

Informe de Auditoría de Cuentas Anuales Consolidadas  
emitido por un Auditor Independiente

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES  
Cuentas Anuales Consolidadas e Informe de Gestión Consolidado  
correspondientes al ejercicio anual terminado  
el 31 de diciembre de 2021



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

A los accionistas de GREENERGY RENOVABLES, S.A.:

### Informe sobre las cuentas anuales consolidadas

---

#### Opinión

Hemos auditado las cuentas anuales consolidadas de GREENERGY RENOVABLES, S.A. (la Sociedad dominante) y sus sociedades dependientes (el Grupo), que comprenden el estado de situación financiera a 31 de diciembre de 2021, la cuenta de resultados, el estado del resultado global, el estado de cambios en el patrimonio neto, el estado de flujos de efectivo y la memoria, todos ellos consolidados, correspondientes al ejercicio anual 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 anual 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 éstas, y no expresamos una opinión por separado sobre esas cuestiones.

### *Test de deterioro de activos no financieros no corrientes*

---

**Descripción** Al 31 de diciembre de 2021, el Grupo tiene registrado en el activo no corriente inmovilizado materiales por importe de 388.783 miles de euros que se corresponden principalmente con plantas fotovoltaicas y parques eólicos en desarrollo, construcción u operación.

A los efectos de la evaluación del deterioro de valor de los activos no financieros no corrientes, el Grupo asigna dichos activos a las correspondientes unidades generadoras de efectivo (UGE), las cuales se asignan individualmente a cada uno de los proyectos.

El Grupo en el caso de identificar indicios de deterioro estima al cierre el importe recuperable de cada una de las unidades generadoras de efectivo, considerando su valor en uso.

La determinación del importe recuperable de los activos requiere la realización de estimaciones complejas, entre otras las proyecciones financieras de cada activo, lo cual conlleva la aplicación de juicios en el establecimiento de las hipótesis consideradas por parte de la Dirección del Grupo en relación con dichas estimaciones.

Hemos considerado esta área una cuestión clave de nuestra auditoría por la significatividad de los importes involucrados y por la complejidad inherente al proceso de estimación en la determinación del importe recuperable de los mencionados activos.

Los principales aspectos sobre los que el Grupo aplica juicios en la determinación de las hipótesis correspondientes son la estimación de márgenes futuros, la evolución del capital circulante, las tasas de descuento y crecimiento, valor terminal, así como las condiciones económicas y regulatorias que se produzcan en los distintos países en los que opera.

La información relativa a las normas de valoración y las principales hipótesis utilizadas por la Dirección del Grupo en la determinación de los deterioros de valor de los activos no financieros no corrientes se encuentra recogida en las Notas 3.5 y 6 de la memoria consolidada adjunta.

---

### Nuestra respuesta

Nuestros procedimientos de auditoría han incluido, entre otros, los siguientes:

- ▶ Entendimiento de los procesos establecidos por la Dirección del Grupo en la determinación de los deterioros de valor de los mencionados activos no financieros no corrientes.
- ▶ Evaluación del análisis de los indicadores de deterioro de valor de las unidades generadoras de efectivo realizado por la Dirección del Grupo.

- ▶ Revisión de los modelos utilizados por la Dirección del Grupo, en colaboración con nuestros especialistas en valoraciones, cubriendo, en particular, la coherencia matemática del modelo, la razonabilidad de los flujos de caja proyectados, de las tasas de descuento y de valor residual. En la realización de nuestra revisión, hemos mantenido entrevistas con los responsables de la elaboración de los modelos y utilizado fuentes externas reconocidas y otra información disponible para el contraste de datos.
- ▶ Revisión de los análisis de sensibilidad realizados por la Dirección del Grupo respecto de las estimaciones realizadas en la determinación del importe recuperable ante cambios en las hipótesis relevantes consideradas.
- ▶ Revisión de los desgloses incluidos en la memoria consolidada del ejercicio de conformidad con el marco normativo de información financiera aplicable.

#### *Reconocimiento de ingresos en contratos de construcción y venta de desarrollos*

---

**Descripción** El Grupo Grenergy lleva a cabo una parte muy relevante de su negocio a través de contratos de construcción de parques fotovoltaicos y venta de desarrollos a terceros. La información relativa al reconocimiento de los ingresos por contratos de construcción y venta de desarrollos se desglosa en la nota 3.14 de la memoria consolidada adjunta.

El reconocimiento de ingresos en contratos de construcción y venta de desarrollos han sido una cuestión clave para nuestra auditoría ya que ambos representan un importe muy relevante del volumen total de la cifra de negocios consolidada.

Los contratos de construcción afectan a la valoración de la producción ejecutada pendiente de certificar y que, al 31 de diciembre de 2021 asciende a 15.714 miles de euros (Nota 11 de la memoria consolidada adjunta), y además requiere la realización de estimaciones significativas por parte de la Dirección del Grupo, relativas principalmente a la estimación de los costes totales, a los costes incurridos y pendientes de incurrir y al resultado previsto al final del contrato.

La venta de desarrollos se produce en el momento en el que se han transferido al comprador el control de los bienes y servicios subyacentes para la obligación del desempeño y la venta se considera jurídicamente irrevocable. A estos efectos se tiene en cuenta entre otros, la existencia de cláusulas resolutorias. Dada la complejidad de su análisis lo hemos considerado como una cuestión clave en nuestra auditoría.

---

#### Nuestra respuesta

Nuestros procedimientos de auditoría han incluido, entre otros, los siguientes:

- ▶ En los contratos de construcción hemos obtenido un entendimiento de los procesos seguidos para la gestión de proyectos en la fase de ejecución. Hemos seleccionado una muestra de contratos, en base a su significatividad, para los que hemos verificado sus términos y condiciones, así como que los ingresos facturables y el coste de ventas asociado a la fecha del cierre del ejercicio, han sido reconocidos en la cuenta de resultados consolidada de acuerdo con el método basado en el input (costes incurridos sobre costes totales) a lo largo del tiempo, comprobando que los mismos se asignan por el importe y al periodo correcto y que las facturas han sido cobradas con documentación bancaria.

- ▶ Hemos realizado preguntas a la Dirección del Grupo sobre el desarrollo de los proyectos más relevantes y la no existencia de desviaciones significativas entre los costes planificados y los costes reales. Hemos verificado la correcta facturación de los saldos de obra ejecutada pendiente de facturar registrados a 31 de diciembre de 2021 a través de las facturaciones emitidas con fecha posterior al cierre del ejercicio. Hemos realizado pruebas analíticas relativas a los márgenes de obra.
- ▶ En los contratos de venta de desarrollos hemos realizado un entendimiento de las transacciones realizadas mediante el análisis de los acuerdos alcanzados y reuniones con la Dirección del Grupo. Hemos revisado el impacto contable registrado por la diferencia entre el importe de la venta y los activos netos transferidos. Hemos verificado a través de extractos bancarios del cobro de los derechos por la venta de los desarrollos, de acuerdo al calendario de pagos establecido en el acuerdo de venta.
- ▶ Hemos revisado los desgloses incluidos en la memoria consolidada del ejercicio de conformidad con el marco normativo de información financiera aplicable.

---

#### 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:

- a. Comprobar únicamente que determinada información incluida en el Informe Anual de Gobierno Corporativo y el Informe Anual de Remuneraciones de los Consejeros, a los que se refiere la Ley de Auditoría de Cuentas, se ha facilitado en la forma prevista en la normativa aplicable y, en caso contrario, informar sobre ello.
- b. Evaluar e informar sobre la concordancia del resto de la información incluida en el 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 evaluar e informar de si el contenido y presentación de esta parte 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 anteriormente, hemos comprobado que la información mencionada en el apartado a) anterior se facilita en la forma prevista en la normativa aplicable y que el resto de 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 y de la comisión de auditoría 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 la empresa en funcionamiento y utilizando el principio contable de empresa en funcionamiento excepto si los administradores tienen intención de liquidar el Grupo o de cesar sus operaciones, o bien no exista otra alternativa realista.

La comisión de auditoría de la Sociedad dominante es responsable de la supervisión del proceso de elaboración y presentación de las cuentas anuales consolidadas.

---

## 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.

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 la comisión de auditoría 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.

También proporcionamos a la comisión de auditoría de la Sociedad dominante una declaración de que hemos cumplido los requerimientos de ética aplicables, incluidos los de independencia, y nos hemos comunicado con la misma para informar de aquellas cuestiones que razonablemente puedan suponer una amenaza para nuestra independencia y, en su caso, de las correspondientes salvaguardas.

Entre las cuestiones que han sido objeto de comunicación a la comisión de auditoría 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.

## Informe sobre otros requerimientos legales y reglamentarios

---

### Formato electrónico único europeo

Hemos examinado los archivos digitales del formato electrónico único europeo (FEUE) de GREENERGY RENEVABLES, S.A. y sociedades dependientes del ejercicio 2021 que comprenden el archivo XHTML en el que se incluyen las cuentas anuales consolidadas del ejercicio y los ficheros XBRL con el etiquetado realizado por la entidad, que formarán parte del informe financiero anual.

Los administradores de GREENERGY RENOVABLES S.A. son responsables de presentar el informe financiero anual del ejercicio 2021 de conformidad con los requerimientos de formato y marcado establecidos en el Reglamento Delegado UE 2019/815, de 17 de diciembre de 2018, de la Comisión Europea (en adelante Reglamento FEUE). A este respecto, el Informe Anual de Remuneraciones de los Consejeros ha sido incorporado por referencia en el informe de gestión consolidado.

Nuestra responsabilidad consiste en examinar los archivos digitales preparados por los administradores de la sociedad dominante, de conformidad con la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas en vigor en España. Dicha normativa exige que planifiquemos y ejecutemos nuestros procedimientos de auditoría con el fin de comprobar si el contenido de las cuentas anuales consolidadas incluidas en los citados archivos digitales se corresponde íntegramente con el de las cuentas anuales consolidadas que hemos auditado, y si el formato y marcado de las mismas y de los archivos antes referidos se ha realizado en todos los aspectos significativos, de conformidad con los requerimientos establecidos en el Reglamento FEUE.

En nuestra opinión, los archivos digitales examinados se corresponden íntegramente con las cuentas anuales consolidadas auditadas, y éstas se presentan y han sido marcadas, en todos sus aspectos significativos, de conformidad con los requerimientos establecidos en el Reglamento FEUE.

---

#### Informe adicional para la comisión de auditoría de la Sociedad dominante

La opinión expresada en este informe es coherente con lo manifestado en nuestro informe adicional para la comisión de auditoría de la Sociedad dominante de fecha 25 de febrero de 2022.

---

#### Periodo de contratación

La Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada el 17 de junio de 2019 nos nombró como auditores del Grupo por un período de 3 años, contados a partir del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2019.

Este informe se corresponde con el sello distintivo nº 01/22/03603 emitido por el Instituto de Censores Jurados de Cuentas de España

ERNST & YOUNG, S.L.  
(Inscrita en el Registro Oficial de Auditores de Cuentas con el N° S0530)

**David Ruiz-Roso Moyano**  
Digitally signed by David Ruiz-Roso Moyano  
DN: cn=David Ruiz-Roso Moyano, email=David.Ruiz-RosoMoyano@es.ey.com  
Date: 2022.02.25 15:27:24 +01'00'

---

David Ruiz-Roso Moyano  
(Inscrito en el Registro Oficial de Auditores de Cuentas con el N° 18336)

25 de febrero de 2022





**GREENERGY RENOVABLES, S.A.  
Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**

**CUENTAS ANUALES CONSOLIDADAS E INFORME DE GESTIÓN  
CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO ANUAL TERMINADO  
EL 31 DE DICIEMBRE DE 2021**

# GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

## ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADO

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2021 Y 2020

(Miles de euros)

ACTIVO	Notas	31.12.2021	31.12.2020
<b>ACTIVO NO CORRIENTE</b>		<b>428.450</b>	<b>169.498</b>
<b>Inmovilizado intangible</b>	<b>Nota 7</b>	<b>81</b>	<b>9.142</b>
Aplicaciones informáticas		70	76
Patentes, licencias, marcas y similares		11	9.066
<b>Inmovilizado material</b>	<b>Nota 6</b>	<b>388.783</b>	<b>144.768</b>
Terrenos y construcciones		76	17
Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material		198.078	61.843
Inmovilizado en curso y anticipos		190.629	82.908
<b>Activos por derecho de uso</b>	<b>Nota 8</b>	<b>13.072</b>	<b>5.284</b>
<b>Inversiones financieras a largo plazo</b>	<b>Nota 9</b>	<b>1.073</b>	<b>87</b>
Otros activos financieros		1.073	87
<b>Activos por impuesto diferido</b>	<b>Nota 19</b>	<b>25.441</b>	<b>10.217</b>
<b>ACTIVO CORRIENTE</b>		<b>176.358</b>	<b>88.700</b>
<b>Existencias</b>	<b>Nota 10</b>	<b>17.347</b>	<b>18.168</b>
Materias primas y otros aprovisionamientos		7.853	519
Plantas en curso		3.892	16.533
Anticipos a proveedores		5.602	1.116
<b>Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar</b>		<b>79.693</b>	<b>42.756</b>
Clientes por ventas y prestaciones de servicios	<b>Nota 11</b>	56.261	30.258
Deudores varios		382	274
Personal		5	23
Activo por impuesto corriente	<b>Nota 19</b>	628	-
Otros créditos con las Administraciones Públicas	<b>Nota 19</b>	22.417	12.201
<b>Inversiones financieras a corto plazo</b>	<b>Nota 9</b>	<b>7.961</b>	<b>6.461</b>
Créditos a empresas		1.539	-
Otros activos financieros		6.422	6.461
<b>Periodificaciones a corto plazo</b>		<b>2.689</b>	<b>746</b>
<b>Efectivo y otros activos líquidos equivalentes</b>	<b>Nota 12</b>	<b>68.668</b>	<b>20.569</b>
Tesorería		68.668	20.569
<b>TOTAL ACTIVO</b>		<b>604.808</b>	<b>258.198</b>

Las Notas 1 a 25 descritas en la Memoria consolidada adjunta y Anexos forman parte integrante del Estado de situación financiera consolidado correspondiente a los ejercicios anuales terminados a 31 de diciembre de 2021 y de 2020.

# GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

## ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADO

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2021 Y 2020

(Miles de euros)

PATRIMONIO NETO Y PASIVO	Notas	31.12.2021	31.12.2020
<b>PATRIMONIO NETO</b>		<b>158.708</b>	<b>48.835</b>
Patrimonio Neto atribuido a la Sociedad Dominante		159.323	49.205
<b>Fondos Propios</b>		<b>170.666</b>	<b>53.655</b>
<b>Capital</b>	<b>Nota 13.1</b>	<b>9.774</b>	<b>8.507</b>
Capital escriturado		9.774	8.507
<b>Prima de emisión</b>	<b>Nota 13.2</b>	<b>109.851</b>	<b>6.118</b>
<b>Reservas</b>	<b>Nota 13.3</b>	<b>52.310</b>	<b>31.912</b>
(Acciones y participaciones de la Sociedad Dominante)	<b>Nota 13.4</b>	(17.577)	(8.115)
<b>Resultado del ejercicio atribuido a la Sociedad Dominante</b>	<b>Nota 21</b>	<b>16.308</b>	<b>15.233</b>
<b>Ajustes por cambios de valor</b>	<b>Nota 14</b>	<b>(11.343)</b>	<b>(4.450)</b>
Operaciones de cobertura		(11.493)	(1.750)
Diferencias de conversión		150	(2.700)
<b>Participaciones no dominantes</b>	<b>Nota 15</b>	<b>(615)</b>	<b>(370)</b>
<b>PASIVO NO CORRIENTE</b>		<b>286.376</b>	<b>143.517</b>
<b>Provisiones a largo plazo</b>	<b>Nota 16</b>	<b>12.509</b>	<b>3.421</b>
<b>Deudas a largo plazo</b>	<b>Nota 17</b>	<b>259.502</b>	<b>134.505</b>
Obligaciones y otros valores negociables		31.223	21.497
Deudas con entidades de crédito		201.905	106.608
Pasivos por arrendamiento financiero		11.051	4.200
Derivados		15.323	2.044
Otros pasivos financieros		-	156
<b>Pasivos por impuesto diferido</b>	<b>Nota 19</b>	<b>14.365</b>	<b>5.591</b>
<b>PASIVO CORRIENTE</b>		<b>159.724</b>	<b>65.846</b>
<b>Provisiones a corto plazo</b>	<b>Nota 16</b>	<b>1.804</b>	<b>839</b>
<b>Deudas a corto plazo</b>	<b>Nota 17</b>	<b>74.165</b>	<b>20.958</b>
Obligaciones y otros valores negociables		32.146	152
Deudas con entidades de crédito		34.148	16.717
Pasivos por arrendamiento financiero		1.389	682
Derivados		6.326	353
Otros pasivos financieros		156	3.054
<b>Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar</b>		<b>82.413</b>	<b>44.049</b>
Proveedores		76.793	40.327
Acreedores varios		3.028	1.481
Personal		1.180	627
Pasivo por impuesto corriente	<b>Nota 19</b>	107	634
Otras deudas con las Administraciones Públicas	<b>Nota 19</b>	1.303	979
Anticipos de clientes		2	1
<b>Periodificaciones a corto plazo</b>		<b>1.342</b>	<b>-</b>
<b>TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO</b>		<b>604.808</b>	<b>258.198</b>

Las Notas 1 a 25 descritas en la Memoria consolidada adjunta y Anexos forman parte integrante del Estado de situación financiera consolidado correspondiente a los ejercicios anuales terminados a 31 de diciembre de 2021 y de 2020.

# GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

## CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA DE LOS EJERCICIOS ANUALES TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2021 Y 2020

(Miles de euros)

	Notas	31.12.2021	31.12.2020
<b>OPERACIONES CONTINUADAS</b>			
Importe neto de la cifra de negocios	Nota 4	82.506	73.386
Ventas		79.731	71.500
Prestaciones de servicios		2.775	1.886
Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación	Nota 10	12.923	8.755
Trabajos realizados por la empresa para su activo	Nota 4	137.648	40.046
Aprovisionamientos	Nota 20	(172.728)	(88.026)
Otros ingresos de explotación		683	80
Gastos de personal	Nota 20	(9.597)	(5.723)
Otros gastos de explotación	Nota 20	(10.026)	(4.652)
Amortización del inmovilizado	Nota 6, 7 y 8	(7.125)	(799)
Deterioro y resultado por enajenaciones del inmovilizado		(1.913)	275
Deterioros y pérdidas	Nota 6	(1.926)	275
Resultados por enajenaciones y otras		13	-
Otros resultados		15	(176)
<b>RESULTADO DE EXPLOTACIÓN</b>		<b>32.386</b>	<b>23.166</b>
Ingresos financieros	Nota 20	-	206
Gastos financieros	Nota 20	(9.321)	(2.628)
Variación de valor razonable en instrumentos financieros	Nota 20	(6.290)	-
Diferencias de cambio	Nota 20	1.560	(5.242)
Deterioro y resultado por enajenaciones de instrumentos financieros	Nota 20	(205)	-
<b>RESULTADO FINANCIERO</b>		<b>(14.256)</b>	<b>(7.664)</b>
<b>RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS</b>		<b>18.130</b>	<b>15.502</b>
Impuesto sobre Beneficios	Nota 19	(2.118)	(395)
<b>RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO</b>		<b>16.012</b>	<b>15.107</b>
<b>RESULTADO ATRIBUIDO A PARTICIPACIONES NO DOMINANTES</b>		<b>(296)</b>	<b>(126)</b>
<b>RESULTADO DEL EJERCICIO ATRIBUIDO A SOCIEDAD DOMINANTE</b>		<b>16.308</b>	<b>15.233</b>
<b>Beneficio (pérdida) por acción</b>	Nota 13.6	<b>0,60</b>	<b>0,64</b>

Las Notas 1 a 25 descritas en la Memoria consolidada adjunta y Anexos forman parte integrante de la Cuenta de resultados consolidada correspondiente a los ejercicios anuales terminados a 31 de diciembre de 2021 y de 2020.

# GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

## ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO CORRESPONDIENTE A LOS EJERCICIOS ANUALES TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2021 Y 2020

### A) ESTADO DEL RESULTADO GLOBAL CONSOLIDADO

(Miles de euros)

	31.12.2021	31.12.2020
<b>RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO (I)</b>	<b>16.012</b>	<b>15.107</b>
<b>Ingresos y gastos imputados directamente al patrimonio neto</b>		
- Diferencias de conversión	2.850	(2.247)
- Operaciones de cobertura	(12.962)	(1.743)
- Efecto impositivo	3.219	471
<b>TOTAL INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS DIRECTAMENTE EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO (II)</b>	<b>(6.893)</b>	<b>(3.519)</b>
<b>Transferencias a la cuenta de resultados consolidada</b>		
- Diferencias de conversión	-	-
- Efecto impositivo	-	-
<b>TOTAL TRANSFERENCIAS A LA CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA (III)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>TOTAL RESULTADO GLOBAL CONSOLIDADO DEL EJERCICIO (I+II+III)</b>	<b>9.119</b>	<b>11.588</b>
<b>Atribuible a:</b>		
Sociedad Dominante	9.364	11.808
Participaciones no dominantes	(245)	(220)

Las Notas 1 a 25 descritas en la Memoria consolidada adjunta y Anexos forman parte integrante del Estado de resultado global consolidado correspondiente a los ejercicios anuales terminados a 31 de diciembre de 2021 y 2020.

### B) ESTADO TOTAL DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO

(Miles de euros)

	Capital	Prima de emisión	Reservas	(Acciones propias)	Resultado del ejercicio atribuido a la Soc. Dominante	Ajustes por cambios de valor	Participaciones no dominantes	Total
<b>SALDO FINAL DEL EJERCICIO 2019</b>	<b>8.507</b>	<b>6.118</b>	<b>15.445</b>	<b>(3.328)</b>	<b>11.437</b>	<b>(931)</b>	<b>(150)</b>	<b>37.098</b>
Ajustes por cambios de criterio y errores	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>SALDO AJUSTADO AL INICIO DEL EJERCICIO 2020</b>	<b>8.507</b>	<b>6.118</b>	<b>15.445</b>	<b>(3.328)</b>	<b>11.437</b>	<b>(931)</b>	<b>(150)</b>	<b>37.098</b>
Total resultado global consolidado	-	-	-	-	15.233	(3.519)	(126)	11.588
Aumento de capital	-	-	-	-	-	-	-	280
Operaciones con acciones de la sociedad dominante (netas)	-	-	5.067	(4.787)	-	-	-	(131)
Variaciones en el perímetro, trasposos y otros efectos de menor cuantía	-	-	(37)	-	-	-	(94)	-
Reparto resultado año anterior	-	-	11.437	-	(11.437)	-	-	-
<b>SALDO FINAL DEL EJERCICIO 2020</b>	<b>8.507</b>	<b>6.118</b>	<b>31.912</b>	<b>(8.115)</b>	<b>15.233</b>	<b>(4.450)</b>	<b>(370)</b>	<b>48.835</b>
Ajustes por cambios de criterio y errores	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>SALDO AJUSTADO AL INICIO DEL EJERCICIO 2021</b>	<b>8.507</b>	<b>6.118</b>	<b>31.912</b>	<b>(8.115)</b>	<b>15.233</b>	<b>(4.450)</b>	<b>(370)</b>	<b>48.835</b>
Total resultado global consolidado	-	-	-	-	16.308	(6.893)	(296)	9.119
Aumento de capital	1.267	103.733	(1.138)	-	-	-	-	103.862
Operaciones con acciones de la sociedad dominante (netas)	-	-	6.085	(9.462)	-	-	-	(3.377)
Variaciones en el perímetro, trasposos y otros efectos de menor cuantía	-	-	218	-	-	-	51	269
Reparto resultado año anterior	-	-	15.233	-	(15.233)	-	-	-
<b>SALDO FINAL DEL EJERCICIO 2021</b>	<b>9.774</b>	<b>109.851</b>	<b>52.310</b>	<b>(17.577)</b>	<b>16.308</b>	<b>(11.343)</b>	<b>(615)</b>	<b>158.708</b>

Las Notas 1 a 25 descritas en la Memoria consolidada adjunta y Anexos forman parte integrante del Estado total de cambios en el patrimonio neto consolidado correspondiente a los ejercicios anuales terminados a 31 de diciembre de 2021 y 2020.

# GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

## ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADO CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO ANUAL TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2021 Y 2020

(Miles de euros)

	Notas	31.12.2021	31.12.2020
<b>A) FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN</b>			
<b>1. Resultado del ejercicio antes de impuestos.</b>		<b>18.130</b>	<b>15.502</b>
<b>2. Ajustes del resultado.</b>		<b>23.830</b>	<b>8.700</b>
a) Amortización del inmovilizado (+).	6 y 7	7.125	799
b) Correcciones valorativas por deterioro (+/-).		1.926	237
c) Variación de provisiones (+/-).		741	-
e) Resultados por bajas y enajenaciones del inmovilizado (+/-).	6 y 7	(13)	-
g) Ingresos financieros (-).		-	(206)
h) Gastos financieros (+).	20	9.321	2.628
i) Diferencias de cambio (+/-).	20	(1.560)	5.242
j) Variación de valor razonable en instrumentos financieros (+/-).		6.290	-
<b>3. Cambios en el capital corriente.</b>		<b>(22.789)</b>	<b>(26.110)</b>
a) Existencias (+/-).		(24.743)	(9.118)
b) Deudores y otras cuentas a cobrar (+/-).	11	(36.937)	(17.992)
c) Otros activos corrientes (+/-).		(1.943)	(423)
d) Acreedores y otras cuentas a pagar (+/-).		38.364	1.413
e) Otros pasivos corrientes (+/-).		1.342	10
f) Otros activos y pasivos no corrientes (+/-).		1.128	-
<b>4. Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación.</b>		<b>(5.438)</b>	<b>(6.420)</b>
a) Pagos de intereses (-).	20	(1.191)	(2.476)
c) Cobros de intereses (+)		-	206
d) Cobros (pagos) por impuestos sobre beneficios (+/-).	20	(4.247)	(4.150)
<b>5. Flujos de efectivo de las actividades de explotación (+/-1+/-2+/-3+/-4)</b>		<b>13.733</b>	<b>(8.328)</b>
<b>B) FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN</b>			
<b>6. Pagos por inversiones (-).</b>		<b>(200.647)</b>	<b>(80.318)</b>
b) Inmovilizado intangible.	7	(24)	(33)
c) Inmovilizado material.	6	(198.137)	(80.285)
e) Otros activos financieros.		(2.486)	-
<b>7. Cobros por desinversiones (+).</b>		<b>16</b>	<b>654</b>
c) Inmovilizado material.	6	16	140
e) Otros activos financieros.	8	-	514
<b>8. Flujos de efectivo de las actividades de inversión (7+6)</b>		<b>(200.631)</b>	<b>(79.664)</b>
<b>C) FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN</b>			
<b>9. Cobros y pagos por instrumentos de patrimonio.</b>		<b>101.623</b>	<b>281</b>
a) Emisión de instrumentos de patrimonio (+).	13	105.000	-
c) Adquisición de instrumentos de patrimonio propio (-).	13	(59.634)	(16.019)
d) Enajenación de instrumentos de patrimonio de la Sociedad Dominante	13	56.257	16.300
<b>10. Cobros y pagos por instrumentos de pasivo financiero.</b>		<b>133.697</b>	<b>74.944</b>
a) Emisión (+)		179.690	79.721
1. Obligaciones y otros valores negociables (+).		73.720	-
2. Deudas con entidades de crédito (+).	17	105.970	79.721
b) Devolución y amortización de:		(45.993)	(4.777)
1. Obligaciones y otros valores negociables (-).	17	(32.000)	(43)
2. Deudas con entidades de crédito (-).	17	(9.715)	(4.682)
4. Otras deudas (-).	17	(4.278)	(52)
<b>12. Flujos de efectivo de las actividades de financiación (+/-9+/-10-11)</b>		<b>235.320</b>	<b>75.225</b>
<b>D) Efecto de las variaciones de los tipos de cambio</b>		<b>(323)</b>	<b>4.563</b>
<b>E) AUMENTO/DISMINUCIÓN NETA DEL EFECTIVO O EQUIVALENTES (+/-A+/-B+/-C+/- D)</b>		<b>48.099</b>	<b>(8.204)</b>
Efectivo o equivalentes al comienzo del ejercicio	12	20.569	28.773
Efectivo o equivalentes al final del ejercicio.	12	68.668	20.569

Las Notas 1 a 25 descritas en la Memoria consolidada adjunta y Anexos forman parte integrante del Estado de flujos de efectivo consolidado correspondiente a los ejercicios anuales terminados a 31 de diciembre de 2021 y 2020.

## **MEMORIA CONSOLIDADA CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO ANUAL TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2021**

### **1. Sociedades del Grupo**

#### **1.1. Información general**

**GREENERGY RENOVABLES, S.A.** (en adelante la Sociedad Dominante), se constituyó en Madrid, el día 2 de Julio de 2007, mediante escritura pública, estando inscrita en el Registro Mercantil de Madrid, tomo 24.430, libro 0, folio 112, sección 8ª, hoja M-439.423, inscripción 1. Su domicilio social y fiscal es el mismo donde se desarrolla la actividad y está radicado en calle Rafael Botí, nº 26, Madrid.

El objeto social y los sectores en los que el Grupo Greenergy desarrolla su actividad son los siguientes: la promoción y comercialización de instalaciones de aprovechamiento energético, así como la producción de energía eléctrica y cualquier actividad complementaria, y la gestión y explotación de instalaciones de aprovechamiento energético.

El grupo Greenergy está presente en España, Chile, Perú, Colombia, Argentina, México, Italia y Reino Unido.

Al 31 de diciembre de 2021, el Grupo Greenergy Renovables está formado por 163 sociedades, incluida la Sociedad Dominante (150 sociedades dependientes por participación directa de la dominante y 12 de manera indirecta a través de la participación mayoritaria de una dependiente), integrándose las sociedades dependientes mediante el método de integración global. En cada uno de los países en los que el Grupo opera, el Grupo cuenta con una sociedad cabecera que realizan las funciones de contratista bajo contratos EPC (Engineering, Procurement and Construction), de O&M (Operación y Mantenimiento) o de gestión de activos con personal propio. El resto de las sociedades dependientes se trata de sociedades vehículo (SPV's) donde se aparcan cada uno de los parques solares o eólicos. Del total de sociedades dependientes a 31 de diciembre de 2021, un total de 97 sociedades están inactivas. El detalle de las sociedades que forman el Grupo se presenta en el Anexo I. Asimismo, las principales variaciones en el perímetro de consolidación correspondientes a los ejercicios 2021 y 2020 se presentan en el Anexo II de las presentes cuentas anuales consolidadas.

Desde el 16 de diciembre de 2019, las acciones de la Sociedad Dominante Greenergy Renovables, S.A. cotizan en las Bolsas de Valores de Madrid, Barcelona, Bilbao y Valencia.

La Sociedad Dominante forma parte a su vez del Grupo Daruan, siendo la sociedad Daruan Group Holding, S.L, residente en España, la sociedad dominante de dicho Grupo.

#### **1.2. Marco regulatorio**

El grupo Greenergy desarrolla su actividad en un entorno regulado con características diferentes en cada uno de los países donde opera. En el Anexo III se detalla el marco regulatorio del Grupo. Durante el ejercicio 2021 no se ha producido ningún aspecto relevante que haya impactado de manera significativa en las cuentas anuales consolidadas.

## **2. Bases de presentación**

### **2.1 Imagen fiel**

Las cuentas anuales consolidadas de Greenergy Renovables, S.A. correspondientes al ejercicio 2020 se aprobaron por la Junta General de Accionistas celebrada el 29 de junio de 2021.

Las Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio 2021, que han sido formuladas por el Consejo de Administración de Greenergy Renovables, S.A. con fecha 24 de febrero de 2022, se someterán, al igual que las de las sociedades participadas, a la aprobación de las respectivas Juntas Generales, estimándose que serán aprobadas sin ninguna modificación.

Las cuentas anuales consolidadas de Greenergy del ejercicio 2021 han sido preparadas a partir de los registros de contabilidad mantenidos por Greenergy Renovables, S.A. y el resto de las sociedades integradas en el grupo, de acuerdo con lo establecido en las Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea (en adelante "NIIF-UE"), de conformidad con el Reglamento (CE) nº 1606/2002 del Parlamento Europeo y del Consejo.

Las cuentas anuales consolidadas se han preparado bajo el enfoque del coste histórico, aunque modificado por los criterios de registro a valor razonable de los instrumentos financieros derivados, las combinaciones de negocio y los planes de pensiones de prestación definida.

La preparación de las cuentas anuales consolidadas con arreglo a NIIF-UE exige el uso de ciertas estimaciones contables significativas. También exige a la Dirección que ejerza su juicio en el proceso de aplicar las políticas contables del Grupo. En la Nota 2.3 se revelan las áreas que implican un mayor grado de juicio o complejidad o las áreas donde las hipótesis y estimaciones son significativas.

Los Administradores del Grupo han preparado las cuentas anuales consolidadas en base al principio de empresa en funcionamiento. Los Administradores consideran que no hay impactos significativos de la Covid en el negocio o la liquidez del Grupo que hagan que se ponga en duda el principio de empresa en funcionamiento.

Estas cuentas anuales consolidadas muestran la imagen fiel del patrimonio consolidado y de la situación financiera consolidada de Greenergy a 31 de diciembre de 2021, de los resultados consolidados de sus operaciones, de los cambios en el estado consolidado de resultado global, de los cambios en el patrimonio neto consolidado y de los flujos de efectivo consolidados, que se han producido en Greenergy en el ejercicio terminado en dicha fecha.

Las cuentas anuales consolidadas se presentan en miles de euros, excepto que se indique lo contrario.



## **2.2 Adopción de las Normas Internaciones de Información Financiera (NIIF)**

### a) Normas e interpretaciones aprobadas por la Unión Europea aplicadas por primera vez en este ejercicio

Las políticas contables utilizadas en la preparación de estas cuentas anuales consolidadas son las mismas que las aplicadas en las cuentas anuales consolidadas del ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2020, a excepción de la modificación de la “NIC 16 Propiedades, planta y equipo: Contraprestación con anterioridad al uso previsto” que prohíbe deducir del coste de un inmovilizado material cualquier ingreso obtenido por la venta de bienes producidos mientras la entidad está preparando el activo para su uso previsto. Esta modificación se ha aplicado anticipadamente con efectos 1 de enero de 2021 ya que concurren la circunstancias para aplicarlos por primera vez. Los impactos de esta modificación han supuesto un aumento de los ingresos de 574 miles de euros y un aumento del resultado antes de impuestos por importe de 269 miles de euros. Esta modificación no ha tenido efectos retroactivos dado que no se daban las circunstancias.

El resto de las normas, interpretaciones o modificaciones que son aplicables por primera vez en este ejercicio han tenido impacto en las políticas contables del Grupo.

### b) Normas e interpretaciones emitidas por el IASB, pero que no son aplicables en este ejercicio

El Grupo tiene la intención de adoptar las normas, interpretaciones y modificaciones a las normas emitidas por el IASB, que no son de aplicación obligatoria en la Unión Europea, cuando entren en vigor, si le son aplicables. Aunque el Grupo está actualmente analizando su impacto, en función de los análisis realizados hasta la fecha, el Grupo estima que su aplicación inicial no tendrá un impacto significativo sobre sus cuentas anuales consolidadas.

