	-	(17)	-
Planta Solar Opde 29, S.L.	-	(17)	-
Planta Solar Opde 31, S.L.	-	(17)	-
Planta Solar Opde 32, S.L.	-	(17)	-
Planta Solar Opde 44, S.L.	-	(17)	-
Planta Solar Opde 51, S.L.	-	(17)	-
Planta Solar Opde 52, S.L.	-	(17)	-
Crucero Solar, S.L.	-	(45)	-
Renovables de la Clamor, S.L.	-	(9)	-
Ribaforada 10, S.R.L.	(330)	-	-
Inversiones Solares del Altiplano S.r.l. de c.v.	-	(130)	-
Horus Renewables Corp	-	(18)	-
OPDE Chile, S.p.A.	-	-	-
Infraestructura Energética del Norte S.r.l. de c.v.	-	(16)	-
Energía Solar de Poniente S.r.l. de c.v.	-	(16)	-
Total	(3.130)	(468)	156

Las ventas, prestación de servicios y otros ingresos accesorios (refacturaciones a empresas del grupo, principalmente) en el ejercicio 2021 corresponden, principalmente, con dividendos recibidos; así como retribución recibido por los servicios de “management fees” prestados a sociedades del Grupo, habiéndose registrado un ingreso por este concepto por importe de 795 miles de euros (3.130 miles de euros en el ejercicio 2020 correspondientes principalmente a dividendos recibidos de sociedades del Grupo).

Los ingresos y gastos financieros devengados al 31 de diciembre de 2021, se correspondían con los intereses financieros asociados a la financiación recibida y concedida a empresas del grupo OPDE (Notas 8 y 15.2). Dicha financiación devengaba un tipo de interés de mercado.

Asimismo, existen transacciones con sociedades vinculadas a los Administradores por servicios relacionados con su cargo prestados por estos en 2021, por importe de 230 miles de euros registrados en el epígrafe “Otros gastos de explotación – Servicios Exteriores” de la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio 2021 (241 miles de euros durante el ejercicio 2020) (Notas 14.3 y 15.3). El detalle es el siguiente (en miles de euros):

	2021	2020
Aldrovi, S.L.	77	78
Jalasa Ingeniería, S.L.	73	82
Marearoja Internacional, S.L.	80	81
Total	230	241

15.2 Saldos con partes vinculadas

Ejercicio 2021

	Cuentas por cobrar (Nota 8.2)	Cuentas de crédito otorgadas	Cuentas por cobrar/ (pagar) por IS (Notas 8.2 y 13.1)	Cuentas por cobrar/ (pagar) por IVA	Cuentas de crédito recibidas	Cuentas por pagar
Grupo:						
Opdenenergy, S.A.	-	-	(100)	5	(9.989)	-
Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.	925	587	2.281	(5.777)	-	-
Otras Participaciones Industriales, S.L.	-	-	186	-	(57)	-
PV Integral Management, S.L.	-	70	(25)	-	-	-
Opde O&M, S.L.	-	-	(1)	233	-	-
OPDE Extremadura, S.L.	-	-	4	(2)	-	-
OPDE SUR SA	-	22	15	20	(3)	-
Sociedad Iberica XVI S.L.	-	-	(22)	21	-	-
Sociedad Iberica XVII S.L.	-	-	(22)	22	-	-
Almaraz Fotovoltaica XXXIV SL	-	-	(20)	(10)	-	-
Almaraz Fotovoltaica XXXIX	-	-	7	22	-	-
Almaraz Fotovoltaica XL	-	-	5	23	-	-
P.S. OPDE Palomarejo S.L.	-	-	(4)	(1)	-	-
Planta Solar OPDE La Calahorra	-	-	(6)	(1)	-	-
P.S OPDE Andalucía 2, S.L.	-	-	(12)	(12)	-	(13)
Planta Solar OPDE 1 S.L.	-	-	(1)	(69)	-	-
Planta Solar OPDE 2 S.L.	-	-	(1)	(69)	-	-
Planta Solar OPDE 3 S.L.	-	-	(78)	465	-	-
Planta Solar OPDE 5 S.L.	-	-	(15)	117	-	-

	Cuentas por cobrar (Nota 8.2)	Cuentas de crédito otorgadas	Cuentas por cobrar/ (pagar) por IS (Notas 8.2 y 13.1)	Cuentas por cobrar/ (pagar) por IVA	Cuentas de crédito recibidas	Cuentas por pagar
Planta Solar OPDE 6 S.L.	-	-	(75)	337	-	-
Planta Solar Opde 7 S.L.	-	-	1	(261)	-	-
Planta Solar Opde 8 S.L.	-	-	1	(77)	-	-
Planta Solar Opde 10 S.L.	-	-	(4)	(1)	-	-
PLANTA SOLAR OPDE 11 S.L.	-	-	1	(18)	-	-
PLANTA SOLAR OPDE 12 S.L.	-	-	-	(64)	-	-
PLANTA SOLAR OPDE 13 S.L.	-	-	1	(53)	-	-
PLANTA SOLAR OPDE 14 S.L.	-	-	(1)	(100)	-	-
PLANTA SOLAR OPDE 15 S.L.	-	-	1	(73)	-	-
Planta Solar Opde 17, SL.	-	-	(1)	(105)	-	-
Planta Solar Opde 19, SL.	-	-	(1)	-	-	-
Planta Solar Opde 20, SL.	-	-	(1)	(11)	-	-
Planta Solar Opde 21, SL.	-	-	(1)	(16)	-	-
Planta Solar Opde 22, SL.	-	-	(2)	-	-	-
PLANTA SOLAR OPDE 44 SL	-	-	1	-	-	-
PLANTA SOLAR OPDE 45 SL	-	-	1	-	-	-
PLANTA SOLAR OPDE 51 SL.	-	-	1	-	-	-
PLANTA SOLAR OPDE 53 SL.	-	-	1	-	-	-
PLANTA SOLAR OPDE 33 SL	-	-	1	-	-	-
ENERGIAS RENOVABLES DE ORMONDE 46, S.L.U	-	-	1	-	-	-
ENERGIAS RENOVABLES DE ORMONDE 47, S.L.U	-	-	1	-	-	-
Otros	-	-	(21)	-	-	-
Planta Solar Opde 25, SL.	-	-	(4)	(35)	-	-
Valsíngula, S.L.	-	-	(1)	-	(215)	-
Planta Solar Opde Andalucía 1, S.L.	-	-	(1)	-	-	(5)
Planta Solar Opde 52, S.L.	20	-	1	-	-	-
OPDE Development, S.L.	-	417	3	-	-	-
Inversiones Solares del Altiplano S.r.l. de c.v.	-	1	-	-	-	-
Horus Renewables Corp	54	-	-	-	-	-
Horus Louisiana 1, LLC Corp	21	-	-	-	-	-
OPDE Chile, S.p.A.	30	-	-	-	-	-
OPDE UK Limited	-	-	-	-	-	(12)
Planta Solar OPDE LA CALAHORRA, S.L.	-	5	-	-	-	-
Eólico La Estrella, SPA	3	-	-	-	-	-
Austrian Solar Chile 1, S.p.A	2	-	-	-	-	-
Aragonesas de Iniciativas Sostenibles III, S.L.	-	-	164	-	-	-
Turolense de Iniciativas Sostenibles IV, S.L.	-	-	118	-	-	-
Total Empresas Vinculadas	1.055	1.102	2.376	(5.490)	(10.264)	(30)

A 31 de diciembre de 2021 la Sociedad mantiene un saldo neto de cuenta por pagar con las sociedades del Grupo por el impuesto de Sociedades (Nota 13) por importe de 2.376 miles de euros que recoge los saldos acreedores y deudores, los cuales han sido generados en los ejercicios 2021 y 2020 por este concepto.

Ejercicio 2020

	Cuentas por cobrar (Nota 8.2)	Cuentas de crédito otorgadas	Cuentas por cobrar/ (pagar) por IS (Notas 8.2 y 13.1)	Cuentas por cobrar/ (pagar) por IVA	Cuentas de crédito recibidas	Cuentas por pagar
GRUPO:						
Opdeenergy, S.A.	43	-	(123)	(20)	(7.630)	(2)
Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.	221	45	2.272	(5.108)	-	(52)
Otras Participaciones Industriales, S.L.	-	-	194	-	-	(2)
PV Integral Management, S.L.	-	-	(25)	53	-	(58)
Opde O&M, S.L.	-	-	(29)	125	-	-
Valsíngula, S.L.	-	-	-	-	(215)	-
Planta Solar Opde Andalucía 2, S.L.	-	-	-	-	-	(13)
Planta Solar Opde 1, S.L.	4	-	-	(3)	-	-
Planta Solar Opde 2, S.L.	4	-	-	(3)	-	-
Planta Solar Opde 3, S.L.	-	-	(89)	27	-	-
Planta Solar Opde 5, S.L.	-	-	(20)	26	-	-
Planta Solar Opde 6, S.L.	-	-	(90)	(70)	-	-
Planta Solar Opde 7, S.L.	-	-	-	(256)	-	-
Planta Solar Opde 10, S.L.	72	-	(4)	-	-	-
Planta Solar Opde 14, S.L.	-	-	-	(81)	-	-
Planta Solar Opde 18, S.L.	23	-	(8)	(2)	-	-
Planta Solar Opde 19, S.L.	19	-	-	(2)	-	-
Planta Solar Opde 22, S.L.	23	-	(1)	-	-	-
Planta Solar Opde 25, S.L.	21	-	(4)	-	-	-
Planta Solar Opde 26, S.L.	16	-	-	-	-	-
Planta Solar Opde 28, S.L.	51	-	-	-	-	-
Planta Solar Opde 29, S.L.	34	-	-	-	-	-
Planta Solar Opde 31, S.L.	51	-	-	-	-	-
Planta Solar Opde 32, S.L.	51	-	-	-	-	-
Planta Solar Opde 33, S.L.	15	-	-	-	-	-
Planta Solar Opde 36, S.L.	30	-	-	-	-	-
Planta Solar Opde 37, S.L.	30	-	-	-	-	-
Planta Solar Opde 38, S.L.	14	-	(6)	-	-	-
Planta Solar Opde 39, S.L.	30	-	-	-	-	-
Planta Solar Opde 41, S.L.	30	-	-	-	-	-
Planta Solar Opde 42, S.L.	28	-	(4)	-	-	-
Planta Solar Opde 44, S.L.	38	-	-	-	-	-
Planta Solar Opde 45, S.L.	17	-	-	-	-	-
Planta Solar Opde 46, S.L.	21	-	-	-	-	-
Planta Solar Opde 50, S.L.	13	-	-	-	-	-
Planta Solar Opde 51, S.L.	17	-	-	-	-	-
Planta Solar Opde 52, S.L.	17	-	-	-	-	-
Planta Solar Opde 55, S.L.	21	-	-	-	-	-
Planta Solar Opde 58, S.L.	16	-	-	-	-	-
Orinoco Solar, S.L.	21	-	5	-	-	-
Crucero Solar, S.L.	45	-	-	-	-	-
Renovables de la Clamor, S.L.	9	-	-	-	-	-
Desarrollo Proyecto Fotovoltaico IV, S.L.	16	-	-	-	-	-
Opde Sur, S.A.	-	21	54	9	(3)	-
OPDE Development, S.L.	-	417	2	-	-	-
Inversiones Solares del Altiplano S.r.l. de c.v.	137	-	-	-	-	-
Horus Renewables Corp	23	-	-	-	-	-
Horus Kentucky 1, LLC	16	-	-	-	-	-
OPDE Chile, S.p.A.	7	-	-	-	-	-

	Cuentas por cobrar (Nota 8.2)	Cuentas de crédito otorgadas	Cuentas por cobrar/ (pagar) por IS (Notas 8.2 y 13.1)	Cuentas por cobrar/ (pagar) por IVA	Cuentas de crédito recibidas	Cuentas por pagar
OPDE UK Limited	-	-	-	-	-	(14)
Aragonesas de Iniciativas Sostenibles III, S.L.	-	-	164	-	-	-
Turolense de Iniciativas Sostenibles IV, S.L.	-	-	118	-	-	-
Otras sociedades vinculadas	114	-	(5)	(141)	(2)	(31)
Total Empresas Vinculadas	1.358	483	2.401	(5.446)	(7.850)	(172)

Retribución al Consejo de Administración y la Alta Dirección

Retribución a los miembros del Consejo de Administración

Los miembros del Consejo de Administración de la Sociedad no han devengado ni recibido retribución alguna por su labor como consejeros durante los ejercicios 2021 y 2020. Adicionalmente, no tiene concedidos anticipos, créditos, compromisos en materia de pensiones, premios de jubilación o indemnizaciones especiales.

Por otra parte, la Sociedad tiene contratada una póliza para cubrir la responsabilidad civil de los Administradores, lo que le ha supuesto un desembolso de 28 miles de euros en el ejercicio 2021 (24 miles de euros en el ejercicio 2020).

Se menciona a efectos informativos que los socios, Aldrovi, S.L., Jalasa Ingeniería, S.L. y Marearoja Internacional, S.L. son sociedades vinculadas a tres miembros del Consejo de Administración, que vienen prestando y facturando servicios a la Sociedad. Todas ellas prestan servicios a la Sociedad dominante en base a los contratos suscritos (Nota 15.1).

Retribución a la Alta Dirección

Durante el ejercicio 2021 y 2020 el importe percibido en concepto de retribuciones por el personal de Alta Dirección ha ascendido a 573 y 251 miles de euros, respectivamente.

Asimismo, la Sociedad ha adquirido con determinados directivos del Grupo OPDEnergy compromisos consistentes en una retribución adicional variable calculada en base a la evolución del negocio que ha sido registrada por importe de 1.634 miles de euros en el epígrafe "Provisiones a corto plazo- Obligaciones por prestaciones de servicios" del balance que serán exigibles en el ejercicio 2022 (284 miles de euros en el epígrafe "Provisiones a largo plazo" a cierre del ejercicio 2020).

Adicionalmente, la Sociedad adquirió en el ejercicio 2017 un acuerdo con un miembro de la Alta Dirección en el caso de que se produzca un evento de liquidez.

Durante los ejercicios 2017 a 2019 no se produjo ningún evento de liquidez que pudiera suponer la consecución de dicha retribución. De la misma forma, durante dichos ejercicios los Administradores de la Sociedad dominante consideraron remota la posibilidad de ocurrencia de un evento de este tipo, por lo que no se registró provisión alguna en este sentido. Sin embargo, a finales del ejercicio 2020 la Sociedad comenzó las actuaciones necesarias para una futura emisión de acciones en el Mercado de Valores Español en el ejercicio 2021, contratando asimismo asesores especializados para dicha operación. Si bien la operación no se concluyó finalmente en 2021, la Sociedad mantiene las actuaciones para dicha futura emisión de acciones en el ejercicio 2022. En consecuencia, ante la probable consecución de dicho evento de liquidez, los Administradores y la Dirección de la Sociedad han procedido a realizar, conforme a la mejor

información disponible a la fecha de formulación de estas cuentas anuales, una estimación del importe a desembolsar como consecuencia de dicho acuerdo, procediendo a registrar una provisión por importe de 3.569 miles de euros bajo el epígrafe "Provisiones a corto plazo" del balance a 31 de diciembre de 2021 adjunto (7.612 miles de euros al 31 de diciembre de 2020).

Dicha estimación de la cantidad a desembolsar tiene como hipótesis principal el incremento de fondos propios mediante ampliación de capital que se produciría como consecuencia de la emisión de acciones en el Mercado de Valores Español. El análisis de sensibilidad a un aumento o disminución de los fondos obtenidos en dicha emisión en el Mercado de Valores Español implicaría una disminución de la provisión de 960 miles de euros si el aumento de capital previsto resultara inferior en 50 millones de euros y un incremento de 960 miles de euros en el caso de que el aumento de capital resultara superior en 50 millones de euros.

15.3 Información en relación con situaciones de conflicto de intereses por parte de los Administradores

De conformidad con lo establecido en el artículo 229.2 y 3 del Real Decreto Legislativo 1/2010, de 2 de julio, por el que se prueba el Texto Refundido de la Ley de Sociedades de Capital, y modificado mediante la Ley 31/2014 de 3 de diciembre de 2014, se indica que al cierre del ejercicio 2021 y 2020 ni los miembros del Órgano de Administración de la Sociedad, ni las personas vinculadas a los mismos según se define en la Ley de Sociedades de Capital han comunicado a los demás miembros del Órgano de Administración situación alguna de conflicto, directo o indirecto, que pudieran tener con el interés de la Sociedad.

16. Información sobre medio ambiente

El Grupo OPDEnergy 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 2021, 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 OPDEnergy 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 OPDEnergy 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.

17. Otra información

17.1 Contingencias

Pasivos contingentes

La Sociedad no tiene pasivos contingentes por litigios surgidos en el curso normal del negocio de los que pudieran desprenderse pasivos significativos.