## **2.3 Responsabilidad de la información y estimaciones significativas realizadas**

La información contenida en estas cuentas anuales consolidadas es responsabilidad del Consejo de Administración de la Sociedad Dominante.

Los juicios y estimaciones más significativos que han tenido que considerarse en la aplicación de las políticas contables descritas en la Nota 3 corresponden a:

- El valor razonable de los activos adquiridos en las combinaciones de negocios (Notas 3.2 y 5)
- Vida útil de los activos materiales (Notas 3.4 y 6)
- Pérdidas por deterioro de determinados activos (Notas 3.4, 3.11, 6 y 7)
- La probabilidad de ocurrencia y el importe de determinadas provisiones y contingencias (Notas 3.15 y 16)
- El reconocimiento de los ingresos en función del grado de avance de proyectos (Nota 3.14)
- El valor de mercado de los derivados (como son los “interest rate swaps” y las coberturas sobre los precios de venta de energía (Notas 3.10 y 17.5)
- La recuperabilidad de los activos por impuesto diferido (Notas 3.13 y 19)

A pesar de que estas estimaciones se realizaron en función de la mejor información disponible sobre los hechos analizados, es posible que acontecimientos que puedan tener lugar en el futuro obliguen a modificarlas (al alza o a la baja) en próximos ejercicios; lo que se haría, conforme a lo establecido en la NIC 8, de forma prospectiva reconociendo los efectos del cambio de estimación en la correspondiente cuenta de resultados consolidada.

### **Implicaciones de la Covid-19**

La pandemia internacional, así declarada por la Organización Mundial de la Salud (OMS) el 11 de marzo de 2020, ha supuesto una crisis sanitaria sin precedentes que ha impactado en el entorno macroeconómico y en la evolución de los negocios. En este sentido, se han producido disrupciones en la cadena de suministros, subidas de precios de materias primas y precios de energía y contracciones en la oferta de determinados componentes. La evolución de la pandemia está teniendo consecuencias para la economía en general y para las operaciones del Grupo, cuyos efectos en los próximos meses son inciertos y van a depender en gran medida de la evolución y extensión de la pandemia. No obstante, la información financiera refleja adecuadamente la situación financiera del Grupo y proporciona la información necesaria para entender la evolución de los negocios respecto a las cuentas anuales consolidadas de 2020. A continuación, se detallan las implicaciones más relevantes de la COVID-19 sobre las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2021.

#### *Deterioro de valor activos no financieros*

A la fecha de formulación de las presentes cuentas anuales consolidadas, no hay indicios de que la pandemia de la COVID-19 haya afectado al desempeño a largo plazo de los negocios de tal manera que la valoración de los activos no financieros del Grupo se haya visto significativamente afectada. No obstante, a 31 de diciembre de 2021, el Grupo ha realizado un test de deterioro de activos fijos correspondiente a los parques eólicos de Kosten (Argentina) y Duna y Huambos (Perú). Los resultados de los test de deterioro se desglosan en la Nota 6.

#### *Deterioro de activos financieros*

A la fecha de formulación de las presentes cuentas anuales consolidadas, no hay indicios de que la pandemia de la COVID-19 haya afectado a la recuperabilidad del valor de los activos financieros, por lo que no se han registrado provisiones adicionales por este concepto.

#### *Retrasos en las construcciones y obtención de permisos de los proyectos*

Como consecuencia de la pandemia internacional, los principales países donde opera el Grupo Greenergy han ido tomando medidas temporales para limitar la propagación de la COVID-19, que incluyen o han incluido, entre otras, restricciones al libre movimiento de personas, con obligaciones de cuarentena, aislamiento o confinamiento, cierre de fronteras y cierre de locales públicos y privados que han afectado y afectarán en mayor o menor medida a la actividad económica de los países y a las operaciones del Grupo en particular, lo que ha originado retrasos en la obtención de permisos necesarios de los diferentes proyectos así como retrasos en la construcción de los mismos, principalmente en el inicio de la construcción del parque de Escuderos (España).

## **2.4 Comparación de la información**

Las cuentas anuales consolidadas se presentan a efectos comparativos, con el estado de situación financiera consolidado, la cuenta de resultados consolidada, el estado de cambios

en el patrimonio neto consolidado y el estado de flujos de efectivo consolidado del ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2020.

## **2.5 Estacionalidad**

Dada la actividad a la que se dedican las Sociedades del Grupo, las transacciones de estas no cuentan con un carácter cíclico o estacional de carácter significativo.

## **3. Principios y políticas contables y criterios de valoración**

### **3.1. Principios de consolidación**

#### **3.1.1 Sociedades Dependientes**

Sociedades Dependientes son todas las sociedades sobre las que Greenergy Renovables, S.A. sobre las que el Grupo tiene control. El Grupo controla una entidad cuando está expuesto, o tiene derecho, a obtener unos rendimientos variables por su implicación en la participada y tiene la capacidad de utilizar su poder sobre ella para influir sobre esos rendimientos. A la hora de evaluar si el Grupo controla otra sociedad, se considera la existencia y el efecto de los derechos potenciales de voto que sean ejercitables en la fecha a la que se refiere la evaluación del control, así como posibles pactos con otros accionistas.

Las sociedades dependientes se consolidan por el método de integración global, integrándose en las cuentas anuales consolidadas la totalidad de sus activos, pasivos, ingresos y gastos, una vez realizados los ajustes y eliminaciones correspondientes de las operaciones intragrupo. Las sociedades dependientes se excluyen de la consolidación desde la fecha en la que dejan de formar parte del Grupo.

Para contabilizar la adquisición de sociedades dependientes, se utiliza el método de adquisición. El coste de adquisición es el valor razonable de los activos entregados, de los instrumentos de patrimonio emitidos y de los pasivos incurridos o asumidos en la fecha de intercambio, más los costes directamente atribuibles a la adquisición. El exceso del coste de adquisición sobre el valor razonable de una participación en los activos netos identificables adquiridos se reconoce como fondo de comercio. Si el coste de adquisición es menor que el valor razonable de los activos netos de la dependiente adquirida, la diferencia se reconoce directamente en la cuenta de resultados consolidada. Este último caso se trata de “compras ventajosas” para las que siguen los pasos indicados según la NIIF 3.

Los activos intangibles adquiridos mediante una combinación de negocios se reconocen separadamente del fondo de comercio si se cumplen los criterios de reconocimiento de activos, o sea, si son separables o tienen su origen en derechos legales o contractuales y cuando su valor razonable puede valorarse de manera fiable.

Los activos identificables adquiridos y los pasivos o pasivos contingentes incurridos o asumidos como resultado de la transacción se valoran inicialmente a su valor razonable a la fecha de adquisición, con independencia del porcentaje de las participaciones no dominantes.

Cuando se produzca la pérdida del control de una sociedad dependiente, a los exclusivos efectos de la consolidación, el beneficio o la pérdida reconocida en las cuentas anuales individuales de la sociedad que reduce su participación, deberá ajustarse con el importe que tenga su origen en las reservas en sociedades consolidadas generadas desde la fecha de

adquisición, así como con el importe que tenga su origen en los ingresos y gastos generados por la dependiente en el ejercicio hasta la fecha de pérdida de control.

Respecto a la participación de los socios externos, su participación en el patrimonio se registra en "Participaciones no dominantes", dentro del epígrafe "Patrimonio neto" del estado de situación financiera consolidado del Grupo. En lo que respecta a la cuenta de resultados consolidada, el resultado del ejercicio atribuible a socios externos se recoge en el capítulo "Resultado atribuido a participaciones no dominantes".

### **3.1.2 Acuerdos conjuntos**

De acuerdo con la NIIF 11, en un acuerdo conjunto las partes se encuentran vinculadas a través de un acuerdo contractual que otorga a dos o más de esas partes el control conjunto del acuerdo. Existe control conjunto cuando las decisiones sobre las actividades relevantes requieren el consentimiento unánime de todas las partes comparten el control.

Un acuerdo conjunto se clasifica como operación conjunta si las partes ostentan derechos sobre los activos de este y tienen obligaciones por sus pasivos o como negocio conjunto si los partícipes ostentan derechos únicamente sobre los activos netos de las participadas.

Las participaciones en operaciones conjuntas se consolidan por el método de integración proporcional y las participaciones en negocios conjuntos se consolidan por el método de la participación.

Bajo el método de la participación, los intereses en negocios conjuntos se reconocen inicialmente a su coste y se ajusta a partir de entonces para reconocer la participación del Grupo en los beneficios y pérdidas posteriores a la adquisición y movimientos en otro resultado global.

En cada fecha de presentación de información financiera, el Grupo determina si existe alguna evidencia objetiva de que se haya deteriorado el valor de la inversión en un negocio conjunto. Si este fuese el caso, el Grupo calcula el importe de la pérdida por deterioro del valor como la diferencia entre el importe recuperable del negocio conjunto y su importe en libros y reconoce el importe en el epígrafe "Resultado de entidades valoradas por el método de la participación" en la Cuenta de resultados consolidada.

Los activos y pasivos asignados a las operaciones conjuntas se presentan en el Estado de situación financiera consolidado clasificados de acuerdo con su naturaleza específica y al porcentaje de participación del Grupo. De la misma forma, los ingresos y gastos con origen en operaciones conjuntas se presentan en la Cuenta de resultados consolidada de acuerdo con su propia naturaleza y al porcentaje de participación del Grupo.

Véase información detallada de negocios conjuntos en la Nota 18.

### **3.1.3 Homogeneización previa de las partidas de los estados financieros individuales**

Antes de proceder a las eliminaciones propias de la consolidación, se ha realizado la homogeneización temporal, valorativa y por operaciones internas para realizar la agregación.

Los estados financieros de las sociedades que conforman el perímetro de consolidación utilizados para la consolidación corresponden al ejercicio anual cerrado el 31 de diciembre de 2021.

En la homogeneización por las operaciones internas, los importes de las partidas derivadas de operaciones internas no coincidentes, o en las que exista alguna pendiente de registrar, han sido realizados los ajustes procedentes para practicar las posteriores eliminaciones.

En la homogeneización para realizar la agregación, cuando la estructura de las cuentas anuales de una sociedad del Grupo no coincidía la de las cuentas anuales consolidadas se han realizado las reclasificaciones necesarias.

### **3.1.4 Conversión de las cuentas anuales de sociedades extranjeras incluidas en el perímetro de la consolidación**

Todos los bienes, derechos y obligaciones de las sociedades extranjeras se convierten a euros utilizando el tipo de cambio vigente a la fecha de cierre a que se refieren las cuentas anuales de dichas sociedades. Las partidas de las cuentas de resultados se convierten utilizando los tipos de cambio vigentes en las fechas en que se realizan las operaciones aplicando un tipo de cambio medio. La diferencia entre el importe de los fondos propios calculado según lo comentado y el importe de los fondos propios convertidos al tipo de cambio histórico se inscribe en los fondos propios del estado de situación financiera consolidado en la partida "Diferencias de conversión".

### **3.1.5 Fondo de comercio de consolidación o Diferencia negativa de consolidación**

El fondo de comercio o diferencia negativa de consolidación se determina siguiendo los criterios expuestos en la Nota 3.2 combinaciones de negocio.

El fondo de comercio no se amortiza tal y como establece la NIIF 3, sino que se comprueba su deterioro con una periodicidad anual, o con anterioridad si existen indicios de una potencial pérdida del valor del activo. A estos efectos, el fondo de comercio resultante de la combinación de negocios se asigna a cada una de las UGEs (Unidades Generadoras de Efectivo), o en su caso a la totalidad de las UGEs que integran el Grupo, que se espera se vaya a beneficiar de las sinergias de la combinación, aplicándose los criterios a los que se hace referencia en el apartado 3.2 de esta nota. Después del reconocimiento inicial, el fondo de comercio se valora por su coste menos las pérdidas por deterioro de valor acumuladas.

### **3.1.6 Transacciones entre sociedades incluidas en el perímetro de consolidación**

Tras las homogeneizaciones descritas en el apartado anterior, en las cuentas anuales consolidadas se han eliminado los créditos y débitos y los gastos e ingresos recíprocos y los resultados por operaciones internas que no han sido realizados frente a terceros.

## **3.2. Combinaciones de negocios**

En las combinaciones de negocio, el Grupo aplica el método de adquisición. La fecha de adquisición es aquella en la que el Grupo obtiene el control del negocio adquirido. La contraprestación transferida para la adquisición de una dependiente comprende:

- los valores razonables de los activos transferidos
- los pasivos incurridos con los anteriores propietarios del negocio adquirido
- las participaciones en el patrimonio emitidas por el grupo
- el valor razonable de cualquier activo o pasivo que resulte de un acuerdo de contraprestación contingente, y

## **GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**

*Memoria de las cuentas anuales consolidadas*

*correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2021*

- el valor razonable de cualquier participación en el patrimonio previa en la dependiente.

Los activos identificables adquiridos y los pasivos y pasivos contingentes asumidos en una combinación de negocios, con excepciones limitadas, se valoran inicialmente a sus valores razonables en la fecha de adquisición. El grupo reconoce cualquier participación no dominante en la entidad adquirida sobre una base de adquisición a adquisición a valor razonable o por la parte proporcional de la participación no dominante de los activos identificables netos de la entidad adquirida.

Los costes relacionados con la adquisición se reconocen como gastos cuando se incurre en ellos.

El exceso de:

- la contraprestación transferida
- el importe de cualquier participación no dominante en la entidad adquirida, y
- el valor razonable en la fecha de adquisición de cualquier participación en el patrimonio previa en la entidad adquirida

sobre el valor razonable de los activos netos identificables adquiridos se registra como fondo de comercio. Si esos importes son menores que el valor razonable de los activos netos identificables de la dependiente adquirida, la diferencia se reconoce directamente en resultados como una compra en condiciones muy ventajosas en el epígrafe “Diferencias negativas en combinaciones de negocio”.

Cuando la liquidación de cualquier parte de la contraprestación en efectivo se difiere, los importes a pagar en el futuro se descuentan a su valor actual en la fecha del intercambio. El tipo de descuento usado es el tipo de interés incremental del endeudamiento de la entidad, siendo el tipo al que podría obtenerse un préstamo similar de una financiera independiente bajo términos y condiciones comparables.

La contraprestación contingente se clasifica como patrimonio neto o pasivo financiero. Los importes clasificados como un pasivo financiero se vuelven a valorar posteriormente a valor razonable con los cambios en el valor razonable reconocidos en resultados.

Si la combinación de negocios se realiza por etapas, el valor contable en la fecha de adquisición de la participación en el patrimonio de la adquirida previamente mantenida se valora nuevamente por su valor razonable en la fecha de adquisición, reconociendo cualquier ganancia o pérdida resultante en resultados.

### **3.3. Inmovilizado intangible**

Son activos no monetarios identificables, aunque sin apariencia física, que surgen como consecuencia de un negocio jurídico o que han sido desarrollados internamente. Sólo se reconocen contablemente aquellos cuyo coste puede estimarse de manera fiable y de los que el Grupo estima probable obtener en el futuro beneficios o rendimientos económicos.

Los activos intangibles se reconocen inicialmente por su coste de adquisición o producción y, posteriormente, se valoran a su coste menos su correspondiente amortización acumulada y las pérdidas por deterioro que hayan experimentado.

### Licencias

Las licencias se valoran inicialmente a su precio de adquisición y se amortizan linealmente a lo largo de sus vidas útiles estimadas que coinciden con la vida útil de los parques (25 años).

### Aplicaciones informáticas

Se incluyen los importes satisfechos por el acceso a la propiedad o por el derecho de uso de programas y aplicaciones informáticas siempre que esté prevista su utilización en varios ejercicios. Su amortización se realiza de forma sistemática, aplicando un criterio lineal en un periodo de cuatro años.

Los gastos de mantenimiento, de revisión global de los sistemas o los recurrentes como consecuencia de la modificación o actualización de estas aplicaciones, se registran directamente como gastos del ejercicio en que se incurren.

A 31 de diciembre el Grupo no tiene elementos del inmovilizado intangible con vida útil indefinida.

### **3.4. Inmovilizado material**

Son los activos tangibles que posee el Grupo para su uso en la producción o suministro de bienes y servicios o para propósitos administrativos y que se espera utilizar durante más de un ejercicio.

Los bienes comprendidos en el inmovilizado material figuran registrados a su coste de adquisición (actualizado en su caso con diversas disposiciones legales) o coste de producción, menos la amortización acumulada y cualquier pérdida por deterioro de valor, si la hubiera.

Asimismo, el Grupo incluye como “Inmovilizado en curso” aquellos gastos incurridos en el desarrollo (gastos de estudios eléctricos para la conexión de los proyectos, declaración de impacto ambiental, ingeniería básica/ingeniería de detalle para los proyectos a Industria, gastos de topografía, hidrología y geotecnia durante el proyecto, compromisos ambientales, prefactibilidades eléctricas/ambientales/urbanísticas/arqueológicas, servicios de consultoría para la asistencia técnica, así como los costes del personal involucrado directamente en el desarrollo de proyectos) 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.

El coste del inmovilizado material construido por el Grupo se determina siguiendo los mismos principios que si fuera un inmovilizado adquirido. En el epígrafe de “Trabajos realizados por la empresa para su activo” se recogen todos los costes de construcción asociados al contrato de EPC (Engineering, Procurement and Construction) en los que el Grupo incurre en la construcción de parques para su operación posterior, dado que es Greenergy quien construye su propio parque. La naturaleza de estos costes son los costes de mano de obra, instalación, montaje y puesta en marcha de los mismos. Greenergy, con su personal propio es quien diseña y construye su propio parque, recurriendo a la subcontratación de determinados trabajos bajo supervisión de los diferentes jefes de obra (personal de Greenergy). Estos costes de subcontratación también se incluyen dentro del epígrafe “Trabajos realizados por la empresa para su activo”.

Los costes de ampliación, modernización, mejora, sustitución o renovación que representan

## GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2021

un aumento de la productividad, capacidad o eficiencia o un alargamiento de la vida útil del bien, se registran como mayor coste de los correspondientes bienes, con el consiguiente retiro contable de los bienes o elementos sustituidos o renovados.

El coste de adquisición de los inmovilizados materiales que necesitan un periodo superior a un año para estar en condiciones de uso incluye los gastos financieros devengados antes de la puesta en condiciones de funcionamiento del elemento de acuerdo a los criterios establecidos en la NIC 23. Durante el ejercicio no se han activado importes por este concepto. Por el contrario, los intereses financieros devengados con posterioridad a dicha fecha o para financiar la adquisición del resto de elementos de inmovilizado, no incrementan el coste de adquisición y se registran en la cuenta de resultados consolidada del ejercicio en que se devengan.

Los costes incurridos en el acondicionamiento de locales arrendados se clasifican como instalaciones, amortizándose sistemáticamente mediante el método lineal durante un periodo de 8 años, sin superar en ningún caso la duración del contrato de arrendamiento.

Las instalaciones técnicas y el inmovilizado en curso incluyen el coste de las licencias de explotación adquiridos como consecuencia de combinaciones de negocios, que se amortizan en su vida útil (25 años).

Los gastos periódicos de conservación, reparación y mantenimiento que no incrementan la vida útil del activo se cargan a la cuenta de resultados consolidada del ejercicio en que se incurren.

La amortización se calcula, aplicando sistemáticamente el método lineal sobre el coste de adquisición o producción de los activos menos su valor residual, durante los años de vida útil estimada de los diferentes elementos, según el siguiente detalle:

	Años de Vida Útil
Maquinaria e instalaciones técnicas	5-12
Parques solares y eólicos	25
Elementos de transporte	5-10
Mobiliario y enseres	10
Equipos para proceso de información	4
Otro inmovilizado material	6-8

La vida útil de los parques ha sido determinada en base a la vida útil de los principales componentes (paneles, estructuras, inversores...) que componen los parques y que están certificadas por los fabricantes de los mismos, ya que se considera que esos materiales producirán un rendimiento normal durante ese periodo. No se consideran valores residuales a efectos de amortización.

Asimismo, el Grupo tiene en ocasiones la obligación de hacer frente a costes significativos en relación con el cierre de sus instalaciones registradas en el inmovilizado material, en concepto de costes de desmantelamiento u otros asimilables, por lo que el estado de situación financiera consolidado recoge provisiones por este concepto relativa a los mismos (Notas 6 y 16). La estimación del valor actual de estos costes es registrada como mayor valor del activo con abono al epígrafe "Provisiones" al inicio de la explotación del activo. Esta estimación es revisada periódicamente de forma que la provisión refleje el valor presente de la totalidad de los costes futuros estimados. El Grupo aplica una tasa libre de riesgo para actualizar financieramente la provisión dado que los flujos de efectivo futuros estimados para satisfacer la obligación reflejan los riesgos específicos del pasivo correspondiente. La tasa libre de riesgo empleada se corresponde con los rendimientos, a cierre del ejercicio sobre el que se



informa, de los bonos gubernamentales con suficiente profundidad y solvencia y con similar vencimiento a la obligación. La variación de la provisión originada por su actualización financiera se registra con cargo al epígrafe “Gasto financiero” de la cuenta de resultados consolidada.

Los valores y las vidas residuales de estos activos se revisan en cada fecha de balance y se ajustan si es necesario.

### **3.5. Deterioro de valor**

Al cierre de cada ejercicio, el Grupo analiza si existen indicios de que el valor en libros de sus activos no corrientes excede de su correspondiente importe recuperable, es decir, de que algún elemento pueda estar deteriorado. Para aquellos activos identificados estima su importe recuperable, entendido como el mayor entre su valor razonable menos los costes de venta necesarios y su valor en uso. En caso de que el activo no genere flujos de efectivo por sí mismo que sean independientes de otros activos, el Grupo calcula el importe recuperable de la Unidad Generadora de Efectivo (UGE) a la que pertenece.

Si el valor recuperable así determinado fuese inferior al valor en libros del activo, la diferencia entre ambos valores se reconoce en la cuenta de resultados consolidada reduciendo el valor en libros del activo hasta su importe recuperable y se ajustan los cargos futuros en concepto de amortización en proporción a su valor en libros ajustado y a su nueva vida útil remanente, en caso de ser necesaria una reestimación de la misma.

De forma similar, cuando existen indicios de que se ha recuperado el valor de un activo no corriente, el Grupo registra la reversión de la pérdida por deterioro contabilizada en ejercicios anteriores y se ajustan en consecuencia los cargos futuros por amortización. En ningún caso dicha reversión supone el incremento del valor en libros del activo por encima de aquel que tendría si no se hubieran reconocido pérdidas por deterioro en ejercicios anteriores.

El beneficio o la pérdida resultante de la enajenación o baja de un activo se calculan como la diferencia entre el valor de la contraprestación recibida y el valor en libros del activo, y se reconoce en la cuenta de resultados consolidada del ejercicio.

Las UGEs identificadas por el Grupo se corresponden con cada uno de los proyectos, independientemente del número de SPVs asociadas al mismo, que son el nivel más inferior donde se generan flujos de efectivo independientes. Independientemente del número de SPVs que conforman un proyecto, todo se negocia, analiza y se gestiona como un único proyecto.

A 31 de diciembre el Grupo no tiene elementos del inmovilizado material con vida útil indefinida.

### **3.6. Arrendamientos**

Al inicio de un contrato, el Grupo evalúa si el contrato es o contiene un arrendamiento. Un contrato es, o contiene, un arrendamiento si transmite el derecho a controlar el uso de un activo identificado por un periodo de tiempo a cambio de una contraprestación.

El plazo del arrendamiento es el período no cancelable considerando el plazo inicial de cada contrato salvo que Grenergy tenga una opción unilateral de ampliación o terminación y exista certeza razonable de que se ejercitará dicha opción en cuyo caso se considerará el correspondiente plazo de ampliación o terminación anticipada.

Greenergy evalúa nuevamente si un contrato es, o contiene, un arrendamiento solo si cambian los términos y condiciones del contrato.

### **Arrendatario**

Greenergy reconocerá, para cada uno de los contratos de arrendamiento en los que es arrendatario, un Activo por derecho de uso y un pasivo financiero por arrendamiento (Nota 8 y 17.6).

### **Arrendador**

Greenergy clasificará cada uno de los contratos de arrendamiento en los que es arrendador como un arrendamiento operativo o como un arrendamiento financiero.

Un arrendamiento se clasificará como financiero cuando Greenergy transfiera sustancialmente al cliente todos los riesgos y ventajas inherentes a la propiedad de un activo subyacente. Un arrendamiento se clasificará como operativo si no transfiere sustancialmente todos los riesgos y ventajas inherentes a la propiedad de un activo subyacente.

- Arrendamientos operativos: Los pagos por arrendamientos operativos se reconocerán como ingresos en la cuenta de resultados del arrendador de forma lineal a lo largo de la vida del contrato, excepto que otra base de reparto refleje de forma más representativa el patrón con la que se distribuye el beneficio del uso del activo subyacente del arrendamiento.
- Arrendamientos financieros: Greenergy reconocerá en el estado de situación financiera consolidado los activos que mantenga por un arrendamiento financiero como una partida por cobrar, por un importe igual al de la inversión neta en el arrendamiento, utilizando la tasa de interés implícita del contrato de arrendamiento para su valoración.

Posteriormente el arrendador reconocerá los ingresos financieros a lo largo del plazo del arrendamiento de forma que se obtenga una tasa de interés constante en cada periodo sobre la inversión financiera neta pendiente del arrendamiento (activo arrendado). Y aplicará los pagos por arrendamiento contra la inversión bruta para reducir tanto el principal como los ingresos financieros devengados.

### **3.7. Activos por derecho de uso**

El Grupo reconoce un activo por el derecho de uso en la fecha de inicio del arrendamiento. El coste del activo por derecho de uso incluye el importe inicial del pasivo por arrendamiento, cualquier coste directo inicial, los pagos por arrendamientos realizados antes o en la fecha de inicio, así como cualquier coste de desmantelamiento en relación al activo. Posteriormente, el activo por derecho de uso se reconoce al coste menos la amortización acumulada y, en su caso, la provisión por deterioro asociada y se ajusta para reflejar cualquier evaluación posterior o modificación del arrendamiento.

El Grupo aplica la exención para los arrendamientos a corto plazo (definidos como arrendamientos con un plazo de arrendamiento inferior o igual a 12 meses) y arrendamientos de activos de bajo valor. Para estos arrendamientos, el Grupo reconoce los pagos del arrendamiento como un gasto operativo de forma lineal durante el plazo del arrendamiento, a menos que exista otra base sistemática más representativa del marco temporal en el que se consumen los beneficios económicos del activo arrendado.

## **GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**

*Memoria de las cuentas anuales consolidadas*

*correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2021*

Los activos por derecho de uso se amortizan linealmente en el periodo más corto del plazo de arrendamiento y la vida útil del activo subyacente. Si un arrendamiento transfiere la propiedad del activo subyacente o el coste del activo por el derecho de uso refleja que el Grupo espera ejercer una opción de compra, el activo relacionado con el derecho de uso se deprecia durante la vida útil del activo subyacente. La amortización comienza en la fecha de inicio del arrendamiento.

Para determinar el plazo de los arrendamientos como el período no cancelable se considera el plazo inicial de cada contrato salvo que el Grupo tenga una opción unilateral de ampliación o terminación y exista certeza razonable de que se ejercerá dicha opción, en cuyo caso se considerará el correspondiente plazo de ampliación o terminación anticipada.

Los principales arrendamientos que el Grupo tiene contratados afectos a esta norma se corresponden con oficinas y a los terrenos donde están ubicados los diferentes parques. Para el caso de los terrenos donde se ubican los parques solares y eólicos, el reconocimiento del activo por derecho de uso se realiza en el momento en que se comienza a construir el parque, ya que es en ese momento donde se obtienen todos los derechos y obligaciones del terreno arrendado. El periodo de arrendamiento oscila entre los 20 y los 30 años para el caso de los terrenos.

### **3.8. Instrumentos financieros**

Un instrumento financiero es un contrato que da lugar a un activo financiero en una entidad y, simultáneamente, a un pasivo financiero o un instrumento de patrimonio en otra. El Grupo reconoce en el estado de situación financiera los instrumentos financieros únicamente cuando se convierte en una parte del contrato de acuerdo con las especificaciones de este.

En el estado de situación financiera consolidado adjunto, los activos y pasivos financieros se clasifican como corrientes o no corrientes en función de que su vencimiento sea igual o inferior o superior a doce meses, respectivamente, desde la fecha de cierre del ejercicio.

Los activos y pasivos financieros más habituales de los que el Grupo es titular son los siguientes:

- Financiación otorgada a entidades vinculadas y al personal del Grupo, con independencia de la forma jurídica en la que se instrumenten
- Cuentas a cobrar por operaciones comerciales
- Financiación recibida de instituciones financieras y proveedores
- Valores, tanto representativos de deuda (obligaciones, bonos, pagarés, etc.) como instrumentos de patrimonio propio de otras entidades (acciones) o participaciones en instituciones de inversión colectiva

#### **a) Activos financieros**

Los activos financieros que posee el Grupo se clasifican, en base a las características de los flujos de efectivo contractuales del activo financiero y, el modelo de negocio de la entidad para gestionar sus activos financieros, en las siguientes categorías:

- a) **Activos a coste amortizado:** son aquellos activos mantenidos con el fin de cobrar flujos de efectivo contractuales y, fue según las condiciones del contrato, se reciben flujos de efectivo en fechas específicas que constituyen exclusivamente pagos del principal

más intereses sobre dicho principal.

En esta misma categoría se integran “Clientes y otras cuentas a cobrar”, los cuales se valoran en el momento de su reconocimiento en el estado situación financiera a su valor de mercado siendo posteriormente valorados a coste amortizado utilizando la tasa de interés efectivo. Se registran las correspondientes correcciones por la diferencia existente entre el importe a recuperar de las cuentas a cobrar y el valor en libros por el que se encuentran registradas de acuerdo con lo indicado en el párrafo anterior. El Grupo dota una provisión por deterioro de estas cuentas de acuerdo con las pérdidas esperadas. El Grupo ha llevado a cabo un análisis de la pérdida esperada y ha concluido que esta NIIF no tiene efectos significativos en las cuentas anuales consolidadas de los ejercicios 2021 y 2020.

- b) Activos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado integral: son activos financieros cuyo objetivo es tanto la obtención de flujos de efectivo contractuales como su venta y, según las condiciones del contrato, se reciben flujos de efectivo en fechas específicas que constituyen exclusivamente pagos del principal más intereses sobre dicho principal. Los intereses, deterioro y diferencias de cambio se registran en resultados como en el modelo de coste amortizado. El resto de las variaciones de valor razonable se registran en partidas de patrimonio y podrán reciclarse a la cuenta de resultados en su venta.

No obstante, en el caso de los instrumentos de patrimonio, siempre y cuando no se mantengan con fines de negociación, puede designarse para que sean valorados en esta categoría, no siendo, posteriormente, en la venta del instrumento, reclasificados a la cuenta de resultados los importes reconocidos en patrimonio, y llevando únicamente a resultados los dividendos.

- c) Activos financieros a valor razonable con cambios en cuenta de resultados: se incluyen en esta categoría el resto de los activos financieros no mencionados en las categorías anteriores.

## **b) Pasivos financieros**

Los pasivos financieros se clasifican en función de los acuerdos contractuales pactados y teniendo en cuenta el fondo económico de las operaciones.

- Deudas con entidades de crédito y otros pasivos remunerados: Los préstamos, descubiertos bancarios, obligaciones y otros instrumentos similares que devengan intereses se registran inicialmente por su valor razonable, que equivale al efectivo recibido neto de los costes incurridos en la transacción que les son directamente atribuibles. Los gastos financieros devengados, incluidas las primas pagaderas en la liquidación o el reembolso y los costes directos atribuibles a la emisión, se contabilizan en la cuenta de resultados consolidada siguiendo el método del tipo de interés efectivo, aumentando el valor en libros de la deuda en la medida en que no se liquiden en el periodo en el que se devenguen. Incluye, asimismo, préstamos a tipo de interés cero, registrados por su valor nominal, al no diferir significativamente del valor razonable.

En el caso de aquellos préstamos cuyo vencimiento sea a corto plazo, pero cuya refinanciación a largo plazo está asegurada a discreción del Grupo, mediante pólizas de crédito disponibles a largo plazo, se clasifican en el estado de situación financiera consolidado adjunto como pasivos no corrientes.

Por otro lado, aquellos préstamos asociados a proyectos que se encuentran clasificados como “Existencias”, se clasifican como pasivos corrientes.

- Acreedores comerciales: los acreedores comerciales del Grupo, con carácter general tienen vencimientos no superiores a un año y no devengan explícitamente intereses, registrándose a su valor nominal, que no difiere significativamente de su coste amortizado.

El Grupo da de baja un pasivo financiero o una parte del mismo en el momento en el que las obligaciones contempladas en el correspondiente contrato han sido satisfechas, canceladas o han expirado.

Las modificaciones sustanciales de los pasivos inicialmente reconocidos se contabilizan como una cancelación del pasivo original y el reconocimiento de un nuevo pasivo financiero, siempre que los instrumentos tengan condiciones sustancialmente diferentes. La diferencia entre el valor contable del pasivo financiero cancelado o cedido a un tercero y la contraprestación pagada, incluido cualquier activo cedido diferente al efectivo o pasivo asumido, se registra en la cuenta de resultados consolidada.

### **c) Instrumentos de patrimonio propio**

Un instrumento de patrimonio representa una participación residual en el patrimonio neto del Grupo, una vez deducidos todos sus pasivos.

Los instrumentos de capital y otros de patrimonio emitidos por la Sociedad Dominante se registran por el importe recibido en el patrimonio neto, neto de costes directos de emisión.

#### Capital Social

Las acciones ordinarias se clasifican como capital. No existe otro tipo de acciones.

Los gastos directamente atribuibles a la emisión o adquisición de nuevas acciones se contabilizan en el patrimonio neto como una deducción del importe del mismo.

#### Acciones propias

En la Nota 13.4 se muestra un resumen de las transacciones realizadas con acciones propias a lo largo de los ejercicios 2021 y 2020. Se presentan minorando el patrimonio neto en el estado de situación financiera consolidado adjunto a 31 de diciembre de 2021 y 2020.

Cuando el Grupo adquiere o vende sus propias acciones, el importe pagado o recibido de las acciones propias se reconoce directamente en el patrimonio. No se reconoce ninguna pérdida o ganancia en el resultado del ejercicio derivada de la compra, venta, emisión o amortización de los instrumentos de patrimonio propio del Grupo.

Las acciones de la Sociedad Dominante se valoran al precio medio de adquisición.

#### Opciones sobre acciones (Nota 3.18)

El Grupo tiene concedidas a determinados empleados opciones sobre acciones de Greenergy Renovables, S.A.

Dichas opciones concedidas se consideran, de acuerdo con la NIIF 2, como liquidables con

instrumentos de patrimonio propio. Por lo tanto, se valoran al valor razonable en la fecha de concesión, cargándose a resultados a lo largo del período de devengo, en función de los diferentes períodos de irrevocabilidad de las opciones, con abono a patrimonio.

Dado que no se dispone de precios de mercado, el valor de las opciones sobre acciones se ha determinado utilizando técnicas de valoración considerando todos aquellos factores y condiciones, que, entre partes independientes y perfectamente informadas, hubiesen aplicado para fijar el valor de transacción de las mismas.