Avales bancarios

La Sociedad no mantiene avales a 31 de diciembre de 2021 (20 miles de euros durante el ejercicio 2020).

Avalista

La Sociedad es avalista, afianzador, de cuentas de préstamos, avales depositados, cuentas de financiación a la importación y cuentas de descuento de efectos, dispuestas por sociedades del Grupo OPDEnergy por importe de 8.541 miles de euros expresados originalmente en diferentes divisas tales como euros y dólares (18.186 miles de euros durante el ejercicio 2020).

Adicionalmente, Opdenenergy Holding, S.A. toma la figura de Socio de referencia para garantizar el cumplimiento de las obligaciones contractuales asumidas por determinados parques solares por estas garantías. Los Administradores consideran no se va a recibir carga alguna por estos avales.

17.2 Honorarios de auditores de cuentas

Durante los ejercicios 2021 y 2020, los honorarios relativos a los servicios de auditoría de cuentas y a otros servicios prestados por el auditor de la Sociedad, o por una empresa del mismo grupo o vinculada con el auditor han sido los siguientes (en miles de euros):

Ejercicio 2021

	Miles de euros
Servicios de auditoría	64
Otros servicios de verificación	164
Total servicios de auditoría y relacionados	228
Servicios de asesoramiento fiscal	41
Otros servicios	186
Total servicios profesionales	227

Ejercicio 2020

	Miles de euros
Servicios de auditoría	14
Otros servicios de verificación	3
Total servicios de auditoría y relacionados	17
Servicios de asesoramiento fiscal	86
Otros servicios de verificación	186
Total servicios profesionales	272

18. Hechos posteriores al cierre

Con fecha 24 de febrero de 2022 comenzó la invasión de Ucrania por parte del ejército ruso. Desde esa fecha, el ataque militar continúa, mientras que a nivel internacional se han producido numerosas acciones en su contra que tratan de aislar y debilitar a la economía de Rusia, entre las que se incluyen, entre otras, sanciones financieras, sobre el comercio y transporte de mercancías o el cierre del espacio aéreo ruso.

En este contexto, aun teniendo en cuenta la complejidad y riesgo geopolítico de esta situación, los Administradores han realizado una evaluación preliminar de la situación actual conforme a la mejor información y estimaciones disponibles y evaluado las consecuencias de este hecho sobre las operaciones futuras de la Sociedad y el Grupo. A este respecto, el principal impacto se deriva del actual incremento de los precios de la energía, sin tener exposición directa a los mencionados mercados ni ser los efectos indirectos (volatilidad en los mercados de materias primas, incrementos en los costes del transporte o rupturas en las cadenas de suministros) significativos.

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 del contrato de compraventa de 20 sociedades españolas formalizado por el Grupo durante 2021, el cual se encuentra actualmente pendiente del cumplimiento de diversas condiciones y obtenciones de autorizaciones de distintas administraciones públicas. 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 fecha de formulación de las cuentas anuales, la estimación de los Administradores de la Sociedad es que el importe de la retribución será aproximadamente de 2,1 millones de euros considerando la venta de la totalidad de las sociedades incluidas en el contrato de compraventa. Dicho importe, será inicialmente provisionado a la fecha de formalización del acuerdo.

Por otro lado, con fecha 1 de mayo de 2022, se ha aprobado un plan de retribución para incentivar la permanencia de diversos integrantes de la Alta Dirección. A cada uno de los empleados se le concederá un importe total de incentivo a percibir en efectivo que se liquidará en dos tramos y cuyo devengo está 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 ha sido pagado con fecha mayo de 2021 por un importe aproximado de 450 miles de euros. El tratamiento contable de este incentivo implicaría el reconocimiento de un pago anticipado en el balance de situación y un gasto en el epígrafe "Gastos de personal" de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada, tal y como marca la NIC 19 'Retribuciones a los empleados'.
- 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 perciban este incentivo, y cuya legislación nacional les permita participar en la Salida a Bolsa, tendrán 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 afectará al epígrafe “Gasto de personal” con contrapartida en el patrimonio neto del Grupo. La cuantía del segundo tramo que se reinvertirá en acciones tiene un importe estimado de 250 miles de euros.

- El importe total estimado del plan teniendo en cuenta ambos tramos asciende a 700 miles de euros

Adicionalmente, el Grupo OPDEnergy ha aprobado con fecha 28 de junio de 2022 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 variará en función de si se realiza la salida a bolsa y consistiría 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 comenzará desde 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 necesaria de permanencia en el empleo del participante hasta el 31 de diciembre de 2024;
 - Condiciones de rendimiento. El número de acciones a entregar a cada uno de los participantes se determinará en función de la consecución gradual de determinados ratios de rendimiento del Grupo, asociados a la Tasa de retorno total para el accionista, EBITDA y el volumen de proyectos en operación, construcción y pre-construcción.

Estos ratios de rendimiento serán calculados al 31 de diciembre de 2024 sobre los valores obtenidos en dicho ejercicio.

Dicho plan de incentivos tendrá la consideración de un plan liquidado en acciones (equity-settled) y por lo tanto su registro afectará al epígrafe “Gasto de personal” con contrapartida en el patrimonio neto del Grupo. La distribución del gasto estimado estará sujeta a las estimaciones realizadas por el Grupo a la fecha de concesión del plan y posteriores cierres, de la consecución y probabilidad de cumplimiento tanto de las condiciones de mercado como de las ajenas al mercado, establecidas en el plan.

Las métricas de cumplimiento del incentivo serán la tasa de rentabilidad del accionista en un 40%, el EBITDA en otro 40% y el volumen de proyectos en operación, construcción y pre-construcción en el 20% restante; estableciéndose importes mínimos por debajo de los cuales no se devengan los mismos, así como una posibilidad de sobrebonus de hasta un 175%. El número de acciones a recibir por cada participante vendrá determinado por el incentivo que se le atribuya en el plan, el precio de las acciones (media de la cotización de las 20 sesiones previas al 31 de diciembre de 2024) y por el cumplimiento de objetivos (entre un 0% y un 175%). El coste de este plan será asumido por el Grupo Opdenenergy. La estimación preliminar realizada por la Dirección del Grupo de Los importes brutos totales que se entregarán en acciones a todos los participantes del plan de incentivos a largo plazo una vez finalizado el plazo establecido en el plan de incentivos a los directivos ascienden a 8.145 miles de euros (en un escenario de exceso de rendimiento de los mencionadas métricas en un 175%) y a 4.654 miles de euros de euros (en un escenario base de cumplimiento al 100% de los objetivos de métricas establecidos en el

plan). No existen planes adicionales de incentivos basado en acciones al personal. No se ha producido ningún hecho posterior que pueda afectar a las cuentas anuales de 2021, aparte de los hechos descritos anteriormente.

Finalmente, en relación al acuerdo que adquirió el Grupo en el ejercicio 2017 con un miembro de la alta dirección y que viene desglosado en las Notas 15 y 19.3 de esta Memoria y, ante la probable consecución de dicho evento de liquidez, los Administradores y la Dirección del Grupo han procedido a realizar, conforme a la mejor información disponible a la fecha de formulación de estas cuentas anuales, una estimación del importe a desembolsar como consecuencia de dicho acuerdo actualmente registrado en el epígrafe de 'Provisiones a corto plazo' por un importe de 3,568 euros que será liquidado en efectivo por la Compañía en la fecha del Precio de Oferta. En este sentido, el miembro de la alta dirección ha declarado que reinvertirá 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").

No se ha producido ningún hecho posterior que pueda afectar a las Cuentas Anuales del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2021, aparte de los hechos descritos anteriormente.

Anexo I.A – Sociedades dependientes y empresas asociadas –31 de diciembre de 2021

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
Opdenenergy, S A.U. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid – España)	1	100%	Integración global	Si	Opdenenergy Holding, S.A.
OPDE Participaciones Industriales, S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid – España)	2	100%	Integración global	Si	Opdenenergy, S.A.U.
Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid – España)	2	100%	Integración global	Si	Opdenenergy, S.A.U.
P.V. Integral Management, S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid – España)	2	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
Planta Solar OPDE Andalucía 2 S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra – España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE Extremadura 1 S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra – España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE La Calahorra S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra – España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE Palomarejo, S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra – España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 1. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra – España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 2. S. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra – España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
Planta Solar OPDE 3. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 5. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 6. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 7. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 8. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 10. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 11. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 12. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 13. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 14. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
Planta Solar OPDE 15. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 17. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 18. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 19. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 20. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 21. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 22. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 25. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 26. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 27. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
Planta Solar OPDE 28. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 29. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 30. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 31. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 32. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 33. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 34. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 35. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 36. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 37. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
Planta Solar OPDE 38. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 39. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 40. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 41. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 42. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 43. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 44. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 45. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 46. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 47. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
Planta Solar OPDE 48. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 49. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 50. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 51. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 52. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 53. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 54. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 55. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 56. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 57. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
Planta Solar OPDE 58. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 59. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 60. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
OPDE Extremadura, S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	2	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
Ribaforada 10 S.r.l. - (VIA GOETHE 24. Merano (BZ) - Italia)	3	100%	Integración global	No	Opdeenergy Holding, S.A.
Sociedad Ibérica de Generación de Energía Fotovoltaica XVI (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	3	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
Grupo Valsingula, S.L. - ((C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	2	100%	Integración global	Si	Opdeenergy Holding, S.A.
Sociedad Ibérica de Generación de Energía Fotovoltaica XVII (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	3	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
Opde Sur, S.A. (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	2	100%	Integración global	Si	Opdeenergy Holding, S.A.
Opde Levante, S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	2	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
OPDE Solare, S.r.l. - (CORSO VITTORIO EMANUELE II, 111 - Torino - Italia)	3	100%	Integración global	No	OPDE Italy, S.r.l.
OPDE Puglia, S.r.l. - (CORSO VITTORIO EMANUELE II, 111 - Torino - Italia)	3	100%	Integración global	No	OPDE Solare, S.r.l.

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación			Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal				
Solare Puglia, S.r.l. - (CORSO VITTORIO EMANUELE II, 111 - Torino - Italia)	3	100%		Integración global	No	OPDE Solare, S.r.l.
Almaraz Fotovoltaica XXXIV, S.L. (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	3	100%		Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
OPDE Italy, S.r.l. - (CORSO VITTORIO EMANUELE II, 111 - Torino - Italia)	2	100%		Integración global	No	Opdeenergy Holding, S.A.
Almaraz Fotovoltaica XXXIX, S.L. (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	3	100%		Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
Tordesillas Solar F.V.11. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%		Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
Tordesillas Solar F.V.12. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%		Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
Tordesillas Solar F.V.13. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%		Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Tordesillas Solar F.V.14.S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%		Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
Tordesillas Solar F.V.15. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%		Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
Tordesillas Solar F.V.16. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%		Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Tordesillas Solar F.V.17. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%		Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
Tordesillas Solar F.V.18. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
Tordesillas Solar F.V.19. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Almaraz Fotovoltaica XL, S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	3	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
Almaraz Fotovoltaica XLI, S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	3	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
Aragonesa de Iniciativas Sostenibles III, S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Turolense de Iniciativas Sostenibles IV, S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
GSB Gamma 2 a 20. S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	2	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
GSB Iota 2 a 20. S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	2	100%	Integración global	Si	100% Otras Producciones de Energía Fotovoltaica
GSB Kappa 2 a 20. S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	2	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
GSB Lambda 2 a 20. S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	2	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
GSB Omicron 2 a 20. S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	2	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
Gamma Solar S De RI De Cv - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	2	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. (85%) Aragonesa de Iniciativas Sostenibles III, S.L. (15%)
Garambullo Solar S De RI De Cv - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. (85%) Aragonesa de Iniciativas Sostenibles III, S.L. (15%)
GSB Omega 2 a 20. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	2	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
Lambda Solar S De RI De Cv - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. (84%) Aragonesa de Iniciativas Sostenibles III, S.L. (16%)
Theta Solar S De RI De Cv - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. (85%) Turolense de Iniciativas Sostenibles IV, S.L. (15%)
Opde O&M , S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	4	100%	Integración global	Si	Opdenergy, S.A.U.
Opde Development, S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	2	100%	Integración global	Si	Opdenergy Holding, S.A.
INVERSIONES SOLARES DEL ALTIPLANO, S.R.L. DE C.V. - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	2	100%	Integración global	No	Aragonesa de Iniciativas sostenibles S.L. (62%) Turolense de Inversiones Sostenibles S.L. (39%)
ELECTRICIDAD FOTOVOLTAICA ARGENTUM, S.R.L. DE C.V. - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. (85%) Aragonesa de Iniciativas Sostenibles III, S.L. (15%)

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
INVERSIONES Y PROMOCIONES SOLARES DEL CENTRO, S.R.L. DE C.V. - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. (85%) Turodense de Iniciativas Sostenibles IV, S.L. (15%)
SOLEIL FOTOVOLTAICA, S.A.P.I. DE C.V. - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. (85%) Turodense de Iniciativas Sostenibles IV, S.L. (15%)
INFRAESTRUCTURA ENERGÉTICA DEL OESTE, S.A.P.I. DE C.V. - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. (85%) Aragonesa de Iniciativas Sostenibles III, S.L. (15%)
PROMOCION FOTOVOLTAICA VALLADOLID, S.A.P.I. DE C.V. - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. (85%) Turodense de Iniciativas Sostenibles IV, S.L. (15%)
SOLAR DE LA SIERRA, S.A.P.I DE C.V. - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. (87%) Turodense de Iniciativas Sostenibles IV, S.L. (13%)
ENERGÍA FOTOVOLTAICA MIRAFLORES, S.A.P.I. DE C.V. - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. (84%) Tordesillas Solar F.V. 16 S.L. (15%) Lambda Solar S.R.L. (1%)
INFRAESTRUCTURA SOLAR OMICRON SAPI DE CV - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica S.L. (85%) Aragonesa de Iniciativas Sostenibles III, S.L. (15%)

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
INFRAESTRUCTURA SOLAR KAPPA SAPI DE CV - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	2	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica S.L. (84.95%) Turodense de Iniciativas Sostenibles IV, S.L. (15.05%)
INFRAESTRUCTURA SOLAR SIGMA SAPI DE CV - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	2	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. (84%) Tordessillas Solar F.V. 19 S.L. (15%) Lambda Solar S.R.L. (1%)
INFRAESTRUCTURA SOLAR EPSILON SAPI DE CV - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	2	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica S.L. (85%) Turodense de Iniciativas Sostenibles IV, S.L. (15%)
ENERGIA SOLAR OMEGA SAPI DE CV - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	2	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica S.L. (85%) Aragonesa de Iniciativas Sostenibles IV, S.L. (15%)
Opde UK, limited - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	2	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
HORUS RENEWABLES CORP - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	2	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Horus Central Valley Solar 1 LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	Horus Renewables Corp
Horus North Carolina 0 LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	2	100%	Integración global	No	Horus Renewables Corp

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
Horus South Carolina 0 LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	2	100%	Integración global	No	Horus Renewables Corp
HORUS FLORIDA 0. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	2	100%	Integración global	No	Horus Renewables Corp
HORUS FLORIDA 1. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	HORUS FLORIDA 0. LLC
HORUS NEW YORK 0. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	2	100%	Integración global	No	Horus Renewables Corp
HORUS LOUISIANA 0. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	2	100%	Integración global	No	Horus Renewables Corp
HORUS LOUISIANA 1. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	HORUS LOUISIANA 0. LLC
HORUS LOUISIANA 2. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	HORUS LOUISIANA 0. LLC
HORUS LOUISIANA 3. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	HORUS LOUISIANA 0. LLC
HORUS LOUISIANA 4. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	HORUS LOUISIANA 0. LLC
HORUS LOUISIANA 5. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	HORUS LOUISIANA 0. LLC
HORUS LOUISIANA 6. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	HORUS LOUISIANA 0. LLC
HORUS LOUISIANA 7. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	HORUS LOUISIANA 0. LLC
HORUS LOUISIANA 8. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	HORUS LOUISIANA 0. LLC

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
OPDE CHILE SPA – (LOS MILITARES, 5953. DEPTO. 1803. COMUNA LAS CONDES CIUDAD SANTIAGO)	2	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
ADITYA SOLAR SpA – (LOS MILITARES, 5953. DEPTO. 1803. COMUNA LAS CONDES CIUDAD SANTIAGO)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
EUCALIPTO SpA – (LOS MILITARES, 5953. DEPTO. 1803. COMUNA LAS CONDES CIUDAD SANTIAGO)	3	100%	Integración global	No	OPDE Chile SpA
LINGUE SpA – (LOS MILITARES, 5953. DEPTO. 1803. COMUNA LAS CONDES CIUDAD SANTIAGO)	3	100%	Integración global	No	OPDE Chile SpA
LITRE SpA – (LOS MILITARES, 5953. DEPTO. 1803. COMUNA LAS CONDES CIUDAD SANTIAGO)	3	100%	Integración global	No	OPDE Chile SpA
OPDEnergy GENERACIÓN SpA – (LOS MILITARES, 5953. DEPTO. 1803. COMUNA LAS CONDES CIUDAD SANTIAGO)	1	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
AUSTRIAN SOLAR CHILE UNO SpA – (LOS MILITARES, 5953. DEPTO. 1803. COMUNA LAS CONDES CIUDAD SANTIAGO)	3	100%	Integración global	No	OPDEnergy Generación SpA
RA SOLAR SpA – (LOS MILITARES, 5953. DEPTO. 1803. COMUNA LAS CONDES CIUDAD SANTIAGO)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
EOLICA LA ESTRELLA SpA – (LOS MILITARES, 5953. DEPTO. 1803. COMUNA LAS CONDES CIUDAD SANTIAGO)	3	100%	Integración global	No	OPDEnergy Generación SpA
SOL INVICTUS SpA – (LOS MILITARES, 5953. DEPTO. 1803. COMUNA LAS CONDES CIUDAD SANTIAGO)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
XUE SOLAR SpA - (LOS MILITARES, 5953. DEPTO. 1803. COMUNA LAS CONDES CIUDAD SANTIAGO)	3	100%	Integración global	No	OPDE Chile SpA
COCHENTO EOLICO SPA - (LOS MILITARES, 5953. DEPTO. 1803. COMUNA LAS CONDES CIUDAD SANTIAGO)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
ORINOCO SOLAR S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
PLANTA SOLAR OPDE LA FERNANDINA , S.L. (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
PLANTA SOLAR OPDE ANDALUCIA 1. S.L. (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
PLANTA SOLAR OPDE EXTREMADURA 2. S.L.(C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
LA CLAMOR - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
ENERGIAS RENOVABLES DE ORMONDE 34. 37. 46 y 47 Ortega y Gasset, 20 2. 28006 Madrid -- España	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
OPDENERGY ITALIA SRL - (CORSO VITTORIO EMANUELE II, 111 - Torino - Italia)	2	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
OPDENERGY TAVOLIERE 1. 2. 3 - (CORSO VITTORIO EMANUELE II, 111 - Torino - Italia)	3	100%	Integración global	No	OPDENERGY Italia SRL
OPDENERGY ITALIA 1. 2 - (CORSO VITTORIO EMANUELE II, 111 - Torino - Italia)	3	100%	Integración global	No	OPDENERGY Italia SRL

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
OPDENERGY SALENTO 1. 2. 3 - (CORSO VITTORIO EMANUELE II, 111 - Torino - Italia)	3	100%	Integración global	No	OPDENERGY Italia SRL
HORUS WEST VIRGINIA 0. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	2	100%	Integración global	No	Horus Renewables Corp
HORUS WEST VIRGINIA 1. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	Horus West Virginia 0. LLC
HORUS WEST KENTUCKY 0. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	2	100%	Integración global	No	Horus Renewables Corp
KAIROS AIE - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 4. 1º Planta, Puerta Dcha 28016. Madrid - España)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
DESARROLLO PROYECTO FOTOVOLTAICO IV, S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 4. 1º Planta, Puerta Dcha 28016. Madrid - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
CRUCERO SOLAR, S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 4. 1º Planta, Puerta Dcha 28016. Madrid - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
A2 Renovables LP - (3400 One First Canada Place, 100 King Street West, Toronto, Ontario, M5X 1A4, Canada)	1	20%	Actividades de Sociedad de cartera equivalencia 20%	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. (20%)
Mulchen Eolica SPA (LOS MILITARES, 5953. DEPTO. 1803. COMUNA LAS CONDES CIUDAD SANTIAGO)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
HORUS TEXAS 0, LLC (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	2	100%	Integración global	No	Horus Renewables Corp

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
HORUS TEXAS 1, LLC (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	HORUS TEXAS 0, LLC
HORUS TEXAS 2, LLC (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	HORUS TEXAS 0, LLC
HORUS VIRGINIA 0, LLC (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	2	100%	Integración global	No	Horus Renewables Corp
HORUS VIRGINIA 1, LLC (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	HORUS VIRGINIA 0, LLC
Opdenenergy UK 1, limited (Grenville Court, Britwell Road, Burnham, Buckinghamshire. SL1 8DF9)	3	100%	Integración global	No	Opde UK, limited
Opdenenergy UK 2, limited (Grenville Court, Britwell Road, Burnham, Buckinghamshire. SL1 8DF9)	3	100%	Integración global	No	Opde UK, limited
Opdenenergy UK 3, limited (Grenville Court, Britwell Road, Burnham, Buckinghamshire. SL1 8DF9)	3	100%	Integración global	No	Opde UK, limited
Opdenenergy UK 4, limited (Grenville Court, Britwell Road, Burnham, Buckinghamshire. SL1 8DF9)	3	100%	Integración global	No	Opde UK, limited
Opdenenergy UK 5, limited (Grenville Court, Britwell Road, Burnham, Buckinghamshire. SL1 8DF9)	3	100%	Integración global	No	Opde UK, limited
Opdenenergy UK 6, limited (Grenville Court, Britwell Road, Burnham, Buckinghamshire. SL1 8DF9)	3	100%	Integración global	No	Opde UK, limited

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
Renter Gestiones, S.L. (Poligono Industrial de Fustiñana s/n, 31510 Fustiñana, Navarra, España)	4	24%	Puesta en equivalencia	No	OPDE Extremadura S.L.
Luisolar Energy, SRL (Rotonda Giuseppe Antonio Torri, 9, 40127, Bologna, Bologna)	3	100%	Integración global	No	Opdenergy Italia, SRL
Alfoenergy Solar, SRL (Rotonda Giuseppe Antonio Torri, 9, 40127, Bologna, Bologna)	3	100%	Integración global	No	Opdenergy Italia, SRL
Leixasolar, SRL (Rotonda Giuseppe Antonio Torri, 9, 40127, Bologna, Bologna)	3	100%	Integración global	No	Opdenergy Italia, SRL
Aldrosolar, SRL (Rotonda Giuseppe Antonio Torri, 9, 40127, Bologna, Bologna)	3	100%	Integración global	No	Opdenergy Italia, SRL
Solaranto, SRL (Rotonda Giuseppe Antonio Torri, 9, 40127, Bologna, Bologna)	3	100%	Integración global	No	Opdenergy Italia, SRL
Fedenergy Solar, SRL (Rotonda Giuseppe Antonio Torri, 9, 40127, Bologna, Bologna)	3	100%	Integración global	No	Opdenergy Italia, SRL
Floenergy Srl (Rotonda Giuseppe Antonio Torri, 9, 40127, Bologna, Bologna)	3	100%	Integración global	No	Opdenergy Italia, SRL
Chisolar Energy Srl (Rotonda Giuseppe Antonio Torri, 9, 40127, Bologna, Bologna)	3	100%	Integración global	No	Opdenergy Italia, SRL
Margisolar SRL (Rotonda Giuseppe Antonio Torri, 9, 40127, Bologna, Bologna)	3	100%	Integración global	No	Opdenergy Italia, SRL

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
Sofienergy Solar, SRL (Rotonda Giuseppe Antonio Torri, 9, 40127, Bologna, Bologna)	3	100%	Integración global	No	Opdeenergy Italia, SRL
Tordesillas Renovables 400 (Calle Ombú, 3, Planta 10, 28045 Madrid)	2	22%	Puesta en equivalencia	No	Opde 29, Opde 30, Opde 31 Y Opde 32
Olmedo Renovables 400kv (Calle Cardenal Marcelo Spinola, 42. 28016, Madrid, Madrid)	2	30%	Puesta en equivalencia	No	Opde 26, Opde 27 Y Opde 28
Valcabado Renovables 2200kv (C/ Princesa 2 28008 - Madrid)	2	41%	Puesta en equivalencia	No	Energías Renovables de Ormonde 34, S.L. y Energías Renovables de Ormonde 37, S.L.
Cubillos Renovables, S.L. (Calle Cardenal Marcelo Spinola, 4. 28016, Madrid)	2	58%	Integración global	No	Energías Renovables de Ormonde 34, S.L. y Energías Renovables de Ormonde 37, S.L.
Gazules Renovables, S.L. Calle Las Cruzadas 3, Puerta D 41004 Sevilla)	2	34%	Puesta en equivalencia	No	Opde 1 y Opde 2
Labradas Renovables S.L. (Calle Cardenal Marcelo Spinola, 42. 28016, Madrid)	2	64%	Integración global	No	Opde 39, Opde 40 Y Opde 41
La Serranilla Renovables 132KV, A.I.E. (Calle Cardenal Marcelo Spinola, 42. 28016, Madrid)	2	77%	Puesta en equivalencia	No	Opde 26, Opde 27 Y Opde 28
LAAT 132KV Doble Circuito Tordesillas 400KV, S.L. (Calle Cardenal Marcelo Spinola, 42. 28016, Madrid)	2	80%	Puesta en equivalencia	No	Opde 29, Opde 30, Opde 31 Y Opde 32
Trevago Renovables, S.L. (Calle Cardenal Marcelo Spinola, 42. 28016, Madrid)	2	36%	Puesta en equivalencia	No	Opde 42 Y Opde 47

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
Horus Alabama 0, L.L.C (111 Front Street Suit 30, Jupiter, Florida 33477)	2	100%	Integración global	No	Horus Renewables Corp.
Horus Alabama 1, L.L.C (112 Front Street Suit 30, Jupiter, Florida 33477)	3	100%	Integración global	No	Horus Alabama 0, L.L.C
Horus Kansas 0, L.L.C (850 New Burton Road Suite 201. Dover, DE 19904)	2	100%	Integración global	No	Horus Renewables Corp.
Horus Virginia 2, L.L.C (111 Front Street Suit 30, Jupiter, Florida 33477)	3	100%	Integración global	No	Horus Virginia 0, LLC
Horus Kansas 1, Llc (113 Front Street Suit 30, Jupiter, Florida 33477)	3	100%	Integración global	No	Horus Kansas 0, L.L.C
Opdenergy Generation Polska (Tytusa Chałubinskiego, Nr 8, Oficina. Varsovia, Polonia Cod Postal 00-613)	2	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Trend Energético S.R.L. (Via Francesco Giordani n. 42 80122 - Napoli (NA))	3	30%	Puesta en equivalencia	No	Opdenergy Italia, S.R.L
Rho Solar S De RI De Cv (Calle Darwin, 74, Interior 301, Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, Cp 11590 Ciudad De Mexico)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Promociones Solares Mw Sapi De Cv (Calle Darwin, 74, Interior 301, Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, Cp 11590 Ciudad De Mexico)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
Marigo Energy S.R.L. (Bologna, Rotonda Giuseppe Antonio Torri 9 - Bologna - Italia)	3	100%	Integración global	No	Opdenergy Italia, S.R.L
Alce Energy S.R.L. (Bologna, Rotonda Giuseppe Antonio Torri 9 - Bologna - Italia)	3	100%	Integración global	No	Opdenergy Italia, S.R.L
Esma Energy S.R.L. (Bologna, Rotonda Giuseppe Antonio Torri 9 - Bologna - Italia)	3	100%	Integración global	No	Opdenergy Italia, S.R.L
Frasarenergy S.R.L. (Bologna, Rotonda Giuseppe Antonio Torri 9 - Bologna - Italia)	3	100%	Integración global	No	Opdenergy Italia, S.R.L
Mirenergy Solar S.R.L. (Bologna, Rotonda Giuseppe Antonio Torri 9 - Bologna - Italia)	3	100%	Integración global	No	Opdenergy Italia, S.R.L
Horus Georgia 2, L.L.C (110 Front Street Ste 300 Jupiter Fl 33477)	3	100%	Integración global	No	Horus Georgia 0, L.L.C.
Monte Reina Renovables, S.L. (Calle Ombu 3 - Planta 6. 28045 Madrid)	2	38%	Puesta en equivalencia	No	Ormonde 46, S.L. Ormonde 47, S.L.

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Anexo I.B – Sociedades dependientes y empresas asociadas –31 de diciembre de 2020

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
Opdeenergy, S A.U. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid – España)	1	100%	Integración global	Si	Opdeenergy Holding, S.A.
OPDE Participaciones Industriales, S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid – España)	2	100%	Integración global	Si	Opdeenergy, S.A.U.
Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid – España)	2	100%	Integración global	Si	Opdeenergy, S.A.U.
P.V. Integral Management, S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid – España)	2	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
Planta Solar OPDE Andalucía 2 S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra – España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE Extremadura 1 S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra – España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE La Calahorra S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra – España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE Palomarejo, S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra – España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 1. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra – España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
Planta Solar OPDE 2. S. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 3. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 5. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 6. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 7. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 8. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 10. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 11. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 12. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 13. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
Planta Solar OPDE 14. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 15. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 17. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 18. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 19. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 20. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 21. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 22. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 25. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 26. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
Planta Solar OPDE 27. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 28. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 29. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 30. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 31. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 32. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 33. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 34. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 35. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 36. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
Planta Solar OPDE 37. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 38. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 39. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 40. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 41. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 42. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 43. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 44. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 45. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 46. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
Planta Solar OPDE 47. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 48. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 49. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 50. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 51. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 52. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 53. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 54. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 55. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 56. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
Planta Solar OPDE 57. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 58. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 59. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Planta Solar OPDE 60. S.L. (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
OPDE Extremadura, S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	2	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
Ribaforada 10 S.r.l. - (VIA GOETHE 24. Merano (BZ) - Italia)	3	100%	Integración global	No	Opdeenergy Holding, S.A.
Sociedad Ibérica de Generación de Energía Fotovoltaica XVI (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	3	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
Grupo Valsingula, S.L. - ((C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	2	100%	Integración global	Si	Opdeenergy Holding, S.A.
Sociedad Ibérica de Generación de Energía Fotovoltaica XVII (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	3	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
Opde Sur, S.A. (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	2	100%	Integración global	Si	Opdeenergy Holding, S.A.
Opde Levante, S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	2	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
OPDE Solare, S.r.l. - (CORSO VITTORIO EMANUELE II, 111 - Torino - Italia)	3	100%	Integración global	No	OPDE Italy, S.r.l.
OPDE Puglia, S.r.l. - (CORSO VITTORIO EMANUELE II, 111 - Torino - Italia)	3	100%	Integración global	No	OPDE Solare, S.r.l.
Solare Puglia, S.r.l. - (CORSO VITTORIO EMANUELE II, 111 - Torino - Italia)	3	100%	Integración global	No	OPDE Solare, S.r.l.
Almaraz Fotovoltaica XXXIV, S.L. (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	3	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
OPDE Italy, S.r.l. - (CORSO VITTORIO EMANUELE II, 111 - Torino - Italia)	2	100%	Integración global	No	Opdenenergy Holding, S.A.
Almaraz Fotovoltaica XXXIX, S.L. (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	3	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
Tordesillas Solar F.V.11. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
Tordesillas Solar F.V.12. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
Tordesillas Solar F.V.13. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Tordesillas Solar F.V.14.S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
Tordesillas Solar F.V.15. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
Tordesillas Solar F.V.16. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Tordesillas Solar F.V.17. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
Tordesillas Solar F.V.18. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
Tordesillas Solar F.V.19. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Almaraz Fotovoltaica XL, S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	3	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
Almaraz Fotovoltaica XLI, S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	3	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
Aragonesa de Iniciativas Sostenibles III, S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Turolense de Iniciativas Sostenibles IV, S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
GSB Gamma 2 a 20. S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	2	100%	Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
GSB Iota 2 a 20. S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	2	100%	Integración global	Si	100% Otras Producciones de Energía Fotovoltaica

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación			Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal				
GSB Kappa 2 a 20. S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid – España)	2	100%		Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
GSB Lambda 2 a 20. S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid – España)	2	100%		Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
GSB Omicron 2 a 20. S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid – España)	2	100%		Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
Gamma Solar S De RI De Cv - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	2	100%		Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. (85%) Aragonesa de Iniciativas Sostenibles III, S.L. (15%)
Garambullo Solar S De RI De Cv - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	3	100%		Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. (85%) Aragonesa de Iniciativas Sostenibles III, S.L. (15%)
GSB Omega 2 a 20. S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra – España)	2	100%		Integración global	Si	OPDE Participaciones Industriales, S.L.
Lambda Solar S De RI De Cv - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	3	100%		Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. (84%) Aragonesa de Iniciativas Sostenibles III, S.L. (16%)
OPDEnergy Riverstone LP- (3400 One First Canada Plance, 100 King Street West, Toronto, Ontario, M5X, 1A4, Canada)	1	20%		Puesta en Equivalencia	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. (85%) Turodense de Iniciativas Sostenibles IV, S.L. (15%)
Theta Solar S De RI De Cv - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	3	100%		Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. (85%) Turodense de Iniciativas Sostenibles IV, S.L. (15%)