#### **d) Efectivo y activos líquidos equivalentes al efectivo**

Este epígrafe de los estados de situación financiera consolidados adjuntos incluye el efectivo en caja, los depósitos a la vista en entidades de crédito y otras inversiones a corto plazo de gran liquidez con un vencimiento original inferior o igual a tres meses. Los descubiertos bancarios se clasifican en el epígrafe “Deudas a corto plazo” del “Pasivo corriente” del estado de situación financiera consolidado adjunto.

### **3.9. Pasivos financieros por arrendamiento**

En la fecha de inicio del arrendamiento, el Grupo reconoce el pasivo por arrendamiento al valor presente de los pagos por arrendamiento a realizar en el plazo del arrendamiento, descontados usando la tasa de interés implícita en el arrendamiento o, si ésta no se puede determinar fácilmente, la tasa incremental por préstamos.

Los pagos por arrendamiento a realizar incluirán los pagos fijos menos cualquier incentivo del arrendamiento a cobrar, los variables que dependen de un índice o una tasa, así como las garantías de valor residual en las que se espera incurrir, el precio de ejercicio de una opción de compra si se espera ejercer esa opción, así como los pagos de penalizaciones por terminar el arrendamiento, si el plazo del arrendamiento refleja que el arrendatario ejercerá una opción para terminar el arrendamiento.

Cualquier otro pago variable queda excluido de la valoración del pasivo por arrendamiento y del activo por derecho de uso.

Posteriormente, el pasivo financiero por arrendamiento se incrementará por el interés sobre el pasivo por arrendamiento, reduciéndose por los pagos realizados. Asimismo, se valorará de nuevo el pasivo si hay modificaciones en los importes a pagar y en los plazos del arrendamiento.

### **3.10. Instrumentos financieros derivados y coberturas contables**

Las actividades del Grupo la exponen a los riesgos financieros derivados fundamentalmente de las variaciones de los tipos de interés. Para cubrir estas exposiciones, el Grupo utiliza contratos de permutas financieras sobre tipos de interés. El Grupo no utiliza instrumentos financieros derivados con fines especulativos, con independencia de que en determinados casos no se cumplan las condiciones para poder aplicar la contabilidad de cobertura.

Los derivados se registran inicialmente a valor razonable y posteriormente se realizan las correcciones valorativas necesarias para reflejar su valor razonable en cada momento, registrándose en el epígrafe “Inversiones financieras a corto plazo o largo plazo – Derivados” del activo corriente del estado de situación financiera consolidado si son positivas y en el epígrafe “Deudas a corto plazo o largo plazo – Derivados” del pasivo corriente o no corriente del estado de situación financiera si son negativas.

## GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2021

Los beneficios o pérdidas de dichas fluctuaciones se registran en la cuenta de resultados consolidada del ejercicio, salvo en el caso de que los instrumentos derivados se hayan designado como instrumentos de cobertura contable y la cobertura sea altamente eficaz, en cuyo caso su contabilización es como sigue:

- Coberturas de valor razonable: tanto el elemento cubierto como el instrumento de cobertura se valoran a su valor razonable, registrándose las variaciones en el valor razonable de ambos instrumentos atribuibles al riesgo cubierto en la cuenta de resultados consolidada del ejercicio figurando el efecto neto en la partida vinculada a la partida cubierta.
- Coberturas de flujos de efectivo: los cambios en el valor razonable de los instrumentos financieros derivados de cobertura se registran, por la parte en que han sido altamente efectivas, y netas del efecto impositivo, en el epígrafe “Ajustes por cambios de valor” del Patrimonio Neto del estado de situación financiera consolidado. La pérdida o ganancia acumulada en este epígrafe asociada al derivado se traspasa a la cuenta de resultados consolidada a medida que el elemento cubierto va afectando a la cuenta de resultados del Grupo o en el ejercicio en que este se enajena, figurando dicho efecto en el mismo epígrafe de la cuenta de resultados consolidada.

En el caso de que las coberturas de compromisos en firme o transacciones futuras de lugar al reconocimiento de un activo o un pasivo no financiero, el beneficio o pérdida acumulado en el Patrimonio Neto asociadas al instrumento derivado, se tiene en cuenta en la determinación del valor inicial del activo o pasivo que genera la partida cubierta.

Por el contrario, la parte de las variaciones en el valor razonable del instrumento financiero derivado que se determina como ineficaz se reconoce de manera inmediata en la cuenta de resultados consolidada.

Este tipo de cobertura corresponde principalmente a aquellos derivados contratados para convertir deuda financiera de tipo de interés variable a tipo de interés fijo y para asegurar un precio fijo en la venta de energía (Nota 17.5).

- La contabilidad de cobertura se interrumpe cuando el instrumento de cobertura vence, es vendido, finalizado o ejercido o deja de cumplir los requisitos para la contabilización de cobertura. En ese momento, la pérdida o ganancia acumulada en el epígrafe “Ajustes por cambios de valor” del patrimonio neto se mantiene en dicho epígrafe hasta que se realice la operación cubierta, momento en el que se ajustará el resultado de dicha operación. Si se espera que la operación cubierta finalmente no se produzca, la pérdida o ganancia reconocida en el patrimonio neto se imputará en la cuenta de resultados consolidada del ejercicio.

Los derivados implícitos en otros instrumentos financieros o en otros contratos principales se contabilizan de forma separada cuando sus características y riesgos no están estrechamente relacionados y siempre que el conjunto no esté siendo contabilizado a su valor razonable registrando las variaciones en el valor razonable en la cuenta de resultados consolidada.

## **GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**

*Memoria de las cuentas anuales consolidadas*

*correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2021*

El valor razonable de los diferentes instrumentos financieros derivados se calcula mediante los siguientes procedimientos:

- Derivados negociados en mercados organizados: su valor razonable se obtendrá a partir de su precio de cotización al cierre del ejercicio
- Derivados no negociados en mercados organizados: el Grupo utiliza para su valoración las técnicas habituales en el mercado financiero, es decir, descontando todos los flujos futuros previstos en el contrato de acuerdo con sus características, tales como el importe del nocional y el calendario de cobros y pagos, basándose en las condiciones de mercado a la fecha de cierre del ejercicio. Los valores así obtenidos por el Grupo se contrastan con las valoraciones remitidas por los intermediarios financieros y terceros independientes.

### **3.11. Existencias**

Las existencias se valoran a su coste o a su valor neto realizable, el menor de los dos. El coste de los productos terminados y de los productos en curso incluye aquellos gastos incurridos en el desarrollo (Nota 3.4) y construcción de plantas que serán objeto de venta a terceros. El valor neto realizable es el precio de venta estimado en el curso normal del negocio, menos los costes variables de venta aplicables.

Los activos fijos (básicamente instalaciones y obra civil) de las plantas solares fotovoltaicas de sociedades dependientes que se incluyen en el perímetro de consolidación, y cuyo destino es la venta, se clasifican como existencias incluyendo los gastos financieros externos soportados hasta el momento en que se encuentran en condiciones de explotación.

El Grupo realiza una evaluación del valor neto realizable de las existencias al final del ejercicio, dotando la oportuna corrección valorativa por deterioro cuando las mismas estas sobrevaloradas. Cuando las circunstancias que motivaron el reconocimiento de una corrección de valor de las existencias dejan de existir o existe una clara evidencia que justifica un incremento del valor neto realizable debido a cambios en las circunstancias económicas, se procede a revertir la corrección valorativa previamente efectuada, teniendo como límite dicha reversión el menor importe entre el coste y el nuevo valor neto realizable de las existencias. Tanto las correcciones de valor de las existencias como su reversión se reconocen en la cuenta de resultados consolidada del ejercicio.

Los parques fotovoltaicos propiedad del Grupo se clasifican inicialmente como existencias en el caso de que los Administradores consideren que su destino es la venta. En aquellos casos en los que desde el primer momento se toma la decisión de llevar a cabo la explotación de la planta, ésta se clasifica como inmovilizado material. Si un parque fotovoltaico previamente clasificado como existencias, pasa más de un año desde que fue construido sin venderse, este es reclasificado al epígrafe de "inmovilizado material".



### 3.12. Conversión de moneda extranjera

#### Moneda funcional y de presentación

Las partidas incluidas en las Cuentas Anuales consolidadas de cada una de las entidades del Grupo se valoran utilizando la moneda del entorno económico principal en que la entidad opera (“moneda funcional”). Las sociedades del Grupo tienen como moneda funcional la moneda del país donde están situadas, con excepción de las entidades dependientes Grenergy Atlantic, S.A., Kosten, S.A., Parque Fotovoltaico Nuevo Quillagua, SpA, GR Taruca, S.A.C., GR Paino, S.A.C., Grenergy Perú, S.A.C., GR Las Palmas de Cocalán, SpA, GR Lleuque, SpA, GR Ruil, SpA y GR Torres del Paine, SpA, cuya moneda funcional es el dólar americano debido a que la práctica totalidad de los ingresos de estas compañías están referenciados en dólares americanos, su financiación es el dólar americano, sus inversiones son en dólares americanos, así como la mayor parte de sus costes.

#### Transacciones y saldos en moneda extranjera

La moneda funcional del Grupo es el euro por lo que todos los saldos y transacciones denominados en monedas diferentes al euro se consideran denominados en moneda extranjera. Dichas transacciones se registran en euros aplicando los tipos de cambio de contado vigentes en las fechas en que se producen las transacciones.

Al cierre del ejercicio, los activos y pasivos monetarios en moneda extranjera, se convierten a euros utilizando el tipo de cambio medio de contado vigente en dicha fecha del mercado de divisas correspondiente.

Los resultados que resultan de la liquidación de las transacciones en moneda extranjera y de la conversión a los tipos de cambio de cierre de los activos y pasivos monetarios en moneda extranjera, se reconocen en la cuenta de resultados consolidada del ejercicio en la partida “Diferencias de cambio”.

Los tipos de cambio respecto del euro (EUR) de las principales divisas de las sociedades del Grupo a 31 de diciembre de 2021 y 2020 han sido los siguientes:

	31 de diciembre de 2021		31 de diciembre de 2020	
	Tipo de Cierre	Tipo medio acumulado	Tipo de Cierre	Tipo medio acumulado
Dólar estadounidense (USD)	1,13	1,18	1,23	1,14
Peso Argentino (ARS)	116,46	112,88	103,15	82,32
Sol Peruano (PEN)	4,52	4,55	4,39	3,99
Peso Chileno (CLP)	955,64	901,75	873,30	905,45
Peso Mexicano (MXN)	23,20	24,07	24,38	24,71
Libra esterlina (GBP)	0,84	0,86	-	-
Peso Colombiano (AUD)	4.596,75	4.456,80	4.191,89	4.257,42

### 3.13. Impuesto sobre Beneficios

El gasto por impuesto sobre beneficios del ejercicio se calcula mediante la suma del impuesto corriente que resulta de aplicación del tipo de gravamen sobre la base imponible del ejercicio y después de aplicar las deducciones que fiscalmente son admisibles, más la variación de los activos y pasivos por impuestos diferidos.

Se registra en el Patrimonio Neto del estado de situación financiera consolidado el efecto impositivo relacionado con partidas que se registran directamente en cuentas de patrimonio.

## **GREENERGY RENEWABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**

*Memoria de las cuentas anuales consolidadas*

*correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2021*

Los impuestos diferidos se calculan de acuerdo con el método basado en el balance, sobre las diferencias temporarias que surgen entre las bases fiscales de los activos y pasivos y sus importes en libros, aplicando la normativa y tipo impositivo aprobado, o a punto de aprobarse, en la fecha de cierre del ejercicio y que se espera aplicar cuando el correspondiente activo por impuesto diferido se realice o el pasivo por impuesto diferido se liquide.

Se reconocen pasivos por impuestos diferidos para todas las diferencias temporarias imponibles, excepto si la diferencia temporaria se deriva del reconocimiento inicial de un fondo de comercio o de otros activos y pasivos en una operación, que no sea una combinación de negocios, que no haya afectado ni al resultado fiscal ni al resultado contable. Los activos por impuestos diferidos se reconocen cuando es probable que el Grupo vaya a tener en el futuro suficientes ganancias fiscales con las que poder compensar las diferencias temporarias deducibles o las pérdidas o créditos fiscales no utilizados.

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.

De acuerdo con la NIC 12 los activos y pasivos no monetarios de una entidad se valorarán en términos de su moneda funcional. Si las pérdidas o ganancias fiscales de la entidad (y, por tanto, la base fiscal de sus activos y pasivos no monetarios) se calculasen en una moneda distinta, las variaciones en el tipo de cambio darán lugar a diferencias temporarias, que producirán el reconocimiento de un pasivo o de un activo por impuestos diferidos.

Al cierre del ejercicio, el Grupo revisa los impuestos diferidos registrados (tanto activos como pasivos) con objeto de comprobar que se mantienen vigentes, efectuándose las oportunas correcciones a los mismos de acuerdo con los resultados de los análisis realizados.

Los activos por impuestos diferidos y los pasivos por impuestos diferidos se compensa si, y sólo si, existe un derecho legalmente reconocido de compensar los activos por impuesto corriente con los pasivos por impuesto corriente y cuando los activos por impuesto diferidos y los pasivos por impuestos diferidos se derivan del impuesto sobre las ganancias correspondiente a la misma autoridad fiscal, que recaen sobre la misma entidad o sujeto fiscal, o diferentes entidades o sujetos fiscales, que pretenden liquidar los activos y pasivos fiscales corrientes por su importe neto.

Desde el ejercicio 2021 la Sociedad Dominante tributa en régimen de consolidación fiscal junto con el resto de las sociedades españolas del Grupo Grenergy, cuyo número es 429/21. El resto de sociedades del Grupo tributa en régimen de declaración individual, de acuerdo con la legislación en vigor en sus respectivas jurisdicciones.

### **3.14. Reconocimiento de ingresos y gastos**

#### **a) General**

Los ingresos derivados de los contratos con clientes se reconocen en función del cumplimiento de las obligaciones de desempeño ante los clientes de acuerdo con la NIIF 15.

Los ingresos ordinarios representan la transferencia de bienes o servicios comprometidos a los clientes por un importe que refleje la contraprestación que Greenergy espera tener derecho a cambio de dichos bienes y servicios.

Se establecen cinco pasos para el reconocimiento de los ingresos:

1. Identificar el/los contratos del cliente.
2. Identificar las obligaciones de desempeño.
3. Determinar del precio de la transacción.
4. Asignación del precio de la transacción a las distintas obligaciones de desempeño.
5. Reconocimiento de ingresos según el cumplimiento de cada obligación.

En base a ese modelo de reconocimiento, las ventas de bienes se reconocen cuando los productos han sido entregados al cliente y el cliente los ha aceptado, aunque no se hayan facturado, o, en caso aplicable, los servicios han sido prestados y la cobrabilidad de las correspondientes cuentas a cobrar está razonablemente asegurada. La cifra de ventas del ejercicio incluye la estimación de los contratos de construcción ejecutados que se encuentran pendiente de facturación.

Los gastos se reconocen atendiendo a su devengo, de forma inmediata en el supuesto de desembolsos que no vayan a generar beneficios económicos futuros o cuando no cumplen los requisitos necesarios para registrarlos contablemente como activo.

Las ventas se valoran netas de impuestos y descuentos y se eliminan las transacciones entre compañías de Greenergy.

#### **b) Ingresos por contratos de construcción**

Para los contratos de construcción (contratos EPC), realizados en terrenos propiedad de terceros, en general, las obligaciones del desempeño que el Grupo realiza se satisfacen a lo largo del tiempo y no en un momento determinado, ya que:

- El cliente recibe y consume simultáneamente los beneficios aportados por el desempeño de la entidad a medida que el servicio se presta.
- El activo no tiene un uso alternativo para el Grupo
- El Grupo tiene el derecho exigible al pago por el desempeño completado hasta la fecha. A estos efectos se tendrán en cuenta igualmente la existencia de cláusulas resolutorias.

El periodo medio de construcción de los parques solares suele oscilar entre los 6 y los 12 meses, en función del tamaño del mismo.

Para los contratos EPC, al no existir desviaciones significativas de costes reales y presupuestados, Greenergy reconoce los ingresos, como norma general conforme al “Método basado en los inputs” o “Grado de avances sobre costes”, reconociendo los ingresos ordinarios sobre la base de los esfuerzos o los costes que haya destinado el Grupo a satisfacer la obligación de ejecución en relación con los costes totales previstos para satisfacer la obligación de ejecución. Las pérdidas que pudieran producirse en los proyectos contratados se registran, por su totalidad, en el momento en que dichas pérdidas se conocen y se pueden estimar. La diferencia entre los ingresos reconocidos por cada obra y el importe facturado por la misma se registra de la siguiente forma:

- Si es positiva, como “Producción ejecutada pendiente de facturar” (facturación diferida) en el epígrafe de “Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar” (Nota 11).
  - Si es negativa, como “Ingresos anticipados” (facturación anticipada) en el epígrafe “Periodificaciones”.
- c) Ingresos por la venta de parques solares

El reconocimiento de ingresos por la venta de parques solares se produce en el momento en el que se han transferido al comprador el control de los bienes y servicios subyacentes para la obligación del desempeño.

En concreto, la venta de parques cuyos activos fijos están clasificados en existencias (Nota 3.11 y 10), se registran dentro del epígrafe “Importe neto de la cifra de negocios” de la cuenta de resultados consolidada por la suma del precio de las acciones del parque fotovoltaico más el importe de la deuda neta afecta a dicho parque (deuda total menos activo circulante), al tiempo que se dan de baja las existencias con cargo al epígrafe “variación de existencias de producto terminados y en curso de fabricación” de la cuenta de resultados consolidada. La diferencia entre ambos importes constituye el resultado de explotación obtenido de la venta.

Para la venta de acciones de parque solares con el desarrollo al 100% (estado “ready to build), se produce en el momento en el que se han transferido al comprador el control de los bienes y servicios subyacentes para la obligación del desempeño y la venta se considera jurídicamente irrevocable. A estos efectos se tendrá en cuenta entre otros, la existencia de cláusulas resolutorias.

- d) Ingresos por venta de energía

El reconocimiento de ingresos por la venta de energía se produce en el momento del suministro de la energía correspondiente a los clientes, independientemente del momento de su facturación. Al cierre del ejercicio, los ingresos reconocidos no facturados se clasifican como “Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar” de acuerdo con la NIIF 15. Estos ingresos no facturados se estiman en base a la información obtenida de los lectores de consumo aplicando las tarifas correspondientes (Nota 11).

e) Ingresos por la prestación de servicios

Los ingresos por la prestación de servicios corresponden a los contratos de operación y mantenimiento y de administración “asset management” de los parques solares. Estos servicios se suministran sobre la base de una fecha por períodos generalmente de dos años. Los ingresos derivados de la prestación de estos servicios se reconocen en el periodo en que se prestan los servicios sobre una base lineal durante el periodo de duración del contrato.

### **3.15. Provisiones y contingencias**

A la fecha de formulación de las presentes cuentas anuales consolidadas, los Administradores de la Sociedad Dominante diferencian entre:

- Provisiones: obligaciones existentes a la fecha de cierre surgidas como consecuencia de sucesos pasados, sobre los que existe incertidumbre en cuanto a su cuantía o vencimiento, pero de las que es probable que puedan derivarse perjuicios patrimoniales para el Grupo y el importe de la deuda correspondiente se puede estimar de manera fiable (Nota 16).
- Pasivos contingentes: obligaciones posibles surgidas como consecuencia de sucesos pasados, cuya materialización está condicionada a que ocurran o no, uno o más sucesos futuros inciertos que no están enteramente bajo el control del Grupo y no cumplen los requisitos para poder reconocerlos como provisiones. Al cierre de los ejercicios 2021 y 2020 no existen pasivos contingentes adicionales a los comentados en la Nota 16.

Las cuentas anuales consolidadas del Grupo recogen todas las provisiones significativas respecto a las que se estima que existe una alta probabilidad de que se tenga que atender la obligación. Se cuantifican en base a la mejor información disponible a la fecha de formulación de las cuentas anuales consolidadas sobre las consecuencias del suceso en el que traen su causa teniendo en cuenta, si es significativo, el valor temporal del dinero.

Su dotación se realiza con cargo a la cuenta de resultados consolidada del ejercicio en que nace la obligación (legal, contractual o implícita), procediéndose a su reversión, total o parcial, con abono a la cuenta de resultados consolidada cuando las obligaciones dejan de existir o disminuyen.

#### Provisiones por desmantelamiento

El Grupo reconoce una provisión por los costes de desmantelamiento de los parques solares y eólicos. Los costes de desmantelamiento se determinan como el valor actual de los costes esperados para cancelar la obligación usando flujos de efectivo estimados y se reconocen como parte del coste del activo. Los flujos de efectivo se descuentan a una tasa de descuento antes de impuestos que refleja los riesgos específicos del pasivo por desmantelamiento. La reversión del descuento se reconoce en el estado de resultados como un gasto financiero a medida que se produce.

Los costes estimados futuros del desmantelamiento se revisan anualmente y se ajustan según corresponda. Los cambios en los costes estimados futuros o en la tasa de descuento aplicada se suman o restan al coste del activo.

Las provisiones se determinan mediante el descuento de las futuras salidas de efectivo esperadas utilizando tipos de interés de mercado antes de impuestos y, cuando sea apropiado, los riesgos específicos del pasivo; siempre y cuando la actualización de las mismas tenga un efecto significativo. Cuando se utiliza el método de descuento, el incremento de la provisión originado por el paso del tiempo se reconoce como un gasto financiero.

La política del Grupo es registrar esta provisión cuando el parque entra en operación (Nota 16).

### **3.16. Elementos patrimoniales de naturaleza medioambiental**

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

Los criterios de reconocimiento inicial, dotación a la amortización y posibles correcciones valorativas por deterioro de valor de dichos activos son los ya descritos en la Nota 3.5 anterior.

Dadas las actividades a las que se dedica el Grupo, y de acuerdo con la legislación vigente, el Grupo mantiene un control sobre el grado de contaminación de vertidos y emisiones, así como de una adecuada política de retirada de residuos. Los gastos incurridos para estos fines se cargan a la cuenta de resultados consolidada en el ejercicio en que se incurren.

### **3.17. Gastos de personal**

Los gastos de personal incluyen todos los haberes y obligaciones de orden social, obligatorias o voluntarias, del Grupo devengadas en cada momento, reconociendo las obligaciones por pagas extras, vacaciones y retribuciones variables, así como los gastos asociados a las mismas.

#### **a) Retribuciones a corto plazo**

Este tipo de retribuciones se valoran, sin actualizar, por el importe que se ha de pagar por los servicios recibidos, registrándose con carácter general como gastos de personal del ejercicio y figurando en una cuenta de pasivo del estado de situación financiera consolidado por la diferencia entre el gasto total devengado y el importe satisfecho al cierre del ejercicio.

#### **b) Indemnizaciones por cese**

De acuerdo con la legislación vigente, el Grupo está obligado a indemnizar a aquellos empleados que sean despedidos sin causa justificada. Dichas indemnizaciones se pagan a los empleados como consecuencia de la decisión del Grupo de rescindir su contrato de trabajo antes de la fecha normal de jubilación o cuando el empleado acepta voluntariamente dimitir a cambio de esta prestación. El Grupo reconoce estas prestaciones cuando se ha comprometido de manera demostrable a cesar en su empleo a los trabajadores actuales de acuerdo con un plan detallado sin posibilidad de retirada o a proporcionar indemnizaciones por cese como consecuencia de una oferta realizada para animar a la renuncia voluntaria.

Al cierre del ejercicio no existe plan alguno de reducción de personal que haga necesaria la creación de una provisión por este concepto.

### **3.18. Pagos basados en acciones**

Tendrán la consideración de transacciones con pagos basados en instrumentos de patrimonio aquéllas que, a cambio de recibir bienes o servicios, incluidos los servicios prestados por los empleados, sean liquidadas por la empresa con instrumentos de patrimonio propio o con un importe que esté basado en el valor de instrumentos de patrimonio propio, tales como opciones sobre acciones o derechos sobre la revalorización de las acciones.

El Grupo reconocerá, por un lado, los bienes o 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 liquidase con instrumentos de patrimonio, o el correspondiente pasivo si la transacción se liquidase con un importe que esté basado en el valor de instrumentos de patrimonio.

Si el Grupo tuviese la opción de hacer el pago con instrumentos de patrimonio o en efectivo, deberá reconocer un pasivo en la medida en que el Grupo hubiera incurrido en una obligación presente de liquidar en efectivo o con otros activos; en caso contrario, reconocerá una partida de patrimonio neto. Si la opción corresponde al prestador o proveedor de bienes o servicios, el Grupo registrará un instrumento financiero compuesto, que incluirá un componente de pasivo, por el derecho de la otra parte a exigir el pago en efectivo, y un componente de patrimonio neto, por el derecho a recibir la remuneración con instrumentos de patrimonio propio.

En las transacciones en las que sea necesario completar un determinado periodo de servicios, el reconocimiento se efectuará a medida que tales servicios sean prestados a lo largo del citado periodo.

En las transacciones con los empleados que se liquiden con instrumentos de patrimonio, tanto los servicios prestados como el incremento en el patrimonio neto a reconocer se valorarán por el valor razonable de los instrumentos de patrimonio cedidos, referido a la fecha del acuerdo de concesión.

Aquellas transacciones liquidadas con instrumentos de patrimonio que tengan como contrapartida bienes o servicios distintos de los prestados por los empleados se valorarán, si se puede estimar con fiabilidad, por el valor razonable de los bienes o servicios en la fecha en que se reciben. Si el valor razonable de los bienes o servicios recibidos no se puede estimar con fiabilidad, los bienes o servicios recibidos y el incremento en el patrimonio neto se valorarán al valor razonable de los instrumentos de patrimonio cedidos, referido a la fecha en que el Grupo obtenga los bienes o la otra parte preste los servicios.

Una vez reconocidos los bienes y servicios recibidos, de acuerdo con lo establecido en los párrafos anteriores, así como el correspondiente incremento en el patrimonio neto, no se realizarán ajustes adicionales al patrimonio neto tras la fecha de irrevocabilidad.

En las transacciones que se liquiden en efectivo, los bienes o servicios recibidos y el pasivo a reconocer se valorarán al valor razonable del pasivo, referido a la fecha en la que se cumplan los requisitos para su reconocimiento.

Posteriormente, y hasta su liquidación, el pasivo correspondiente se valorará, por su valor razonable en la fecha de cierre de cada ejercicio, imputándose a la cuenta de resultados consolidada cualquier cambio de valoración ocurrido durante el ejercicio.

A 31 de diciembre de 2021 y 2020 la Sociedad Dominante tiene concedidos varios planes de

incentivos a sus empleados consistente en un plan de opciones sobre acciones de la Sociedad Dominante. Dicho plan establece que las transacciones serán liquidadas mediante la entrega de instrumentos de patrimonio (Nota 13.5).

### **3.19. Transacciones entre partes vinculadas**

El Grupo realiza todas sus operaciones con vinculadas a valores de mercado. 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 puedan derivarse pasivos de consideración en el futuro.

### **3.20. Beneficio por acción**

El beneficio básico por acción se calcula como el cociente entre el Resultado consolidado del período atribuible a la Sociedad Dominante y el número medio ponderado de acciones ordinarias en circulación durante dicho período, sin incluir el número medio de acciones de la Sociedad Dominante en poder del Grupo.

El beneficio por acción diluido se calcula como el cociente entre el Resultado consolidado del período atribuible a los accionistas ordinarios ajustado por el efecto atribuible a las acciones ordinarias potenciales con efecto dilutivo y el número medio ponderado de acciones ordinarias en circulación durante el período, ajustado por el promedio ponderado de las acciones ordinarias que serían emitidas si se convirtieran todas las acciones ordinarias potenciales en acciones ordinarias de la Sociedad Dominante. A estos efectos se considera que la conversión tiene lugar al comienzo del período o en el momento de la emisión de las acciones ordinarias potenciales, si éstas se hubiesen puesto en circulación durante el propio período.

## **4. Información financiera por segmentos**

Un segmento de operación es un componente que desarrolla actividades de negocio por las que puede obtener ingresos ordinarios e incurrir en gastos, cuyos resultados de explotación son revisados de forma regular por el consejero delegado en la toma de decisiones de explotación de Greenergy, para decidir sobre los recursos que deben asignarse al segmento y evaluar su rendimiento, y en relación con el cual se dispone de información financiera diferenciada. En este sentido, las cifras por segmentos incluidas en dichos informes internos incluyen los ingresos que son objeto de eliminación en la consolidación ya que los Administradores consideran que son un reflejo más fiel de la actividad real del Grupo que las cifras consolidadas, las cuales solo reflejan las operaciones realizadas con terceros.

El Grupo clasifica los segmentos de negocio que desarrolla en las siguientes divisiones operativas:

- Desarrollo y Construcción: comprende las actividades de búsqueda de proyectos viables, tanto a nivel financiero como técnico, los trabajos necesarios para la consecución de todos los hitos para el inicio de construcción y los trabajos sobre el terreno para la construcción y puesta en marcha de cada proyecto. Los ingresos provienen de la venta de desarrollos a terceros, a través de la venta de las sociedades propietarias de las licencias y permisos y de los ingresos de construcción por contratos "EPC".



## GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2021

- **Energía:** se refiere a los ingresos provenientes de la venta de energía en cada uno de los mercados en los que el Grupo cuenta o contará con proyectos propios operativos en su condición de IPP (según la terminología anglosajona habitual en la industria).
- **Servicios:** se incluyen los servicios prestados a los proyectos una vez alcanzada la fecha de puesta en marcha ("COD", por sus siglas en inglés) y que, por tanto, se encuentran en su fase operativa. Comprende las actividades de gestión de activos y de O&M prestadas a proyectos de terceros.

La distribución de ingresos y EBITDA entre los tres segmentos de negocio al cierre de los ejercicios 2021 y 2020 es como sigue:

	Miles de euros	
	2021	2020
<b>Ingresos</b>		
Desarrollo y Construcción	197.475	111.546
Energía	19.904	-
Servicios	2.775	1.886
<b>Total Ingresos (*)</b>	<b>220.154</b>	<b>113.432</b>

(\*) Medida Alternativa de Rendimiento (MAR). Véase el Anexo II.

	Miles de euros	
	2021	2020
<b>EBITDA</b>		
Desarrollo y Construcción	33.135	27.768
Energía	13.267	-
Servicios	354	173
Corporativo	(5.319)	(4.251)
<b>Total (*)</b>	<b>41.437</b>	<b>23.690</b>

(\*) Medida Alternativa de Rendimiento (MAR). Véase el Anexo II.

El importe de ingresos del cuadro anterior recoge los epígrafes de "Importe neto de la cifra de negocios" y "Trabajos realizados por la empresa para su activo" de la cuenta de resultados consolidada adjunta. Asimismo, el importe de ingresos del cuadro anterior recoge un importe de 137.648 miles de euros en el ejercicio 2021 y 40.046 miles de euros en el ejercicio 2020 que se trata de ingresos no materializados frente a terceros.

Los ingresos por venta de energía se corresponden con el inicio de la operación en el ejercicio 2021 de los parques de Quillagua (Chile), Duna y Huambos (Perú), Kosten (Argentina), San Miguel de Allende (México) y Escuderos (España). En 2020 no hubo ingresos por venta de energía.

El importe de EBITDA del cuadro anterior recoge los epígrafes de "Resultado de explotación", minorado por los epígrafes de "Amortización del inmovilizado" y "Deterioros y pérdidas" de la cuenta de resultados consolidada adjunta.

**GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**  
*Memoria de las cuentas anuales consolidadas*  
*correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2021*

El importe total de ingresos de los ejercicios 2021 y 2020 detallado por su localización geográfica es la siguiente:

	2021	2020
Chile	98.755	112.339
España	102.251	1.093
Perú	2.195	-
Argentina	3.435	-
Colombia	12.410	-
México	1.108	-
<b>Total (miles de euros)</b>	<b>220.154</b>	<b>113.432</b>

Durante los ejercicios 2021 y 2020 el Grupo no ha obtenido ingresos en el resto de los países donde tiene activos debido a que todavía los activos no están en operación (Colombia, Reino Unido e Italia).

A continuación, se muestran los activos y pasivos del Grupo a 31 de diciembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020, detallados por su localización geográfica:

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021

ACTIVO	España	Chile	México	Perú	Colombia	Italia	Reino Unido	Argentina	Total 31.12.2021
<b>ACTIVO NO CORRIENTE</b>	<b>177.134</b>	<b>109.432</b>	<b>25.639</b>	<b>57.158</b>	<b>4.286</b>	<b>350</b>	<b>421</b>	<b>54.030</b>	<b>428.450</b>
Inmovilizado intangible	81	-	-	-	-	-	-	-	81
Inmovilizado material	156.659	99.073	24.559	52.891	4.246	348	414	50.593	388.783
Activos por derecho de uso	9.161	1.962	521	1.398	-	-	-	30	13.072
Inversiones financieras a largo plazo	826	228	3	7	-	2	7	-	1.073
Activos por impuesto diferido	10.407	8.169	556	2.862	40	-	-	3.407	25.441
<b>ACTIVO CORRIENTE</b>	<b>104.429</b>	<b>53.740</b>	<b>7.310</b>	<b>4.482</b>	<b>1.454</b>	<b>139</b>	<b>151</b>	<b>4.653</b>	<b>176.358</b>
Existencias	11.490	5.228	52	38	522	3	-	14	17.347
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	33.339	32.632	5.417	3.343	450	17	59	4.436	79.693
Inversiones financieras a corto plazo	6.850	846	-	-	265	-	-	-	7.961
Periodificaciones	2.533	8	37	68	-	(9)	3	49	2.689
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	50.217	15.026	1.804	1.033	217	128	89	154	68.668
<b>TOTAL ACTIVO</b>	<b>281.563</b>	<b>163.172</b>	<b>32.949</b>	<b>61.640</b>	<b>5.740</b>	<b>489</b>	<b>572</b>	<b>58.683</b>	<b>604.808</b>

PATRIMONIO NETO Y PASIVO	España	Chile	México	Perú	Colombia	Italia	Reino Unido	Argentina	Total 31.12.2021
<b>PATRIMONIO NETO</b>	<b>169.208</b>	<b>5.641</b>	<b>(4.406)</b>	<b>(5.873)</b>	<b>(829)</b>	<b>212</b>	<b>110</b>	<b>(5.355)</b>	<b>158.708</b>
Capital Social	9.774	-	-	-	-	-	-	-	9.774
Prima de emisión	109.851	-	-	-	-	-	-	-	109.851
Reservas	57.111	2.027	(1.876)	(2.272)	(176)	(9)	-	(2.495)	52.310
Resultado	20.578	4.965	(2.652)	(3.033)	(671)	221	111	(3.211)	16.308
Acciones propias	(17.577)	-	-	-	-	-	-	-	(17.577)
Ajustes por cambio de valor	(10.365)	(1.352)	176	(170)	18	-	(1)	351	(11.343)
Socios externos	(164)	1	(54)	(398)	-	-	-	-	(615)
<b>PASIVO NO CORRIENTE</b>	<b>141.799</b>	<b>72.359</b>	<b>893</b>	<b>33.335</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>37.990</b>	<b>286.376</b>
Provisiones a largo plazo	-	1.021	276	4.742	-	-	-	6.470	12.509
Deudas a largo plazo	140.839	68.949	491	25.224	-	-	-	23.999	259.502
Pasivos por impuesto diferido	960	2.389	126	3.369	-	-	-	7.521	14.365
<b>PASIVO CORRIENTE</b>	<b>109.579</b>	<b>14.016</b>	<b>17.069</b>	<b>11.413</b>	<b>1.178</b>	<b>61</b>	<b>55</b>	<b>6.353</b>	<b>159.724</b>
Provisiones a corto plazo	-	374	-	-	-	-	-	1.430	1.804
Deudas a corto plazo	48.418	4.733	15.387	1.774	-	-	-	3.853	74.165
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	59.819	8.909	1.682	9.639	1.178	61	55	1.070	82.413
Periodificaciones a corto plazo	1.342	-	-	-	-	-	-	-	1.342
<b>TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO</b>	<b>420.586</b>	<b>92.016</b>	<b>13.556</b>	<b>38.875</b>	<b>349</b>	<b>273</b>	<b>165</b>	<b>38.988</b>	<b>604.808</b>

En el ejercicio 2021 el Grupo ha iniciado su actividad en Reino Unido.

**GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**  
*Memoria de las cuentas anuales consolidadas*  
*correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2021*

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020

ACTIVO	España	Chile	México	Perú	Colombia	Italia	Argentina	Total 31.12.2020
<b>ACTIVO NO CORRIENTE</b>	<b>14.492</b>	<b>76.506</b>	<b>553</b>	<b>37.072</b>	<b>353</b>	<b>2</b>	<b>40.520</b>	<b>169.498</b>
Inmovilizado intangible	81	5.709	-	-	-	-	3.352	9.142
Inmovilizado material	8.158	65.458	2	35.490	322	2	35.336	144.768
Activos por derecho de uso	1.482	2.160	-	1.578	-	-	64	5.284
Inversiones financieras a largo plazo	49	31	3	4	-	-	-	87
Activos por impuesto diferido	4.722	3.148	548	-	31	-	1.768	10.217
<b>ACTIVO CORRIENTE</b>	<b>20.007</b>	<b>36.436</b>	<b>25.095</b>	<b>3.192</b>	<b>151</b>	<b>100</b>	<b>3.719</b>	<b>88.700</b>
Existencias	1.178	-	16.808	173	-	-	9	18.168
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	5.259	29.181	2.934	1.946	58	-	3.378	42.756
Inversiones financieras a corto plazo	6.359	13	-	88	1	-	-	6.461
Periodificaciones	744	2	-	-	-	-	-	746
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	6.467	7.240	5.353	985	92	100	332	20.569
<b>TOTAL ACTIVO</b>	<b>34.499</b>	<b>112.942</b>	<b>25.648</b>	<b>40.264</b>	<b>504</b>	<b>102</b>	<b>44.239</b>	<b>258.198</b>

PATRIMONIO NETO Y PASIVO	España	Chile	México	Perú	Colombia	Italia	Argentina	Total 31.12.2020
<b>PATRIMONIO NETO</b>	<b>58.297</b>	<b>(1.692)</b>	<b>(1.643)</b>	<b>(3.015)</b>	<b>(170)</b>	<b>(9)</b>	<b>(2.933)</b>	<b>48.835</b>
Fondos propios	58.461	(1.692)	(1.599)	(2.853)	(170)	(9)	(2.933)	49.205
Capital Social	8.507	-	-	-	-	-	-	8.507
Prima de emisión	6.118	-	-	-	-	-	-	6.118
Reservas	36.262	1.280	(2.318)	(803)	(128)	-	(2.381)	31.912
Resultado	15.689	746	438	(1.469)	(48)	(9)	(114)	15.233
Acciones propias	(8.115)	-	-	-	-	-	-	(8.115)
Ajustes por cambio de valor	-	(3.718)	281	(581)	6	-	(438)	(4.450)
Socios externos	(164)	-	(44)	(162)	-	-	-	(370)
<b>PASIVO NO CORRIENTE</b>	<b>32.229</b>	<b>60.748</b>	<b>120</b>	<b>24.308</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>26.112</b>	<b>143.517</b>
Provisiones a largo plazo	-	908	-	-	-	-	2.513	3.421
Deudas a largo plazo	32.229	55.877	-	23.638	-	-	22.761	134.505
Pasivos por impuesto diferido	-	3.963	120	670	-	-	838	5.591
<b>PASIVO CORRIENTE</b>	<b>39.545</b>	<b>11.563</b>	<b>9.266</b>	<b>3.210</b>	<b>39</b>	<b>12</b>	<b>2.211</b>	<b>65.846</b>
Provisiones a corto plazo	-	839	-	-	-	-	-	839
Deudas a corto plazo	7.436	3.143	7.347	1.289	-	-	1.743	20.958
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	32.109	7.581	1.919	1.921	39	12	468	44.049
<b>TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO</b>	<b>130.071</b>	<b>70.619</b>	<b>7.743</b>	<b>24.503</b>	<b>(131)</b>	<b>3</b>	<b>25.390</b>	<b>258.198</b>

## 5. Combinaciones de negocios

El 18 de agosto de 2021 la Sociedad Dominante adquirió el 100% del capital social de las sociedades chilenas Miguel Solar, SpA y Maite Solar, SpA. Ambas sociedades son titulares de dos proyectos de energía solar denominados "Chiloé" y "Salamanca" de una potencia de 10,5 MW cada uno de ellos, y que a fecha de adquisición tenían todos los permisos, licencias y trabajos necesarios para comenzar la construcción de los parques.

De acuerdo con el contrato de compraventa de acciones, el precio ascendió a 1.319 y 1.268 miles de euros, respectivamente, que coinciden con el coste de la combinación de negocios.

En base a lo comentado anteriormente y de acuerdo con las NIIF, el coste de la combinación de negocios a 31 de diciembre de 2021 es provisional y existe un plazo de 12 meses desde la adquisición para completarlo.

En la fecha de adquisición, el valor contable de los activos y pasivos de las sociedades adquiridas era 0 miles de euros, y, por tanto, la totalidad del precio pagado se ha asignado en su totalidad al valor de los permisos y licencias de los proyectos.

Adicionalmente, en el ejercicio 2021, la Sociedad Dominante ha adquirido el 100% del capital social de otras 3 sociedades (CE Centinela Solar, SpA, CE Uribe de Ansofagasta Solar, SpA y Chapiquina Solar, SpA) titulares de 3 proyectos de energía solar en fase muy inicial de desarrollo. El coste de la combinación de negocios de estos 3 proyectos ha ascendido a 31 miles de euros, coincidente con el valor razonable de los activos y pasivos de estas entidades.

**GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**  
*Memoria de las cuentas anuales consolidadas*  
*correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2021*

El resultado de todas las combinaciones de negocios que se han llevado a cabo en el ejercicio 2021 ha sido el siguiente:

	Valor razonable activos y pasivos	Valor contable activos y pasivos	Diferencia	Asignación	
				Desarrollo (Inmovilizado material)	Pasivo por impuesto diferido
MIGUEL SOLAR SPA	1.319	1	1.318	1.758	(440)
MAITE SOLAR SPA	1.268	1	1.267	1.689	(422)
CE CENTINELA SOLAR SPA	28	28	-	-	-
CE URIBE DE ANSOFAGASTA SOLAR SPA	3	3	-	-	-
CHAPIQUINA SOLAR SPA	1	1	-	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>2.619</b>	<b>34</b>	<b>2.585</b>	<b>3.447</b>	<b>(862)</b>

En ninguna de las operaciones existen pagos contingentes. Asimismo, tampoco existen cuentas a cobrar adquiridas ni pasivos contingentes.

Desde la fecha de adquisición hasta el cierre del ejercicio 2021 estas compañías no han generado ingresos ni resultados.

En el ejercicio 2020 no se produjeron combinaciones de negocios.

**GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**  
*Memoria de las cuentas anuales consolidadas*  
*correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2021*

## 6. Inmovilizado material

La composición y los movimientos habidos durante los ejercicios 2021 y 2020 en las cuentas incluidas en este epígrafe del estado de situación financiera consolidado adjunto han sido los siguientes:

	Terrenos y construcciones	Parques en operación	Otro inmovilizado	Inmovilizado en curso	TOTAL
<b>COSTE</b>					
<b>Saldo a 31.12.2019</b>	-	-	3.235	71.441	74.676
Diferencias de conversión	-	-	(31)	(6.156)	(6.187)
Altas	17	-	696	80.721	81.434
Trasposos	-	60.344	-	(61.056)	(712)
Salidas, bajas y reducciones	-	-	(179)	(388)	(567)
<b>Saldo a 31.12.2020</b>	17	60.344	3.721	84.562	148.644
Combinación de negocios	-	-	-	3.447	3.447
Diferencias de conversión	-	5.071	68	6.310	11.449
Altas	59	1.131	258	193.242	194.690
Trasposos (Notas 6 y 10)	-	128.259	-	(93.352)	34.907
Provisión desmantelamiento	-	7.756	-	-	7.756
Salidas, bajas y reducciones	-	-	(32)	-	(32)
<b>Saldo a 31.12.2021</b>	76	202.561	4.015	194.209	400.861
<b>AMORTIZACIÓN</b>					
<b>Saldo a 31.12.2019</b>	-	-	(1.963)	-	(1.963)
Diferencias de conversión	-	-	(33)	-	(33)
Dotación del ejercicio	-	-	(192)	-	(192)
Disminuciones	-	-	16	-	16
<b>Saldo a 31.12.2020</b>	-	-	(2.172)	-	(2.172)
Diferencias de conversión	-	-	36	-	36
Dotación del ejercicio	-	(6.065)	(276)	-	(6.341)
Disminuciones	-	-	29	-	29
<b>Saldo a 31.12.2021</b>	-	(6.065)	(2.383)	-	(8.448)
<b>DETERIORO</b>					
<b>Saldo a 31.12.2019</b>	-	-	-	(2.366)	(2.366)
Dotación del ejercicio	-	-	(50)	-	(50)
Disminuciones	-	-	-	712	712
<b>Saldo a 31.12.2020</b>	-	-	(50)	(1.654)	(1.704)
Dotación del ejercicio	-	-	-	(1.926)	(1.926)
Disminuciones	-	-	-	-	-
<b>Saldo a 31.12.2021</b>	-	-	(50)	(3.580)	(3.630)
<b>VNC a 31.12.2020</b>	17	60.344	1.499	82.908	144.768
<b>VNC a 31.12.2021</b>	76	196.496	1.582	190.629	388.783

La integración de estas plantas solares y eólicas en las cifras consolidadas se produce al coste de construcción para el Grupo.

Las vidas útiles de estos bienes, así como los criterios de amortización utilizados se detallan en la Nota 3.3.

**GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**  
*Memoria de las cuentas anuales consolidadas*  
*correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2021*

**Inmovilizado material afecto a parques**

Parte del inmovilizado del cuadro anterior se corresponde con el coste de inmovilizado afecto a parques solares y eólicos. El detalle por parque al cierre de los ejercicios 2021 y 2020 es el siguiente:

Nombre del parque	Tecnología	País	Estado	Capacidad (MW)	Entrada en operación	2021			2020				
						Coste	Amortización acumulada	Deterioro	Valor Neto Contable	Coste	Amortización acumulada	Deterioro	Valor Neto Contable
Kosten	Eólico	Argentina	Terminado	24	2020	52.082	(1.138)	-	50.944	35.335	-	-	35.335
Duna & Huambos	Eólico	Perú	Terminado	36	2021	52.759	(1.671)	-	51.088	34.033	-	-	34.033
Quillagua	Solar	Chile	Terminado	103	2021	72.892	(2.765)	-	70.127	60.344	-	-	60.344
San Miguel de Allende	Solar	México	Terminado	35	2021	25.564	(491)	-	25.073	-	-	-	-
Escuderos	Solar	España	En curso	200	-	116.733	-	-	116.733	4.185	-	-	4.185
Mitchi	Solar	Chile	En curso	11	-	6.764	-	-	6.764	-	-	-	-
Condor	Solar	Chile	En curso	11	-	6.157	-	-	6.157	-	-	-	-
Javiera Carrera	Solar	Chile	En curso	11	-	6.381	-	-	6.381	-	-	-	-
Arica 2	Solar	Chile	En curso	11	-	3.286	-	-	3.286	-	-	-	-
Ckllir	Solar	Chile	En curso	11	-	5.956	-	-	5.956	-	-	-	-
Lockma	Solar	Chile	En curso	11	-	5.888	-	-	5.888	-	-	-	-
Tierra	Solar	Chile	En curso	10	-	3.873	-	-	3.873	-	-	-	-
Rauten	Solar	Chile	En curso	11	-	234	-	-	234	-	-	-	-
Tucanes	Solar	Colombia	En curso	12	-	7.251	-	-	7.251	-	-	-	-
Cerritos	Solar	Colombia	En curso	12	-	4.153	-	-	4.153	-	-	-	-
Medina	Solar	Colombia	En curso	12	-	514	-	-	514	-	-	-	-
Caballeros	Solar	Colombia	En curso	12	-	491	-	-	491	-	-	-	-
Otros desarrollos	Solar	Varios	En curso	-	-	25.792	-	(3.580)	22.212	9.355	-	(1.654)	7.701
<b>TOTAL</b>						<b>396.770</b>	<b>(6.065)</b>	<b>(3.580)</b>	<b>387.125</b>	<b>143.252</b>		<b>(1.654)</b>	<b>141.598</b>

**Descripción de los principales movimientos**

Las principales altas de los ejercicios 2021 y 2020 se corresponden con parques construidos durante ambos ejercicios mantenidos para su explotación.

Los traspasos de 2021 procedentes de inmovilizado en curso a parques en operación se corresponden con el valor neto contable de los parques de Duna & Huambos (Perú) y Kosten (Argentina) que entraron en funcionamiento a lo largo del primer semestre de 2021, el traspaso por el valor neto contable del parque de San Miguel de Allende (México) por importe de 25.564 miles de euros que previamente estaba registrado como “Existencias” ya que en un primer momento la intención del Grupo era su venta y en el ejercicio 2021 el Grupo ha decidido mantenerlo para su operación (Nota 10). Finalmente el traspaso de los costes de desarrollo adquiridos en la combinación de negocios producidas con las adquisiciones de Kosten y Quillagua por importe de 9.343 miles de euros, que hasta el ejercicio 2020 se registraban en el epígrafe de “Inmovilizado intangible” y en 2021 se han traspasado al epígrafe de “Inmovilizado material” (Nota 7).

**Correcciones valorativas por deterioro**

Al cierre de cada periodo, los Administradores evalúan la existencia de indicios de deterioro en sus plantas fotovoltaicas o parque eólicos en fase avanzada de construcción y en operación, salvo en el caso que se detecte un evento que suponga un indicio de deterioro en cuyo caso la periodicidad de la revisión es menor. Para la revisión de los indicios de deterioro, el Grupo utiliza, entre otros las proyecciones financieras de cada activo. Dichas proyecciones financieras se caracterizan por contar con una estructura que permite determinar los costes que tendrá el proyecto (tanto en la fase de construcción como en la fase de explotación) y permiten proyectar los ingresos durante toda la vida de la planta, puesto que la mayor parte de los mismos están regulados mediante contratos de venta a largo plazo.

A 31 de diciembre de 2021 todas las plantas solares y parques eólicos que posee el Grupo, están obteniendo ingresos y cumpliendo razonablemente los planes de negocio previstos, por lo que los Administradores consideran que no existen indicios de deterioro de las mismas salvo para los parques eólicos de Kosten (Argentina) por la situación del país y Duna y Huambos (Perú), para los que el Grupo ha realizado un test de deterioro dado que los parques acaban de iniciar su operación e incurrido en algunos extracostes y retrasos adicionales en el desarrollo y construcción del proyecto.

Adicionalmente, en el ejercicio 2021 el Grupo ha registrado un deterioro del inmovilizado por importe de 1.926 miles de euros correspondiente a un proyecto en curso que el Grupo tiene en Chile ya que ha decidido no seguir adelante con el proyecto al no cumplir con los requisitos mínimos de rentabilidad que establece el Grupo.

En el ejercicio 2020 el deterioro de inmovilizado material tuvo un movimiento neto positivo de deterioro y reversiones de 662 miles de euros, de los cuales 387 miles de euros se correspondían con pérdidas definitivas de proyectos que se dieron de baja del inmovilizado y que nos estaban previamente deteriorados.

A 31 de diciembre de 2019 el Grupo tenía registrado un deterioro del inmovilizado por importe de 2.366 miles de euros correspondiente principalmente a varios proyectos en curso que el Grupo tiene en México y a un parque en Chile. En el primer semestre del ejercicio 2020 el Grupo pudo seguir adelante con uno de los proyectos de México (actualmente el parque se encuentra en operación) debido a la obtención de la licencia de construcción, que en ejercicios anteriores no obtuvo debido a una moratoria que levantó el municipio donde está ubicado el parque, por lo que procedió a revertir el deterioro registrado en ejercicios anteriores por un importe de 712 miles de euros, importe registrado en el epígrafe “Deterioros y pérdidas” de la cuenta de resultados consolidada del ejercicio 2020 adjunta.

### **Test de deterioro Kosten (Argentina)**

Los aspectos más sensibles que se incluyen en la estimación del importe recuperable determinado de acuerdo con el valor en uso y aplicando la metodología detallada en la Nota 3.5, son los siguientes:

- Electricidad producida: la evolución de la producción se ha estimado en base a un estudio realizado por un experto independiente.
- Precio de la electricidad: los precios de energía se han determinado en base al contrato de venta de energía firmado con un tercero por un plazo de 20 años a un precio fijo. Durante este periodo, no se han considerado ventas adicionales. Para los años posteriores hasta alcanzar su vida útil de 25 años, se ha incluido un valor terminal dada la incertidumbre de los precios de mercado en Argentina en los años posteriores a la finalización del contrato, lo cual es práctica habitual del mercado, correspondiente al 25% del valor de la obra civil realizada, derechos e infraestructura de conexión (se extienden más allá de 20 años) y emplazamiento del proyecto, siendo poco significativo (1 millón de euros aproximadamente).
- Costes de operación y mantenimiento: se han determinado en base a los contratos firmados y en base a la experiencia en los mercados donde opera Greenergy.
- Asimismo, se ha utilizado una tasa de descuento del 9,3% después de impuestos (11,17% en 2020).

### **Resultado del test**

El importe recuperable calculado como valor en uso de la UGE es de 42.500 miles de euros, superior al valor neto contable de los activos netos de la UGE, por lo que no ha sido necesario el registro de ningún deterioro de valor.

## **GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**

*Memoria de las cuentas anuales consolidadas*

*correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2021*

Se ha llevado a cabo un análisis de sensibilidad para cada una de las siguientes variaciones de las hipótesis clave de forma independiente:

- Un aumento de la tasa de descuento de 100 puntos básicos originaría un deterioro adicional de 1.729 miles de euros.
- Una disminución de la electricidad producida del 5% originaría un deterioro adicional de 1.660 miles de euros.
- Un aumento de los costes de operación y mantenimiento del 5% no originaría el registro de deterioro.

### **Test de deterioro Duna & Huambos (Perú)**

Los aspectos más sensibles que se incluyen en la estimación del importe recuperable determinado de acuerdo con el valor en uso son los siguientes:

- Electricidad producida: la evolución de la producción se ha estimado en base a un estudio realizado por un experto independiente.
- Precio de la electricidad: los precios de energía se han determinado en base a la evolución prevista de las curvas de precios y la experiencia en los mercados donde opera Greenergy.
- Costes de operación y mantenimiento: se han determinado en base a los contratos firmados y en base a la experiencia en los mercados donde opera Greenergy.
- Asimismo, se ha utilizado una tasa de descuento del 6,20%.

### **Resultado del test**

El importe recuperable calculado como valor en uso de la UGE es de 48.200 miles de euros, superior al valor neto contable de los activos netos de la UGE, por lo que no ha sido necesario el registro de ningún deterioro de valor.

Se ha llevado a cabo un análisis de sensibilidad para cada una de las siguientes variaciones de las hipótesis clave de forma independiente:

- Un aumento de la tasa de descuento de 100 puntos básicos no originaría el registro de deterioro.
- Una disminución de la electricidad producida del 5% no originaría el registro de deterioro.
- Un aumento de los costes de operación y mantenimiento del 5% no originaría el registro de deterioro.

En el resto de los activos del Grupo registrados como inmovilizado material, no existen ningún tipo de indicio de deterioro a 31 de diciembre de 2021 y 2020 adicionales a los ya registrados.



### **Bienes totalmente amortizados**

Al cierre del ejercicio 2021 el Grupo mantiene en su inmovilizado material elementos totalmente amortizados y todavía en uso por importe de 28 miles de euros (45 miles de euros a cierre el ejercicio 2020).

### **Compromisos firmes de compra-venta**

En el ejercicio 2021 el Grupo ha realizado un pago anticipado por importe de 974 miles de euros (Nota 9) por la compra de 9 sociedades en Chile para la construcción de 9 plantas solares que a 31 de diciembre de 2021 no se habían cumplido las cláusulas suspensivas del contrato y por tanto no se han incluido en el perímetro de consolidación.

### **Garantías**

A 31 de diciembre de 2021 los parques de Kosten, Duna & Huambos, Quillagua, Escuderos y otros parques en construcción están garantizando deudas con instituciones financieras "Project finance" cuyo importe pendiente asciende a 226.680 miles de euros (109.996 miles de euros a 31 de diciembre de 2020) (Nota 17.2).

### **Inmovilizado no afecto a la explotación**

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 no existen elementos significativos de inmovilizado no afectos a la explotación.

### **Seguros**

El Grupo tiene contratadas varias pólizas de seguro para cubrir los riesgos a que están sujetos los elementos del inmovilizado material. La cobertura de estas pólizas se considera suficiente.

## 7. Inmovilizado intangible

La composición y los movimientos habidos durante los ejercicios 2021 y 2020 en las cuentas incluidas en este epígrafe del estado de situación financiera consolidado adjunto han sido los siguientes:

	Patentes, licencias, marcas y similares	Aplicaciones informáticas	TOTAL
<b>COSTE</b>			
<b>Saldo a 31.12.2019</b>	<b>9.375</b>	<b>92</b>	<b>9.467</b>
Altas	4	28	32
Diferencias de conversión	(313)	-	(313)
<b>Saldo a 31.12.2020</b>	<b>9.066</b>	<b>120</b>	<b>9.186</b>
Altas	8	16	24
Trasposos (Nota 6)	(9.343)	-	(9.343)
Diferencias de conversión	281	1	282
<b>Saldo a 31.12.2021</b>	<b>12</b>	<b>137</b>	<b>149</b>
<b>AMORTIZACIÓN</b>			
<b>Saldo a 31.12.2019</b>	-	<b>(22)</b>	<b>(22)</b>
Dotación del ejercicio	-	(22)	(22)
Salidas, bajas y reducciones	-	-	-
<b>Saldo a 31.12.2020</b>	-	<b>(44)</b>	<b>(44)</b>
Dotación del ejercicio	(1)	(23)	(24)
Salidas, bajas y reducciones	-	-	-
<b>Saldo a 31.12.2021</b>	<b>(1)</b>	<b>(67)</b>	<b>(68)</b>
<b>Saldo a 31.12.2020</b>	<b>9.066</b>	<b>76</b>	<b>9.142</b>
<b>Saldo a 31.12.2021</b>	<b>11</b>	<b>70</b>	<b>81</b>

Las vidas útiles de estos bienes, así como los criterios de amortización utilizados se detallan en la Nota 3.3 de la presente memoria consolidada.

Los trasposos se corresponden con el valor razonable de los desarrollos adquiridos en la compra de la sociedad Parque Eólico Quillagua, SpA y Kosten, S.A. que se han traspasado al epígrafe de "Inmovilizado material (Nota 6).

### **Correcciones valorativas por deterioro**

Los Administradores del Grupo consideran que no existen indicios de deterioro de los diferentes activos del inmovilizado intangible a cierre de los ejercicios 2021 y 2020, por lo que no se ha realizado corrección valorativa alguna durante el ejercicio.

### **Bienes totalmente amortizados**

Al cierre de los ejercicios 2021 y 2020, el Grupo mantenía en su inmovilizado intangibles elementos totalmente amortizados y todavía en uso por valor de 6 miles de euros.

### **Compromisos firmes de compraventa**

El Grupo no tiene compromisos para la adquisición o venta de inmovilizado intangible por importe significativo ni existen elementos de inmovilizado intangible en litigio o afectos a garantías frente a terceros.

## 8. Activos por derecho de uso

El detalle de los activos por derecho de uso, así como el movimiento de los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2021 y 2020 es el siguiente:

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021

	Terrenos	Oficinas	Otros	Total
<b>Saldo a 31.12.2020</b>	<b>4.135</b>	<b>1.008</b>	<b>141</b>	<b>5.284</b>
Adiciones	6.111	757	1.363	8.231
Diferencias de conversión	245	72	-	317
Dotación a la amortización	(186)	(444)	(130)	(760)
<b>Saldo a 31.12.2021</b>	<b>10.305</b>	<b>1.393</b>	<b>1.374</b>	<b>13.072</b>

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020

	Terrenos	Oficinas	Otros	Total
<b>Saldo a 31.12.2019</b>	<b>2.880</b>	<b>1.506</b>	<b>178</b>	<b>4.564</b>
Adiciones	1.497	-	-	1.497
Diferencias de conversión	-	(192)	-	(192)
Dotación a la amortización	(242)	(306)	(37)	(585)
<b>Saldo a 31.12.2020</b>	<b>4.135</b>	<b>1.008</b>	<b>141</b>	<b>5.284</b>

“Terrenos” incluye los contratos de alquiler de los terrenos donde se ubican los parques de Kosten (Argentina), Duna & Huambos (Perú), Quillagua (Chile), San Miguel de Allende (México) y Escuderos (España).

“Oficinas” incluye los contratos de alquiler de las oficinas de España y Chile.

“Otros” incluye los contratos de alquiler de determinados elementos de transporte e instalaciones.

Para determinar el plazo de los arrendamientos se ha considerado el plazo inicial de cada contrato salvo que Grenergy tenga una opción unilateral de ampliación o terminación y exista certeza razonable de que se ejercerá dicha opción en cuyo caso se ha considerado el correspondiente plazo de ampliación. El plazo de arrendamiento de los terrenos oscila entre 20 y 30 años. Para el caso de las oficinas, el plazo de arrendamiento oscila entre los 3 y 7 años.

Para el caso del parque eólico Kosten se ha considerado un plazo de 2 años desde la fecha de operación comercial (junio 2021) ya a partir del segundo año, los pagos futuros son variables dependiendo totalmente de la variabilidad de la energía producida, y por tanto no se incluyen en el modelo de capitalización, sino que se reconocerán en la cuenta de resultados, ya que no se pueden estimar con fiabilidad dichos flujos, ya que las estimaciones de producción de energía de parques eólicos realizadas por expertos independientes tienen unas variabilidades de producción de más de un 20% anual, por tanto se ha considerado que no se pueden estimar los flujos de producción con fiabilidad y por tanto el arrendamiento del parque eólico Kosten a partir del segundo año no estaría dentro del alcance de la NIIF 16.

## 9. Activos financieros

### Otras inversiones financieras

El movimiento habido durante los ejercicios 2021 y 2020 en las diferentes cuentas que componen los epígrafes "Inversiones financieras" del estado de situación financiera consolidado adjunto es el siguiente:

	Saldo al 31.12.2019	Entradas	Salidas	Saldo al 31.12.2020	Entradas	Salidas	Saldo al 31.12.2021
<b>Inversiones a largo plazo</b>							
Instrumentos de patrimonio	102	-	(102)	-	-	-	-
Otros activos financieros	-	-	-	-	974	-	974
Depósitos y fianzas largo plazo	87	-	-	87	12	-	99
	<b>189</b>	-	<b>(102)</b>	<b>87</b>	<b>986</b>	-	<b>1.073</b>
<b>Inversiones a corto plazo</b>							
Créditos a empresas	-	-	-	-	1.539	-	1.539
Otros activos financieros	6.873	-	(412)	6.461	6.320	(6.359)	6.422
	<b>6.873</b>	-	<b>(412)</b>	<b>6.461</b>	<b>7.859</b>	<b>(6.359)</b>	<b>7.961</b>
<b>Total</b>	<b>7.062</b>	-	<b>(514)</b>	<b>6.548</b>	<b>8.845</b>	<b>(6.359)</b>	<b>9.034</b>

#### *Otros activos financieros a largo plazo*

Se corresponden principalmente con el importe pagado por anticipado por la compra de 9 sociedades en Chile para la construcción de 9 plantas solares que a 31 de diciembre de 2021 no se habían cumplido las cláusulas suspensivas del contrato y por tanto no se han incluido en el perímetro de consolidación.

#### *Créditos a empresas a corto plazo*

En el contrato de compra de la sociedad Parque Fotovoltaico Nuevo Quillagua SpA se establecía que del precio se descontaría el importe equivalente a los costes de adecuación de la subestación para poder verter energía en la red "normalización del Tap-Off" hasta un importe máximo de 1.850 miles de euros. Estas obras se están llevando a cabo en la actualidad, está previsto que terminen a lo largo del ejercicio 2022 y no interrumpen la normal operativa del parque, ya que se trata únicamente de un requisito legal. Los créditos a empresas a corto plazo por importe de 1.539 miles de euros se corresponden con las cantidades pendientes de cobro por parte de los antiguos accionistas por las obras que se están ejecutando. Estos importes se están cobrando a medida que se van ejecutando dichas obras.

#### *Otros activos financieros a corto plazo*

Se corresponden con imposiciones a plazo fijo en entidades financieras que devengan interés de mercado.

El detalle de las inversiones financieras en función de la gestión que el Grupo hace de las mismas es el siguiente:

**GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**  
*Memoria de las cuentas anuales consolidadas*  
*correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2021*

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021

	A valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias	Créditos, derivados y otros	Total
<b>Inversiones a largo plazo</b>			
Activos financieros a coste amortizado	-	99	99
Otros	-	974	974
	-	<b>1.073</b>	<b>1.073</b>
<b>Inversiones a corto plazo</b>			
Activos financieros a coste amortizado	-	7.961	7.961
	-	<b>7.961</b>	<b>7.961</b>
<b>Total</b>	-	<b>9.034</b>	<b>9.034</b>

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020

	A valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias	Créditos, derivados y otros	Total
<b>Inversiones a largo plazo</b>			
Instrumentos de patrimonio	-	-	-
Depósitos y fianzas largo plazo	-	87	87
	-	<b>87</b>	<b>87</b>
<b>Inversiones a corto plazo</b>			
Otros activos financieros	-	6.461	6.461
	-	<b>6.461</b>	<b>6.461</b>
<b>Total</b>	-	<b>6.548</b>	<b>6.548</b>

Durante los ejercicios 2021 y 2020 no se han reclasificado activos financieros entre categorías ni se han realizado cesiones o transferencia de los mismos.

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, los activos financieros con vencimiento determinado o determinable por plazos remanentes presentan una duración superior a 5 años.

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, no existen activos financieros entregados ni aceptados en garantía de operaciones.

## 10. Existencias

La composición de las existencias al cierre de los ejercicios 2021 y 2020 es la siguiente:

	31.12.2021			31.12.2020		
	Coste	Correcciones por deterioro	Saldo	Coste	Correcciones por deterioro	Saldo
Materias Primas y otros aprovisionamientos	7.853	-	7.853	519	-	519
Plantas en curso	3.892	-	3.892	16.533	-	16.533
Anticipos a proveedores	5.602	-	5.602	1.116	-	1.116
<b>Total</b>	<b>17.347</b>	-	<b>17.347</b>	<b>18.168</b>	-	<b>18.168</b>

**GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**  
 Memoria de las cuentas anuales consolidadas  
 correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2021

A cierre de los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2021 y 2020 el Grupo recoge en “Materias Primas y otros aprovisionamientos” materiales pendientes de utilizar en los parques solares por importe de 7.853 y 519 miles de euros, respectivamente.

Los movimientos de las existencias de plantas en curso, durante los ejercicios 2021 y 2020, se desglosan como sigue:

	31.12.2021	31.12.2020
<b>Saldo inicial</b>	<b>16.533</b>	<b>7.778</b>
Variación de existencias de productos en curso	12.923	8.755
Traspasos (Nota 6)	(25.564)	-
<b>Saldo final</b>	<b>3.892</b>	<b>16.533</b>

En el epígrafe de Plantas en Curso, por importe de 3.892 miles de euros a 31 de diciembre de 2021 se incluyen los costes de construcción de varios parques en Chile cuyo destino es la venta a terceros. A 31 de diciembre de 2020, en este epígrafe se incluían los costes de construcción de una planta fotovoltaica ubicada en México (San Miguel de Allende) la cual su destino inicialmente era la venta. En el ejercicio 2021 el Grupo ha decidido mantener este parque en cartera y ha procedido a traspasarlo al epígrafe de “Inmovilizado material” (Nota 6).

El Grupo tiene contratadas pólizas de seguro para cubrir los riesgos a que están sujetas las existencias. La cobertura de estas pólizas se considera suficiente.

A 31 de diciembre de 2021 y 2020 no hay existencias que estén pignoradas como garantías de deuda.

## 11. Clientes por ventas y prestaciones de servicios

El epígrafe “Clientes por ventas y prestaciones de servicios” del estado de situación financiera consolidado adjunto corresponde a importes a cobrar procedentes de la construcción y venta de plantas fotovoltaicas, venta de energía e ingresos por servicios de operación y mantenimiento de plantas fotovoltaicas. La composición de este epígrafe a 31 de diciembre de 2021 y 2020 es la siguiente:

	Miles de euros	
	2021	2020
Clientes por venta de energía	5.591	-
Activos por contrato	50.670	30.258
<b>Total</b>	<b>56.261</b>	<b>30.258</b>

La cuenta de “Clientes por venta de energía” incluye un importe de 3.546 miles de euros correspondientes a “energía producida pendiente de facturar” (Nota 3.12).

“Activos por contrato” del cuadro anterior se corresponde con los importes pendientes de cobro por la venta de plantas fotovoltaicas en Chile por importe de 49.856 miles de euros (29.939 miles de euros a 31 de diciembre de 2020) y con los importes pendientes de cobro por los servicios de operación y mantenimiento prestados a terceros por importe de 814 miles de euros (319 miles de euros a 31 de diciembre de 2020).

**GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**  
 Memoria de las cuentas anuales consolidadas  
 correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2021

A 31 de diciembre de 2021, del importe anteriormente indicado, 15.714 miles de euros corresponden a facturas pendientes de emitir relativas a “producción ejecutada pendiente de facturar” por la diferencia positiva entre los ingresos reconocidos por cada obra y el importe facturado por la misma (21.844 miles de euros a 31 de diciembre de 2020).

El desglose de ventas a clientes externos a los que se les ha facturado durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020 importes iguales o superiores al 10% del importe neto de la cifra de negocios es el siguiente:

	Miles de euros	
	2021	2020
<b>Clientes</b>		
CARBONFREE CHILE, SPA	4.752	20.136
NEXTENERGY CAPITAL GROUP	55.264	29.476
DE ENERGÍA, SPA	-	20.810
<b>Total</b>	<b>60.016</b>	<b>70.422</b>

Al cierre de los ejercicios 2021 y 2020 no existían saldos considerados como de dudoso cobro.

Los importes en libros de las cuentas de clientes están denominados en las siguientes monedas:

	Miles de euros	
	2021	2020
Euros	1.555	9
Dólares estadounidenses	49.857	29.665
Pesos chilenos	3.382	584
Pesos mexicanos	46	0
Soles peruanos	211	0
Pesos argentinos	1.210	0
<b>Total</b>	<b>56.261</b>	<b>30.258</b>

El Grupo monitoriza y analiza de forma permanente la evolución de todos los saldos pendientes de cobro y tras el análisis de esta situación los Administradores consideran que el riesgo de crédito no es significativo.