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación			Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal	Método de consolidación		
Opde O&M , S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid – España)	4	100%	Integración global	Si	Opdeenergy, S.A.U.
Opde Development, S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid – España)	2	100%	Integración global	Si	Opdeenergy Holding, S.A.
INVERSIONES SOLARES DEL ALTIPLANO, S.R.L. DE C.V. - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	2	100%	Integración global	No	Aragonesa de Iniciativas sostenibles S.L. (62%) Tulense de Inversiones Sostenibles S.L. (39%)
ELECTRICIDAD FOTOVOLTAICA ARGENTUM, S.R.L. DE C.V. - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. (85%) Aragonesa de Iniciativas Sostenibles III, S.L. (15%)
INVERSIONES Y PROMOCIONES SOLARES DEL CENTRO, S.R.L. DE C.V. - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. (85%) Tulense de Iniciativas Sostenibles IV, S.L. (15%)
SOLEIL FOTOVOLTAICA, S.A.P.I. DE C.V. - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. (85%) Tulense de Iniciativas Sostenibles IV, S.L. (15%)
INFRAESTRUCTURA ENERGÉTICA DEL OESTE, S.A.P.I. DE C.V. - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. (85%) Aragonesa de Iniciativas Sostenibles III, S.L. (15%)
PROMOCION FOTOVOLTAICA VALLADOLID, S.A.P.I. DE C.V. - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. (85%) Tulense de Iniciativas Sostenibles IV, S.L. (15%)
SOLAR DE LA SIERRA, S.A.P.I DE C.V. - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures,		100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. (87%)

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	3				Turolense de Iniciativas Sostenibles IV, S.L. (13%)
ENERGÍA FOTOVOLTAICA MIRAFLORES, S.A.P.I. DE C.V. - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. (84%) Tordesillas Solar F.V. 16 S.L. (15%) Lambda Solar S.R.L. (1%)
INFRAESTRUCTURA SOLAR OMICRON SAPI DE CV - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica S.L. (85%) Aragonesa de Iniciativas Sostenibles III, S.L. (15%)
INFRAESTRUCTURA SOLAR KAPPA SAPI DE CV - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	2	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica S.L. (84.95%) Turolense de Iniciativas Sostenibles IV, S.L. (15.05%)
INFRAESTRUCTURA SOLAR SIGMA SAPI DE CV - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	2	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. (84%) Tordesillas Solar F.V. 19 S.L. (15%) Lambda Solar S.R.L. (1%)
INFRAESTRUCTURA SOLAR EPSILON SAPI DE CV - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	2	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica S.L. (85%) Turolense de Iniciativas Sostenibles IV, S.L. (15%)
ENERGIA SOLAR OMEGA SAPI DE CV - (Calle Darwin, 74, interior 301. Colonia Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, CP 11590 CIUDAD DE MEXICO)	2	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica S.L. (85%) Aragonesa de Iniciativas Sostenibles IV, S.L. (15%)

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
Opde UK, limited - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	2	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
HORUS RENEWABLES CORP - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	2	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
Horus Central Valley Solar 1 LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	Horus Renewables Corp
Horus North Carolina 0 LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	2	100%	Integración global	No	Horus Renewables Corp
Horus North Carolina 1 LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	2	100%	Integración global	No	Horus North Carolina 0 LLC
Horus North Carolina 3 LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	2	100%	Integración global	No	Horus North Carolina 0 LLC
Horus North Carolina 4 LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	2	100%	Integración global	No	Horus North Carolina 0 LLC
Horus North Carolina 5 LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	2	100%	Integración global	No	Horus North Carolina 0 LLC
Horus North Carolina 6 LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	2	100%	Integración global	No	Horus North Carolina 0 LLC
Horus North Carolina 7 LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	2	100%	Integración global	No	Horus North Carolina 0 LLC

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
Horus North Carolina 8 LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	2	100%	Integración global	No	Horus North Carolina 0 LLC
Horus South Carolina 0 LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	2	100%	Integración global	No	Horus Renewables Corp
Horus South Carolina 1 LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	Horus South Carolina 0 LLC
Horus South Carolina 2 LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	Horus South Carolina 0 LLC
Horus South Carolina 3 LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	Horus South Carolina 0 LLC
Horus South Carolina 4 LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	Horus South Carolina 0 LLC
Horus South Carolina 5 LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	Horus South Carolina 0 LLC
HORUS FLORIDA 0. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	2	100%	Integración global	No	Horus Renewables Corp
HORUS FLORIDA 1. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	HORUS FLORIDA 0, LLC
HORUS GEORGIA 0, LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	2	100%	Integración global	No	Horus Renewables Corp

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
HORUS GEORGIA 1, LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	HORUS GEORGIA 0, LLC
HORUS NEW YORK 0. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	2	100%	Integración global	No	Horus Renewables Corp
HORUS NEW YORK 1. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	HORUS NEW YORK 0. LLC
HORUS NEW YORK 2. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	HORUS NEW YORK 0. LLC
HORUS NEW YORK 3. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	HORUS NEW YORK 0. LLC
HORUS NEW YORK 4. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	HORUS NEW YORK 0. LLC
HORUS LOUISIANA 0. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	2	100%	Integración global	No	Horus Renewables Corp
HORUS LOUISIANA 1. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	HORUS LOUISIANA 0. LLC
HORUS LOUISIANA 2. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	HORUS LOUISIANA 0. LLC
HORUS LOUISIANA 3. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	HORUS LOUISIANA 0. LLC
HORUS LOUISIANA 4. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	HORUS LOUISIANA 0. LLC
HORUS LOUISIANA 5. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	HORUS LOUISIANA 0. LLC
HORUS LOUISIANA 6. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	HORUS LOUISIANA 0. LLC
HORUS LOUISIANA 7. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	HORUS LOUISIANA 0. LLC

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
HORUS LOUISIANA 8. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	HORUS LOUISIANA 0. LLC
OPDE CHILE SPA – (LOS MILITARES, 5953. DEPTO. 1803. COMUNA LAS CONDES CIUDAD SANTIAGO)	2	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
ADITYA SOLAR SpA – (LOS MILITARES, 5953. DEPTO. 1803. COMUNA LAS CONDES CIUDAD SANTIAGO)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
EUCALIPTO SpA – (LOS MILITARES, 5953. DEPTO. 1803. COMUNA LAS CONDES CIUDAD SANTIAGO)	3	100%	Integración global	No	OPDE Chile SpA
LINGUE SpA – (LOS MILITARES, 5953. DEPTO. 1803. COMUNA LAS CONDES CIUDAD SANTIAGO)	3	100%	Integración global	No	OPDE Chile SpA
LITRE SpA – (LOS MILITARES, 5953. DEPTO. 1803. COMUNA LAS CONDES CIUDAD SANTIAGO)	3	100%	Integración global	No	OPDE Chile SpA
OPDEnergy GENERACIÓN SpA – (LOS MILITARES, 5953. DEPTO. 1803. COMUNA LAS CONDES CIUDAD SANTIAGO)	1	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
AUSTRIAN SOLAR CHILE UNO SpA – (LOS MILITARES, 5953. DEPTO. 1803. COMUNA LAS CONDES CIUDAD SANTIAGO)	3	100%	Integración global	No	OPDEnergy Generación SpA
RA SOLAR SpA – (LOS MILITARES, 5953. DEPTO. 1803. COMUNA LAS CONDES CIUDAD SANTIAGO)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
EOLICA LA ESTRELLA SpA – (LOS MILITARES, 5953. DEPTO. 1803. COMUNA LAS CONDES CIUDAD SANTIAGO)	3	100%	Integración global	No	OPDEnergy Generación SpA

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
SOL INVICTUS SpA - (LOS MILITARES, 5953. DEPTO. 1803. COMUNA LAS CONDES CIUDAD SANTIAGO)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
XUE SOLAR SpA - (LOS MILITARES, 5953. DEPTO. 1803. COMUNA LAS CONDES CIUDAD SANTIAGO)	3	100%	Integración global	No	OPDE Chile SpA
COCHENTO EOLICO SPA - (LOS MILITARES, 5953. DEPTO. 1803. COMUNA LAS CONDES CIUDAD SANTIAGO)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
ORINOCO SOLAR S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	3	100%	Integración global	Si	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
PLANTA SOLAR OPDE LA FERNANDINA , S.L. (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
PLANTA SOLAR OPDE ANDALUCIA 1. S.L. (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
PLANTA SOLAR OPDE EXTREMADURA 2. S.L.(C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
LA CLAMOR - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 42. 5º Planta, 28016. Madrid - España)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
ENERGIAS RENOVABLES DE ORMONDE 34. 37. 46 y 47 Ortega y Gasset, 20 2. 28006 Madrid -- España	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
OPDENERGY ITALIA SRL - (CORSO VITTORIO EMANUELE II, 111 - Torino - Italia)	2	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
OPDENERGY TAVOLIERE 1. 2. 3 - (CORSO VITTORIO EMANUELE II, 111 - Torino - Italia)	3	100%	Integración global	No	OPDENERGY Italia SRL

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
OPDENERGY ITALIA 1. 2 - (CORSO VITTORIO EMANUELE II, 111 - Torino - Italia)	3	100%	Integración global	No	OPDENERGY Italia SRL
OPDENERGY SALENTO 1. 2. 3 - (CORSO VITTORIO EMANUELE II, 111 - Torino - Italia)	3	100%	Integración global	No	OPDENERGY Italia SRL
HORUS WEST VIRGINIA 0. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	2	100%	Integración global	No	Horus Renewables Corp
HORUS WEST VIRGINIA 1. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	Horus West Virginia 0. LLC
HORUS WEST KENTUCKY 0. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	2	100%	Integración global	No	Horus Renewables Corp
HORUS WEST KENTUCKY 1. LLC - (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	HORUS WEST KENTUCKY 0. LLC
KAIROS AIE - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 4. 1º Planta, Puerta Dcha 28016. Madrid - España)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
DESARROLLO PROYECTO FOTOVOLTAICO IV, S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 4. 1º Planta, Puerta Dcha 28016. Madrid - España)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
CRUCERO SOLAR, S.L. - (C/ Cardenal Marcelo Spinola, 4. 1º Planta, Puerta Dcha 28016. Madrid - España)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
A2 Renovables LP - (3400 One First Canada Place, 100 King Street West, Toronto, Ontario, M5X 1A4, Canada)	1	20%	Actividades de Sociedad de cartera Puesta en equivalencia 20%	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. (20%)

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
Mulchen Eolica SPA (LOS MILITARES, 5953. DEPTO. 1803. COMUNA LAS CONDES CIUDAD SANTIAGO)	3	100%	Integración global	No	Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.
HORUS TEXAS 0, LLC (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	2	100%	Integración global	No	Horus Renewables Corp
HORUS TEXAS 1, LLC (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	HORUS TEXAS 0, LLC
HORUS TEXAS 2, LLC (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	HORUS TEXAS 0, LLC
HORUS VIRGINIA 0, LLC (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	2	100%	Integración global	No	Horus Renewables Corp
HORUS VIRGINIA 1, LLC (110 Front Street Suit 30. Jupiter, FLORIDA 33477)	3	100%	Integración global	No	HORUS VIRGINIA 0, LLC
Opdeenergy UK 1, limited (Grenville Court, Britwell Road, Burnham, Buckinghamshire. SL1 8DF9)	3	100%	Integración global	No	Opde UK, limited
Opdeenergy UK 2, limited (Grenville Court, Britwell Road, Burnham, Buckinghamshire. SL1 8DF9)	3	100%	Integración global	No	Opde UK, limited
Opdeenergy UK 3, limited (Grenville Court, Britwell Road, Burnham, Buckinghamshire. SL1 8DF9)	3	100%	Integración global	No	Opde UK, limited
Opdeenergy UK 4, limited (Grenville Court, Britwell Road, Burnham, Buckinghamshire. SL1 8DF9)	3	100%	Integración global	No	Opde UK, limited

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Denominación social y domicilio	Participación		Método de consolidación	Sociedad perteneciente al Grupo fiscal de España	Sociedad Dominante del Grupo
	Actividad de negocio	% del nominal			
Opdenenergy UK 5, limited (Grenville Court, Britwell Road, Burnham, Buckinghamshire. SL1 8DF9)	3	100%	Integración global	No	Opde UK, limited
Opdenenergy UK 6, limited (Grenville Court, Britwell Road, Burnham, Buckinghamshire. SL1 8DF9)	3	100%	Integración global	No	Opde UK, limited
Renter Gestiones, S.L. (Poligono Industrial de Fustiñana s/n, 31510 Fustiñana, Navarra, España)	4	24%	Puesta en equivalencia	No	OPDE Extremadura S.L.

- 1- Actividades de sociedad de cartera
- 2- Promoción y construcción de instalaciones de energía renovable
- 3- Explotación de instalaciones de energía renovable
- 4- Prestación de servicios de operación y mantenimiento

Anexo II.A- Sociedades dependientes y empresas asociadas – 31 de diciembre de 2021 (información sobre Sociedades dependientes)

Participación directa

Sociedad	% de capital social	Valor neto	Datos financieros básicos			
			Capital social y prima de emisión	Reservas y beneficios retenidos	Resultado de explotación	Resultado neto
Opdeenergy, S A.U. (Madrid)	100%	83.183	60	93.081	(133)	(1.657)
Grupo Valsingula, S.L. - (Madrid)	100%	-	3	272	(1)	(6)
Opde Sur, S.A.	100%	235	61	214	54	239
Ribaforada 10 S.r.l. - (Turín, Italia)	100%	3.027	10	2.434	215	216
Opde Development, S.L. (Madrid)	100%	-	3	52	(4)	(2)
OPDE Italy, S.r.l. - (Italia)	100%	100	10	2.282	(239)	(239)

Participación indirecta

Sociedad	% de capital social	Valor neto	Datos financieros básicos			
			Capital social y prima de emisión	Reservas y beneficios retenidos	Resultado de explotación	Resultado neto
OPDE Participaciones Industriales, S.L.	100%	18.682	15	3.574	(28)	124
Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L.	100%	60.822	7.138	59.376	(2.458)	(1.397)
P.V. Integral Management, S.L.	100%	291	3	2	(2)	15
Planta Solar OPDE Andalucía 2 S.L.	100%	44	3	-	-	1
Planta Solar OPDE Andalucía 3 S.L.	100%	8	-	-	-	-
Planta Solar OPDE Extremadura 1 S.L.	100%	20	3	(1)	-	-
Planta Solar OPDE La Calahorra S.L.	100%	22	3	3	-	(1)
Planta Solar OPDE Palomarejo, S.L.	100%	14	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 1. S.L.	100%	8	3	-	.	(2)
Planta Solar OPDE 2. S.L.	100%	8	3	1	-	(2)
Planta Solar OPDE 3. S.L.	100%	3.314	3	2.485	2.057	(810)
Planta Solar OPDE 5. S.L.	100%	784	3	584	179	(387)
Planta Solar OPDE 6. S.L.	100%	3.758	3	2.900	1.227	(1.270)
Planta Solar OPDE 7. S.L.	100%	37	3	26	-	(18)
Planta Solar OPDE 8. S.L.	100%	4	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 10. S.L.	100%	44	3	2	-	(10)

Sociedad	% de capital social	Valor neto	Capital social y prima de emisión	Reservas y beneficios retenidos	Resultado de explotación	Resultado neto
Planta Solar OPDE 11. S.L.	100%	6	3	-	-	(7)
Planta Solar OPDE 12. S.L.	100%	51	3	47	-	-
Planta Solar OPDE 13. S.L.	100%	3	-	-	-	(33)
Planta Solar OPDE 14. S.L.	100%	31	3	28	-	-
Planta Solar OPDE 15. S.L.	100%	3	3	(1)	-	(17)
Planta Solar OPDE 16. S.L.	100%	67	-	-	-	-
Planta Solar OPDE 17. S.L.	100%	67	3	57	-	(23)
Planta Solar OPDE 18. S.L.	100%	37	3	8	-	-
Planta Solar OPDE 19. S.L.	100%	8	3	2	-	(1)
Planta Solar OPDE 20. S.L.	100%	8	3	5	-	-
Planta Solar OPDE 21. S.L.	100%	3	3	(1)	-	4
Planta Solar OPDE 22. S.L.	100%	17	3	-	-	9
Planta Solar OPDE 25. S.L.	100%	43	3	-	(17)	(19)
Planta Solar OPDE 26. S.L.	100%	5	3	1	-	(1)
Planta Solar OPDE 27. S.L.	100%	3	3	-	16	10
Planta Solar OPDE 28. S.L.	100%	4	3	1	-	(1)
Planta Solar OPDE 29. S.L.	100%	5	3	1	-	(1)
Planta Solar OPDE 30. S.L.	100%	4	3	1	-	(1)
Planta Solar OPDE 31. S.L.	100%	4	3	1	-	-
Planta Solar OPDE 32. S.L.	100%	6	3	2	-	-
Planta Solar OPDE 33. S.L.	100%	3	3	-	-	(22)
Planta Solar OPDE 34. S.L.	100%	14	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 35. S.L.	100%	14	3	-	-	(2)
Planta Solar OPDE 36. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 37. S.L.	100%	3	3	-	-	20
Planta Solar OPDE 38. S.L.	100%	69	3	2	-	-
Planta Solar OPDE 39. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 40. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 41. S.L.	100%	3	3	-	-	13
Planta Solar OPDE 42. S.L.	100%	48	3	1	-	(5)
Planta Solar OPDE 43. S.L.	100%	20	3	-	-	(4)
Planta Solar OPDE 44. S.L.	100%	3	3	(1)	-	(27)
Planta Solar OPDE 45. S.L.	100%	3	3	(1)	-	(27)
Planta Solar OPDE 46. S.L.	100%	3	3	(1)	-	(10)
Planta Solar OPDE 47. S.L.	100%	4	3	1	-	-

Sociedad	% de capital social	Valor neto	Capital social y prima de emisión	Reservas y beneficios retenidos	Resultado de explotación	Resultado neto
Planta Solar OPDE 48. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 49. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 50. S.L.	100%	3	3	-	-	(3)
Planta Solar OPDE 51. S.L.	100%	3	3	(1)	-	(27)
Planta Solar OPDE 52. S.L.	100%	3	3	-	-	(27)
Planta Solar OPDE 53. S.L.	100%	3	3	-	-	(26)
Planta Solar OPDE 54. S.L.	100%	3	3	-	-	1
Planta Solar OPDE 55. S.L.	100%	3	3	(1)	(17)	(10)
Planta Solar OPDE 56. S.L.	100%	3	3	0	-	-
OPDE Extremadura, S.L.	100%	845	100	20	(10)	(10)
Sociedad Ibérica de Generación de Energía Fotovoltaica XVI	100%	280	3	199	121	82
Sociedad Ibérica de Generación de Energía Fotovoltaica XVII	100%	269	3	199	120	81
Opde Levante, S.L.	100%	148	60	7	-	8
OPDE Solare, S.r.l.	100%	68	100	651	23	(27)
OPDE Puglia, S.r.l.	100%	310	10	79	(14)	(31)
Solare Puglia, S.r.l.	100%	10	10	841	263	254
Almaraz Fotovoltaica XXXIV, S.L. (Madrid)	100%	48	3	248	106	80
Almaraz Fotovoltaica XXXIX, S.L. (Madrid)	100%	19	3	75	(45)	(29)
Tordesillas Solar F.V.11. S.L. - ((Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	100%	3	3	(1)	-	1
Tordesillas Solar F.V.12. S.L. - ((Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	100%	3	3	(1)	-	-
Tordesillas Solar F.V.13. S.L. - ((Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	100%	5	3	-	(1)	-

Sociedad	% de capital social	Valor neto	Capital social y prima de emisión	Reservas y beneficios retenidos	Resultado de explotación	Resultado neto
Opde O&M , S.L. - (Madrid)	100%	830	66	667	(32)	(13)
Tordesillas Solar F.V.14.S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra – España)	100%	3	3	-	-	-
Tordesillas Solar F.V.15. S.L. - (Beniparrel, Valencia)	100%	3	3	-	-	-
Tordesillas Solar F.V.16. S.L. - ((Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra – España)	100%	2	3	2	(1)	-
Tordesillas Solar F.V.17. S.L. - ((Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra – España)	100%	3	3	-	-	-
Tordesillas Solar F.V.18 ,S.L. - ((Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra – España)	100%	3	3	-	-	-
Tordesillas Solar F.V.19. S.L. - ((Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra – España)	100%	-	3	4	(1)	-
Almaraz Fotovoltaica XL, S.L. (Madrid)	100%	17	3	86	(44)	(30)
Almaraz Fotovoltaica XLI, S.L. (Madrid)	100%	6	3	(1)	-	-
Aragonesa de Iniciativas Sostenibles III, S.L. (Madrid)	100%	1.349	3	1.794	-	-
Turolense de Iniciativas Sostenibles IV, S.L. (Madrid)	100%	818	3	1.254	-	(6)
GSB Gamma 2 a 20. S.L. (Madrid)	100%	24	3	-	-	48
GSB Iota 2 a 20. S.L. (Madrid)	100%	-	3	52	-	(4)
GSB Kappa 2 a 20. S.L. (Madrid)	100%	-	3	53	-	(4)
GSB Lambda 2 a 20. S.L. (Madrid)	100%	340	3	5	-	2
GSB Omicron 2 a 20. S.L. (Madrid)	100%	7	3	1	-	2
Gamma Solar S De RI De Cv (México)	100%	34	41	(75)	(9)	(9)
Garambullo Solar S De RI De Cv (México)	100%	193	221	(168)	(3)	(3)
GSB Omega 2 a 20. S.L. (Navarra)	100%	54	3	(20)	(35)	24
Lambda Solar S De RI De Cv (México)	100%	342	456	(394)	(3)	(3)
Theta Solar S De RI De Cv (México)	100%	47	55	(40)	(9)	(9)

Sociedad	% de capital social	Valor neto	Capital social y prima de emisión	Reservas y beneficios retenidos	Resultado de explotación	Resultado neto
Inversiones Solares Del Altiplano, S.R.L. De C.V. (México)	100%	1.303	2.510	575	(595)	(663)
Electricidad Fotovoltaica Argentum, S.R.L. De C.V. (México)	100%	90	95	(140)	(9)	(9)
Inversiones Y Promociones Solares Del Centro, S.R.L. De C.V (México)	100%	43	51	(84)	(15)	(15)
Soleil Fotovoltaica, S.A.P.I. De C.V. (México)	100%	19	21	(18)	(3)	(2)
Infraestructura Energética Del Oeste, S.A.P.I. De C.V. (México)	100%	16	21	(19)	(4)	(4)
Promocion Fotovoltaica Valladolid, S.A.P.I. De C.V. (México)	100%	93	95	(110)	(3)	-
Solar De La Sierra, S.A.P.I De C.V. (México)	100%	582	587	(627)	(27)	(27)
Energía Fotovoltaica Miraflores, S.A.P.I. De C.V. (México)	100%	65	72	(83)	(6)	(6)
Infraestructura Solar Omicron Sapi De Cv (México)	100%	179	185	(30)	(140)	(140)
Infraestructura Solar Kappa Sapi De Cv (México)	100%		23	(20)	(4)	(4)
Infraestructura Solar Sigma Sapi De Cv (México)	100%	119	140	(264)	(15)	(15)
Infraestructura Solar Epsilon Sapi De Cv (México)	100%	17	21	(19)	(3)	(3)
Energia Solar Omega Sapi De Cv (México)	100%	111	113	(16)	(82)	(82)
Opde UK, Limited (Reino Unido)	100%	-	-	786	(128)	(56)
Horus Renewables Corp	100%	5.902	5.841	(4.883)	(1.539)	(939)
Horus Central Valley Solar 1 Llc	100%	43	66	(43)	(26)	(25)
Horus North Carolina 0 LLC	100%	15	-	138	-	-
Horus Louisiana 0. Llc	100%	6	6	(1)	-	(1)
Horus Louisiana 1. Llc	100%	1	1	(1)	-	(1)

Sociedad	% de capital social	Valor neto	Capital social y prima de emisión	Reservas y beneficios retenidos	Resultado de explotación	Resultado neto
Horus Louisiana 2. Llc	100%	1	1	(1)	-	(1)
Horus Louisiana 3. Llc	100%	1	1	(1)	-	(1)
Horus Louisiana 4. Llc	100%	1	1	(1)	-	(1)
Horus Louisiana 5. Llc	100%	1	1	(1)	-	(1)
Horus Louisiana 6. Llc	100%	51	1	(1)	(1)	(1)
Horus Louisiana 7. Llc	100%	276	1	(1)	(1)	(1)
Horus Louisiana 8. Llc	100%	1	1	(1)	(1)	(1)
Opde Chile Spa	100%	6.130	6.079	(194)	(964)	(2.423)
Aditya Solar Spa	100%	1	1	(146)	(4)	(43)
Eucalipto Spa	100%	144	39	(17)	(25)	(25)
LINGUE Spa	100%	1.104	745	(165)	(2)	19
LITRE Spa	100%	1.278	869	(101)	3	42
Opdenergy Generación Spa	100%	24.900	24.884	1.501	(1.166)	(1.333)
Austrian Solar Chile Uno Spa	100%	2.144	93	352	(134)	190
Austrian Solar Dyo Uno Spa	100%	-	-	-	-	-
Ra Solar Spa	100%	1	1	(2)	(5)	(44)
Eolica La Estrella Spa	100%	3.633	12	1.218	(1.111)	(1.715)
Sol Invictus Spa	100%	1	1	(29)	13	5
Xue Solar Spa	100%	1.467	1.195	(60)	314	4
Cochento Eolico Spa	100%	1	1	(2)	1	1
Mulchen Eolico Spa	100%	1	1	(2)	2	2
Orinoco Solar S.L.	100%	8.848	3	19	-	(2)
Planta Solar Opde La Fernandina, S.L.	100%	6.482	3.025	(1.497)	2.254	(966)
Planta Solar Opde Andalucía 1. S.L.	100%	6.413	3.150	(1.074)	2.966	(843)
Planta Solar Opde Extremadura 2. S.L.	100%	6.508	3.063	(1.422)	2.927	(551)
La Clamor	100%	1.276	6	9	(6)	(14)
Energias Renovables De Ormonde 34. 37. 46 Y 47	100%	226	72	143	-	(48)
Opdenergy Italia Srl	100%	1.610	10	1.152	(730)	(913)
Opdenergy Tavoliere 1. 2. 3	100%	93	30	46	(32)	(32)
Opdenergy Italia 1. 2	100%	62	20	30	(22)	(22)
Opdenergy Salento 1. 2. 3	100%	93	30	46	(34)	(34)
Horus West Virginia 0. Llc	100%	1	-	-	-	-
Horus West Virginia 1. Llc	100%	-	-	-	(1)	(1)
Horus West Kentucky 0. Llc	100%	-	-	-	(42)	(42)

Sociedad	% de capital social	Valor neto	Capital social y prima de emisión	Reservas y beneficios retenidos	Resultado de explotación	Resultado neto
A2 Renovables Lp	20%	7.320	36.242	4.087	-	3.727
Kairos Aie	100%	-	-	-	-	-
Desarrollo Proyecto Fotovoltaico Iv, S.L.	100%	214	3	3	-	(1)
Crucero Solar, S.L.	100%	182	3	178	-	-
Luisolar Energy SRL	100%	20	10	10	(6)	(6)
Alfoenergy Solar SRL	100%	14	10	4	(6)	(6)
Leixasolar SRL	100%	20	10	10	(6)	(6)
Aldrosolar SRL	100%	20	10	10	(6)	(6)
Solaranto SRL	100%	20	10	10	(7)	(7)
Fedenergy SRL	100%	20	10	10	(8)	(8)
Floenergy SRL	100%	15	10	5	(6)	(6)
Chisolar Energy SRL	100%	20	10	10	(6)	(6)
Sofienergy Solar SRL	100%	20	10	10	(7)	(7)
Renter Gestiones S.L.	24%	-	3	69	41	29
Tordesillas Renovables 400	22%	48	-	-	-	-
Olmedo Renovables 400	32%	84	-	-	-	-
Valcabado Renovables 2200KV	41%	117	-	-	-	-
Cubillos Renovables	58%	59	-	-	-	-
Nudo Gazules 220 Kv	31%	2	-	-	-	-
Labradas Renovables S.L (La serna 400 Kv)	64%	1	-	-	-	-
Toro Renovables	24%	10	-	-	-	-
Horus Alabama 0, LLC	100%	1	-	-	-	-
Horus Alabama 1, LLC	100%	1	-	-	-	-
Horus Kansas 0, LLC	100%	1	-	-	-	-
Horus Virginia 2, LLC	100%	1	-	-	-	-
Horus Kansas 1, LLC	100%	10	-	-	-	-
OPDENERGY Generacion Polska	100%	-	-	-	(118)	(118)
Trend Enérgico S.R.L	30%	-	-	-	-	-
Rho Solar S de RL de CV	100%	338	269	(268)	-	(2)
Promociones Solares MW SAPI de CV	100%	138	134	(92)	(2)	(2)
Monte Reina Renovables	39%	3	-	-	-	-
Margisolar Srl	100%	15	10	5	(4)	(4)
Alce Energy S.R.L	100%	12	10	2	(2)	(2)

Sociedad	% de capital social	Valor neto	Capital social y prima de emisión	Reservas y beneficios retenidos	Resultado de explotación	Resultado neto
Frasarenergy S.R.L	100%	12	10	2	(2)	(2)
Mirenergy Solar S.R.L	100%	12	10	2	(2)	(2)
Horus Georgia 2, LLC	100%	-	-	-	-	-
Esmá Energy S.R.L	100%	12	10	2	(2)	(2)

Anexo II.B - Sociedades dependientes y empresas asociadas- 31 de diciembre de 2020 (información sobre Sociedades dependientes)

Participación directa

Sociedad	% de capital social	Valor neto	Datos financieros básicos			
			Capital social y prima de emisión	Reservas y beneficios retenidos	Resultado de explotación	Resultado neto
Opdenergy, S A.U. (Madrid)	100%	83.183	60	81.551	(183)	11.231
Grupo Valsingula, S.L. - (Madrid)	100%	7.045	3	272	-	-
Opde Sur, S.A.	100%	236	61	204	103	(8)
Ribaforada 10 S.r.l. - (Turín, Italia)	100%	3.027	10	2.404	216	230
Opde Development, S.L. (Madrid)	100%	-	3	51	-	1
OPDE Italy, S.r.l. - (Italia)	100%	100	10	2.303	(21)	(21)

Participación indirecta

Sociedad	% de capital social	Valor neto	Datos financieros básicos			
			Capital social y prima de emisión	Reservas y beneficios retenidos	Resultado de explotación	Resultado neto
OPDE Participaciones Industriales, S.L. (Madrid)	100%	18.682	15.061	997	699	3.205
Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. - (Madrid)	100%	60.822	7.138	63.677	8.239	(3.871)
P.V. Integral Management, S.L. (Madrid)	100%	53	3	17	(335)	(332)
Planta Solar OPDE Andalucía 2 S.L.	100%	44	3	11	(45)	(47)
Planta Solar OPDE Andalucía 3 S.L.	100%	8	-	128	(5)	(5)
Planta Solar OPDE Extremadura 1 S.L.	100%	20	3	1	-	-
Planta Solar OPDE La Calahorra S.L.	100%	22	3	(1)	(14)	(15)
Planta Solar OPDE Palomarejo, S.L.	100%	14	3	2	(26)	(26)
Planta Solar OPDE 1. S.L.	100%	7	3	1	-	-
Planta Solar OPDE 2. S.L.	100%	7	3	1	-	-
Planta Solar OPDE 3. S.L.	100%	3.314	3	3.269	(40)	(1.044)
Planta Solar OPDE 5. S.L.	100%	784	3	778	(23)	(259)
Planta Solar OPDE 6. S.L.	100%	3.758	3	3.732	(44)	(1.110)
Planta Solar OPDE 7. S.L.	100%	12	3	1	-	-

Planta Solar OPDE 8. S.L.	100%	-	3	-	(1)	(1)
Sociedad	% de capital social	Valor neto	Capital social y prima de emisión	Reservas y beneficios retenidos	Resultado de explotación	Resultado neto
Planta Solar OPDE 10. S.L.	100%	6	3	-	(48)	(48)
Planta Solar OPDE 11. S.L.	100%	6	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 12. S.L.	100%	5	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 13. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 14. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 15. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 16. S.L.	100%	-	3	51	(54)	(41)
Planta Solar OPDE 17. S.L.	100%	11	3	2	(1)	(1)
Planta Solar OPDE 18. S.L.	100%	37	3	10	-	(2)
Planta Solar OPDE 19. S.L.	100%	7	3	1	-	-
Planta Solar OPDE 20. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 21. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 22. S.L.	100%	3	3	-	(18)	(18)
Planta Solar OPDE 25. S.L.	100%	3	3	-	(53)	(53)
Planta Solar OPDE 26. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 27. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 28. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 29. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 30. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 31. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 32. S.L.	100%	6	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 33. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 34. S.L.	100%	3	3	-	(14)	(14)
Planta Solar OPDE 35. S.L.	100%	3	3	-	(14)	(14)
Planta Solar OPDE 36. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 37. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 38. S.L.	100%	3	3	-	(86)	(86)
Planta Solar OPDE 39. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 40. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 41. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 42. S.L.	100%	3	3	-	(58)	(58)
Planta Solar OPDE 43. S.L.	100%	3	3	-	(22)	(22)
Planta Solar OPDE 44. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 45. S.L.	100%	3	3	-	-	-