## 12. Efectivo y otros activos líquidos equivalentes

La composición al cierre de los ejercicios 2021 y 2020 es la siguiente:

	31.12.2021				31.12.2020			
	Tesorería corporativa	Tesorería de proyecto		TOTAL	Tesorería corporativa	Tesorería de proyecto		TOTAL
		Con recurso	Sin recurso			Con recurso	Sin recurso	
Tesorería	52.222	2.673	13.773	68.668	12.492	5.632	2.445	20.569
<b>Total</b>	<b>52.222</b>	<b>2.673</b>	<b>13.773</b>	<b>68.668</b>	<b>12.492</b>	<b>5.632</b>	<b>2.445</b>	<b>20.569</b>

Tesorería de proyecto se corresponde con la tesorería de las sociedades del grupo propietarias de los parques. Tesorería con recurso se corresponde con la tesorería de los parques cuya deuda tiene recurso frente a la Sociedad Dominante (Nota 17.2).

## GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2021

De la composición del saldo de tesorería del cuadro anterior existen saldos con restricciones de disponibilidad a 31 de diciembre de 2021 por importe de 1.518 miles de euros (0 miles de euros a 31 de diciembre de 2020) en cumplimiento del pago de los intereses del préstamo que la sociedad del grupo Kosten, S.A. mantiene con la entidad financiera KFW (Nota 17.2). El resto de los saldos son de libre disposición.

Los importes en libros de tesorería y otros medios líquidos de las sociedades del Grupo están denominados en las siguientes monedas:

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021

31.12.2021									
Contravalor en miles de euros									
Euros	Dólares Americanos	Pesos chilenos	Soles peruanos	Pesos mexicanos	Pesos argentinos	Libras esterlinas	Pesos colombianos	Total	
Tesorería	44.812	18.894	4.162	149	237	108	89	217	68.668

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020

31.12.2020									
Contravalor en miles de euros									
Euros	Dólares Americanos	Pesos chilenos	Soles peruanos	Pesos mexicanos	Pesos argentinos	Libras esterlinas	Pesos colombianos	Total	
Tesorería	1.710	16.191	2.505	35	16	20	-	92	20.569

## 13. Fondos propios

### 13.1. Capital

A 31 de diciembre de 2021 el capital social de la Sociedad Dominante asciende a 9.774 miles de euros, compuesto por 27.926.911 acciones de 0,35 euros de valor nominal cada una de ellas.

El 22 de marzo de 2021, la Sociedad Dominante realizó una ampliación de capital de 105.000 miles de euros mediante la emisión de 3.620.690 nuevas acciones de 0,35 euros de valor nominal y una prima de emisión de 28,65 euros cada una de ellas. Los costes de la ampliación de capital ascendieron a 1.138 miles de euros (netos de efecto impositivo) y se han registrado minorando las reservas voluntarias.

A 31 de diciembre de 2021, los accionistas de la Sociedad Dominante con participación directa superior al 10% del capital social son los siguientes:

Accionista	Número de acciones	Porcentaje de participación
Daruan Group Holding, S.L.	16.209.790	58%

### 13.2. Prima de emisión

La prima de emisión asciende a 109.851 miles de euros a 31 de diciembre de 2021 (6.118 miles de euros a 31 de diciembre de 2020). Puede destinarse a los mismos fines que las reservas voluntarias de la Sociedad Dominante, incluyendo su conversión en capital.



### 13.3. Reservas

En el Estado de cambios en el patrimonio neto consolidado que forma parte de estas cuentas anuales consolidadas se detallan los saldos y movimientos agregados producidos durante los ejercicios 2021 y 2020. A continuación, se presenta la composición y movimientos de las distintas partidas que lo componen:

	Saldo al 31.12.19	Aumento	Disminución	Saldo al 31.12.20	Aumento	Disminución	Saldo al 31.12.21
<b>Reservas de la Sociedad Dominante:</b>							
<u>Reservas No distribuibles</u>							
Reserva legal	729	718	-	1.447	254	-	1.701
De capitalización	560	218	-	778	743	-	1.521
<u>Reservas Distribuibles:</u>							
Voluntarias	18.477	15.453	-	33.930	21.035	(1.138)	53.827
<b>Total Reservas de la Sociedad Dominante</b>	<b>19.766</b>	<b>16.389</b>	<b>-</b>	<b>36.155</b>	<b>22.032</b>	<b>(1.138)</b>	<b>57.049</b>
<b>Reservas en Sociedades consolidadas</b>	<b>(4.321)</b>	<b>78</b>	<b>-</b>	<b>(4.243)</b>	<b>-</b>	<b>(496)</b>	<b>(4.739)</b>
<b>Total</b>	<b>15.445</b>	<b>16.467</b>	<b>-</b>	<b>31.912</b>	<b>22.032</b>	<b>(1.634)</b>	<b>52.310</b>

#### Reserva Legal

La reserva legal de la Sociedad Dominante ha sido dotada de conformidad con el artículo 274 de la Ley de Sociedades de Capital, que establece que, en todo caso, una cifra igual al 10% del beneficio del ejercicio se destinará a ésta hasta que alcance, al menos, el 20% del capital social.

No puede ser distribuida y si es usada para compensar pérdidas, en el caso de que no existan otras reservas disponibles suficientes para tal fin, debe ser repuesta con beneficios futuros.

#### Reservas voluntarias

Estas reservas son de libre disposición.

Los beneficios o pérdidas obtenidos por la compraventa de acciones en autocartera, se registra directamente en reservas voluntarias. El aumento de reservas voluntarias por este concepto registrado en el ejercicio 2021 asciende a 6.085 miles de euros (5.067 miles de euros en el ejercicio 2020).

#### Reserva de capitalización

En el ejercicio 2017, la Sociedad Dominante constituyó, con cargo a las reservas disponibles, la reserva de capitalización correspondiente al 10% del incremento de los Fondos Propios del ejercicio 2016 conforme a lo establecido en el art. 25 de la Ley 27/2014, de 27 de noviembre, del Impuesto sobre Sociedades (Nota 19).

Esta reserva será indisponible durante el plazo de 5 años. En el ejercicio 2021 esta reserva se ha incrementado en 743 miles de euros (218 miles de euros en el ejercicio 2020) correspondiente al 10% del incremento de los Fondos Propios del ejercicio 2020.

### 13.4. Instrumentos de patrimonio propios

La autocartera está compuesta al cierre de los ejercicios 2021 y 2020 por:

	Saldo al 31.12.2021	Saldo al 31.12.2020
<b>Nº Títulos en Auto Cartera</b>	<b>580.588</b>	<b>484.345</b>
<b>Total importe Auto Cartera</b>	<b>17.577</b>	<b>8.115</b>
Importe de la Cuentas de Liquidez	485	200
Importe de la Cuenta Auto cartera Fija	17.092	7.915

Durante los ejercicios 2021 y 2020, los movimientos habidos en la cartera de acciones propias de la Sociedad Dominante han sido los siguientes:

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021

	Acciones propias		
	Número acciones	Nominal	Precio medio de adquisición
<b>Saldo al 31.12.2020</b>	<b>484.345</b>	<b>8.115</b>	<b>16,75</b>
Adquisiciones	1.908.312	59.634	31,25
Enajenaciones	(1.812.069)	(50.172)	27,69
<b>Saldo al 31.12.2021</b>	<b>580.588</b>	<b>17.577</b>	<b>30,27</b>

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020

	Acciones propias		
	Número acciones	Nominal	Precio medio de adquisición
<b>Saldo al 31.12.2019</b>	<b>556.815</b>	<b>3.328</b>	<b>5,98</b>
Adquisiciones	951.635	16.020	16,83
Enajenaciones	(1.024.105)	(11.233)	10,97
<b>Saldo al 31.12.2020</b>	<b>484.345</b>	<b>8.115</b>	<b>16,75</b>

La finalidad de las acciones propias es su disposición en el mercado, así como atender al Plan de Incentivos Aprobado para administradores, directivos, empleados y colaboradores claves del Grupo (véase la Nota 13.5).

A 31 de diciembre de 2021, las acciones propias representan el 2,1% (2,0% a 31 de diciembre de 2020) del total de las acciones de la Sociedad Dominante.

### 13.5. Plan de incentivos a empleados

El Consejo de Administración de la Sociedad Dominante aprobó en su reunión de fecha 26 de junio de 2015 un plan de incentivos (Plan de incentivos I) dirigido a determinados directivos y personal clave basado en la concesión de opciones sobre acciones de la Sociedad Dominante.

El beneficiario podrá adquirir:

- Un tercio del número de acciones de la opción, a partir de la fecha en la que se cumplan dos años a contar desde la fecha de concesión.
- Un tercio del número de acciones de la opción, a partir de la fecha en la que se cumplan tres años a contar desde la fecha de concesión.
- Un tercio del número de acciones de la opción, a partir de la fecha en la que se cumplan cuatro años a contar desde la fecha de concesión.

Con fecha 27 de noviembre de 2018 se aprobó una tercera concesión enmarcada dentro del plan de incentivos anterior. A 31 de diciembre de 2021 el número de acciones destinado a la cobertura de esta concesión es de 157.143 acciones. El precio de ejercicio de las opciones sobre acciones se fijó en 3,50 euros por acción.

Finalmente, con fecha 29 de marzo de 2019 se aprobó se aprobó una cuarta concesión enmarcada dentro del plan de incentivos anterior. A 31 de diciembre de 2021 el número de acciones destinado a la cobertura de este plan es de 47.800 acciones. El precio de ejercicio de las opciones sobre acciones se fijó en 6,90 euros por acción.

Dichos planes de incentivos establecen que la liquidación de los mismos se realizará mediante la entrega de instrumentos de patrimonio a los empleados en el caso de que éstos ejerzan la opción. Los precios de ejercicio de las opciones sobre acciones se han fijado tomando como referencia el valor razonable de los instrumentos de patrimonio cedidos referidos a la fecha del acuerdo de concesión.

A 31 de diciembre de 2021 existen 120.695 opciones ejercitables (54.381 a 31 de diciembre de 2020). En el ejercicio 2021 se han ejercitado 2.900 opciones (52.668 opciones en el ejercicio 2020).

En octubre de 2019 se aprobó un nuevo plan de incentivos (Plan de Incentivos II) dirigido a determinados directivos y personal clave basado en la concesión de opciones sobre acciones de la Sociedad Dominante.

Cada año el beneficiario tendrá derecho a consolidar hasta un 25% de las opciones concedidas. La consolidación será determinada por la Comisión de Nombramientos y Retribuciones en función del cumplimiento por el beneficiario de los objetivos establecidos según la Política de Remuneraciones de Altos Directivos. El beneficiario podrá ejercitar la opción sobre las acciones consolidadas entre los dos y los cinco años desde la concesión de la opción. El precio de ejercicio de la opción, que será fijado en el momento de la concesión de la opción por la Sociedad, estará comprendido entre el precio de cotización en el mercado correspondiente al cierre de la sesión anterior a la fecha de concesión y el valor medio de cotización de la acción en las noventa sesiones precedentes a la fecha de concesión de la opción. La opción sólo se puede ejercitar si el beneficiario permanece en la compañía.

Dentro del Plan de Incentivos II, hasta la fecha se han realizado tres concesiones:

La primera, con fecha 2 de octubre 2019 y con un precio de ejercicio de las opciones sobre acciones de 7,73 euros por acción. El número de acciones destinado a la cobertura de esta primera concesión es de 56.165 acciones. A 31 de diciembre de 2021 el número de opciones consolidadas es de 13.317.

**GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**  
*Memoria de las cuentas anuales consolidadas*  
*correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2021*

La segunda, con fecha 28 de septiembre de 2020 y con un precio de ejercicio de las opciones sobre acciones de 15,28 euros por acción. El número de acciones destinado a la cobertura de esta segunda concesión es de 134.513 acciones. A 31 de diciembre de 2021 no existen derechos sobre opciones consolidados.

La tercera, con fecha 20 de diciembre de 2021 y con un precio de ejercicio de las opciones sobre acciones de 30,45 euros por acción. El número de acciones destinado a la cobertura de esta segunda concesión es de 94.414 acciones. A 31 de diciembre de 2021 no existen derechos sobre opciones consolidados.

El Grupo no ha registrado ningún importe por este concepto al considerar que el valor razonable del precio de la opción no es significativo.

### **13.6. Ganancia (pérdida) por acción**

#### Básicas

Los beneficios (o pérdidas) básicos por acción de operaciones continuadas correspondientes a los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2021 y 2020 es la siguiente:

	<b>31.12.2021</b>	<b>31.12.2020</b>
Beneficio atribuible a los socios de la Sociedad Dominante (miles de euros)	16.308	15.233
Nº medio ponderado de participaciones ordinarias en circulación	27.394.445	23.785.641
<b>Beneficio (pérdida) por acción (euros)</b>	<b>0,60</b>	<b>0,64</b>

Las ganancias básicas por acción se calculan dividiendo el beneficio atribuible a los accionistas de la Sociedad dominante entre el número medio ponderado de participaciones ordinarias en circulación durante el ejercicio.

#### Diluidas

No existen acuerdos significativos que determinen una dilución de las ganancias por participaciones básicas calculadas en el párrafo anterior.

### **14. Ajustes por cambio de valor**

#### **Operaciones de cobertura**

Se corresponden con valor razonable a 31 de diciembre de 2021 y 2020 de los instrumentos de cobertura de tipos de interés y de precios de energía contratados por el Grupo (Nota 17.5).

**GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**  
*Memoria de las cuentas anuales consolidadas*  
*correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2021*

**Diferencias de conversión**

El detalle de este epígrafe del estado de situación financiera consolidado adjunto por cada sociedad incluida en el perímetro de consolidación es el siguiente:

	Moneda de origen	31.12.21	31.12.20
GR RENOVABLES MÉXICO S.A. DE C.V.	Peso Mejicano (MXN)	225	250
GREENERGY GREENHUB S.A. DE C.V.	Peso Mejicano (MXN)	(56)	19
GREENERGY PERÚ SAC	Dólar Estadounidense (USD)	(39)	18
GR PAINO SAC	Dólar Estadounidense (USD)	(59)	(292)
GR TARUCA SAC	Dólar Estadounidense (USD)	(73)	(307)
GREENERGY RENOVABLES PACIFIC, LTDA.	Peso Chileno (CLP)	59	(336)
FAILO 3, LTDA.	Peso Mejicano (MXN)	1	1
GR COLOMBIA, SAS	Peso Colombiano (COP)	18	6
PARQUE FOTOVOLTAICO NUEVO QUILLAGUA SpA	Dólar Estadounidense (USD)	(222)	(1.600)
GR PACIFIC OVALLE, LTDA.	Peso Chileno (CLP)	(40)	(39)
ORSIPO 5 SOLAR	Peso Mejicano (MXN)	6	7
MESO 4 SOLAR	Peso Mejicano (MXN)	1	2
ASTILO 1 SOLAR	Peso Mejicano (MXN)	1	2
GREENERGY OPEX, SpA	Peso Chileno (CLP)	(73)	1
GREENERGY PALMAS DE COCOLÁN, SpA	Dólar Estadounidense (USD)	63	-
CE CENTINELA SOLAR SPA	Peso Chileno (CLP)	(7)	-
CE URIBE DE ANTOFAGASTA SOLAR SPA	Peso Chileno (CLP)	(1)	-
GREENERGY POWER, SpA	Dólar Estadounidense (USD)	(4)	6
GREENERGY RENEWABLES UK LIMITED	Libra Esterlina (GBP)	(1)	-
GREENERGY ATLANTIC S.A.	Dólar Estadounidense (USD)	144	56
KOSTEN S.A.	Dólar Estadounidense (USD)	207	(494)
<b>Total</b>		<b>150</b>	<b>(2.700)</b>

**15. Participaciones no dominantes**

El movimiento de este epígrafe para cada sociedad es el siguiente:

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021

	31.12.2020	Resultado	Diferencias de conversión	31.12.2021
GR. Renovables México, S.A.	(35)	(8)	-	(43)
Grenergy Perú SAC	(15)	(6)	(1)	(22)
GR Paino, SAC	(76)	(160)	24	(212)
GR Taruca, SAC	(71)	(122)	30	(163)
Grenergy Renovables Pacific, Ltda.	-	-	(1)	(1)
Failo 3, Ltda.	(7)	-	(1)	(8)
Level Fotovoltaica S.L.	(164)	-	-	(164)
Meso 4 Solar	(1)	-	-	(1)
Astilo 1 Solar	(1)	-	-	(1)
<b>Total</b>	<b>(370)</b>	<b>(296)</b>	<b>51</b>	<b>(615)</b>

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020

	31.12.2019	Resultado	Diferencias de conversión	31.12.2020
GR. Renovables México, S.A.	(34)	(5)	4	(35)
Grenergy Perú SAC	(11)	(4)	-	(15)
GR Paino, SAC	31	(61)	(46)	(76)
GR Taruca, SAC	32	(56)	(47)	(71)
Grenergy Renovables Pacific, Ltda.	-	-	-	-
Failo 3, Ltda.	(2)	-	(5)	(7)
Grenergy Pacific Ovalle, Ltda.	-	-	-	-
Level Fotovoltaica S.L.	(164)	-	-	(164)
Meso 4 Solar	(1)	-	-	(1)
Crison 2 Solar	-	-	-	-
Astilo 1 Solar	(1)	-	-	(1)
Mirgaca 6 Solar	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>(150)</b>	<b>(126)</b>	<b>(94)</b>	<b>(370)</b>

Asimismo, el saldo que se muestra en la cuenta de resultados consolidada adjunta en el epígrafe “Resultado atribuido a participaciones no dominantes” representa la participación de dichos accionistas minoritarios en los resultados consolidados del ejercicio.

En el Anexo I. se incluye el detalle de sociedades participadas por Greenergy indicando su actividad y porcentaje de participación de control y patrimonial.

En el análisis realizado para determinar que Greenergy ejerce el control sobre las entidades consolidadas no han surgido supuestos que hayan requerido de un juicio complejo para su determinación, dado que Greenergy tiene derecho a rendimientos variables procedentes de su implicación en la participada y tiene capacidad de influir en esos rendimientos a través de su poder en la participada, habiéndose basado en la representación de Greenergy en el Consejo de Administración de la filial y la participación en las decisiones significativas. Por otro lado, en términos generales, no existen restricciones significativas, tales como derechos protectivos, sobre la capacidad de Greenergy para acceder a los activos o utilizarlos, así como para liquidar sus pasivos.

## 16. Provisiones y contingencias

El movimiento habido en este epígrafe durante los ejercicios 2021 y 2020, ha sido el siguiente:

	Provisión por penalidades	Provisión por retrasos	Provisión por garantías	Provisión por desmantelamiento	Total
<b>Saldo a 31.12.2019</b>	<b>2.748</b>	<b>491</b>	<b>338</b>	-	<b>3.577</b>
Dotaciones	-	236	276	908	<b>1.420</b>
Diferencias de conversión	(235)	(50)	(255)	-	<b>(540)</b>
Aplicaciones	-	(197)	-	-	<b>(197)</b>
<b>Saldo a 31.12.2020</b>	<b>2.513</b>	<b>480</b>	<b>359</b>	<b>908</b>	<b>4.260</b>
Dotaciones	3.195	34	391	7.912	<b>11.532</b>
Diferencias de conversión	239	42	34	113	<b>428</b>
Aplicaciones	(940)	(556)	(411)	-	<b>(1.907)</b>
<b>Saldo a 31.12.2021</b>	<b>5.007</b>	-	<b>373</b>	<b>8.933</b>	<b>14.313</b>

### Provisión por penalidades

Se corresponde a las penalizaciones en la puesta en operación comercial del parque eólico Kosten en relación con el contrato de suministro de energía eléctrica suscrito con la Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico S.A. (CAMMESA). Conforme el referido contrato, el Grupo se comprometió a que el parque estaría finalizado y en operación comercial el 13 de agosto de 2019, pero debido a diferentes circunstancias y hechos, fundamentalmente la quiebra del principal subcontratista no pudo ser finalizado. El importe final de la penalización de acuerdo con el contrato de suministro suscrito ha sido de 5.508 miles de euros. El registro de esta provisión ha tenido impacto negativo a 31 de diciembre de 2021 en la cuenta de resultados consolidada por importe de 316 miles de euros debido a que el Grupo ejecutó unos avales a su favor por importe de 5.192 miles de euros que cubrían esta circunstancia con el principal subcontratista. El Grupo ha llegado a un acuerdo con CAMMESA para abonar la penalización en 48 cuotas mensuales de igual cuantía. En el ejercicio 2021 se han aplicado 940 miles de euros mediante el pago de los mismos.

### Provisión de retrasos y provisión por garantías

Al cierre de cada ejercicio el Grupo evalúa la necesidad de registrar una provisión para para garantizar y cubrir cualquier inconsistencia que pudiese surgir de los materiales, suministros y repuestos entregados y penalidades debido al retraso en la conexión de las plantas solares. A 31 de diciembre de 2021 y 2020 el Grupo mantiene dotadas provisiones por estos conceptos en base a su experiencia histórica para el caso de las garantías y en base a las cláusulas contractuales para los retrasos. Las aplicaciones de los ejercicios 2021 y 2020 se corresponden con los pagos que ha realizado el Grupo para hacer frente a los diferentes retrasos y garantías.

### Provisión por desmantelamiento

El Grupo registra una provisión por desmantelamiento cuando termina el periodo de construcción de las plantas solares y eólicas. Esta provisión se calcula mediante la estimación del valor actual de las obligaciones asumidas derivadas del desmantelamiento o retiro y otras asociadas al citado activo, tales como los costes de rehabilitación del lugar sobre el que se asientan las plantas solares. A 31 de diciembre de 2021 esta provisión se corresponde con los parques de Quillagua (Chile), Duna y Huambos (Perú), San Miguel de Allende (México) y Kosten (Argentina). A 31 de diciembre de 2020 únicamente estaba registrada la provisión relativa al parque Quillagua, ya que era el único parque en operación.

### Procedimientos judiciales y/o reclamaciones en curso

El Grupo durante los ejercicios 2021 y 2020, con excepción del proceso de arbitraje descrito en la Nota 24.2, no se encontraba en curso de procedimientos judiciales de importe significativo. Tanto los asesores legales del Grupo como los administradores de la Sociedad Dominante entienden que la conclusión de estos procedimientos y reclamaciones no producirá un efecto significativo en las cuentas anuales consolidadas y sus correspondientes notas explicativas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2021, por lo que no han considerado necesario la dotación de provisión alguna por este asunto.

## **17. Deudas a largo y corto plazo**

La composición de estos epígrafes del estado de situación financiera consolidado adjunto a 31 de diciembre de 2021 y 2020 es la siguiente:

	Deudas a largo plazo	Deudas a corto plazo	Total al 31.12.20	Deudas a largo plazo	Deudas a corto plazo	Total al 31.12.21
<b>Obligaciones y valores negociables</b>	<b>21.497</b>	<b>152</b>	<b>21.649</b>	<b>31.223</b>	<b>32.146</b>	<b>63.369</b>
<b>Deudas con entidades de crédito</b>	<b>106.608</b>	<b>16.717</b>	<b>123.325</b>	<b>201.905</b>	<b>34.148</b>	<b>236.053</b>
Préstamos	106.608	15.052	121.660	201.905	34.148	236.053
Pólizas de crédito	-	976	976	-	-	-
Financiación extranjero a corto plazo	-	689	689	-	-	-
<b>Otros pasivos financieros</b>	<b>156</b>	<b>3.054</b>	<b>3.210</b>	<b>-</b>	<b>156</b>	<b>156</b>
<b>Derivados</b>	<b>2.044</b>	<b>353</b>	<b>2.397</b>	<b>15.323</b>	<b>6.326</b>	<b>21.649</b>
<b>Pasivos por arrendamiento financiero</b>	<b>4.200</b>	<b>682</b>	<b>4.882</b>	<b>11.051</b>	<b>1.389</b>	<b>12.440</b>
<b>Total</b>	<b>134.505</b>	<b>20.958</b>	<b>155.463</b>	<b>259.502</b>	<b>74.165</b>	<b>333.667</b>

**GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2021

Los únicos pasivos que se valoran a valor razonable son los instrumentos financieros derivados. Dicha valoración se ha realizado mediante descuentos de flujos de caja (Nota 3.10).

El valor razonable del resto de los activos y pasivos financieros no difiere de forma significativa del importe al que se encuentran registrados.

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, el detalle de las deudas desglosado por tipo de garantía es el siguiente:

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021

	Deuda corporativa		Deuda de proyecto			
	No corriente	Corriente	Con recurso		Sin recurso	
			No corriente	Corriente	No corriente	Corriente
<b>Obligaciones y valores negociables</b>	<b>31.223</b>	<b>32.146</b>				
<b>Deudas con entidades de crédito</b>	<b>6.712</b>	<b>2.661</b>	<b>18.960</b>	<b>16.279</b>	<b>176.233</b>	<b>15.208</b>
Préstamos	6.712	2.661	18.960	16.279	176.233	15.208
Pólizas de crédito	-	-	-	-	-	-
Financiación extranjero a corto plazo	-	-	-	-	-	-
<b>Otros pasivos financieros</b>	<b>-</b>	<b>156</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Derivados</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>15.323</b>	<b>6.326</b>
<b>Pasivos por arrendamientos</b>	<b>11.051</b>	<b>1.389</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Total</b>	<b>48.986</b>	<b>36.352</b>	<b>18.960</b>	<b>16.279</b>	<b>191.556</b>	<b>21.534</b>

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020

	Deuda corporativa		Deuda de proyecto			
	No corriente	Corriente	Con recurso		Sin recurso	
			No corriente	Corriente	No corriente	Corriente
<b>Obligaciones y valores negociables</b>	<b>21.497</b>	<b>152</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Deudas con entidades de crédito</b>	<b>9.330</b>	<b>4.000</b>	<b>40.399</b>	<b>9.983</b>	<b>56.879</b>	<b>2.734</b>
Préstamos	9.330	2.335	40.399	9.983	56.879	2.734
Pólizas de crédito	-	976	-	-	-	-
Financiación extranjero a corto plazo	-	689	-	-	-	-
<b>Otros pasivos financieros</b>	<b>156</b>	<b>3.054</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Derivados</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.044</b>	<b>353</b>
<b>Pasivos por arrendamientos</b>	<b>4.200</b>	<b>682</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Total</b>	<b>35.183</b>	<b>7.888</b>	<b>40.399</b>	<b>9.983</b>	<b>58.923</b>	<b>3.087</b>

La garantía corporativa implica que la Sociedad Dominante responde ante el prestamista (en este caso las entidades financieras) con todos sus bienes y efectivo frente a un hipotético impago del préstamo. El Grupo distingue dos tipos de deuda, deuda corporativa y deuda de proyecto. La deuda corporativa es deuda con recurso ya que la matriz responde ante el prestamista con todos sus bienes y efectivos hasta el límite de la garantía otorgada. La deuda de proyecto puede ser con o sin recurso. La deuda de proyecto es sin recurso cuando la matriz no responde ante el prestamista y es el propio activo el que actúa como garantía.



**GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2021

Las garantías de proyecto están relacionadas con las propiedades de las sociedades correspondientes a los parques solares y eólicos.

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, el detalle de las deudas por plazos remanentes de vencimiento es el siguiente:

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021

	Obligaciones y valores negociables	Deudas con entidades de crédito	Otras deudas	Derivados	Acreedores arrendamiento financiero	Total
Hasta 31.12.2022	32.146	34.148	156	6.326	1.389	<b>74.165</b>
Hasta 31.12.2023	9.773	17.896	-	9.417	1.389	<b>38.475</b>
Hasta 31.12.2024	21.450	18.682	-	4.451	1.105	<b>45.688</b>
Hasta 31.12.2025	-	17.855	-	349	948	<b>19.152</b>
Hasta 31.12.2026	-	17.141	-	92	798	<b>18.031</b>
Más de 5 periodos	-	130.331	-	1.014	6.811	<b>138.156</b>
<b>Total</b>	<b>63.369</b>	<b>236.053</b>	<b>156</b>	<b>21.649</b>	<b>12.440</b>	<b>333.667</b>

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020

	Obligaciones y valores negociables	Deudas con entidades de crédito	Otras deudas	Pasivos por arrendamientos	Total
Hasta 31.12.2021	152	16.717	3.054	682	<b>20.605</b>
Hasta 31.12.2022	-	7.482	156	593	<b>8.231</b>
Hasta 31.12.2023	-	7.988	-	487	<b>8.475</b>
Hasta 31.12.2024	21.497	8.551	-	478	<b>30.526</b>
Hasta 31.12.2025	-	7.301	-	417	<b>7.718</b>
Más de 5 periodos	-	75.286	-	2.225	<b>77.511</b>
<b>Total</b>	<b>21.649</b>	<b>123.325</b>	<b>3.210</b>	<b>4.882</b>	<b>153.066</b>

Durante los ejercicios 2021 y 2020, el Grupo ha atendido a su vencimiento al pago de todos los importes de su deuda financiera. Así mismo, a la fecha de formulación de estas cuentas anuales consolidadas no se ha producido ningún incumplimiento de las obligaciones asumidas.

La moneda de origen del importe en libros de las deudas con entidades de crédito a largo y corto plazo, tanto asociada a parques como no asociada, es la siguiente:

	Saldo al 31.12.2021	Saldo al 31.12.2020
Euros	96.721	12.368
Dólares estadounidenses	139.332	110.957
<b>Total</b>	<b>236.053</b>	<b>123.325</b>

La exposición del Grupo con entidades de crédito a variaciones en los tipos de interés es como sigue:

	Saldo	A un año	A más de un año
<b>A 31 de diciembre de 2021</b>			
Deuda con entidades de crédito afecta a tipo de interés variables	27.018	15.638	11.380
<b>A 31 de diciembre de 2020</b>			
Deuda con entidades de crédito afecta a tipo de interés variables	19.993	9.239	10.754

**GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**  
*Memoria de las cuentas anuales consolidadas*  
*correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2021*

El movimiento de la deuda financiera en los ejercicios 2021 y 2020 presentando separadamente los cambios que generan flujos de efectivo de aquellos que no lo hacen ha sido el siguiente:

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021

	31.12.2020	Genera flujos de efectivo		No Genera flujos de efectivo		31.12.2021
		Aumento	Disminución	Diferencias de conversión	Otros	
<b>Obligaciones y valores negociables</b>	<b>21.649</b>	73.720	(32.000)	-	-	<b>63.369</b>
<b>Deudas con entidades de crédito</b>	<b>123.325</b>	<b>105.970</b>	<b>(9.715)</b>	<b>9.244</b>	<b>7.229</b>	<b>236.053</b>
Préstamos	121.660	105.970	(8.050)	9.244	7.229	236.053
Pólizas de crédito	976	-	(976)	-	-	-
Financiación extranjero a corto plazo	689	-	(689)	-	-	-
<b>Otros pasivos financieros</b>	<b>3.210</b>	-	(3.054)	-	-	<b>156</b>
<b>Derivados</b>	<b>2.397</b>	-	-	201	19.051	<b>21.649</b>
<b>Pasivos por arrendamientos</b>	<b>4.882</b>	-	(1.224)	286	8.496	<b>12.440</b>
<b>TOTAL</b>	<b>155.463</b>	<b>179.690</b>	<b>(45.993)</b>	<b>9.731</b>	<b>34.776</b>	<b>333.667</b>

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020

	31.12.2019	Genera flujos de efectivo		No Genera flujos de efectivo		31.12.2020
		Aumento	Disminución	Diferencias de conversión	Otros	
<b>Obligaciones y valores negociables</b>	<b>21.540</b>	-	(43)	-	152	<b>21.649</b>
<b>Deudas con entidades de crédito</b>	<b>46.717</b>	<b>79.721</b>	<b>(3.989)</b>	<b>635</b>	<b>241</b>	<b>123.325</b>
Préstamos	45.398	78.769	(3.383)	635	241	121.660
Pólizas de crédito	24	952	-	-	-	976
Financiación extranjero a corto plazo	1.295	-	(606)	-	-	689
<b>Otros pasivos financieros</b>	<b>3.551</b>	-	(52)	(289)	-	<b>3.210</b>
<b>Derivados</b>	<b>654</b>	-	-	-	1.743	<b>2.397</b>
<b>Pasivos por arrendamientos</b>	<b>4.419</b>	-	(692)	(367)	1.522	<b>4.882</b>
<b>TOTAL</b>	<b>76.881</b>	<b>79.721</b>	<b>(4.776)</b>	<b>(21)</b>	<b>3.658</b>	<b>155.463</b>

### 17.1. Obligaciones y valores negociables

En octubre de 2019, el Consejo de Administración de la Sociedad Dominante acordó el establecimiento del denominado “Programa de Renta Fija Greenergy Renovables 2019”, al amparo del cual la Sociedad puede emitir valores de renta fija a medio y largo plazo, por un importe nominal máximo total de hasta 50.000 miles de euros. En este sentido, en octubre de 2019, se incorporó el correspondiente documento base informativo de incorporación en el Mercado Alternativo de Renta Fija (MARF) con el objeto de incorporar a negociación en dicho mercado los bonos que se emitan al amparo del “Programa de Renta Fija Greenergy Renovables 2019” dentro de su periodo de vigencia (1 año desde la fecha de incorporación del documento base informativo de incorporación MARF).

## **GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**

*Memoria de las cuentas anuales consolidadas*

*correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2021*

En noviembre de 2019, la Sociedad dominante llevó a cabo una emisión de bonos al amparo del referido programa por un importe nominal de 22.000 miles de euros, con un tipo de interés del 4,75% y vencimiento en noviembre de 2024. Los intereses devengados en el ejercicio 2021 han ascendido a 1.197 miles de euros (1.197 miles de euros en el ejercicio 2020). La emisión fue validada por Vigeo Eiris en cuanto a criterios ESG, de acuerdo con las directrices de los Green Bond Principles.

En el Informe Anual de Bonos Verdes 2020 disponible en la página web de Greenergy, ésta informa públicamente de la distribución de la totalidad de los fondos procedentes de los Bonos Verdes (22.000 miles de euros) para financiar proyectos de energía renovable exclusivamente, de tecnología solar y eólica, tal y como se indicaba en su Framework. El informe describe el proceso de selección de los proyectos, la gestión de los fondos y los beneficios ambientales incurridos con dicha financiación. El informe cuenta con una validación externa de Vigeo Eiris que asegura su alineación con los Green Bond Principles y los compromisos iniciales de Greenergy.

Esta emisión de bonos está sujeto al cumplimiento de una serie de covenants que a 31 de diciembre de 2021 y 2020 se cumplían.

En septiembre de 2021 la Sociedad Dominante registró un programa de pagarés verdes en el Mercado Alternativo de Renta Fija (MARF) por un importe máximo de 100.000 miles de euros. A 31 de diciembre de 2021, el saldo dispuesto asciende a 41.626 miles de euros.

El programa utiliza un marco de financiación alineado con los Green Loan Principles 2021 de la Asociación del Mercado de Préstamos (LMA) y con los Green Bond Principles 2021 de la Asociación Internacional de Mercados de Capitales (ICMA), siendo el primer programa de este tipo en España.

El marco de financiación verde de la Compañía ha recibido una Second Party Opinion (SPO) de la agencia de calificación ESG Sustainalytics. El informe considera el impacto positivo en el medio ambiente del uso de los fondos y evalúa la credibilidad del marco de financiación verde de Greenergy, así como su alineación con los estándares internacionales.

**GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**  
*Memoria de las cuentas anuales consolidadas*  
*correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2021*

**17.2. Préstamos con entidades de crédito**

El detalle de los préstamos suscritos y sus principales condiciones al 31 de diciembre de 2021 y al 31 de diciembre de 2020 es el siguiente:

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021

Entidad financiera	Fecha de vencimiento	Tipo de garantía	Cuotas	Miles de euros		
				Pasivo no corriente	Pasivo corriente	Total
Banco Sabadell	20/10/2021	Corporativa	Mensual	-	-	-
Banco Sabadell (USD)	19/04/2021	Corporativa	Mensual	-	-	-
KFW Bank	31/07/2034	Garantía del proyecto	Semestral	23.964	3.818	27.782
CAF-Banco de Desarrollo de América Latina & ICO	30/04/2036	Garantía del proyecto	Semestral	18.960	937	19.897
Sinia Capital	30/11/2035	Garantía del proyecto	Semestral	5.304	743	6.047
Banco Security, Banco del Estado de Chile y Penta Vida Compañía de Seguros de Vida	08/11/2036	Garantía del proyecto	Semestral	45.523	2.032	47.555
Sinia Renovables	08/11/2036	Garantía del proyecto	Semestral	9.216	2.435	11.651
Banco Sabadell (ICO)	30/04/2025	Corporativa	Mensual	1.779	737	2.516
Bankinter (ICO)	30/04/2025	Corporativa	Mensual	1.231	489	1.720
BBVA (ICO)	13/05/2025	Corporativa	Mensual	298	122	420
Bankia (ICO)	30/04/2025	Corporativa	Mensual	1.338	529	1.867
Banco Santander (ICO)	30/04/2025	Corporativa	Mensual	735	295	1.030
CaixaBank (ICO)	30/04/2025	Corporativa	Mensual	637	244	881
Banco Santander (ICO)	01/09/2025	Corporativa	Mensual	694	245	939
CIFI Latam	30/12/2021	Garantía del proyecto	Semestral	-	15.342	15.342
KFW Bank y Bankinter	31/08/2038	Garantía del proyecto	Semestral	17.925	1.254	19.179
KFW Bank y Bankinter	31/08/2038	Garantía del proyecto	Semestral	15.980	1.124	17.104
KFW Bank y Bankinter	31/08/2038	Garantía del proyecto	Semestral	17.419	1.215	18.634
KFW Bank y Bankinter	31/08/2038	Garantía del proyecto	Semestral	17.908	1.251	19.159
FOND-ICO INFRAESTRUCTURAS II, F.I.C.C. (AXIS)	31/10/2038	Garantía del proyecto	Semestral	2.984	334	3.318
FOND-ICO INFRAESTRUCTURAS II, F.I.C.C. (AXIS)	31/10/2038	Garantía del proyecto	Semestral	2.984	334	3.318
FOND-ICO INFRAESTRUCTURAS II, F.I.C.C. (AXIS)	31/10/2038	Garantía del proyecto	Semestral	2.984	334	3.318
FOND-ICO INFRAESTRUCTURAS II, F.I.C.C. (AXIS)	31/10/2038	Garantía del proyecto	Semestral	2.984	334	3.318
Natixis	31/12/2027	Garantía del proyecto	Semestral	11.058	-	11.058
<b>Total</b>				<b>201.905</b>	<b>34.148</b>	<b>236.053</b>

Los préstamos con entidades de crédito de la tabla anterior devengan un interés de mercado que oscila en función de las características de cada uno de los préstamos.

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020

Entidad financiera	Fecha de vencimiento	Tipo de garantía	Cuotas	Miles de euros		
				Pasivo no corriente	Pasivo corriente	Total
Banco Sabadell	20/10/2021	Corporativa	Mensual	-	525	525
Banco Sabadell (USD)	19/04/2021	Corporativa	Mensual	-	272	272
KFW Bank	31/07/2034	Garantía del proyecto	Semestral	22.729	1.697	24.426
CAF-Banco de Desarrollo de América Latina & ICO	30/04/2036	Garantía del proyecto	Semestral	17.670	939	18.609
Sinia Capital	30/11/2035	Garantía del proyecto	Semestral	4.892	241	5.133
Banco Security, Banco del Estado de Chile y Penta Vida Compañía de Seguros de Vida	08/11/2036	Garantía del proyecto	Semestral	43.017	1.623	44.640
Sinia Renovables	08/11/2036	Garantía del proyecto	Semestral	8.970	871	9.841
Banco Sabadell (ICO)	30/04/2025	Corporativa	Mensual	2.516	483	2.999
Bankinter (ICO)	30/04/2025	Corporativa	Mensual	1.720	280	2.000
BBVA (ICO)	13/05/2025	Corporativa	Mensual	420	80	500
Bankia (ICO)	30/04/2025	Corporativa	Mensual	1.824	344	2.168
Banco Santander (ICO)	30/04/2025	Corporativa	Mensual	1.030	170	1.200
CaixaBank (ICO)	30/04/2025	Corporativa	Mensual	880	60	940
Banco Santander (ICO)	01/09/2025	Corporativa	Mensual	940	120	1.060
CIFI Latam	30/12/2021	Garantía del proyecto	Semestral	-	7.347	7.347
KFW Bank y Bankinter	31/08/2038	Garantía del proyecto	Semestral	-	-	-
KFW Bank y Bankinter	31/08/2038	Garantía del proyecto	Semestral	-	-	-
KFW Bank y Bankinter	31/08/2038	Garantía del proyecto	Semestral	-	-	-
KFW Bank y Bankinter	31/08/2038	Garantía del proyecto	Semestral	-	-	-
FOND-ICO INFRAESTRUCTURAS II, F.I.C.C. (AXIS)	31/10/2038	Garantía del proyecto	Semestral	-	-	-
FOND-ICO INFRAESTRUCTURAS II, F.I.C.C. (AXIS)	31/10/2038	Garantía del proyecto	Semestral	-	-	-
FOND-ICO INFRAESTRUCTURAS II, F.I.C.C. (AXIS)	31/10/2038	Garantía del proyecto	Semestral	-	-	-
FOND-ICO INFRAESTRUCTURAS II, F.I.C.C. (AXIS)	31/10/2038	Garantía del proyecto	Semestral	-	-	-
Natixis	31/12/2027	Garantía del proyecto	Semestral	-	-	-
<b>Total</b>				<b>106.608</b>	<b>15.052</b>	<b>121.660</b>

Los préstamos con entidades de crédito de la tabla anterior devengan un interés de mercado que oscila en función de las características de cada uno de los préstamos.

### **Project finance**

A 31 de diciembre de 2021, el Grupo tenía suscritas 10 financiaciones bajo estructuras de project finance por un importe total de aproximadamente 243 millones de euros:

- (i) el project finance concedido por KFW Bank a la filial GR Kosten, S.A.U. para la construcción y operación del parque eólico Kosten (24 MW) en Argentina;
- (ii) 2 project finance concedidos por CAF-Banco de Desarrollo de América Latina, por el Instituto de Crédito Oficial (ICO) español y Sinia Capital, S.A.C.V. a la filial GR Taruca, S.A.C. como prestataria para la construcción y operación del parque eólico de Duna y la filial GR Paino, S.A.C. para la construcción y operación del parque eólico de Huambos, ambos en Perú y cada uno de ellos con una capacidad de 18 MW;
- (iii) un project finance concedidos por Banco Security, Banco del Estado de Chile, Penta Vida Compañía de Seguros de Vida y Sinia Renovables, S.A.U. a la filial Parque Eólico Quillagua, SpA como prestataria para la construcción y operación del parque solar Quillagua en Chile con una capacidad de 103 MW;
- (iv) un project finance concedidos por CIFI Latam a la filial Green Hub como prestataria para la construcción y operación del parque solar San Miguel de Allende en México con una capacidad de 30 MW; y
- (v) 4 project finance concedidos por KFW Bank, Bankinter y FOND-ICO INFRAESTRUCTURAS II, F.I.C.C. (AXIS) a las filiales GR Aitana, S.L., GR Bañuela, S.L., GR Aspe, S.L. y GR Turbón, S.L. para la construcción y operación del parque solar de Escuderos, en España con una capacidad de 200 MW.
- (vi) 1 project finance concedido por Natixis para la construcción y operación de 14 parques solares, en Chile PMGDs y PMGs.

### **Proyecto Kosten**

El project finance formalizado con KFW Bank en mayo de 2018 es un contrato de financiación senior por un importe de principal máximo de 31,7 millones de dólares americanos (28 millones de euros al cambio a 31 de diciembre de 2021), con fecha de vencimiento final a 31 de julio de 2034 y calendario de amortización mediante cuotas semestrales. A 31 de diciembre de 2021 el Grupo cumple con los covenants a los que está sujeto esta financiación. Este contrato tiene asociadas ciertas garantías relacionadas con las propiedades de la sociedad y requieren del cumplimiento de ciertas obligaciones. En el ejercicio 2021 el Grupo debía haber hecho frente al pago de intereses por importe de 1.518 miles de euros, para lo que ha obtenido un weiver para el aplazamiento del pago de los mismos hasta principios del ejercicio 2022. Como consecuencia de este aplazamiento, el Grupo tiene una cuenta corriente pignorada en garantía del cumplimiento de este pago por el mismo importe (Nota 12).

### Proyecto Duna & Huambos

Adicionalmente, en relación con la construcción de los parques eólicos de Duna y Huambos, se formalizaron en marzo de 2019 sendos contratos de crédito sindicado por un importe de principal máximo de 36,8 millones de dólares americanos (32,5 millones de euros al cambio a 31 de diciembre de 2021), con fecha de vencimiento final a 31 de marzo de 2037, con CAF-Banco de Desarrollo de América Latina y el Instituto de Crédito Oficial (ICO) español, así como sendos contratos de crédito mezzanine (crédito subordinado a la financiación senior) por un importe de 6 millones de dólares americanos (5,3 millones de euros al cambio a 31 de diciembre de 2021), con fecha de vencimiento final a 30 de noviembre de 2035, con Sinia Capital, S.A. de C.V. Estos contratos tienen asociadas ciertas garantías relacionadas con las propiedades de las sociedades y requieren del cumplimiento de ciertas obligaciones.

### Proyecto Quillagua

En noviembre de 2019 el Grupo formalizó un acuerdo de financiación por importe de 60,3 millones de dólares americanos (53,3 millones de euros al cambio a 31 de diciembre de 2021) con Banco Security, Banco del Estado de Chile y Penta Vida Compañía de Seguros de Vida para la construcción de un parque solar con una potencia de 103 MW en Quillagua. La financiación del proyecto se ha estructurado bajo la modalidad de project finance e incluye la financiación de la deuda senior en un plazo de 17 años. Sinia Renovables, SAU, entidad participada al 100% por Banco de Sabadell, S.A., participa también en la financiación del referido parque solar mediante un crédito mezzanine por un importe de 11 millones de dólares americanos (9,7 millones de euros al cambio a 31 de diciembre de 2021). Este contrato tiene asociadas ciertas garantías relacionadas con las propiedades de la sociedad y requieren del cumplimiento de ciertas obligaciones.

### Proyecto San Miguel de Allende

En septiembre de 2020 el Grupo formalizó un crédito puente de 17,5 millones de dólares americanos (15,5 millones de euros al cambio a 31 de diciembre de 2021) con CIFI LATAM, para la construcción de un parque solar con una potencia de 30 MW en México. Este contrato tiene asociadas ciertas garantías relacionadas con las propiedades de la sociedad y requieren del cumplimiento de ciertas obligaciones.

### Proyecto Escuderos

En diciembre de 2020 el Grupo formalizó un acuerdo de financiación por importe de 96,7 millones de euros con KFW Bank y Bankinter para la construcción de un parque solar con una potencia de 200 MW en Cuenca (España). La financiación del proyecto se ha estructurado bajo la modalidad de project finance e incluye la financiación de la deuda senior en un plazo de 17 años. FOND-ICO INFRAESTRUCTURAS II, F.I.C.C., fondo participado por AXIS, participa también en la financiación del referido parque solar mediante un crédito mezzanine por un importe de 12,8 millones de euros. Este contrato tiene asociadas ciertas garantías relacionadas con las propiedades de la sociedad y requieren del cumplimiento de ciertas obligaciones.

**GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**  
*Memoria de las cuentas anuales consolidadas*  
*correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2021*

PMGDs – PMGs Chile

En diciembre de 2020 el Grupo formalizó un acuerdo de financiación por importe de 85 millones de dólares americanos (75,1 millones de euros al cambio a 31 de diciembre de 2020) con Natixis para la construcción de 14 parques solares PMGDs y PMGs en Chile. Este contrato tiene asociadas ciertas garantías relacionadas con las propiedades de la sociedad y requieren del cumplimiento de ciertas obligaciones.

A 31 de diciembre 2021 y 2020, las sociedades relacionadas con los Project Finance estaban cumpliendo con sus obligaciones contractuales. Cada Project Finance tiene una serie de obligaciones de hacer/no hacer, que son los estándares para este tipo de financiaciones.

**17.3. Pólizas de crédito y líneas de descuento**

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, el Grupo tenía suscritas pólizas de crédito y financiación de crédito a operaciones en el extranjero con diversas entidades financieras. El detalle del crédito dispuesto en dichas fechas, así como las condiciones de dichos contratos es el siguiente:

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021

Entidad financiera	Fecha de vencimiento	Miles de euros		
		Límite concedido	Dispuesto	Disponible
SANTANDER	23/05/2023	650	-	650
SABADELL	16/06/2022	200	-	200
BANKINTER	28/06/2022	500	-	500
BBVA	29/04/2023	500	-	500
BANKIA (VISA)	Indefinida	3	-	3
BANCO SABADELL (VISA)	Indefinida	30	-	30
SECURITY (VISA)	Indefinida	8	-	8
<b>Total Pólizas de crédito</b>		<b>1.891</b>	-	<b>1.891</b>
SABADELL	Indefinida	17.800	-	300
SANTANDER	Indefinida	12.750	-	-
CAIXABANK	04/10/2022	15.600	-	951
BANKINTER	28/06/2022	21.700	-	11.800
BBVA	Indefinida	35.000	-	9.630
ABANCA	22/01/2023	3.600	-	1.530
NATIXIS	01/06/2022	10.000	-	2.000
<b>Total Financiación extranjero</b>		<b>116.450</b>	-	<b>26.211</b>
<b>Total</b>		<b>118.341</b>	-	<b>28.102</b>

**GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**  
 Memoria de las cuentas anuales consolidadas  
 correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2021

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020

Entidad financiera	Fecha de vencimiento	Miles de euros		
		Límite concedido	Dispuesto	Disponible
SANTANDER	23/05/2023	650	-	650
SABADELL	10/05/2021	200	-	200
BANKINTER	20/10/2021	500	487	13
BBVA	29/04/2023	500	488	12
BANKIA (VISA)	Indefinida	3	-	3
BANCO SABADELL (VISA)	Indefinida	30	-	30
SECURITY (VISA)	Indefinida	8	1	7
<b>Total Pólizas de crédito</b>		<b>1.891</b>	<b>976</b>	<b>915</b>
SABADELL	Indefinida	13.500	689	2.675
SANTANDER	Indefinida	11.000	-	7.201
BANKIA	27/05/2021	11.000	-	5.750
BANKINTER	20/10/2021	12.700	-	1.873
CAIXABANK	23/01/2021	4.000	-	-
BBVA	01/03/2021	7.500	-	1.177
<b>Total Financiación extranjero</b>		<b>59.700</b>	<b>689</b>	<b>18.676</b>
<b>Total</b>		<b>61.591</b>	<b>1.665</b>	<b>19.591</b>

El tipo de interés medio de las pólizas de crédito durante los ejercicios 2021 y 2020 ha sido del 2% anual.

#### 17.4. Otras deudas

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, el detalle de otras deudas que mantenía el Grupo es el siguiente:

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre 2021

Acreedor	Fecha de vencimiento	Tipo de interés	Tipo de garantía	Cuotas	Miles de euros		
					Pasivo no corriente	Pasivo corriente	Total
CDTI	12/05/2022	Sin intereses	No	Mensual	-	156	156
<b>Total</b>					-	<b>156</b>	<b>156</b>

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre 2020

Acreedor	Fecha de vencimiento	Tipo de interés	Tipo de garantía	Cuotas	Miles de euros		
					Pasivo no corriente	Pasivo corriente	Total
CDTI	12/05/2022	Sin intereses	No	Mensual	156	52	208
Otras deudas (Kosten)	-	-	-	-	-	1.069	1.069
Otras deudas (PEQ)	-	-	-	-	-	1.933	1.933
<b>Total</b>					<b>156</b>	<b>3.054</b>	<b>3.210</b>

Esta partida se corresponde con lo siguiente:

- Importe pendiente de reembolso al cierre de los ejercicios 2021 y 2020 de un préstamo sin intereses concedido por el CDTI el 13 de octubre de 2011 por importe de 521 miles de euros para ayudar a financiar las inversiones necesarias para el proyecto "Diseño y Modelización de un sistema de predicción del comportamiento y control integral para instalaciones distribuidoras de energía".



## GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2021

- Importe pendiente de pago al cierre del ejercicio 2020 generado por la compra de la sociedad Kosten S.A. integrada en el Grupo en el ejercicio 2017.
- Importe pendiente de pago al cierre del ejercicio 2020 generado por la compra de la sociedad PEQ S.P.A. integrada en el Grupo en el ejercicio 2019.

### 17.5. Instrumentos financieros derivados

El detalle de los instrumentos financieros derivados a 31 de diciembre de 2021 y 2020 es el siguiente:

	Largo plazo	Corto plazo	Total al 31.12.21	Largo plazo	Corto plazo	Total al 31.12.20
<i>Pasivos financieros derivados</i>						
Coberturas de tipos de interés	1.511	36	1.547	2.044	353	2.397
Coberturas sobre el precio de la energía	13.812	6.290	20.102	-	-	-
<b>Total</b>	<b>15.323</b>	<b>6.326</b>	<b>21.649</b>	<b>2.044</b>	<b>353</b>	<b>2.397</b>

El Grupo mantiene contratados los instrumentos financieros derivados que se detallan a continuación:

- Un pasivo a largo plazo por importe de 1.268 miles de euros (2.044 miles de euros a 31 de diciembre de 2020) y un pasivo a corto plazo por importe de 29 miles de euros (353 miles de euros a 31 de diciembre de 2020) que se corresponden con contratos de permuta de tipo de interés, relativos a dos contratos swap que cubre una operación de permuta financiera de tipos de interés, destinados a mitigar los efectos de la variación en la tasa Libor 6 meses sobre la que se establecen los gastos financieros por préstamos formalizados con bancos para financiar la construcción del parque solar Quillagua. Los importes de los nocionales a 31 de diciembre de 2021 y 2020 y las tasas fijas contratados son los siguientes:

Parque	Entidad financiera	Nocional a 31.12.2021	Nocional a 31.12.2020	Tasa fija
Quillagua	Banco Security	11.111	10.249	6,452%
Quillagua	Banco del Estado de Chile	11.111	10.249	6,452%

De acuerdo con las condiciones de la permuta financiera, el Grupo paga semestralmente un tipo de interés fijo del 6,452% y recibe un tipo de interés variable del Libor a 6 meses. La permuta financiera ha sido designada como instrumento de cobertura de flujos de efectivo por el riesgo de tipo de interés del préstamo en dólares estadounidenses concedido por el Banco Security y Banco del Estado de Chile. Las condiciones del instrumento de cobertura y del instrumento cubierto coinciden, por lo que la cobertura es eficaz. El contrato de derivado tiene vencimiento en el año 2036.

**GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2021

- Un pasivo a largo plazo por importe de 114 miles de euros (0 miles de euros a 31 de diciembre de 2020) y un pasivo a corto plazo por importe de 7 miles de euros (0 miles de euros a 31 de diciembre de 2020) que se corresponden con contratos de permuta de tipo de interés, relativos a ocho contratos swap que cubren una operación de permuta financiera de tipos de interés, destinados a mitigar los efectos de la variación en la tasa Euribor 6 meses sobre la que se establecen los gastos financieros por préstamos formalizados con bancos para financiar la construcción del parque solar recogido en el Inmovilizado en curso de Escuderos. Los importes de los nocionales a 31 de diciembre de 2021 y 2020 y las tasas fijas contratados de los ocho contratos son los siguientes:

Parque	Entidad financiera	Nocional a 31.12.2021	Nocional a 31.12.2020	Tasa fija
Escuderos	KFW	12.715	-	0,32%
Escuderos	KFW	11.334	-	0,32%
Escuderos	KFW	12.356	-	0,32%
Escuderos	KFW	12.702	-	0,32%
Escuderos	Bankinter	6.357	-	0,32%
Escuderos	Bankinter	5.667	-	0,32%
Escuderos	Bankinter	6.178	-	0,32%
Escuderos	Bankinter	6.351	-	0,32%

De acuerdo con las condiciones de la permuta financiera, el Grupo paga semestralmente un tipo de interés fijo del 0,32% y recibe un tipo de interés variable del Euribor a 6 meses. La permuta financiera ha sido designada como instrumento de cobertura de flujos de efectivo por el riesgo de tipo de interés de los préstamos concedidos por KFW y Bankinter. Las condiciones del instrumento de cobertura y del instrumento cubierto coinciden, por lo que la cobertura es eficaz. Los ocho contratos de derivado tienen vencimiento en el año 2038.

- Un pasivo a largo plazo por importe de 242 miles de euros (0 miles de euros a 31 de diciembre de 2020) que se corresponden con contratos de permuta de tipo de interés, relativos un contrato swap que cubre una operación de permuta financiera de tipos de interés, destinados a mitigar los efectos de la variación en la tasa Libor 6 meses sobre la que se establecen los gastos financieros por préstamos formalizados con bancos para financiar la construcción de un paquete de 14 parques solares PMGDs en Chile. Los importes de los nocionales a 31 de diciembre de 2021 y 2020 y las tasas fijas contratados son los siguientes:

Parque	Entidad financiera	Nocional a 31.12.2021	Nocional a 31.12.2020	Tasa fija
PMGDs Chile	Natixis	11.003	-	1,77%

De acuerdo con las condiciones de la permuta financiera, el Grupo paga semestralmente un tipo de interés fijo del 1,77% y recibe un tipo de interés variable del Libor a 6 meses. La permuta financiera ha sido designada como instrumento de cobertura de flujos de efectivo por el riesgo de tipo de interés del préstamo en dólares estadounidenses concedido por el Banco Natixis. Las condiciones del instrumento de cobertura y del instrumento cubierto coinciden, por lo que la cobertura es eficaz. El contrato de derivado tiene vencimiento en el año 2027.

- Un pasivo a largo plazo y corto plazo por importe de 13.699 y 6.290 miles de euros, respectivamente, relativos a contratos sobre el precio de la energía eléctrica, destinados a mitigar los efectos de la variación en el precio del pool sobre las ventas de las plantas fotovoltaicas españolas correspondientes al proyecto de Escuderos. El precio contratado oscila entre 30 y 40 euros por MWh, con vencimiento en 2033.

## GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2021

En el ejercicio 2021, motivado por el retraso en la puesta en operación del parque, la cobertura de este instrumento financiero ha resultado ineficaz y por tanto la valoración la diferencia entre los MW producidos y los MW cubiertos se ha registrado en el epígrafe de “Variación de valor razonable en instrumentos financieros” de la cuenta de resultados consolidada adjunta por importe de 6.290 miles de euros (Nota 20).

### 17.6. Pasivos por arrendamientos

A partir del 1 de enero de 2019, por la aplicación de la NIIF 16 “Arrendamientos”, los pasivos por arrendamientos se consideran dentro de la deuda financiera. Los principales pasivos reconocidos a 31 de diciembre de 2021 y 2020 en este epígrafe del estado de situación financiera consolidado son los siguientes:

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre 2021

	Terrenos	Oficinas	Otros	Total
Pasivos por arrendamientos a largo plazo	9.035	877	1.139	11.051
Pasivos por arrendamientos a corto plazo	534	479	376	1.389
<b>TOTAL (miles de euros)</b>	<b>9.569</b>	<b>1.356</b>	<b>132</b>	<b>12.440</b>

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre 2020

	Terrenos	Oficinas	Elementos de transporte	Total
Pasivos por arrendamientos a largo plazo	3.346	750	104	4.200
Pasivos por arrendamientos a corto plazo	319	335	28	682
<b>TOTAL (miles de euros)</b>	<b>3.665</b>	<b>1.085</b>	<b>132</b>	<b>4.882</b>

“Terrenos” incluye los pasivos por arrendamiento de los contratos de alquiler de los terrenos sobre los que están construyéndose los parques de Kosten, Duna & Huambos, Quillagua, San Miguel de Allende y Escuderos.

“Oficinas” incluye los pasivos por arrendamiento de los contratos de alquiler de las oficinas de España y Chile.

“Otros” incluye los pasivos por arrendamiento de los contratos de arrendamiento financiero de determinados elementos de transporte e instalaciones.

La tasa de interés incremental de financiación que utiliza Greenergy está diferenciada por la cartera homogénea de arrendamientos, país y plazo del contrato.

El gasto financiero registrado en la cuenta de resultados consolidada por este concepto ha sido de 185 miles de euros en 2021 y 137 miles de euros en 2020.

## 18. Operaciones conjuntas

A 31 de diciembre de 2021 el Grupo únicamente participa en una operación conjunta que cumple las condiciones indicadas en la Nota 3.1.2 y que se corresponde con la participación del 34,02% en la AIE Renovables Nudo Villanueva de los Escuderos, A.I.E., constituida en el ejercicio 2019 junto con otros dos socios con el objeto de construir una subestación eléctrica que será utilizada por los socios en varios parques solares.

La aportación de esta operación conjunta a los activos, pasivos, ingresos y resultados de Greenergy es la siguiente:

	31.12.2021	31.12.2020
<b>Activo no corriente</b>	<b>2.693</b>	<b>821</b>
Inmovilizado material	2.693	821
<b>Activo corriente</b>	<b>431</b>	<b>189</b>
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	158	144
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	273	45
<b>Pasivo corriente</b>	<b>(258)</b>	<b>(170)</b>
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	(258)	(170)
<b>Activos netos (miles de euros)</b>	<b>2.866</b>	<b>840</b>

	31.12.2021	31.12.2020
Importe neto de la cifra de negocios		-
Otros gastos de explotación	40	(118)
<b>RESULTADO DE EXPLOTACIÓN</b>	<b>40</b>	<b>(118)</b>
<b>RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS</b>	<b>40</b>	<b>(118)</b>
<b>RESULTADO CONSOLIDADO (miles de euros)</b>	<b>40</b>	<b>(118)</b>

Todos los activos aportados a la A.I.E. han sido en función del porcentaje de participación. Asimismo, el Grupo no mantiene otros activos y pasivos ni ha incurrido en gastos adicionales a los incurridos conjuntamente por los tres socios de la A.I.E.

## 19. Administraciones públicas y situación fiscal

El detalle de los saldos con Administraciones Públicas al 31 de diciembre de 2021 y 2020 es el siguiente:

Administraciones Públicas deudoras	No corriente	Corriente	Saldo al 31.12.21	No corriente	Corriente	Saldo al 31.12.20
Activos por impuesto diferido	25.441	-	25.441	10.217	-	10.217
Activos por impuesto corriente	-	628	628	-	-	-
<b>Otros créditos con Administraciones Públicas</b>	-	<b>22.417</b>	<b>22.417</b>	-	<b>12.201</b>	<b>12.201</b>
Hacienda Pública, deudora por devolución de impuestos	-	243	243	-	83	83
Hacienda Pública, deudora por IVA	-	22.174	22.174	-	12.118	12.118
<b>Total</b>	<b>25.441</b>	<b>23.045</b>	<b>48.486</b>	<b>10.217</b>	<b>12.201</b>	<b>22.418</b>

**GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**  
*Memoria de las cuentas anuales consolidadas*  
*correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2021*

Administraciones Públicas acreedoras	No corriente	Corriente	Saldo al 31.12.21	No corriente	Corriente	Saldo al 31.12.20
Pasivos por impuesto diferido	14.365	-	14.365	5.591	-	5.591
Pasivos por impuesto corriente	-	107	107	-	634	634
Otras deudas con Administraciones Públicas	-	1.303	1.303	-	979	979
Hacienda Pública, acreedora por IVA	-	875	875	-	593	593
Hacienda Pública, acreedora por retenciones practicadas	-	251	251	-	203	203
Organismos de la Seguridad Social	-	177	177	-	183	183
<b>Total</b>	<b>14.365</b>	<b>1.410</b>	<b>15.775</b>	<b>5.591</b>	<b>1.613</b>	<b>7.204</b>

### Situación fiscal

Según establece la legislación vigente en los países en donde están radicadas las sociedades del Grupo, 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.

Debido a las diferentes interpretaciones de la normativa fiscal aplicable, podrían existir ciertas contingencias fiscales cuya cuantificación objetiva no es posible determinar. No obstante, los Administradores de la Sociedad Dominante estiman que la deuda tributaria que se derivaría de posibles actuaciones futuras de las administraciones fiscales correspondientes a cada una de las sociedades del Grupo no tendría una incidencia significativa en las cuentas anuales consolidadas en su conjunto.

### Impuesto sobre beneficios

Desde el ejercicio 2021 la Sociedad Dominante tributa en régimen de consolidación fiscal en España junto con el resto de las sociedades españolas del Grupo Greenergy, cuyo número es 429/21. El resto de sociedades del Grupo tributan en régimen de declaración individual, de acuerdo con la legislación en vigor en sus respectivas jurisdicciones.

La base imponible del impuesto sobre beneficios, de acuerdo con la información individual de cada sociedad, es la siguiente:

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021

	Cuenta de Resultados		Total
	Aumento	Disminución	
Resultado consolidado antes de impuestos	18.130	-	18.130
Márgenes eliminados en el proceso de consolidación (*)		(402)	(402)
Diferencias permanentes (**)	-	(29.897)	(29.897)
Diferencias temporarias (***)	17.441	(29.628)	(12.187)
<b>Base imponible (resultado fiscal)</b>			<b>(24.356)</b>

(\*) Se corresponden principalmente con los ajustes de consolidación relacionados con el valor neto contable de las plantas solares registrados en Inmovilizado Material.

(\*\*) Se corresponden con la plusvalía por la venta de participaciones.

**GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2021

(\*\*\*) Las disminuciones en las diferencias temporarias proceden principalmente de las sociedades del grupo chilenas, peruanas y argentinas. Bajo normativa fiscal de estos países, los pasivos por impuestos diferidos se generan debido a la diferencia de valoración entre el valor contable y fiscal del activo, ya que hay determinados componentes del activo que fiscalmente son considerados como gasto fiscal en el año en que se han incurrido. Esto supone una diferencia temporaria que se irá ajustando a medida que el activo se vaya amortizando. Asimismo, bajo normativa fiscal local de estas sociedades se realizan determinados ajustes al resultado contable como consecuencia de ajustar los activos y pasivos a su valor fiscal teniendo en cuenta los efectos de la inflación. Estos ajustes dan lugar a diferencias temporarias que originan pasivos por impuesto diferido.

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020

	Cuenta de Resultados		Total
	Aumento	Disminución	
<b>Resultado consolidado antes de impuestos</b>	<b>15.502</b>	-	<b>15.502</b>
<b>Márgenes eliminados en el proceso de consolidación</b>	<b>20.339</b>	-	<b>20.339</b>
<b>Diferencias permanentes</b>	<b>118</b>	<b>(19.042)</b>	<b>(18.924)</b>
<b>Diferencias temporarias</b>	<b>762</b>	<b>(8.085)</b>	<b>(7.323)</b>
<b>Reserva de capitalización</b>	-	<b>(743)</b>	<b>(743)</b>
<b>Base imponible (resultado fiscal)</b>			<b>8.851</b>

Las diferencias permanentes negativas se corresponden con la plusvalía por la venta de empresas del grupo.

Las diferencias temporarias negativas se corresponden con la diferencia del valor fiscal de los activos y su valor contable, ya que determinados costes activados, fiscalmente han sido tratados como gastos.

La conciliación entre el resultado contable consolidado y el impuesto sobre beneficios, de acuerdo con la información individual de cada Sociedad, es la siguiente:

	2021	2020
Cuota líquida (*)	-	2.301
Variación de impuestos diferidos	3.708	2.049
Impuesto corriente extranjero	6.001	2.307
Reserva de capitalización	-	(162)
NIC 12	212	-
Provisión deterioro filial México	-	558
Bases imponibles negativas	(7.082)	(1.958)
Ajustes de consolidación (**)	(643)	(5.085)
Otros	(78)	384
<b>Gasto (ingreso) por impuesto sobre sociedades</b>	<b>2.118</b>	<b>394</b>

(\*) Calculada al tipo impositivo medio

(\*\*) Márgenes internos eliminados en el proceso de consolidación

**GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2021

Los tipos impositivos teóricos varían según las distintas localizaciones, siendo los principales los siguientes tanto para el ejercicio 2021 como para el 2020:

<b>País</b>	<b>Tipo impositivo</b>
España	25%
Chile	27%
Perú	29,50%
Argentina	35%
México	30%
Colombia	33%
Italia	24%
Reino Unido	19%

**Activos y pasivos por impuestos diferidos**

La diferencia entre la carga fiscal imputada al resultado del periodo y a los ejercicios precedentes y la carga fiscal ya pagada o que habrá de pagarse por esos ejercicios se registra en las cuentas “Activos por impuesto diferido” o “Pasivos por impuestos diferidos”, según corresponda. Dichos impuestos diferidos se han calculado mediante la aplicación a los importes correspondientes del tipo impositivo nominal vigente.