Sociedad	% de capital social	Valor neto	Capital social y prima de emisión	Reservas y beneficios retenidos	Resultado de explotación	Resultado neto
Planta Solar OPDE 46. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 47. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 48. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 49. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 50. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 51. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 52. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 53. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 54. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 55. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 56. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 57. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 58. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 59. S.L.	100%	3	3	-	-	-
Planta Solar OPDE 60. S.L.	100%	3	3	-	-	-
OPDE Extremadura, S.L. - (Madrid)	100%	845	100	21	(9)	(2)
Sociedad Ibérica de Generación de Energía Fotovoltaica XVI (Madrid)	100%	280	3	191	39	12
Sociedad Ibérica de Generación de Energía Fotovoltaica XVII (Madrid)	100%	269	3	194	35	9
Opde Levante, S.L. - (Madrid)	100%	148	60	15	(1)	(4)
OPDE Solare, S.r.l. - (Italia)	100%	68	100	747	3	(96)
OPDE Puglia, S.r.l. - (Italia)	100%	310	10	181	(151)	(152)
Solare Puglia, S.r.l. - (Italia)	100%	10	10	900	(140)	(59)
Almaraz Fotovoltaica XXXIV, S.L. (Madrid)	100%	48	3	244	17	8
Almaraz Fotovoltaica XXXIX, S.L. (Madrid)	100%	17	3	65	34	11
Tordesillas Solar F.V.11. S.L. - ((Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	100%	3	3	-	-	(1)
Tordesillas Solar F.V.12. S.L. - ((Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	100%	3	3	-	-	-

Sociedad	% de capital social	Valor neto	Capital social y prima de emisión	Reservas y beneficios retenidos	Resultado de explotación	Resultado neto
Tordesillas Solar F.V.13. S.L - ((Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	100%	2	3	-	10	-
Tordesillas Solar F.V.14.S.L. - (Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	100%	3	3	-	-	-
Tordesillas Solar F.V.15. S.L. - (Beniparrel, Valencia)	100%	3	3	-	-	-
Tordesillas Solar F.V.16. S.L. - ((Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	100%	2	3	3	-	-
Tordesillas Solar F.V.17. S.L. - ((Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	100%	2	3	(1)	-	-
Tordesillas Solar F.V.18 ,S.L. - ((Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	100%	3	3	-	-	-
Tordesillas Solar F.V.19. S.L. - ((Pol. Ind. Santos Justo y Pastor s/n. 31510 Fustiñana - Navarra - España)	100%	-	3	5	-	(1)
Almaraz Fotovoltaica XL, S.L. (Madrid)	100%	17	3	85	22	1
Almaraz Fotovoltaica XLI, S.L. (Madrid)	100%	2	3	(1)	-	-
Aragonesa de Iniciativas Sostenibles III, S.L. (Madrid)	100%	1.349	3	727	516	1.066
Turolense de Iniciativas Sostenibles IV, S.L. (Madrid)	100%	818	3	170	531	1.084
GSB Gamma 2 a 20. S.L. (Madrid)	100%	24	3	51	-	(31)
GSB Iota 2 a 20. S.L. (Madrid)	100%	-	3	44	-	4
GSB Kappa 2 a 20. S.L. (Madrid)	100%	-	3	46.475	-	3
GSB Lambda 2 a 20. S.L. (Madrid)	100%	340	3	9	(2)	(2)
GSB Omicron 2 a 20. S.L. (Madrid)	100%	7	3	4	-	(2)
Gamma Solar S De RI De Cv (México)	100%	-	56	(31)	(2)	(2)
Garambullo Solar S De RI De Cv (México)	100%	-	221	(188)	(2)	(1)

Sociedad	% de capital social	Valor neto	Capital social y prima de emisión	Reservas y beneficios retenidos	Resultado de explotación	Resultado neto
GSB Omega 2 a 20. S.L. (Navarra)	100%	54	3	18	-	(20)
Lambda Solar S De RI De Cv (México)	100%	342	456	(132)	(277)	(276)
OPDEnergy Riverstone LP (México)	20%	184	184	(7)	-	-
Theta Solar S De RI De Cv (México)	100%	-	53	(44)	(2)	(2)
Opde O&M , S.L. - (Madrid)	100%	830	66	663	14	8
INVERSIONES SOLARES DEL ALTIPLANO, S.R.L. DE C.V. (México)	100%	3.999	2.510	(1.854)	1.586	(191)
ELECTRICIDAD FOTOVOLTAICA ARGENTUM, S.R.L. DE C.V. (México)	100%	-	104	(84)	(4)	(3)
INVERSIONES Y PROMOCIONES SOLARES DEL CENTRO, S.R.L. DE C.V (México)	100%	-	70	(37)	(2)	1
SOLEIL FOTOVOLTAICA, S.A.P.I. DE C.V. (México)	100%	19	21	(14)	(2)	(2)
INFRAESTRUCTURA ENERGÉTICA DEL OESTE, S.A.P.I. DE C.V. (México)	100%	-	-	5	(2)	(2)
PROMOCION FOTOVOLTAICA VALLADOLID, S.A.P.I. DE C.V. (México)	100%	93	95	(22)	(85)	(91)
SOLAR DE LA SIERRA, S.A.P.I DE C.V. (México)	100%	582	587	(152)	(393)	(392)
ENERGÍA FOTOVOLTAICA MIRAFLORES, S.A.P.I. DE C.V. (México)	100%	65	-	6	(2)	(2)
INFRAESTRUCTURA SOLAR OMICRON SAPI DE CV (México)	100%	6	185	(24)	(2)	(2)
INFRAESTRUCTURA SOLAR KAPPA SAPI DE CV (México)	100%	-	-	6	(2)	(2)
INFRAESTRUCTURA SOLAR SIGMA SAPI DE CV (México)	100%	147	168	(127)	(2)	2
INFRAESTRUCTURA SOLAR EPSILON SAPI DE CV (México)	100%	2	-	5	(2)	(2)
ENERGIA SOLAR OMEGA SAPI DE CV (México)	100%	110	113	(13)	(2)	(1)
Opde UK, limited (Reino Unido)	100%	-	-	690	(166)	(80)
HORUS RENEWABLES CORP	100%	5.902	958	(4.315)	(1.055)	(1.157)

Sociedad	% de capital social	Valor neto	Capital social y prima de emisión	Reservas y beneficios retenidos	Resultado de explotación	Resultado neto
Horus Central Valley Solar 1 LLC	100%	61	22	22	(1)	(4)
Horus Central Valley Solar 2 LLC	100%	36	22	(2)	21	22
Horus Thousand Palms Solar 1 LLC	100%	327	30	(2)	31	30
Horus North Carolina 0 LLC	100%	15	-	123	-	(1)
Horus North Carolina 1 LLC	100%	5	(1)	-	-	(1)
Horus North Carolina 3 LLC	100%	5	(1)	-	-	(1)
Horus North Carolina 4 LLC	100%	2	-	-	-	-
Horus North Carolina 5 LLC	100%	2	-	-	-	-
Horus North Carolina 6 LLC	100%	2	-	-	-	-
Horus North Carolina 7 LLC	100%	2	-	-	-	-
Horus North Carolina 8 LLC	100%	2	-	-	-	-
Horus South Carolina 0 LLC	100%	3	5	-	-	-
Horus South Carolina 1 LLC	100%	1	-	-	-	-
Horus South Carolina 2 LLC	100%	1	-	-	-	-
Horus South Carolina 3 LLC	100%	1	-	-	-	(1)
Horus South Carolina 4 LLC	100%	1	-	-	-	(1)
Horus South Carolina 5 LLC	100%	1	-	-	-	-
HORUS GEORGIA 0. LLC	100%	2	-	1	-	-
HORUS GEORGIA 1. LLC	100%	1	-	-	-	-
HORUS NEW YORK 0. LLC	100%	4	-	3	-	-
HORUS NEW YORK 1. LLC	100%	1	-	-	-	-
HORUS NEW YORK 2. LLC	100%	-	-	-	-	-
HORUS NEW YORK 3. LLC	100%	-	-	-	-	(1)
HORUS NEW YORK 4. LLC	100%	-	-	-	-	-
HORUS LOUISIANA 0. LLC	100%	5	-	5	-	-
HORUS LOUISIANA 1. LLC	100%	1	-	-	-	-
HORUS LOUISIANA 2. LLC	100%	1	-	-	-	-
HORUS LOUISIANA 3. LLC	100%	1	-	-	-	-
HORUS LOUISIANA 4. LLC	100%	1	-	-	-	-
HORUS LOUISIANA 5. LLC	100%	1	-	-	-	-
HORUS LOUISIANA 6. LLC	100%	1	-	-	-	-
HORUS LOUISIANA 7. LLC	100%	1	-	-	-	-
HORUS LOUISIANA 8. LLC	100%	1	-	-	-	-
OPDE CHILE SPA	100%	6.130	6.079	(4.420)	(4.100)	401
ADITYA SOLAR SpA	100%	1	(144)	(122)	(2)	(10)

Sociedad	% de capital social	Valor neto	Capital social y prima de emisión	Reservas y beneficios retenidos	Resultado de explotación	Resultado neto
EUCALIPTO SpA	100%	110	37	(37)	-	-
LINGUE SpA	100%	951	745	6	(18)	(70)
LITRE SpA	100%	1.113	780	17	(18)	(66)
OPDEnergy GENERACIÓN SpA	100%	23.816	23.800	299	(152)	1.665
AUSTRIAN SOLAR CHILE UNO SpA	100%	1.471	522	(89)	(179)	483
AUSTRIAN SOLAR DYO UNO SpA	100%	-	-	-	-	-
RA SOLAR SpA	100%	1	-	1	(2)	(2)
EOLICA LA ESTRELLA SpA	100%	3.585	1.364	(171)	(247)	1.337
SOL INVICTUS SpA	100%	1	1	(23)	(2)	(4)
XUE SOLAR SpA	100%	1.299	1.195	97	(61)	(110)
COCHENTO EOLICO SPA	100%	1	(2)	1	(2)	(2)
MULCHEN EOLICO SPA	100%	1	(2)	1	(2)	(2)
ORINOCO SOLAR S.L.	100%	8.848	3	4	21	21
PLANTA SOLAR OPDE LA FERNANDINA, S.L.	20%	605	3.025	2.090	1.447	16
PLANTA SOLAR OPDE ANDALUCIA 1. S.L.	20%	-	3.150	2.499-	1.436	62
PLANTA SOLAR OPDE EXTREMADURA 2. S.L	20%	-	3.063	2.268	1.591	(152)
LA CLAMOR	100%	1.276	6	9	34	34
ENERGIAS RENOVABLES DE ORMONDE 34. 37. 46 y 47	100%	212	72	142	(8)	(8)
OPDENERGY ITALIA SRL	100%	610	10	505	(292)	(354)
OPDENERGY TAVOLIERE 1. 2. 3	100%	57	30	18	(17)	(17)
OPDENERGY ITALIA 1. 2	100%	103	20	12	(11)	(11)
OPDENERGY SALENTO 1. 2. 3	100%	338	30	18	(17)	(17)
HORUS WEST VIRGINIA 0. LLC	100%	1	-	-	-	-
HORUS WEST VIRGINIA 1. LLC	100%	-	-	-	-	-
HORUS WEST KENTUCKY 0. LLC	100%	-	-	-	-	-
HORUS WEST KENTUCKY 1. LLC	100%	-	-	-	-	-
A2 RENOVABLES LP	20%	7.320	36.242	(4.279)	-	4.087
KAIROS AIE	100%	2	-	-	-	-
DESARROLLO PROYECTO FOTOVOLTAICO IV, S.L.	100%	214	3	3	-	-
CRUCERO SOLAR, S.L.	100%	182	3	180	(1)	(1)



**Informe de gestión
individual
2021**



ÍNDICE

1. SITUACIÓN DE LA ENTIDAD.....	3
1.1 MISIÓN Y VISIÓN	3
1.2 ESTRUCTURA	3
1.3 EVOLUCIÓN HISTÓRICA DEL GRUPO	5
1.4 LAS PERSONAS DE Opdenenergy	6
1.5 GOBIERNO CORPORATIVO	6
2. MODELO DE NEGOCIO	8
2.1 ÁREAS DE ACTIVIDAD	9
2.2 ESTRATEGIA	10
3. RENDIMIENTO Y RESULTADOS DE LA EMPRESA.....	11
3.1 INDICADORES FINANCIEROS	11
4. GESTIÓN DE LOS PRINCIPALES RIESGOS E INCERTIDUMBRES.....	12
5.1 RIESGOS OPERATIVOS	13
5.2 RIESGOS FINANCIEROS.....	13
5.3 RIESGOS DERIVADOS DEL CAMBIO CLIMÁTICO	14
5. HECHOS SIGNIFICATIVOS POSTERIORES AL PERÍODO DE REFERENCIA	14
6. ACTIVIDADES DE I+D+I.....	16
7. ADQUISICIÓN Y ENAJENACIÓN DE ACCIONES PROPIAS.....	17
8. POLÍTICA DE DIVIDENDOS	17
9. EVOLUCIÓN PREVISIBLE DE LA ENTIDAD	17
10. SÓLIDO COMPROMISO CON LA RESPONSABILIDAD SOCIAL CORPORATIVA	18
10.1 POLÍTICA DE CALIDAD, MEDIO AMBIENTE Y SALUD Y SEGURIDAD	18
10.2 PRINCIPIOS ÉTICOS Y NORMAS DE CONDUCTA	19

1. SITUACIÓN DE LA ENTIDAD

Opdenergy Holding, S.A. ("Opdenergy", "la Sociedad") 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 como productor independiente de energía (en adelante, "IPP") sostenible, centrándose en el desarrollo, la construcción, la explotación, el mantenimiento, la gestión y la venta de energía proveniente de sus activos solares y eólico terrestres en los diferentes mercados en los que opera.

A 31 de diciembre de 2021, poseemos una cartera de proyectos asegurados de más de 2 GW (incluyendo proyectos en operación, en construcción y en pre-construcción) y una cartera de proyectos en desarrollo de 9,1 GW (proyectos categorizados como "Farm-Down" con acuerdo de venta formalizado pero pendiente de transferencia, en fase avanzada "Advanced Stage", en fase inicial "Early Stage" y de oportunidades identificadas "Identified Opportunities"), cada uno de ellos según se define en el presente documento.

1.1 MISIÓN Y VISIÓN

Como organización, contribuimos a la sostenibilidad de las comunidades en las que operamos, gestionando el impacto medioambiental, social y económico de nuestras actividades. Nuestras inversiones se orientan principalmente hacia el uso de fuentes renovables para la promoción de una economía baja en carbono. Fomentamos el empleo local y la integración, mantenemos unos sólidos valores éticos y estamos comprometidos con la seguridad y la calidad.

El Grupo OPDEnergy es una organización con presencia internacional, en constante expansión y que centra su actividad en el desarrollo, la construcción y la gestión de activos de energía renovable. Nuestra trayectoria histórica como promotor verticalmente integrado, con conocimiento experto y capacidades propias a lo largo de toda la cadena de valor, nos permite acumular un conocimiento y control inestimables sobre el desarrollo, la estructuración, la construcción, la financiación y la explotación de los proyectos, lo cual resulta fundamental para captar y maximizar la rentabilidad:

- El desarrollo de instalaciones de energías renovables se centra principalmente en las tecnologías fotovoltaica y eólica terrestre.
- Estructuración y financiación.
- Construcción, incluyendo la gestión, supervisión y coordinación de la ingeniería, aprovisionamiento y construcción ("EPC").
- Operación y mantenimiento ("O&M")
- Gestión de los activos operativos ("Asset Management") en diferentes mercados.

En el marco de esta actividad, el Consejo de Administración ha establecido una misión y una visión que representan los principios básicos que definen los objetivos de la gestión empresarial y constituyen el núcleo de la existencia de la Compañía.

- **Misión:** "Satisfacer las necesidades tecno-energéticas del mercado con soluciones competitivas y fiables".
- **Visión:** "Ser un referente mundial en proyectos energéticos, ofreciendo una alta rentabilidad a sus accionistas y promoviendo el desarrollo sostenible".