El movimiento de estos epígrafes del estado de situación financiera consolidado para el cierre de los ejercicios 2021 y 2020 es el siguiente:

**Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021**

	Saldo al 31.12.2020	Registrado en la cuenta de resultados				Saldo al 31.12.2021
		Adiciones	Combinaciones de negocios	Diferencias de conversión	Retiros	
<b>Activos por impuesto diferido</b>	<b>10.217</b>	<b>15.454</b>	-	<b>361</b>	<b>(591)</b>	<b>25.441</b>
Bases imponibles negativas pdtes. de compensar	3.888	7.082	-	313	-	11.283
Deducciones fiscales pendientes de aplicar	-	19	-	-	-	19
Por diferencias temporarias	6.329	4.150	-	48	(591)	9.936
Derivados	-	3.456	-	-	-	3.456
NIC 12	-	747	-	-	-	747
<b>Pasivos por impuesto diferido</b>	<b>5.591</b>	<b>7.984</b>	<b>862</b>	<b>189</b>	<b>(261)</b>	<b>14.365</b>
Por diferencias permanentes de los ajustes de consolidación	-	-	-	-	-	-
Por diferencias temporarias	4.921	7.025	862	133	(261)	12.680
NIC 12	670	959	-	56	-	1.685
<b>Total</b>	<b>4.626</b>	<b>7.470</b>	<b>(862)</b>	<b>172</b>	<b>(330)</b>	<b>11.076</b>

**Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020**

	Saldo al 31.12.2019	Registrado en la cuenta de resultados			Saldo al 31.12.2020
		Adiciones	Diferencias de conversión	Retiros	
<b>Activos por impuesto diferido</b>	<b>3.498</b>	<b>7.580</b>	<b>(117)</b>	<b>(744)</b>	<b>10.217</b>
Bases imponibles negativas pdtes. de compensar	2.047	1.958	(117)	-	3.888
Deducciones fiscales pendientes de aplicar	-	-	-	-	-
Por diferencias temporarias	1.451	5.622	-	(744)	6.329
<b>Pasivos por impuesto diferido</b>	<b>3.450</b>	<b>2.240</b>	<b>(99)</b>	<b>-</b>	<b>5.591</b>
Por diferencias temporarias	3.450	1.570	(99)	-	4.921
NIC 12	-	670	-	-	670
<b>Total</b>	<b>48</b>	<b>5.340</b>	<b>(18)</b>	<b>(744)</b>	<b>4.626</b>

**GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**  
*Memoria de las cuentas anuales consolidadas*  
*correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2021*

La composición de estos epígrafes del estado de situación financiera consolidado para el cierre de los ejercicios 2021 y 2020 es el siguiente:

	<b>2021</b>	<b>2020</b>
<b>Activos por impuesto diferido</b>	<b>25.441</b>	<b>10.217</b>
Bases imponibles negativas pdtes. de compensar	11.283	3.888
Deducciones fiscales pendientes de aplicar	19	-
Márgenes internos	5.697	5.085
Reserva de capitalización	735	198
Otras diferencias temporarias	3.504	1.046
Derivados	3.456	-
NIC 12	747	-
<b>Pasivos por impuesto diferido</b>	<b>14.365</b>	<b>6.614</b>
Por diferencias temporarias	12.680	5.655
NIC 12	1.685	959

Activos por impuestos diferidos por márgenes internos eliminados en el proceso de consolidación. Diferentes sociedades del Grupo intervienen en la construcción de las plantas solares que el Grupo tiene registradas en el epígrafe de “Inmovilizado material” (Nota 6). Los beneficios no realizados de dichas transacciones se eliminan generándose un efecto impositivo por dichos beneficios no realizados que en su mayor parte se recupera en el ejercicio en que se produzca la venta de las participaciones en las sociedades dependientes propietarias de esos parques o bien, la amortización de las mismas.

La aplicación de la Reserva de Capitalización en un ejercicio se materializa mediante la reducción de la base imponible del Impuesto sobre Sociedades de la entidad en el importe de la citada reserva. Esta reducción de la base imponible del Impuesto sobre Sociedades tiene la consideración de menor Impuesto sobre Sociedades corriente en el ejercicio en que se aplica el incentivo. En el caso de que la base imponible para aplicar la reducción sea insuficiente, las cantidades pendientes pueden ser aplicadas en los 2 periodos inmediatos y sucesivos a aquel en que se hubieran generado. En los casos de insuficiencia de base imponible las cantidades pendientes de aplicación originan el registro de una diferencia temporaria deducible.

Activos por impuesto diferido por derivados se corresponden con el efecto impositivo de la valoración de los instrumentos financieros de cobertura (Nota 17.5).

Los pasivos por impuesto diferido relativos a combinaciones de negocios se corresponden con la valoración a valor razonable de los activos adquiridos en las combinaciones de negocios en Chile (Nota 5). Adicionalmente, pasivos por impuesto diferido por diferencias temporarias recoge pasivos diferidos surgidos en combinaciones de negocios de ejercicios anteriores por importes de 2.990 miles de euros.

El resto de las diferencias temporarias de pasivo proceden principalmente de las sociedades del grupo chilenas, peruanas y argentinas.

De acuerdo con la NIC 12 los activos y pasivos no monetarios de una entidad se valorarán en términos de su moneda funcional. Si las pérdidas o ganancias fiscales de la entidad (y, por tanto, la base fiscal de sus activos y pasivos no monetarios) se calculasen en una moneda distinta, las variaciones en el tipo de cambio darán lugar a diferencias temporarias, que producirán el reconocimiento de un pasivo o de un activo por impuestos diferidos.



**GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**  
*Memoria de las cuentas anuales consolidadas*  
*correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2021*

La recuperabilidad de los activos por impuestos diferidos se evalúa en el momento de su reconocimiento y al menos al cierre del ejercicio, de acuerdo con los resultados previstos del Grupo para los próximos ejercicios.

**Bases imponibles negativas pendientes de compensar**

Los activos por impuestos diferidos por bases imponibles negativas pendientes de compensación se reconocen en la medida en que, según los planes de negocio futuros que maneja el Grupo, es probable la realización del correspondiente beneficio fiscal a través de beneficios fiscales futuros.

Al cierre de los ejercicios 2021 y 2020 el desglose de las bases imponibles negativas pendiente de compensar por sociedad y que están activadas es el siguiente:

Miles de euros	31.12.2021	31.12.2020
GR RENOVABLES MÉXICO S.A.	277	347
PARQUE EÓLICO QUILLAGUA, SpA	16.589	7.291
KOSTEN SA	7.862	7.049
GREENERGY RENOVABLES PACIFIC	4.495	-
GR TARUCA, SAC	4.747	-
GR PAINO, SAC	3.826	-
GREENERGY RENOVABLES, S.A.	135	-
<b>Total</b>	<b>37.931</b>	<b>14.687</b>

La recuperación de estos créditos fiscales está razonablemente asegurada por corresponder a sociedades que se estima que tendrán beneficios de manera recurrente en los próximos años.

Los límites a la aplicación de bases imponibles negativas se detallan a continuación:

País	Tipo impositivo
Chile	Sin límite
España	Sin límite
Perú	Sin límite
Argentina	Sin límite
México	Sin límite

**20. Ingresos y gastos**

**Aprovisionamientos**

La distribución de la cifra de aprovisionamiento consolidada es la siguiente:

	31.12.2021			31.12.2020		
	Compras	Variación de existencias	Total consumos	Compras	Variación de existencias	Total consumos
Consumo Mercaderías	180.046	(7.334)	172.712	88.518	(496)	88.022
Trabajos realizados por otras empresas	16	-	16	4	-	4
<b>Total</b>	<b>180.062</b>	<b>(7.334)</b>	<b>172.728</b>	<b>88.522</b>	<b>(496)</b>	<b>88.026</b>

**GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**  
*Memoria de las cuentas anuales consolidadas*  
*correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2021*

El detalle de las compras que figuran en la cuenta de resultados consolidada adjunta es el siguiente:

	31.12.2021	31.12.2020
Nacionales	86.999	8.557
Importaciones	93.063	79.965
<b>Total</b>	<b>180.062</b>	<b>88.522</b>

**Gastos de personal**

La composición de este epígrafe de la cuenta de resultados consolidada de los ejercicios 2021 y 2020 es la siguiente:

	31.12.2021	31.12.2020
Sueldos y salarios	8.056	4.748
Seguridad social a cargo de la empresa	1.454	907
Otros gastos sociales	87	68
<b>Total</b>	<b>9.597</b>	<b>5.723</b>

El número medio de empleados durante los ejercicios 2021 y 2020, distribuido por categorías profesionales, es como sigue:

Categoría	2021	2020
Consejeros y Alta Dirección	11	9
Directores Departamentos	4	4
Otros	212	148
<b>Total</b>	<b>227</b>	<b>161</b>

La distribución por sexos de la a cierre de los ejercicios 2021 y 2020, así como de los Administradores y personal de Alta Dirección es la siguiente:

Categoría	31.12.2021			31.12.2020		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Consejeros y Alta Dirección	7	6	13	6	3	9
Directores Departamentos	4	-	4	4	-	4
Otros	178	57	235	137	42	179
<b>Total</b>	<b>189</b>	<b>63</b>	<b>252</b>	<b>147</b>	<b>45</b>	<b>192</b>

El Grupo no ha tenido empleados con discapacidad mayor o igual del 33% durante los ejercicios 2021 y 2020.

## Servicios exteriores

La composición de este epígrafe de la cuenta de resultados consolidada de los ejercicios 2021 y 2020 es la siguiente:

Naturaleza	2021	2020
Arrendamientos	337	278
Reparación y mantenimiento general	294	202
Mantenimiento parques	5.010	-
Servicios profesionales	2.281	1.935
Seguros	258	139
Servicios bancarios	349	265
Publicidad y propaganda	216	80
Suministros	183	169
Otros	343	904
Tributos	14	168
Pérdidas, deterioro y variación de provisiones por operaciones comerciales	741	512
<b>Total</b>	<b>10.026</b>	<b>4.652</b>

“Mantenimiento de parques” a 31 de diciembre de 2021 recoge todos los costes operativos de los parques que han entrado en operación en el ejercicio 2021, Quillagua, Duna y Huambos, San Miguel de Allende, Kosten y Escuderos.

Por otro lado, el epígrafe de otros recoge principalmente los gastos de cambio de oficinas de España en el ejercicio 2020, así como gastos de desplazamientos del personal en los ejercicios 2021 y 2020.

Pérdidas, deterioro y variación de provisiones por operaciones comerciales en el ejercicio 2021 se corresponde con la dotación a la provisión por penalidades del parque Kosten por importe de 316 miles de euros, dotación a la provisión por retrasos en la construcción de varios parques en Chile por importe de 34 miles de euros y dotación a la provisión por garantías por importe de 391 miles de euros (Nota 16). En 2020 se correspondía con la dotación a la provisión por retrasos y garantías.

## Ingresos y gastos financieros

El detalle de los ingresos y gastos financieros que figuran en la cuenta de resultados consolidada adjunta es el siguiente:

	31.12.2021	31.12.2020
<b>Ingresos</b>	-	<b>206</b>
Intereses de otros activos financieros	-	206
Participaciones en instrumentos de patrimonio		
<b>Gastos</b>	<b>(9.321)</b>	<b>(2.628)</b>
Intereses por deudas	(9.321)	(2.628)
<b>Diferencias de cambio</b>	<b>1.560</b>	<b>(5.242)</b>
<b>Variación de valor razonable en instrumentos financieros (Nota 17.5)</b>	<b>(6.290)</b>	-
<b>Deterioro de valor y resultados en enajenaciones de instrumentos financieros</b>	<b>(205)</b>	-
Deterioros y pérdidas	(205)	-
<b>Resultado financiero</b>	<b>(14.256)</b>	<b>(7.664)</b>

**GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**  
*Memoria de las cuentas anuales consolidadas*  
*correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2021*

Las diferencias negativas de cambio del ejercicio 2021 se deben principalmente a la apreciación del dólar estadounidense frente al euro (devaluación en el ejercicio 2020).

El desglose de las diferencias de cambio por moneda a 31 de diciembre de 2021 y 2020 es el siguiente:

	Miles de euros	
	2021	2020
Dólar estadounidense (USD)	3.719	(2.192)
Peso Argentino (ARS)	(1.098)	(1.866)
Sol Peruano (PEN)	(34)	(302)
Peso Chileno (CLP)	6	(1.220)
Peso Mejicano (MXN)	(660)	338
Peso Colombiano (COP)	(373)	-
<b>Total</b>	<b>1.560</b>	<b>(5.242)</b>

## 21. Moneda extranjera

El detalle de las transacciones realizadas en moneda extranjera durante los ejercicios 2021 y 2020 es el siguiente:

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021

	31.12.2021							
	Contravalor en miles de euros							
	Dólares Americanos	Pesos chilenos	Soles peruanos	Pesos mexicanos	Pesos argentinos	Libras esterlinas	Pesos colombianos	Total
Ventas	59.965	12.913	2.195	1.108	3.435	-	-	79.616
Prestación de servicios	-	2.523	-	-	-	-	-	2.523
<b>Total</b>	<b>59.965</b>	<b>15.436</b>	<b>2.195</b>	<b>1.108</b>	<b>3.435</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>82.139</b>
Compras	(80.654)	(16.394)	-	(351)	-	-	-	(97.399)
Trabajos realizados por otras empresas	-	(16)	-	-	-	-	-	(16)
Recepción de servicios	(4.115)	(2.199)	(239)	(271)	(152)	(40)	(171)	(7.187)
<b>Total</b>	<b>(84.769)</b>	<b>(18.609)</b>	<b>(239)</b>	<b>(622)</b>	<b>(152)</b>	<b>(40)</b>	<b>(171)</b>	<b>(104.602)</b>

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020

	31.12.2020							
	Contravalor en miles de euros							
	Dólares Americanos	Pesos chilenos	Soles peruanos	Pesos mexicanos	Pesos argentinos	Libras esterlinas	Pesos colombianos	Total
Ventas	71.500	-	-	-	-	-	-	71.500
Prestación de servicios	-	1.684	-	-	-	-	-	1.684
<b>Total</b>	<b>71.500</b>	<b>1.684</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>73.184</b>
Compras	(46.555)	(22.186)	-	-	-	-	-	(68.741)
Trabajos realizados por otras empresas	-	(4)	-	-	-	-	-	(4)
Recepción de servicios	(111)	(1.486)	(304)	(105)	-	-	(86)	(2.092)
<b>Total</b>	<b>(46.666)</b>	<b>(23.676)</b>	<b>(304)</b>	<b>(105)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(86)</b>	<b>(70.837)</b>

## **22. Información sobre medio ambiente**

Durante la fase de desarrollo de los proyectos de energía renovable, solar o eólica, el Grupo lleva a cabo evaluaciones de impacto ambiental de forma sistemática. En estas evaluaciones se describen todas las acciones del proyecto susceptibles de producir impacto durante la vida del proyecto, desde la obra civil hasta el desmantelamiento, y se realiza un estudio completo de alternativas de la planta y sus líneas de evacuación. Incluye la realización de un inventario ambiental que recoge las características del aire, el suelo, la hidrología, la vegetación, la fauna, las figuras de protección, el paisaje, el patrimonio y el medio socioeconómico. El principal objetivo es identificar, cuantificar y valorar todos los impactos posibles sobre el medio natural y el medio socioeconómico y las acciones causantes del impacto durante toda la vida del proyecto, así como definir las medidas preventivas, correctoras y compensatorias para dichos impactos.

Una vez obtenidos los permisos medioambientales por parte de la autoridad competente en forma de Declaración de Impacto Ambiental e iniciada la fase de construcción de los proyectos, se ponen en marcha los Programas de Vigilancia Ambiental que se extienden hasta la fase de desmantelamiento de los proyectos. Estos programas son el sistema que garantiza el cumplimiento de las medidas protectoras definidas y de aquellas incidencias que pudieran surgir, permitiendo detectar desviaciones de los impactos previstos, así como nuevos impactos no previstos y redimensionar las medidas propuestas o adoptar otras nuevas. A su vez, el Programa permite a la Administración realizar un seguimiento eficaz y sistemático del cumplimiento de la Declaración de Impacto Ambiental y otras alteraciones de difícil previsión que pudieran aparecer en el transcurso de las obras y del funcionamiento del proyecto.

El Grupo contrata para cada proyecto servicios profesionales especializados para realizar las Evaluaciones de Impacto Ambiental y la ejecución y reporte periódico asociado a los Programas de Vigilancia Ambiental, añadiendo transparencia y rigurosidad al proceso. Asimismo, se establecen planes de gestión ambiental que recogen todos los posibles planes específicos que se hayan desarrollado de manera complementaria, como es el caso de los planes de restauración e integración paisajística o planes de seguimiento específicos de fauna.

Los proyectos que realiza el Grupo suelen verse afectados, principalmente, por el impacto medioambiental provocado por la ocupación del territorio. En este sentido, la fase de selección de terrenos juega un papel fundamental, se buscan y localizan terrenos mediante un sistema de análisis de valores ambientales presentes, con el objetivo de minimizar los impactos medioambientales.

## **23. Operaciones con partes vinculadas**

### **23.1. Saldos y transacciones con partes vinculadas**

Se consideran partes vinculadas al Grupo, además de las entidades del grupo y asociadas, a los Administradores y el personal de alta dirección de la Sociedad Dominante (incluidos sus familiares cercanos) así como a aquellas entidades sobre las que los mismos puedan ejercer el control o una influencia significativa.

Al cierre de los ejercicios 2021 y 2020 no existen saldos deudores o acreedores mantenidos con partes vinculadas al Grupo.

**GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**  
 Memoria de las cuentas anuales consolidadas  
 correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2021

El detalle de las transacciones realizadas con partes vinculadas durante los ejercicios 2021 y 2020 es el siguiente:

	31.12.2021		31.12.2020	
	Entidad Dominante	Otras partes vinculadas	Entidad Dominante	Otras partes vinculadas
<b>Gastos</b>	<b>(482)</b>	<b>(52)</b>	<b>(195)</b>	<b>(503)</b>
Arrendamientos	(482)	(46)	(195)	(113)
Otras compras	-	-	-	(377)
Servicios recibidos	-	(6)	-	(13)

Las operaciones con partes vinculadas realizadas en el transcurso de los ejercicios 2021 y 2020 son propias del tráfico ordinario del Grupo y se han realizado, en general, en condiciones de mercado:

- Arrendamiento de las oficinas de Rafael Botí 2 por parte de Nagara Nur, S.L. por importe de 46 y 113 miles de euros en los ejercicios 2021 y 2020 euros, respectivamente.
- Arrendamiento de oficinas de Rafael Botí 26 por parte Daruan Group Holding, S.L.U. por importe de 482 miles de euros en el ejercicio 2021 (195 miles de euros en 2020).
- Compras de material sanitario a la sociedad Marp Marketing y Producto S.A. en el ejercicio 2020 por importe de 268 miles de euros.

### 23.2. Información relativa a Administradores y personal de Alta Dirección

Durante los ejercicios 2021 y 2020, los Administradores de la Sociedad Dominante no tienen concedidos anticipos o créditos y no se han asumido obligaciones por cuenta de ellos a título de garantía. Asimismo, la Sociedad Dominante no tiene contratadas obligaciones en materia de pensiones y de seguros de vida con respecto a antiguos o actuales Administradores.

El importe devengado por los miembros del Consejo de Administración durante los ejercicios 2021 y 2020 es el siguiente:

Concepto retributivo	2021	2020
Remuneración por pertenencia al Consejo y/o Comisiones del Consejo	133	138
Sueldos	155	155
Retribución variable en efectivo	139	123
Sistemas de retribución basados en acciones	165	233
Otros conceptos	50	16
<b>TOTAL</b>	<b>642</b>	<b>665</b>

Los Administradores de la Sociedad Dominante se encuentran cubiertos con una póliza de responsabilidad civil por la que la Sociedad ha abonado una prima durante los ejercicios 2021 y 2020 por importe de 25 y 24 miles de euros, respectivamente.

Los importes devengados por el personal de Alta Dirección en concepto de retribución fija, retribución variable anual, y otros conceptos han ascendido a 829 miles de euros en el ejercicio 2021 (321 miles de euros en el ejercicio 2020).

### **23.3. Otra información referente a los Administradores**

A la fecha de formulación de estas cuentas anuales consolidadas, ninguno de los Administradores de la Sociedad Dominante ha manifestado ni ha comunicado al Consejo de Administración, la existencia de situación de conflicto de interés, directo o indirecto, con el interés del Grupo, tanto referidas a dichos miembros como a las personas a las que se refiere el artículo 229 de la Ley de Sociedades de Capital.

Los Administradores no han llevado a cabo, durante los ejercicios 2021 y 2020, operaciones vinculadas ajenas al tráfico ordinario o que no se hayan realizado en condiciones normales de mercado con la sociedad o con las sociedades del Grupo.

## **24. Otra información**

### **24.1. Política y gestión de riesgos**

La política de gestión de riesgos del Grupo ha sido aprobada por el Consejo de Administración de Greenergy. Es la Comisión de Auditoría quien supervisa la eficacia del sistema de gestión de riesgos. En base a estas políticas, el Departamento Financiero del Grupo ha establecido una serie de procedimientos y controles que permiten identificar, medir y gestionar los riesgos derivados de la actividad con instrumentos financieros.

La actividad con instrumentos financieros expone al Grupo al riesgo de crédito, de mercado, cambiario, de tipo de interés y de liquidez.

#### **Riesgo de Mercado**

El mercado en el que el Grupo opera es el relacionado con el sector de la producción y comercialización de energías renovables. Es por esto que los factores que intervienen positiva y negativamente en dicho mercado pueden afectar a la marcha del Grupo.

El riesgo de mercado que presenta el sector eléctrico se fundamenta en el complejo proceso de formación de los precios en cada uno de los países o mercados en los que el Grupo desarrolla su negocio.

En general, el precio de los productos que ofrece el sector de las energías renovables contiene un componente regulado y un componente de mercado. El primero está en manos de las autoridades competentes en cada país o mercado, por lo que puede variar en cualquier momento que dichas autoridades lo consideren oportuno y necesario, ocasionando una obligación de adaptación a todos los agentes del mercado, incluyendo a las sociedades del Grupo que actúen en dicho país. Esto afectaría al coste de producción de energía y su vertido a red y, por lo tanto, afectaría al precio pagado por los clientes del Grupo, bien en la negociación de precios de compraventa de Proyectos, bien en la formación de precios de venta en el mercado wholesale ("merchant") así como bajo los PPAs.

En cuanto al componente de mercado, existe el riesgo de que los competidores del Grupo, tanto de energías renovables como de fuentes de energía convencionales sean capaces de ofrecer precios menores, generando una competencia en el mercado que, vía precio, pueda poner en peligro la estabilidad de la cartera de clientes del Grupo y, por lo tanto, podría provocar un impacto sustancial negativo en sus actividades, sus resultados y su situación financiera.

## **GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**

*Memoria de las cuentas anuales consolidadas*

*correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2021*

De cualquier modo, la evolución de dicho sector difiere en gran medida de unos países a otros y de unos continentes a otros, razón por la cual el Grupo inició hace tres años un proceso de diversificación geográfica introduciéndose en mercados externos a España (actualmente el Grupo está presente en España, Chile, México, Colombia, Argentina, Perú, Italia y Reino Unido), de modo que se ha conseguido una reducción adicional de este tipo de riesgo. Actualmente, todos los esfuerzos de Greenergy están puestos en sacar adelante la cartera de proyectos que la sociedad posee en estos países.

### **Riesgo de crédito**

El riesgo de crédito se produce por la posible pérdida causada por el incumplimiento de las obligaciones contractuales de las contrapartes del Grupo, es decir, por la posibilidad de no recuperar los activos financieros por el importe contabilizado y en el plazo establecido.

Mensualmente se elabora un detalle con la antigüedad de cada uno de los saldos a cobrar, que sirve de base para gestionar su cobro. Las cuentas vencidas son reclamadas mensualmente por el Departamento Financiero.

En los ejercicios 2021 y 2020, el porcentaje de dotación a insolvencias ha sido nulo.

### **Riesgo Cambiario**

El Grupo desarrolla gran parte de su actividad económica en el extranjero y fuera del mercado europeo, en particular en Chile, Perú, Argentina, México y Colombia. A 31 de diciembre de 2021, prácticamente la totalidad de los ingresos del Grupo, materializados frente a terceros, estaban denominados en moneda distinta al euro, concretamente en dólares americanos. De la misma forma, una gran parte de los gastos e inversiones, fundamentalmente los gastos en aprovisionamientos necesarios para la actividad de construcción y las inversiones en desarrollo de proyectos, también se obtienen en dólares americanos. Por tanto, la moneda utilizada en el curso normal de la actividad empresarial en LATAM es la moneda local o el dólar americano.

La COVID-19 ha provocado una fuerte inestabilidad en los mercados de divisa. En concreto, en referencia a los mercados emergentes en los que Greenergy opera, la depreciación de las divisas (peso chileno y sol peruano) ha sido muy acusada.

A pesar de este escenario, el efecto de esta depreciación en el resultado del Grupo ha estado controlado en todo momento, manteniéndose por debajo de los límites de riesgo establecidos, permitiendo mitigar el impacto de forma significativa.

Asimismo, la diversificación del Grupo en las diferentes geografías y el elevado peso del negocio en divisas fuertes como el euro y el dólar estadounidense es un mitigante relevante para la estabilidad de los resultados del Grupo.



## GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2021

Si a 31 de diciembre de 2021 el euro se hubiera devaluado/revaluado un 10% respecto a todas las monedas funcionales distintas del euro manteniéndose el resto de las variables constantes, el patrimonio neto se hubiera sido superior/inferior en 14.929 / (12.214) miles de euros (superior/inferior en 9.577 / (8.705) miles de euros a 31 de diciembre de 2020) por el efecto de los patrimonios aportados por las sociedades dependientes que actúan con otra moneda funcional distinta a euros. El detalle por moneda es el siguiente:

	Miles de euros			
	31.12.2021		31.12.2020	
	10%	-10%	10%	-10%
Dólar americano (USD)	(10.210)	12.479	(4.619)	5.081
Peso Chileno (CLP)	(71)	87	(2.600)	2.862
Otros	(1.933)	2.363	(1.486)	1.634
<b>Total</b>	<b>(12.214)</b>	<b>14.929</b>	<b>(8.705)</b>	<b>9.577</b>

Si el tipo de cambio medio del euro durante el ejercicio 2021 se hubiera devaluado/revaluado un 10% respecto a todas las monedas funcionales distintas del euro manteniéndose el resto de las variables constantes, el resultado antes de impuestos del periodo hubiera sido inferior/superior en (788) / 644 miles de euros (inferior/superior en (469) / 453 miles de euros a 31 de diciembre de 2020) principalmente por el resultado de la conversión a euros de la cuenta de resultados. El detalle por moneda es el siguiente:

	Miles de euros			
	31.12.2021		31.12.2020	
	10%	-10%	10%	-10%
Dólar americano (USD)	(602)	492	(329)	299
Peso Chileno (CLP)	115	(94)	(154)	169
Otros	(301)	246	14	(15)
<b>Total</b>	<b>(788)</b>	<b>644</b>	<b>(469)</b>	<b>453</b>

### **Riesgo de liquidez**

Se denomina riesgo de liquidez a la probabilidad de que el Grupo no sea capaz de atender sus compromisos financieros en el corto plazo. Al ser un negocio intensivo en capital y con deuda a largo plazo, es importante que el Grupo analice los flujos de caja generados por el negocio para que puedan responder al pago de la deuda, tanto financiera como comercial.

El riesgo de liquidez deriva de las necesidades de financiación de la actividad del Grupo por los desfases temporales entre necesidades y generación de fondos.

Durante el inicio de los efectos de la COVID-19 y hasta que los bancos centrales comenzaron a implementar medidas de inyección de liquidez con objeto de estabilizar los mercados, se registraron situaciones de restricciones de liquidez, afectando principalmente a las entidades con peores ratings.

El Grupo mantenía una situación sólida de liquidez previa a la situación de la COVID-19 que aseguraba no poner en riesgo el cumplimiento de los compromisos del Grupo.

No obstante, y con objeto de garantizar la liquidez en caso de un deterioro adicional de la generación de efectivo de los negocios, se han incrementado las fuentes de liquidez, constatando que, incluso en un entorno de liquidez escasa, el Grupo recibía el apoyo de entidades bancarias e inversores. Prueba de ello ha sido la ampliación de capital llevado a cabo en el mes de marzo por importe de 105 millones de euros (Nota 13.1) y la emisión de un programa de pagarés verdes (Nota 17.1).

A 31 de diciembre de 2021 el Grupo mantiene una posición sólida de liquidez con efectivo y líneas disponibles suficientes para cumplir con los requerimientos de liquidez de forma holgada incluso en caso de una contracción mayor de los mercados.

### **Riesgo de tipo de interés**

Las variaciones de los tipos de interés variable (e.g. EURIBOR) modifican los flujos futuros de los activos y pasivos referenciados a dichos tipos, en particular del endeudamiento financiero a corto y largo plazo. El objetivo de la política de gestión del riesgo de tipo de interés por parte del Grupo es alcanzar un equilibrio en la estructura de la deuda financiera con el objetivo de reducir en la medida de lo posible el coste financiero de la deuda.

Una parte significativa del endeudamiento financiero del Grupo (e.g. préstamos y pólizas de circulante) devenga intereses a tipos fijos, y por lo que se refiere a las financiaciones estructuradas como “Project Finance” de las filiales, los contratos de financiación se referencian a tipos de interés fijos o, en caso de referenciarse a tipos de interés variables, permiten que la SPV sustituya el tipo variable por tasas de intereses fijas en cada solicitud de desembolso.

Si durante los ejercicios 2021 y 2020 la media de los tipos de interés variables de los recursos ajenos, hubieran sido 10 puntos básicos inferiores/superiores, manteniéndose constantes el resto de las variables, el resultado después de impuestos del periodo correspondiente no hubiera sufrido variaciones significativas dado que la mayor parte de los recursos ajenos del grupo están referenciados a un tipo de interés fijo. Es por esto por lo que el Grupo considera que no existe un elevado riesgo de tipo de interés.

#### **24.2. Garantías comprometidas con terceros**

Al cierre del ejercicio 2021, el Grupo tenía avales presentados ante terceros por un importe de 56.067 euros (40.929 miles de euros a 31 de diciembre de 2020), principalmente garantías para presentación a licitaciones y subastas de energía renovable.

Dado que las garantías mencionadas se otorgan básicamente con el fin de garantizar el cumplimiento de obligaciones contractuales o compromisos de inversiones, los acontecimientos que llevarían a su ejecución, y por tanto el desembolso en efectivo, serían incumplimientos por Greenergy de sus obligaciones con relación al curso ordinario de su actividad, lo cual se considera que tiene una probabilidad de ocurrencia remota. Greenergy estima que los pasivos no previstos a 31 de diciembre de 2021, si los hubiera, que pudieran originarse por los avales y garantías prestados, no serían significativos.

### Parques eólicos Duna y Huambos

En el año 2016 las entidades dependientes GR Paino y GR Taruca suscribieron con el Estado Peruano (representado por el Ministerio de Energía y Minas, abreviadamente "MINEM") ciertos contratos de suministro bajo la normativa de Recursos Energéticos Renovables ("RER") (los "Contratos de Suministro RER") para inyectar una cantidad anual de energía en el sistema eléctrico con sus centrales eólicas Huambos y Duna en proyecto, de 18 MW y 7 aerogeneradores cada una, a ser pagadas a la tarifa de adjudicación (costo marginal o precio spot más prima) por la demanda, a partir de la puesta en operación comercial de estas centrales; comprometiéndose tales empresas a construir y poner en operación comercial las referidas centrales, en cumplimiento de los respectivos cronogramas que forman parte de los Contratos de Suministro RER, y cuyo último hito era la correspondiente puesta en operación comercial. Con dicha suscripción contractual, GR Paino y GR Taruca entregaron garantías al MINEM por 10,8 millones de euros para respaldar el cumplimiento de los referidos cronogramas (a los efectos de este apartado, las "Garantías").

En los Contratos de Suministro RER las partes pactaron lo siguiente: (i) desde el momento en que el organismo supervisor peruano denominado Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería (abreviadamente, OSINERGMIN) verificase el cumplimiento del 75% del importe de inversión, el MINEM debía devolver a las empresas el 50% de las Garantías; (ii) verificada la Puesta en Operación Comercial (como se define más abajo), se entienden por cumplidos los cronogramas respectivos, y el MINEM debe devolver las Garantías; (iii) si no se verificaba la Puesta en Operación Comercial al 31 de diciembre de 2020, por cualquier motivo, los Contratos de Suministro quedan resueltos de pleno derecho y el MINEM tiene derecho a ejecutar las Garantías, a menos que se hubiesen iniciado procesos arbitrales en cuyo caso está prohibido ejecutar las Garantías; y (iv) se definió como "Puesta en Operación Comercial" como aquella fecha en la que el Comité de Operación Económica del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional de Perú (COES) emite las denominadas "Certificaciones de Operación Comercial".

El 30 de diciembre de 2020, la dirección ejecutiva del operador del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) peruano (el "COES"), como primera instancia de dicha entidad, emitió las Certificaciones de Operación Comercial de las centrales eólicas Huambos y Duna, con efectividad a partir del 31 de diciembre de 2020.

Ello, de un lado, de acuerdo los procedimientos que rigen el accionar del COES (PR-20) y que señalan que a las centrales eólicas se otorga la puesta en operación comercial en tanto prueben inyecciones de las mismas, es decir, con prescindencia de los aerogeneradores de los que provengan tales inyecciones.

En diciembre de 2020, GR Paino y GR Taruca solicitaron al OSINERGMIN verificar su inversión hecha para que se redujesen las garantías en un 50% por haber invertido más del 75% de la inversión comprometida a dicha fecha.

El 21 de enero de 2021, la Dirección Ejecutiva del COES, ante una carta del OSINERGMIN en la que preguntó al COES cuál era la razón por la cual había emitido las Certificaciones de Operación Comercial de las centrales eólicas Duna y Huambos a pesar que las empresas sólo tenían instalados y funcionando 5 aerogeneradores (y no 7), decidió, suspender temporalmente las Certificaciones de Operación de las referidas centrales, hasta que las empresas cumpliesen con presentar documentación complementaria: inyecciones de los 2 aerogeneradores restantes.

## GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2021

Es decir, la Dirección Ejecutiva del COES no anuló ni revocó las Certificaciones de Operación Comercial (con lo cual se habría invalidado y desaparecido de la existencia jurídica dichas certificaciones), sino solo las suspendió temporalmente, hasta que las empresas cumplieren con el requerimiento de presentar inyecciones de 2 aerogeneradores más.

El 24 de febrero de 2021, MINEM, dando respuesta a estos requerimientos, los negó, sobre la base de argumentar que el 1 de enero de 2021 los Contratos de Suministro RER habían quedado resueltos de pleno derecho.

Ante esta situación, Greenergy inició el 1 de marzo de 2021 los correspondientes procedimientos arbitrales contra el MINEM en la Cámara de Comercio de Lima para solucionar esta situación legal y evitar la ejecución incorrecta e ilegal de sus garantías, planteando como pretensiones que el Tribunal Arbitral declare la plena vigencia del Contrato de Suministro RER y ordene la devolución de las cartas fianzas otorgadas en favor del MINEM como garantías de fiel cumplimiento. El 4 de marzo de 2021, el banco local peruano recibió comunicación del desistimiento de la ejecución de las garantías por parte del MINEM.

En lo relativo a la ejecución de las Garantías, así como a la pérdida del contrato de Suministro RER, sobre la base de las conclusiones determinadas por los asesores legales externos peruanos e internos de Greenergy, estos asesores consideran con una probabilidad remota la ejecución de dichas Garantías, así como la pérdida del contrato de suministro RER.

Sobre la base de la evaluación del riesgo realizada por los abogados externos peruanos e internos del Grupo, la Dirección de Greenergy ha decidido no registrar ningún tipo de provisión ya que la calificación del riesgo asociado es remoto y por tanto no existiría ningún impacto en las cuentas anuales consolidadas tras el análisis de los flujos futuros en el test de deterioro de los activos asociados a dichos parques eólicos.

### 24.3. Honorarios de los auditores y entidades relacionadas

Los honorarios devengados por los servicios profesionales prestados por Ernst&Young, S.L. en los ejercicios 2021 y 2020 se detallan a continuación:

Categorías	2021		2020	
	Ernst&Young, S.L.	Resto red EY	Ernst&Young, S.L.	Resto red EY
Servicios de auditoría (1)	133	90	86	59
Otros servicios de verificación (2)	25	-	3	-
<b>Total servicios de auditoría y relacionados</b>	<b>158</b>	<b>90</b>	<b>89</b>	<b>59</b>
Otros (3)	-	-	40	2
<b>Total otros servicios profesionales</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>40</b>	<b>2</b>
<b>Total servicios profesionales</b>	<b>158</b>	<b>90</b>	<b>129</b>	<b>61</b>

(1) Servicios de Auditoría: Dentro de este apartado, se incluyen los servicios prestados para la realización de las auditorías estatutarias de las Cuentas anuales del Grupo y los trabajos de revisión limitada de los Estados Financieros Consolidados Intermedios.