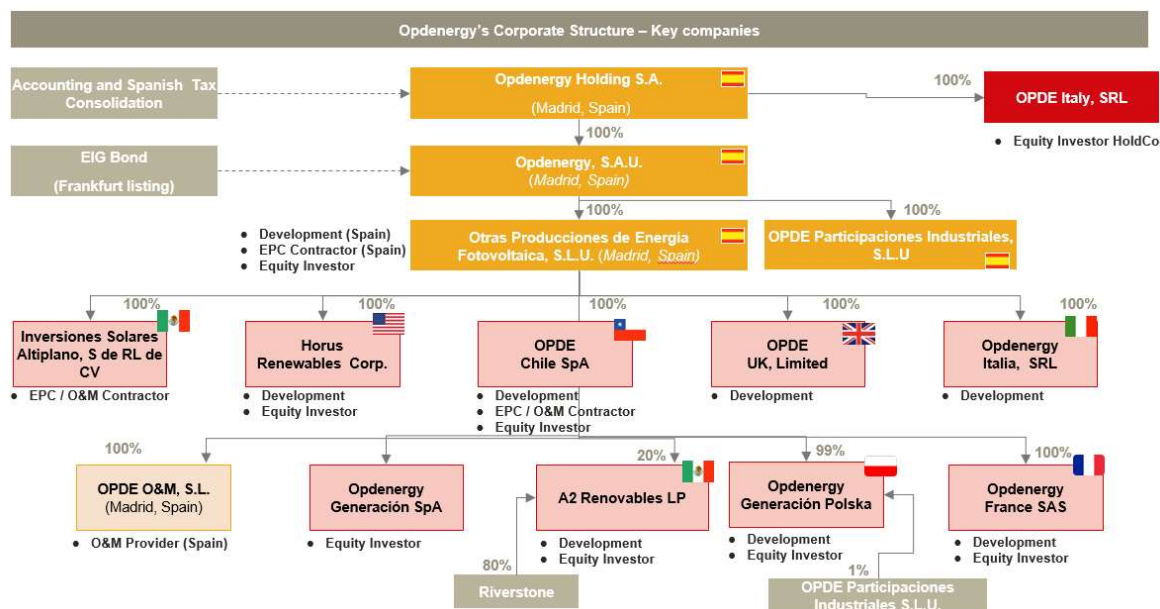
1.2 ESTRUCTURA

La Sociedad se constituyó el 20 de enero de 2005 con el nombre de "Otras Producciones de Energía, S.L.". El 3 de julio de 2009, la Sociedad cambió su denominación por la de OPDE Investment España, S.L. convirtiéndose en una sociedad de cartera con participaciones en diversas empresas del Grupo y asociadas. En dicha fecha la Sociedad realizó una aportación de una línea de negocio (consistente en la actividad de desarrollo, comercialización, instalación, venta de energía y mantenimiento de plantas solares fotovoltaicas) mediante la ampliación de capital de la participada Otras Producciones de Energía Fotovoltaica, S.L. El 19 de marzo de 2021 la Sociedad cambió de nuevo su denominación social a Opdenergy Holding, S.A. denominación que se mantiene a fecha del presente Informe de Gestión.

Por ello, desde su constitución, el Grupo Opdenergy se ha expandido continuamente en diferentes mercados de energías renovables desarrollando proyectos desde la fase de *greenfield*, estableciendo empresas conjuntas con accionistas locales y adquiriendo proyectos.

Desde 2009, Opdenergy Holding, S.A. es la Sociedad Dominante del Grupo.

La estructura actual del Grupo es la siguiente:



El 17 de marzo de 2021, la Sociedad realizó un desdoblamiento de acciones a razón de 500 acciones nuevas por cada acción existente reduciendo el valor nominal de las acciones de 10 euros por acción a 0,02 euros por acción y aumentando el número de acciones a 105.922.000, desde las anteriores 211.844.

La distribución de las acciones entre los accionistas de la Sociedad a 31 de diciembre de 2021 es la siguiente:

Accionistas	Número de acciones	% de propiedad
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%
Total	105.922.000	100,00%

El objeto social de la Sociedad a 31 de diciembre de 2021, que coincide 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 de renta fija o variable en general, 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 acciones 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 las compañías eléctricas.

1.3 EVOLUCIÓN HISTÓRICA DEL GRUPO

La empresa se fundó en 2005. En nuestros primeros años de actividad, nos centramos en el mercado español y nos convertimos en uno de los principales actores en España en el sector de la energía solar fotovoltaica. A partir de 2009, iniciamos nuestra expansión internacional en algunos de los mercados de energías renovables más atractivos a través de nuestras sociedades participadas, como Italia, Chile, México y Estados Unidos, acometiendo tanto proyectos *greenfield* como *brownfield*.

Desde sus orígenes, OPDEnergy ha demostrado ser una empresa en constante evolución, gracias a su capacidad de adaptación al mercado. Su acreditado modelo de negocio ha permitido aumentar progresivamente su presencia internacional y mejorar continuamente su gestión y reputación.

Nuestro viaje de transformación, a través de las sociedades participadas que conforman el Grupo, de promotor integrado a un Productor de Energía Independiente a gran escala con presencia en Europa y América es el siguiente:

- Durante los años 2012 a 2015, construimos activos en el Reino Unido, abrimos oficinas en Chile, México y desarrollamos nuestra instalación eólica terrestre US First.
- De 2016 a 2018, se nos adjudicó capacidad adicional mediante subastas en España, Chile y México y realizamos nuestra primera emisión de bonos corporativos.
- Durante 2019 y 2020, nos adjudicamos varios PPA en Estados Unidos y alcanzamos hitos en relación con la financiación de proyectos y las operaciones de fusiones y adquisiciones.
- Durante el ejercicio 2021, se llevó a cabo la venta de una cartera de 20 activos, cuya ejecución está aún pendiente a fecha del presente Informe de Gestión consolidado. Adicionalmente, a finales del mismo ejercicio se completó la venta de un activo solar fotovoltaico en desarrollo en Estados Unidos.
- Durante el ejercicio 2021 se realizó un desdoblamiento (*split*) de acciones a razón de 500 acciones nuevas por cada acción existente previamente.
- Para final del 2025, nos hemos fijado como objetivo tener una cartera en operación y construcción de 3,3GW en energías renovables, con un fuerte despliegue de capital como productor independiente de energía solar fotovoltaica y eólica terrestre (IPP) a gran escala.

En el ejercicio 2021 el Grupo no ha generados ingresos en Francia ni Polonia, mientras que en el ejercicio 2020 el Grupo no había generado ingresos en Chile, Francia ni Polonia.

Poseemos una experiencia demostrada en la ejecución de proyectos de energía renovable multitecnológicos y en la consecución de objetivos. En los últimos 15 años, hemos puesto en marcha con éxito plantas de energía renovable con una capacidad bruta instalada agregada de más de 808 MW, de las que se ha realizado la venta de plantas con una capacidad bruta instalada agregada de c.340 MW a cierre del ejercicio a terceros como parte de nuestra estrategia de rotación de activos para optimizar nuestra cartera y apoyar nuestras necesidades de financiación del desarrollo.

A la fecha del presente Informe de Gestión somos un productor independiente de energía, aunque nos encontramos en pleno proceso de expansión y pretendemos aumentar significativamente nuestras ventas de energía en el futuro a medida que desarrollemos nuestra cartera de proyectos y crezca nuestra cartera de plantas de energía renovable a través de las sociedades participadas.

1.4 LAS PERSONAS DE Opdenergy

En el Grupo Opdenergy contamos con un equipo de profesionales de gran experiencia, especializados en el desarrollo, la financiación, la construcción, la explotación y el mantenimiento de activos de energía.

El Grupo mantiene un ambiente de trabajo positivo y se puede decir que la gran mayoría de sus empleados trabajan con altos índices de motivación. A 31 de diciembre de 2021, la Sociedad contaba con 8 personas y el Grupo en el que participa contaba con un total de 143 empleados dedicados al objetivo común de hacer crecer nuestra cartera de proyectos ubicados en ocho países y contando con oficinas en seis de ellos (España, Italia, Reino Unido, México, Chile y Estados Unidos).

Cultura

En Opdenergy consideramos el factor humano como nuestro principal valor. Por ello, dedicamos recursos y esfuerzos a involucrar a nuestro equipo, desarrollando sus propias habilidades y competencias.

Nuestro objetivo es crecer como organización, teniendo como sello de identidad la innovación y el buen trabajo; y promover el crecimiento y la excelencia de nuestros empleados.

Colaboración
trabajo en equipo



Innovación
inspiración y progreso



Integridad
principios éticos y lealtad



Calidad
excelencia en la gestión



Sostenibilidad
respeto ambiental y social



Seguridad y fiabilidad
prevención y control de riesgos



1.5 GOBIERNO CORPORATIVO

El 17 de marzo de 2020, la Junta General de Accionistas aprobó 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 en preparación de una posible admisión a negociación de las acciones de la Sociedad en las Bolsas de Valores. A 31 de diciembre de 2021, esperamos poder llevar a cabo dicha salida a bolsa a lo largo del curso del año 2022. Si bien algunas de las medidas relacionadas aún no están vigentes a la fecha de este Informe de Gestión, al estar supeditada su eficacia a dicha admisión a negociación, pasamos a describir brevemente las principales actualizaciones en las que estamos trabajando y los impactos que tendrían en los diferentes Órganos de Gobierno.

Junta General de Accionistas

La Junta General de Accionistas constituye el principal espacio de participación de los accionistas de la Sociedad y la máxima autoridad decisoria del mismo, donde se reunirán todos los accionistas debidamente convocados para deliberar y decidir, por la mayoría específica que se requiera en cada caso, sobre cualquier asunto de su competencia, o para ser informados sobre cualquier tema que el Consejo de Administración o los accionistas consideren conveniente de acuerdo con la legislación vigente.

Consejo de Administración

Es el máximo órgano de gobierno de la Sociedad y es el órgano en el que los accionistas delegan su responsabilidad. Es el órgano responsable de la gestión de la Sociedad y su Grupo y establece las políticas estratégicas, contables, organizativas y de financiación. Además, el Consejo de Administración es responsable, entre otros aspectos, de lo siguiente:

- Supervisar el funcionamiento efectivo de los comités que se establezcan o del desempeño de los órganos delegados o de los gestores que designe.
- Determinar las políticas y estrategias generales.
- Autorizar o liberar a los administradores de las obligaciones derivadas del deber de lealtad de acuerdo con lo dispuesto en el artículo 230 de la Ley de Sociedades de Capital.
- Determinar su propia organización y desempeño.
- Preparar las cuentas anuales individuales y consolidadas y presentarlas a la Junta General de Accionistas.
- Elaborar cualquier tipo de informe exigido al Consejo de Administración por la ley, en el supuesto de que la operación a la que se refiera el informe sea indelegable.
- Nombrar o destituir a los consejeros ejecutivos de la Sociedad o establecer las condiciones de su contrato.
- Nombrar o destituir a los directivos de los que pueda depender directamente el Consejo de Administración o algunos de sus miembros, así como establecer las condiciones básicas de sus contratos, incluida la remuneración.
- Las decisiones relativas a la remuneración de los consejeros, dentro del marco legal y, en su caso, de la política de remuneración aprobada por la junta general.
- Convocar la junta general de accionistas y preparar el orden del día y la propuesta de acuerdos.
- La política relativa a las acciones propias.
- Las facultades que la Junta General de Accionistas haya conferido al Consejo de Administración, salvo que éste haya sido expresamente autorizado a subdelegarlas.

Según los Estatutos y el Reglamento del Consejo de Administración, los consejeros son elegidos por la Junta General de Accionistas por un período máximo de cuatro años y pueden ser reelegidos por un número ilimitado de períodos de la misma duración. El Consejo de Administración del Grupo estará compuesto a la fecha de admisión a negociación por siete miembros: un consejero ejecutivo, tres consejeros independientes y tres consejeros dominicales. La efectividad del nombramiento de los tres consejeros independientes y del consejero ejecutivo está sujeta a la admisión a negociación de las acciones en las Bolsas de Valores españolas.

Comisión de Auditoría

La Comisión de Auditoría es responsable de supervisar la eficacia y la eficiencia del control interno de la Sociedad y el Grupo, la auditoría interna y los sistemas de gestión de riesgos, así como de supervisar el proceso de elaboración de la información financiera regulada.

La composición, las responsabilidades y las normas de la Comisión de Auditoría se rigen por los Estatutos y el Reglamento del Consejo de Administración, por ejemplo, la Comisión de Auditoría tendrá al menos tres miembros, con un máximo de cinco, debiendo ser todos ellos consejeros externos nombrados por el Consejo de Administración, que deberá ser formado en su mayoría por consejeros independientes.

La Comisión de Auditoría de Opdenergy estará formada por un mínimo de tres miembros y un máximo de cinco. La presidencia de este comité corresponde a un miembro independiente. Cada miembro será designado en función de sus conocimientos y experiencia en contabilidad, auditoría o gestión de riesgos, o una combinación de estos. En lo que se refiere al grupo, los miembros de la Comisión de Auditoría poseerán conocimientos técnicos adecuados relacionados con el sector en el que opera Opdenergy. La efectividad de la constitución de esta Comisión y del nombramiento de los sus miembros está sujeta a la admisión a negociación de las acciones en las Bolsas de Valores españolas.

Comisión de Nombramientos y Retribuciones

La composición, las responsabilidades y las normas de la Comisión de Nombramientos y Retribuciones se rigen por los Estatutos y el Reglamento del Consejo de Administración. Es el órgano encargado de evaluar las competencias, los conocimientos y la experiencia de los miembros del Consejo de Administración y de formular propuestas de nombramiento de nuevos miembros del Consejo de Administración. Además, el Comité de Nombramientos y Retribuciones se encargará de vigilar el cumplimiento de la política retributiva de la Sociedad y el Grupo.

La Comisión de Nombramientos y Retribuciones estará compuesta por un mínimo de tres miembros y un máximo de cinco. La presidencia de esta comisión debe ser elegida por el Consejo de Administración de entre sus miembros independientes. La efectividad de la constitución de esta Comisión y del nombramiento de los sus miembros está sujeta a la admisión a negociación de las acciones en las Bolsas de Valores españolas.

Comisión de Desarrollo Sostenible

La Comisión de Desarrollo Sostenible se encarga de realizar una revisión periódica del sistema de gobierno corporativo, supervisar las estrategias de desarrollo sostenible del gobierno corporativo de la Sociedad y el Grupo y el cumplimiento de los requisitos legales y de las normas del sistema de gobierno corporativo. Además, supervisa las acciones del Grupo relacionadas con el desarrollo sostenible y la responsabilidad social corporativa. La Comisión de Desarrollo Sostenible estará formada por un mínimo de tres miembros y un máximo de cinco. La presidencia de esta comisión es elegida por el Consejo de Administración de entre sus miembros independientes. La efectividad de la constitución de esta Comisión y del nombramiento de los sus miembros está sujeta a la admisión a negociación de las acciones en las Bolsas de Valores españolas.

2. MODELO DE NEGOCIO

Opdenergy es una organización con presencia internacional, en constante expansión y que centra su actividad en la producción de activos de energía renovable. Opdenergy posee un modelo de negocio integral, agregado y a largo plazo, orientado hacia la gestión de todas las fases de un proyecto:

- Desarrollo y EPC.
- Ventas y servicios de energía.
- Servicios centrales / Estructura.

Opdenergy cuenta con una capacidad y experiencia demostradas a nivel internacional. Desde su constitución, Opdenergy ha conseguido:

- Consolidar su posición como productor independiente de energía a gran escala con 479MW brutos en funcionamiento y aproximadamente 1,6GW en construcción y pre-construcción a cierre del ejercicio y una cartera de proyectos futuros de aproximadamente 9,1GW.

Ser una de las empresas pioneras en el ámbito de la energía solar fotovoltaica con presencia en Europa y América, con más de 15 años de experiencia y un historial demostrado de 808 MW puestos en servicio hasta la fecha.

-
- A cierre del ejercicio 2025, está previsto contar con una cartera de 3,3GW de capacidad instalada total bruta, formada tanto por activos en operación como por activos en construcción.
 - Mantener una presencia a largo plazo estratégicamente seleccionada en Europa, Estados Unidos y Latinoamérica, con oficinas en 6 países y 143 empleados a cierre del ejercicio 2021 para atender ocho mercados clave.
 - Contar con un próspero modelo de desarrollo con (i) subastas de compraventa de energía (PPA) adjudicadas en Europa, Estados Unidos y Latinoamérica y (ii) desarrollo de activos bajo PPA privados y ventas de energía a mercado.

2.1 ÁREAS DE ACTIVIDAD

Como se ha mencionado anteriormente, en OPDEnergy obtenemos sinergias en la gestión de todas las fases de un activo de energía renovable:

Desarrollo y EPC

Desde el área de desarrollo y EPC, buscamos y generamos oportunidades de inversión en activos de energía y supervisamos la ingeniería y construcción de los proyectos hasta la puesta en marcha de los activos energéticos.

Al trabajar a lo largo de la cadena de valor de los activos de energía renovable, podemos adquirir proyectos en un estado avanzado de madurez o iniciar 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 utilizamos 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.

Ventas y servicios de energía

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

Gestionamos nuestros activos, aplicando las siguientes premisas:

- Maximizar la energía generada.
- Reducir los gastos de funcionamiento.

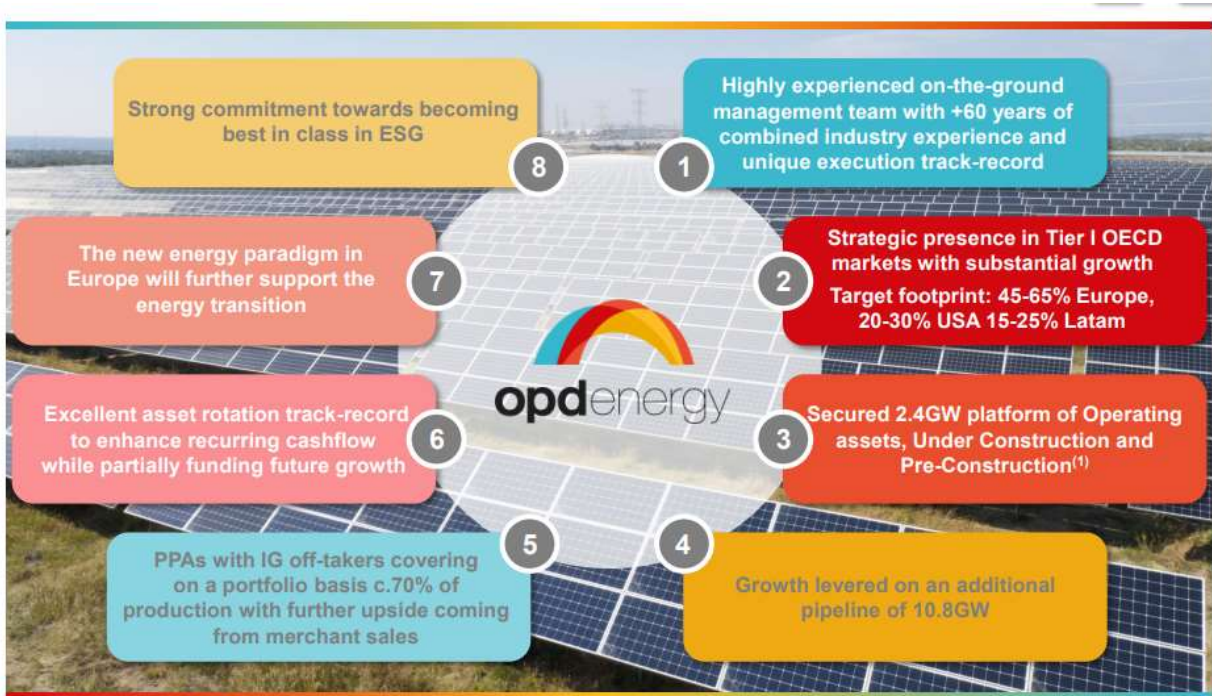
- Aumentar la seguridad del proceso.
- Garantizar la fiabilidad de los equipos.

También generamos ingresos mediante la venta de la electricidad producida por nuestras plantas solares fotovoltaicas bajo un contrato PPA específico u otro tipo de modelo de venta. El importe de los ingresos generados depende principalmente del nivel de producción de la planta y del precio de venta de la electricidad. Generamos 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, establecemos acuerdos de venta de electricidad a largo plazo con estos compradores de energía que pagan un precio fijo, en algunos casos sujeto a ajustes por inflación, por la electricidad generada por nuestras centrales solares fotovoltaicas.

2.2 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.
- Maximizar la rentabilidad de los activos.



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

- Tener 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.

-
- Diversificar geográfica y tecnológicamente con exposición a mercados estratégicos y en crecimiento, con ingresos mayoritariamente contratados y denominados en divisas fuertes.
 - Plan de transformación convincente para convertirse en una IPP líder a gran escala con presencia en Europa y América, aprovechando sus inmejorables capacidades y su trayectoria como promotor de energías renovables integradas.
 - Potencial de crecimiento a largo plazo respaldado por una cartera de proyectos asegurada de aproximadamente 2,4 GW con capacidad para ser desarrollada a muy corto plazo y que apoya las tendencias del mercado.
 - 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.
 - 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.

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 de la Sociedad a 31 de diciembre de 2021, de acuerdo con el marco de información financiera aplicable a la Sociedad, que es el establecido en:

- a) El Código de Comercio y la restante legislación mercantil.
- b) El Plan General de Contabilidad aprobado por el Real Decreto 1514/2007, modificado por los Reales Decretos 1159/2010, 602/2016 y 1/2021 y sus Adaptaciones sectoriales, así como la adopción de la Resolución de 10 de febrero de 2021, del Instituto de Contabilidad y Auditoría de Cuentas, por el que se dictan normas de registro, valoración y elaboración de las cuentas anuales para el reconocimiento de ingresos por la entrega de bienes y prestación de servicios.
- c) Las normas de obligado cumplimiento aprobadas por el Instituto de Contabilidad y Auditoría de Cuentas en desarrollo del Plan General de Contabilidad y sus normas complementarias.
- d) El resto de la normativa contable española que resulte de aplicación.

Cuenta de resultados

Los resultados más destacados de los ejercicios 2021 y 2020 son:

<i>Miles de euros</i>	2021	2020
Importe neto de la cifra de negocios	795	3.131
Otros ingresos de explotación	13	468
Gastos de personal	2.013	(8.427)
Otros gastos de explotación	(3.320)	(1.210)
Amortización de inmovilizado	(134)	(138)
Otros resultados	(4)	950
Resultado de explotación	(637)	(5.226)

El importe neto de la cifra de negocios se ha visto reducido en el ejercicio 2021 debido al menor importe de dividendos recibidos de sociedades participadas. Por otro lado, los gastos de personal se han visto reducidos hasta resultar positivos con motivo de las reversiones parciales de provisiones dotadas en el ejercicio 2020 en relación a diversos compromisos con personal de Alta Dirección. Por último, la Sociedad ha incrementado los gastos de servicios profesionales con motivo del proyecto de salida a bolsa llevado a cabo en 2021.

A 31 de diciembre de 2021 la Sociedad mantiene un fondo de maniobra negativo por importe de 20.521 miles de euros (14.568 miles de euros a 31 de diciembre de 2020), como consecuencia principalmente de las deudas mantenidas con empresas del Grupo por importe de 15.793 miles de euros (13.296 miles de euros a 31 de diciembre de 2020) y de las provisiones a corto plazo por importe de 5.103 miles de euros (7.612 miles de euros a 31 de diciembre de 2020). Los Administradores de la Sociedad consideran que este aspecto es consecuencia de las características de la naturaleza de la Sociedad, como holding de grupo, que hacen que los pasivos corrientes correspondan principalmente a cuentas de cash pooling con empresas del grupo que son gestionadas centralizadamente, sin tener cuentas por cobrar relevantes, y no implica riesgo alguno de liquidez o continuidad de las operaciones de la misma.

4. GESTIÓN DE LOS PRINCIPALES RIESGOS E INCERTIDUMBRES

La Sociedad 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.

5.1 RIESGOS OPERATIVOS

Riesgo normativo

La actividad de generación de electricidad está regulada en todos los territorios en las que opera a través de las sociedades participadas. 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 auditadas a 31 de diciembre de 2021 se recoge una visión general de los marcos regulatorios más relevantes que afectan al Grupo a través de sus participadas.

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.

5.2 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.

5.3 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. HECHOS SIGNIFICATIVOS POSTERIORES AL PERÍODO DE REFERENCIA

Con fecha 24 de febrero de 2022 comenzó la invasión de Ucrania por parte del ejército ruso. Desde esa fecha, el ataque militar continúa, mientras que a nivel internacional se han producido numerosas acciones en su contra que tratan de aislar y debilitar a la economía de Rusia, entre las que se incluyen, entre otras, sanciones financieras, sobre el comercio y transporte de mercancías o el cierre del espacio aéreo ruso.

En este contexto, aun teniendo en cuenta la complejidad y riesgo geopolítico de esta situación, los Administradores han realizado una evaluación preliminar de la situación actual conforme a la mejor información y estimaciones disponibles y evaluado las consecuencias de este hecho sobre las operaciones futuras de la Sociedad y el Grupo. A este respecto, el principal impacto se deriva del actual incremento de

los precios de la energía, sin tener exposición directa a los mencionados mercados ni ser los efectos indirectos (volatilidad en los mercados de materias primas, incrementos en los costes del transporte o rupturas en las cadenas de suministros) significativos.

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 del contrato de compraventa de 20 sociedades españolas formalizado por el Grupo durante 2021, el cual se encuentra actualmente pendiente del cumplimiento de diversas condiciones y obtenciones de autorizaciones de distintas administraciones públicas. 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 fecha de formulación de las cuentas anuales, la estimación de los Administradores de la sociedad es que el importe de la retribución será aproximadamente de 2,1 millones de euros, considerando la venta de la totalidad de las sociedades incluidas en el contrato de compraventa. Dicho importe, será inicialmente provisionado a la fecha de formalización del acuerdo.

Por otro lado, con fecha 1 de mayo de 2022, se ha aprobado un plan de retribución para incentivar la permanencia de diversos integrantes de la Alta Dirección. A cada uno de los empleados se le concederá un importe total de incentivo a percibir en efectivo que se liquidará en dos tramos y cuyo devengo está 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 ha sido pagado con fecha mayo de 2021 por un importe aproximado de 450 miles de euros. El tratamiento contable de este incentivo implicaría el reconocimiento de un pago anticipado en el balance de situación y un gasto en el epígrafe "Gastos de personal" de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada, tal y como marca la NIC 19 'Retribuciones a los empleados'.
- 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 perciban este incentivo, y cuya legislación nacional les permita participar en la Salida a Bolsa, tendrán 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 afectará al epígrafe "Gasto de personal" con contrapartida en el patrimonio neto del Grupo. La cuantía del segundo tramo que se reinvertirá en acciones tiene un importe estimado de 250 miles de euros.
- El importe total estimado del plan teniendo en cuenta ambos tramos asciende a 700 miles de euros

Adicionalmente, el Grupo Opdenenergy ha aprobado con fecha 28 de junio de 2022 un plan de incentivos a largo plazo dirigido a un número limitado de directivos. 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 únicamente se considerará aprobado si se realiza la salida a bolsa y consistiría 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 comenzará el 1 de enero de 2022 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 necesaria de permanencia en el empleo del participante hasta el 31 de diciembre de 2024;

- Condiciones de rendimiento. El número de acciones a entregar a cada uno de los participantes se determinará en función de la consecución gradual de determinados ratios de rendimiento del Grupo, asociados a la Tasa de retorno total para el accionista, EBITDA y el volumen de proyectos en operación, construcción y pre-construcción.

Estos ratios de rendimiento serán calculados a 31 de diciembre de 2024 sobre los valores obtenidos en dicho ejercicio.

Dicho plan de incentivos tendrá la consideración de un plan liquidado en acciones (*equity-settled*) y por lo tanto su registro afectará al epígrafe "Gasto de personal" con contrapartida en el patrimonio neto del Grupo. La distribución del gasto estimado estará sujeta a las estimaciones realizadas por el Grupo a la fecha de concesión del plan y posteriores cierres, de la consecución y probabilidad de cumplimiento tanto de las condiciones de mercado como de las ajenas al mercado, establecidas en el plan.

Las métricas de cumplimiento del incentivo serán la tasa de rentabilidad del accionista en un 40%, el EBITDA en otro 40% y el volumen de proyectos en operación, construcción y pre-construcción en el 20% restante; estableciéndose importes mínimos por debajo de los cuales no se devengan los mismos, así como una posibilidad de sobrebonus de hasta un 175%. El número de acciones a recibir por cada participante vendrá determinado por el incentivo que se le atribuya en el plan, el precio de las acciones (media de la cotización de las 20 sesiones previas al 31 de diciembre de 2024) y por el cumplimiento de objetivos (entre un 0% y un 175%). El coste de este plan será asumido por el Grupo Opdenenergy. La estimación preliminar realizada por la Dirección del Grupo de los importes brutos totales que se entregarán en acciones a todos los participantes del plan de incentivos a largo plazo una vez finalizado el plazo establecido en el plan de incentivos a los directivos ascienden a 8.145 miles de euros (en un escenario de exceso de rendimiento de los mencionadas métricas en un 175%) y a 4.654 miles de euros de euros (en un escenario base de cumplimiento al 100% de los objetivos de métricas establecidos en el plan). No existen planes adicionales de incentivos basado en acciones al personal.

Finalmente, en relación al acuerdo que adquirió el Grupo en el ejercicio 2017 con un miembro de la alta dirección y que viene desglosado en las Notas 15 y 19.3 de esta Memoria y, ante la probable consecución de dicho evento de liquidez, los Administradores y la Dirección del Grupo han procedido a realizar, conforme a la mejor información disponible a la fecha de formulación de estas cuentas anuales, una estimación del importe a desembolsar como consecuencia de dicho acuerdo actualmente registrado en el epígrafe de 'Provisiones a corto plazo' por un importe de 3,568 euros que será liquidado en efectivo por la Compañía en la fecha del Precio de Oferta. En este sentido, el miembro de la alta dirección ha declarado que reinvertirá 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").

No se ha producido ningún hecho posterior que pueda afectar a las cuentas anuales de 2021, aparte de los hechos descritos anteriormente y de la información reflejada en la Nota 18 de las cuentas anuales de la Sociedad a 31 de diciembre de 2021.

6. ACTIVIDADES DE I+D+I

En Opdenenergy 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 anualmente.

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:



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.

7. ADQUISICIÓN Y ENAJENACIÓN DE ACCIONES PROPIAS

No ha habido operaciones con acciones propias durante el ejercicio 2021.

8. POLÍTICA DE DIVIDENDOS

Opdenergy se propone dedicar los flujos de caja generados a continuar con el crecimiento de su negocio y ejecutar su plan de negocio, incluyendo los gastos de capital en varios proyectos. Opdenergy no tiene previsto distribuir dividendos durante los próximos tres años. 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.

9. EVOLUCIÓN PREVISIBLE DE LA ENTIDAD

Nuestra visión estratégica prevé que el Grupo pase de ser un promotor verticalmente integrado líder a un IPP a gran escala con presencia en Europa y América, con una capacidad bruta de 3,3GW de proyectos en operación y construcción a final de 2025.

En cuanto a la previsión de la evolución, mantenemos una perspectiva de crecimiento basada en:

- Productor independiente de energía a gran escala y diversificado.
- El refuerzo de áreas clave como: Investigación, Desarrollo e Innovación en inteligencia artificial, hidrógeno y almacenamiento, Gestión de activos / Venta de energía bajo contratos de PPA y cierta exposición comercial, Explotación y mantenimiento y Presencia local.

- Opdenergy se encuentra bien posicionada para beneficiarse de la expansión mundial de las energías renovables, ya que se espera que la capacidad instalada crezca hasta los 2,7TW en los próximos 10 años, principalmente por la generación de plantas solares fotovoltaicas y eólicas. Las tendencias energéticas mundiales se centran en el aumento de la digitalización y la electrificación y en disminuir la descentralización y descarbonización de la energía.

La presencia estratégica del Grupo en los principales mercados de la OCDE se mantiene bien consolidada y se prevé un importante crecimiento a medio y largo plazo. Todo parece indicar que se producirá un crecimiento en los países en los que opera el Grupo tal y como se indica en el gráfico del apartado 1.3.

Los objetivos del Grupo son:

- Presencia a largo plazo en mercados clave que muestran una dinámica de crecimiento renovable transformadora y tangible.
- Consolidar nuestra diversificación tecnológica, con especial enfoque en solar fotovoltaica y eólica terrestre, pero analizando diferentes tecnologías como el hidrógeno verde o diferentes sistemas de almacenamiento de energía
- Continuar fomentando nuestra política de crecimiento en número de empleados, presencia en mercados internacionales y número de oficinas en los próximos años.

10. SÓLIDO COMPROMISO CON LA RESPONSABILIDAD SOCIAL CORPORATIVA

En Opdenergy invertimos nuestro tiempo, esfuerzo y nuestros recursos en generar un fuerte compromiso con la sociedad.

Debido al cambio climático al que nos enfrentamos en el mundo, nuestro compromiso 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 y estando comprometidos con la seguridad y la calidad de todos nuestros empleados.

10.1 POLÍTICA DE 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 mostrar su liderazgo en materia de calidad, medio ambiente y salud y seguridad, mediante 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 Opdenergy.
- Lograr una mejora continua en términos de calidad, medio ambiente, salud y seguridad.

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 a la eficacia del Sistema de Gestión.

El Consejo de Administración de Opdenergy ha decidido aprobar e implementar este 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.

10.2 PRINCIPIOS ÉTICOS Y NORMAS DE CONDUCTA

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 Opdenergy 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.