(2) Otros servicios de verificación relacionados con auditoría: Principalmente corresponden con los trabajos de verificación de cumplimiento de covenants financieros y el informe de procedimientos acordados de revisión del Sistema de Control Interno de la Información Financiera.

Adicionalmente, otras firmas auditoras han prestado a diversas sociedades del grupo servicios de auditoría por 18 miles euros en el ejercicio 2021 (18 miles de euros en el ejercicio 2020).

#### **24.4. Información sobre el periodo medio de pago a proveedores**

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 de 29 de enero de 2016, del Instituto de Contabilidad y Auditoría de Cuentas, 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:

	<b>2021</b>	<b>2020</b>
	<b>Días</b>	<b>Días</b>
Período medio de pago a proveedores	56,01	57,20
Ratio de operaciones pagadas	58	60
Ratio de operaciones pendientes de pago	51	49
	<b>Importe</b>	<b>Importe</b>
Total pagos realizados	161.604	58.939
Total pagos pendientes	64.179	31.000

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” y “Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar – Acreedores Varios” del pasivo corriente del balance de las sociedades ubicadas en España. Se entiende por “Periodo 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.

#### **25. Hechos posteriores**

Desde el cierre del ejercicio 2021 hasta la fecha de formulación las presentes cuentas anuales consolidadas, no se ha producido ni se ha tenido conocimiento de ningún hecho significativo digno de mención.

## GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al  
31 de diciembre de 2021

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto		Saldos al 31.12.2021			Miles de euros					
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable	Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Resultado del ejercicio	Total Patrimonio Neto de la participada
GREENHOUSE SOLAR FIELDS, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3	-	3	3	(1)	-	-	2
GREENHOUSE SOLAR ENERGY, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3	-	3	3	(1)	-	-	2
GREENHOUSE RENEWABLE ENERGY, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3	-	3	3	(1)	-	-	2
GUÍA DE ISORA SOLAR 2, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2	-	2	3	(7)	-	-	(4)
GR SOLAR 2020, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	3	-	3	3	(2)	-	-	1
GR SUN SPAIN, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	3	-	3	3	(3)	-	-	-
GR EQUITY WIND AND SOLAR, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3	-	3	3	287	-	-	290
LEVEL FOTOVOLTAICA S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	50%	0%	50%	1	-	1	2	(328)	-	-	(326)
GR BAÑUELA RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	968	-	968	3	(1)	(1.626)	(1.160)	(2.784) (**)
GR TURBON RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	968	-	968	3	(1)	(1.626)	(1.152)	(2.776) (**)
GR AITANA RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	968	-	968	3	(2)	(1.626)	(1.109)	(2.734) (**)
GR ASPE RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	968	-	968	3	(1)	(1.626)	(1.177)	(2.801) (**)
VIATRES RENEWABLE ENERGY, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	40%	0%	40%	1	-	1	3	-	-	-	3
EIDEN RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	3	-	3	3	(1)	-	-	2
CHAMBO RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	3	-	3	3	(1)	-	-	2
MAMBAR RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	3	-	3	3	(1)	-	-	2
EL ÁGUILA RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	3	-	3	3	(1)	-	-	2
EUGABA RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	3	-	3	3	(1)	-	-	2
TAKE RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	3	-	3	3	(1)	-	-	2
NEGUA RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	3	-	3	3	(1)	-	-	2

## GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al  
31 de diciembre de 2021

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2021			Miles de euros				
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable	Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Resultado del ejercicio	Total Patrimonio Neto de la participada
GR SISON RENOVABLES, S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-
GR PORRON RENOVABLES, S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-
GR BISBITA RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-
GR AVUTARDA RENOVABLES, S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-
GR COLIMBO RENOVABLES, S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-
GR MANDARÍN RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-
GR DÁNICO RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-
GR CHARRAN RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-
GR CERCETA RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-
GR CALAMÓN RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-
GR CORMORÁN RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-
GR GARCILLA RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-
GR LAUNICO RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-
GR MALVASÍA RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-
GR MARTINETA RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-
GR FAISÁN RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-
GREENERGY OPEX, S.L	España	Operación y mantenimiento de instalaciones de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-
GREENERGY EPC EUROPA, S.L.	España	Construcción de instalaciones de energía eléctrica (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-
GR POWER COMERCIALIZACIÓN, S.L	España	Comercialización de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-
GR LA PARED 2, SL	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-

## GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al  
31 de diciembre de 2021

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2021			Miles de euros					
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable	Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Resultado del ejercicio	Total Patrimonio Neto de la participada	
GR LA PARED 3, SL	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-	-
GR LA PARED 4, S.L	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-	-
GR LA PARED5, S.L	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-	-
GR LA PARED 6, S.L	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-	-
GR LA PARED 7, S.L	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-	-
GR ARLANZÓN RENOVABLES, S.L	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-	-
GREENERGY PACIFIC LTDA	Chile	Promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica	99,9%	0%	100%	43	-	43	37	5.147	-	(425)	4.759	(*) (**)
GR PEUMO, S.P.A.	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR QUEULE, S.P.A.	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR MAITÉN, S.P.A.	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR ALGARROBO S.P.A	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR PACIFIC CHILOÉ SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	98%	98%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*) (***)
GR PACIFIC OVALLE, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	98%	98%	1 (1)	-	-	853	(846)	-	-	7	(*) (***)
GR PIMIENTO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR CHAÑAR, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR LÚCUMO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR LLEUQUE, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	-	100%	100%	-	-	-	1	(2)	-	40	39	(*) (****)
GR NOTRO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR LENGA, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR TEPÚ, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)



## GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al  
31 de diciembre de 2021

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2021			Miles de euros					
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable	Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Resultado del ejercicio	Total Patrimonio Neto de la participada	
GR PACAMA, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR TEMO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR RUIL, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	-	100%	100%	-	-	-	1	(1)	-	33	33	(*)(****)
GR POLPAICO PACIFIC, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	98%	98%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)(***)
GR Manzano SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR Naranjillo SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR Mañío SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR Tara SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR Hualo SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR Corcolén SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR Luma SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR Fuique SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR Quefoa SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR Tayú SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR Petra SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR Corontillo SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR Liun SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR Kewiña SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR Frangel SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR Maqui SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-	(*)

## GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al  
31 de diciembre de 2021

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2021			Miles de euros					
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable	Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Resultado del ejercicio	Total Patrimonio Neto de la participada	
GR Petrillo SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR Tapa SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
Grenergy OPEX SpA	Chile	Operación y mantenimiento de instalaciones de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	1	-	1	1	259	-	873	1.133	(*) (**)
Parque Fotovoltaico Nuevo Quillagua SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	15.211	-	15.211	19.471	(3.679)	-	3.645	19.437	(*) (**)
GR CORCOVADO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR YENDEGAIA, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR KAWESQAR	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR ALARCE ANDINO SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR ALERCE COSTERO SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR TORRES DEL PAINE SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	0%	100%	100%	-	-	-	1	(1)	-	3	3	(*) (****)
GR NAHUELBUTA SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR CONGUILLO SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GREENERGY PALMAS DE COCOLÁN, SPA	Chile	Sociedad Holding	100%	0%	100%	2.190	-	2.190	2.259	-	(182)	(163)	1.914	(*) (**)
GR LA CAMPANA, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR VOLCÁN ISLUGA, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR LAUCA, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR PAN DE AZÚCAR, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR MORRO MORENO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR NEVADO TRES CRUCES, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR LLULLAILLACO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)

## GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al  
31 de diciembre de 2021

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2021			Miles de euros					
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable	Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Resultado del ejercicio	Total Patrimonio Neto de la participada	
GR SALAR HUASCO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR RAPANUI, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR PUYEHUE, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR CABO DE HORNOS, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR CERRO CASTILLO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR PALI AIKE, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR RADAL SIETE TAZAS, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR ISLA MAGDALENA, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GREENERGY LLANOS CHALLE, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR LAGUNA SAN RAFAEL, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR POWER CHILE, SPA	Chile	Comercialización de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	2	-	2	1	(68)	-	(108)	(175)	(*)
CE CENTINELA SOLAR SPA	Chile	Comercialización de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	28	-	28	21	-	-	-	21	(*)
CE URIBE DE ANTOFAGASTA SOLAR SPA	Chile	Comercialización de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	3	-	3	2	-	-	-	2	(*)
CHAPIQUINA SOLAR SPA	Chile	Comercialización de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	2	-	2	1	-	-	-	1	(*)
MAITE SOLAR SPA	Chile	Comercialización de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	1.268	-	1.268	1	-	-	-	1	(*)
MIGUEL SOLAR SPA	Chile	Comercialización de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	1.319	-	1.319	1	-	-	-	1	(*)
GREENERGY PERÚ SAC	Perú	Promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica	99%	0%	99%	-	-	-	1	(442)	-	(554)	(995)	(*)
GR JULIACA, S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR HUAMBOS, S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR APORIC, S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)

## GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al  
31 de diciembre de 2021

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2021			Miles de euros					
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable	Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Resultado del ejercicio	Total Patrimonio Neto de la participada	
GR BAYONAR, S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR VALE S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR CORTARRAMA S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR GUANACO S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR TARUCA S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	90%	0%	90%	4.933	-	4.933	5.452	(486)	-	(1.220)	3.746	(*) (**)
GR PAINO S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	90%	0%	90%	5.012	-	5.012	4.782	(472)	-	(1.587)	2.723	(*) (**)
GR PAICHE S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR LIBLANCA S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR RENOVABLES MÉXICO	México	Promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica	98%	0%	98%	3	-	3	2	(490)	-	(348)	(836)	(*) (**)
GREENHUB S.L. DE C.V.	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	20%	80%	100%	20	-	20	97	143	-	(2.204)	(1.964)	(*) (*****)
FAILO 3 SACV	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	50%	50%	-	-	-	2	(15)	-	(1)	(14)	(*) (***)
ASTILO 1 SOLAR, SACV	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	100%	100%	3 (3)	-	-	2	(26)	-	(2)	(26)	(*) (***)
CRISON 2 SOLAR, SACV	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	100%	100%	3 (3)	-	-	2	(3)	-	(2)	(3)	(*) (***)
MESO 4 SOLAR, SACV	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	100%	100%	3 (3)	-	-	2	(24)	-	(2)	(24)	(*) (***)
ORSIPO 5 SOLAR, SACV	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	100%	100%	3 (3)	-	-	2	(3)	-	(14)	(15)	(*) (***)
MIRGACA 6 SOLAR, SACV	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	100%	100%	3 (3)	-	-	2	(1)	-	(2)	(1)	(*) (***)
GREENERGY COLOMBIA S.A.S.	Colombia	Promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica	100%	0%	100%	271	-	271	209	(118)	-	(629)	(538)	(*)
GR PARQUE BRISA SOLAR 2	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR PARQUE BRISA SOLAR 3	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR PARQUE PRADO SOLAR 1	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)

## GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al  
31 de diciembre de 2021

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2021			Miles de euros					
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable	Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Resultado del ejercicio	Total Patrimonio Neto de la participada	
GR PARQUE SOLAR SÁNDALO 2	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
SAN AGUSTÍN SOLAR S.A.S	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
SANTAMARTA SOLAR S.A.S	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR SOL DE BAYUNCA SAS	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
CERRITOS SOLAR S.A.S	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
CENTRO SOLAR, S.A.S	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
MONTELÍBANO SOLAR, S.A.S	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GREENERGY RINNOVABILI ITALIA SRL	Italia	Promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica	100%	0%	100%	100	-	100	100	(8)	-	(20)	72	
GR RINNOVABILI 1 SRL	Italia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	10	-	10	10	-	-	-	10	
GR RINNOVABILI 2 SRL	Italia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	10	-	10	10	-	-	-	10	
GR RINNOVABILI 3, SRL	Italia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	10	-	10	10	-	-	-	10	
GR RINNOVABILI 4 SRL	Italia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	10	-	10	10	-	-	-	10	
GR RINNOVABILI 5 SRL	Italia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	10	-	10	10	-	-	-	10	
GR RINNOVABILI 6 SRL	Italia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	10	-	10	10	-	-	-	10	
GR RINNOVABILI 7 SRL	Italia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	10	-	10	10	-	-	-	10	
GR RINNOVABILI 8 SRL	Italia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	10	-	10	10	-	-	-	10	
GR RINNOVABILI 9 SRL	Italia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	10	-	10	10	-	-	-	10	
GR RINNOVABILI 10 SRL	Italia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	10	-	10	10	-	-	-	10	
GREENERGY RENEWABLES UK LIMITED	UK	Promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica	100%	0%	100%	-	-	-	-	(43)	-	-	(43)	(*)
BOTINTO S.P.Z.O.O	Polonia	Promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	
GREENERGY ATLANTIC, S.A.U.	Argentina	Promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica	100%	0%	100%	402	-	402	216	(314)	71	234	207	(*)
KOSTEN S.A.	Argentina	Operación y mantenimiento de instalaciones de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	8.159	(5.536)	2.623	4.988	(1.188)	62	(3.374)	488	(*) (**)

37.446

(\*) Tipo de cambio empleado cierre 31.12.2021, excepto resultado del ejercicio tipo medio 2021.

(\*\*) Cuentas anuales auditadas.

(\*\*\*) Participación indirecta a través de GR Equity Wind and Solar

(\*\*\*\*) Participación indirecta a través de GR Las Palmas de Cocolán

(\*\*\*\*) Participación indirecta a través de GR Renovables México

Todas las sociedades se consolidan por el método de integración global

## GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al  
31 de diciembre de 2020

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2020			Miles de euros				
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable	Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Actividades interrumpidas	Total Patrimonio Neto de la participada
GREENHOUSE SOLAR FIELDS, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3	-	3	3	(1)	-	-	2
GREENHOUSE SOLAR ENERGY, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3	-	3	3	(1)	-	-	2
GREENHOUSE RENEWABLE ENERGY, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3	-	3	3	(1)	-	-	2
GUÍA DE ISORA SOLAR 2, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	2	-	2	3	(7)	-	-	(4)
GR SOLAR 2020, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3	-	3	3	(2)	-	-	1
GR SUN SPAIN, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3	-	3	3	(3)	-	-	-
GR EQUITY WIND AND SOLAR, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3	-	3	3	287	-	-	290
LEVEL FOTOVOLTAICA S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	50%	-	50%	1	-	1	2	(327)	-	-	(325)
GR BAÑUELA RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3	-	3	3	(1)	-	-	2 (**)
GR TURBON RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3	-	3	3	(1)	-	-	2 (**)
GR AITANA RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3	-	3	3	(1)	-	(1)	1 (**)
GR ASPE RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3	-	3	3	(1)	-	(1)	1 (**)
VIATRES RENEWABLE ENERGY, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	40%	-	40%	1	-	1	3	-	-	-	3
EIDEN RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3	-	3	3	-	-	-	3
CHAMBO RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3	-	3	3	-	-	-	3
MAMBAR RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3	-	3	3	-	-	-	3
EL ÁGUILA RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3	-	3	3	-	-	-	3
EUGABA RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3	-	3	3	-	-	-	3
TAKE RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3	-	3	3	-	-	-	3
NEGUA RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3	-	3	3	-	-	-	3

## GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al  
31 de diciembre de 2020

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2020			Miles de euros				Total Patrimonio Neto de la participada	
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable	Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Actividades interrumpidas		
GR SISON RENOVABLES, S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-	-
GR PORRON RENOVABLES, S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-	-
GR BISBITA RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-	-
GR AVUTARDA RENOVABLES, S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-	-
GR COLIMBO RENOVABLES, S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-	-
GR MANDARÍN RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-	-
GR DÁNICO RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-	-
GR CHARRAN RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-	-
GR CERCETA RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-	-
GR CALAMÓN RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-	-
GR CORMORÁN RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-	-
GR GARCILLA RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-	-
GR LAUNICO RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-	-
GR MALVASÍA RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-	-
GR MARTINETA RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-	-
GR FAISÁN RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-	-
GREENERGY OPEX, S.L	España	Operación y mantenimiento de instalaciones de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-	-
GREENERGY EPC EUROPA, S.L.	España	Construcción de instalaciones de energía eléctrica (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-	-
GR POWER COMERCIALIZACIÓN, S.L	España	Comercialización de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-	-
GREENERGY PACIFIC LTDA	Chile	Promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica	99,9%	-	99,9%	43	-	43	34	2.500	-	2.160	4.694	(*) (**)

## GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al  
31 de diciembre de 2020

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2020			Miles de euros				
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable	Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Actividades interrumpidas	Total Patrimonio Neto de la participada
GR PEUMO, S.P.A.	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-
GR QUEULE, S.P.A.	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-
GR MAITÉN, S.P.A.	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-
GR ALGARROBO SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-
GR PACIFIC CHILOÉ SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	98%	98,0%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-
GR PACIFIC OVALLE, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	98%	98,0%	1 (1)	-	-	933	(926)	-	-	7 (*)
GR PIMIENTO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-
GR CHAÑAR, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-
GR LÚCUMO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-
GR LLEUQUE, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-
GR NOTRO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-
GR LENGA, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-
GR TEPÚ, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-
GR LUMILLA, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-
GR TOROMIRO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-
GR PACAMA, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-
GR TEMO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-
GR RULI, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-
GR POLPAICO PACIFIC, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	98%	98,0%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-
GR Manzano SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-



## GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al  
31 de diciembre de 2020

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2020			Miles de euros				
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable	Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Actividades interrumpidas	Total Patrimonio Neto de la participada
GR Naranjillo SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-
GR Mañío SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-
GR Tara SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-
GR Hualo SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-
GR Huacano SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-
GR Corcolén SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-
GR Luma SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-
GR Fuiñque SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-
GR Piñol SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-
GR Queñoa SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-
GR Tayú Spa	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-
GR Petra SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-
GR Corontillo SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-
GR Liun SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-
GR Kewiña SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-
GR Frangel SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-
GR Maqui SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-
GR Petrillo SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-
GR Tepa SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-
Grenergy OPEX SpA	Chile	Operación y mantenimiento de instalaciones de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100,0%	1	-	1	1	67	-	208	276 (*)

## GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al  
31 de diciembre de 2020

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2020			Miles de euros				Total Patrimonio Neto de la participada	
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable	Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Actividades interrumpidas		
Parque Fotovoltaico Nuevo Quillagua SpA	Chile	Operación y mantenimiento de instalaciones de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100,0%	15.211	-	15.211	17.962	(1.766)	(1.750)	(1.747)	12.699	(*) (**)
GR PUMALIN SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	-
GR CORCOVADO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	-
GR QUEULAT SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	-
GR YENDEGAIA, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	-
GR KAWESQAR	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	-
GR HORNOPIREN SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	-
GR ALARCE ANDINO SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	-
GR ALERCE COSTERO SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	-
GR TOLTUACA SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	-
GR TORRES DEL PAINE SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	-
GR PATAGONIA SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	-
GR NAHUEL BUTA SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	-
GR CONGUILLO SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	-
GR VILLARRICA SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	-
GR ARCHIPIÉLAGO JUAN FERNÁNDEZ SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	-
GREENERGY PALMAS DE COCOLÁN, SPA	Chile	Sociedad Holding	100%	-	100,0%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	-
GR LA CAMPANA, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	-
GR VOLCÁN ISLUGA, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	-
GR LAUCA, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	-

## GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al  
31 de diciembre de 2020

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2020			Miles de euros				
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable	Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Actividades interrumpidas	Total Patrimonio Neto de la participada
GR PAN DE AZÚCAR, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-
GR MORRO MORENO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-
GR NEVADO TRES CRUCES, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-
GR LLULLAILLACO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-
GR SALAR HUASCO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-
GR RAPANUI, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-
GR PUYEHUE, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-
GR CABO DE HORNOS, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-
GR CERRO CASTILLO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-
GR PALI AIKE, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-
GR RADAL SIETE TAZAS, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-
GR ISLA MAGDALENA, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-
GREENERGY LLANOS CHALLE, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-
GR LAGUNA SAN RAFAEL, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-
GR POWER CHILE, SPA	Chile	Comercialización de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100,0%	1	-	1	1	-	-	(67)	(66) (*)
GREENERGY PERÚ SAC	Perú	Promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica	99%	-	99%	-	-	-	-	(144)	-	(283)	(427) (*)
GR JULIACA, S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	-	-	-	-	-	-	-	- (*)
GR HUAMBOS, S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	-	-	-	-	-	-	-	- (*)
GR APORIC, S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	-	-	-	-	-	-	-	- (*)
GR BAYONAR, S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	-	-	-	-	-	-	-	- (*)

## GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al  
31 de diciembre de 2020

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2020			Miles de euros					
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable	Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Actividades interrumpidas	Total Patrimonio Neto de la participada	
GR VALE S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR CORTARRAMA S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR GUANACO S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR TARUCA S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	90%	-	90%	4.932	-	4.932	5.030	141	-	(632)	4.539	(*) (**)
GR PAINO S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	90%	-	90%	5.011	-	5.011	5.119	124	-	(676)	4.567	(*) (**)
GR PAICHE S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR LIBLANCA S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR RENOVABLES MÉXICO	México	Promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica	98%	-	98%	3	-	3	2	(1.350)	-	872	(476)	(*) (**)
GREENHUB S.L. DE C.V.	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	20%	80%	100%	20	-	20	92	(10)	-	144	226	(*) (**)
FAILO 3 SACV	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	50%	50%	-	-	-	2	(14)	-	-	(12)	(*)
ASTILO 1 SOLAR, SACV	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	99,99%	99,99%	3 (3)	-	-	2.050	(25)	-	-	2.025	(*)
CRISON 2 SOLAR, SACV	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	99,99%	99,99%	3 (3)	-	-	2.050	(2)	-	-	2.048	(*)
MESO 4 SOLAR, SACV	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	99,99%	99,99%	3 (3)	-	-	2.050	(22)	-	-	2.028	(*)
ORSIPO 5 SOLAR, SACV	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	-	99,99%	99,99%	3 (3)	-	-	2.050	(2)	-	-	2.048	(*)
MIRGACA 6 SOLAR, SACV	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	99,99%	99,99%	3 (3)	-	-	2.050	-	-	-	2.050	(*)
GREENERGY COLOMBIA S.A.S.	Colombia	Promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica	100%	-	100%	270	-	270	229	(81)	-	(77)	71	(*)
GR PARQUE BRISA SOLAR 2	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR PARQUE BRISA SOLAR 3	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR PARQUE PRADO SOLAR 1	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR PARQUE SOLAR SÁNDALO 2	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al  
31 de diciembre de 2020

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2020			Miles de euros					
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable	Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Actividades interrumpidas	Total Patrimonio Neto de la participada	
GR VALE S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR PARQUE SOLAR TUCANES	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GREENERGY RINNOVABILI ITALIA SRL	Italia	Promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica	100%	-	100%	100	-	100	100	-	-	(9)	91	(*)
GREENERGY RENEWABLES UK LIMITED	UK	Promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica	100%	-	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GREENERGY ATLANTIC, S.A.U.	Argentina	Promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica	100%	-	100%	316	-	316	265	(275)	-	(199)	(209)	(*)
KOSTEN S.A.	Argentina	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100%	8.159	(2.336)	5.823	4.600	(1.451)	-	85	3.234	(*) (**)
									<b>31.786</b>					

(\*) Tipo de cambio empleado cierre 31.12.2020, excepto resultado del ejercicio tipo medio 2020.

(\*\*) Cuentas anuales auditadas.

## ANEXO II

### Variaciones en el perímetro de consolidación

Las principales variaciones en el perímetro de consolidación correspondientes al ejercicio 2021 son las siguientes.

#### Nuevas incorporaciones al perímetro de consolidación del ejercicio 2021:

- Adquisición de las sociedades CE Centinela Solar, SpA, CE Uribe de Antofagasta Solar, SpA, Chapiquina Solar, SpA, Maite Solar, SpA y Miguel Solar, SpA por importes de 28, 3, 1, 1.268 y 1.319 miles de euros respectivamente (Nota 5).
- Constitución de las sociedades italianas GR Rinnovabili 1 SRL, GR Rinnovabili 2 SRL, GR Rinnovabili 3 SRL, GR Rinnovabili 4 SRL, GR Rinnovabili 5 SRL, GR Rinnovabili 6 SRL, GR Rinnovabili 7 SRL, GR Rinnovabili 8 SRL, GR Rinnovabili 9 SRL y GR Rinnovabili 10 SRL con un capital de 10 miles de euros cada una de ellas y la sociedad polaca Botinto, S.P.Z.O.O con un capital de 3 miles de euros.

#### Bajas en el perímetro de consolidación del ejercicio 2021:

- Venta de las participaciones por parte de las Sociedad Dominante en las sociedades GR Toromiro, SpA, GR Hornopirén, SpA, GR Tolhuaca, SpA, GR Pumalin, SpA, GR Patagonia, SpA, GR Queulat, SpA, GR Lumilla, SpA, GR Villarrica, SpA, GR Lumilla, SpA, GR Archipiélago Juan Fernández, SpA, GR Huanaco, SpA, y GR Piñol, SpA.

Las principales variaciones en el perímetro de consolidación correspondientes al ejercicio 2020 fueron las siguientes.

#### Nuevas incorporaciones al perímetro de consolidación del ejercicio 2020:

- Constitución de la sociedad Grenergy Rinnovabili Italia SRL con un capital de 100.000 euros, totalmente suscrito y desembolsado al cierre del ejercicio 2020.
- Constitución de la sociedad GR Power, SpA con un capital de 1.067 euros, totalmente suscrito y desembolsado al cierre del ejercicio 2020.
- Constitución de las sociedades GR Pumalin SpA, GR Corcovado, SpA, GR Queulat, SpA, GR Yendegaia, SpA, GR Kawesqar, SpA, GR Hornopiren, GR Alarce Andino, SpA, GR Alerce Costero, SpA, GR Toltuaca, SpA, GR Torres del Paine, SpA, GR Patagonia, SpA, GR Nahuelbuta, SpA, GR Conguillillo, SpA, GR Villarrica, SpA, GR Archipiélago Juan Fernández, SpA, Grenergy Palmas de Cocolán, SpA, GR La Campana, SpA, GR Volcán Isluga, SpA, GR Lauca, SpA, GR Pan de Azúcar, SpA, GR Morro Moreno, SpA, GR Nevado Tres Cruces, SpA, GR Llullaillaco, SpA, GR Salar Huasco, SpA, GR Rapanui, SpA, GR Puyehue, SpA, GR Cabo de Hornos, SpA, GR Cerro Castillo, SpA, GR Pali Aike, SpA, GR Radal Siete Tazas, SpA, GR Isla Magdalena, SpA, Grenergy Llanos Challe, SpA, GR Laguna San Rafael, SpA, GR Parque Brisa Solar 2, GR Parque Brisa Solar 3, GR Parque Prado Solar 1, GR Parque Solar Sándalo 1. Grenergy Opex, S.L., Grenergy EPC Europa, S.L y GR Power comercialización, S.L. con un capital correspondiente al mínimo exigible en la legislación de cada país. A 31 de diciembre de 2020 el capital social de estas sociedades se encuentra pendiente de desembolso.

**Bajas en el perímetro de consolidación del ejercicio 2020:**

- En el ejercicio 2019, la Sociedad Dominante vendió sus participaciones en las sociedades GR Guindo, SpA y GR Sauce, SpA. Dichos contratos de venta de acciones de las sociedades dependientes incluían cláusulas resolutorias del contrato y por tanto la venta no ha sido efectiva hasta el ejercicio 2020, fecha en que se han conectado los parques y por tanto dejan de tener efecto dichas cláusulas.
- El 30 de junio de 2020, la Sociedad Dominante vendió sus participaciones en las sociedades GR Raúlí, SpA, GR Ulmo, SpA y GR Roble, SpA.
- El 30 de septiembre de 2020, la Sociedad Dominante vendió sus participaciones en las sociedades GR Carza, SpA, GR Pilo, SpA y GR Pitao, SpA.
- El 31 de octubre de 2020, la Sociedad Dominante vendió sus participaciones en la sociedad GR Ciprés, SpA.

## **ANEXO III**

### **Marco regulatorio**

#### **Regulación sectorial en Europa**

La Unión Europea (UE) se está enfocando actualmente en la transición energética y ha adoptado un conjunto de normas encaminadas a luchar por un sistema energético más seguro, competitivo y sostenible que aborde el desafío del cambio climático. Este nuevo marco se denominó paquete “Energía limpia para todos los europeos” que proporcionó un marco jurídico estable para fomentar la inversión necesaria.

Desde 2018 gran parte de la legislación europea en materia de energía ha sido revisada, alcanzándose acuerdos que definirán la regulación energética de la UE en los horizontes 2030 y 2050. En este sentido, se ha dotado de un marco normativo exhaustivo para avanzar en la transición energética, alcanzar los objetivos del Acuerdo de París, hacer de la UE un líder a nivel mundial en materia de energías renovables, consagrar el principio de “lo primero, la eficiencia energética” y contribuir a modernizar la economía e industria europeas.

Las piezas legislativas cubren, entre otros aspectos, la reforma del mercado de derechos de emisión, el reparto de esfuerzos nacionales de reducción de emisiones en sectores difusos, el desarrollo de energías renovables y de medidas de eficiencia energética, la adopción de Planes Nacionales Integrados de Energía y Clima, la normativa del mercado interior de electricidad o estándares de emisiones de CO<sub>2</sub> para fabricantes de vehículos.

En el marco de dicho Pacto Verde Europeo, el 9 de julio de 2021 se publicó el Reglamento (UE) 2021/1119 del Parlamento Europeo y del Consejo de 30 de junio de 2021 por el que se establece el marco para lograr la neutralidad climática y se modifican los Reglamentos (CE) 401/2009 y (UE) 2018/1999 («Legislación europea sobre el clima»). En él se fijan, entre otras cuestiones, un nuevo objetivo de reducción de emisiones netas de un 55% en 2030 con respecto a 1990 (frente al 40% anteriormente en vigor) y un objetivo de neutralidad climática de emisiones en 2050, vinculantes a nivel Unión Europea.

#### España

El sector de las energías renovables es un sector regulado que ha experimentado cambios fundamentales en los últimos ejercicios, al que se le dotó de un nuevo marco normativo en 2013. Dentro de dicho marco, la nueva norma de referencia es la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, que deroga la anterior Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico.

El 26 de diciembre de 2013 se publicó la nueva Ley del Sector que ratifica lo establecido en el Real Decreto-Ley 9/2013; elimina el régimen especial y plantea un nuevo esquema de retribución para estas instalaciones de renovables, cogeneración y residuos. La nueva retribución (denominada retribución específica y que se otorgará para las nuevas instalaciones de forma excepcional) es adicional a la retribución por venta de la energía en el mercado y está compuesta por un término por unidad de potencia instalada que cubre, cuando proceda, los costes de inversión que no puedan ser recuperados por el mercado, y un término a la operación que cubre, en su caso, la diferencia entre los costes de explotación y el precio del mercado.



Esta nueva retribución específica se calcula en base a una instalación tipo, a lo largo de su vida útil regulatoria y en referencia a la actividad realizada por una empresa eficiente y bien gestionada en función de:

- los ingresos estándar por la venta de la energía valorada al precio de mercado;
- los costes estándar de explotación; y
- el valor estándar de la inversión inicial.

Este régimen retributivo se basa en una rentabilidad razonable a las inversiones, que se define en base al tipo de interés del bono del Estado a diez años más un diferencial, que se establece inicialmente en 300 puntos básicos.

Se establecen periodos regulatorios de seis años y sub-periodos de tres años. Cada tres años se pueden cambiar los parámetros retributivos relacionados con las previsiones del precio de mercado, incorporando los desvíos que se hubiesen producido en el subperíodo.

Cada seis años se podrán modificar los parámetros estándares de las instalaciones; excepto el valor de inversión inicial y la vida útil regulatoria que permanecerán invariables a lo largo de la vida de las instalaciones. Igualmente, cada seis años se puede cambiar el tipo de interés de retribución, pero sólo para las retribuciones a futuro.

El valor de la inversión estándar para las nuevas instalaciones se determina mediante un procedimiento de concurrencia competitiva.

Esta nueva retribución aplica desde julio de 2013, fecha de entrada en vigor del Real Decreto-Ley 9/2013.

El 6 de junio de 2014 se publicó el RDL 413/2014, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos. Adicionalmente, el 16 de junio de 2014 se publicó la Orden IET 1045/2014, del Ministerio de Industria Energía y Turismo por la que se aprueban los parámetros retributivos de las contribuciones tipo aplicables a determinadas instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovable, cogeneración y residuos. Conforme a esta nueva normativa, las instalaciones recibirán durante su vida útil regulatoria, adicionalmente a la retribución por la venta de la energía valorada al precio del mercado, una retribución específica compuesta por un término por unidad de potencia instalada que cubra, cuando proceda, los costes de inversión para cada instalación tipo que no puedan ser recuperados por la venta de la energía en el mercado, al que se denomina retribución a la inversión, y un término a la operación que cubra, en su caso, la diferencia entre los costes de explotación y los ingresos por la participación en el mercado de producción de dicha instalación tipo, al que se denomina retribución a la operación.

A destacar que, a 31 de diciembre de 2021 el Grupo no posee ningún activo en España que pueda ser catalogado como planta o instalación de energías renovables cuya retribución venga determinada por el marco regulatorio anterior.

El 23 de noviembre de 2019 se publicó el Real Decreto-ley 17/2019, de 22 de noviembre de 2019, por el que se adoptan medidas urgentes para la necesaria adaptación de parámetros retributivos que afectan al sistema eléctrico y por el que se da respuesta al proceso de cese de actividad de centrales térmicas de generación. Los principales aspectos recogidos en el Real Decreto-ley son:

- Establece la rentabilidad razonable para renovables, cogeneración y residuos y la tasa de retribución financiera para la producción en los territorios no peninsulares para el periodo 2020-2025. Se actualiza el valor al 7,09% vs el 7,398% o el 7,503% según el tipo de instalaciones.
- Establece que el Gobierno aprobará antes del 29 de febrero de 2020 el resto de los parámetros retributivos que serán de aplicación entre 2020 y 2025, que requerían previamente de la definición de la rentabilidad razonable que se lleva a cabo en la norma.
- Incorpora un mecanismo al que se podrán acoger las instalaciones que tuvieran reconocida retribución primada a la entrada en vigor del Real Decreto-ley 9/2013: da la opción a sus titulares de mantener una rentabilidad razonable por sus instalaciones del 7,398% hasta 2031. Esta medida no será de aplicación cuando exista el derecho a percibir una indemnización como consecuencia de una sentencia firme o un laudo arbitral definitivo, o se mantengan abiertos los procesos arbitrales o judiciales en curso, salvo que se acredite renuncia fehaciente a la percepción de dicha compensación, continuación o reinicio de dichos procesos. Además, las instalaciones que así lo deseen podrán renunciar al marco retributivo que regula este Real Decreto-ley, y acogerse al ordinario, sujeto a revisión cada seis años.

El 21 de enero de 2020 el Consejo de Ministros aprobó el acuerdo de Declaración ante la Emergencia Climática y Ambiental en España en la que el Ejecutivo se compromete en los primeros 100 días a:

- Llevar a las Cortes un proyecto de ley que garantice alcanzar las emisiones netas cero no más tarde de 2050, impulsado para ello un sistema eléctrico 100% renovable, un parque de turismos y de vehículos comerciales con emisiones de 0 gramos de CO2 por kilómetro, un sistema agrario neutro en emisiones de CO2 equivalente, y un sistema fiscal, presupuestario y financiero compatibles con la necesaria descarbonización de la economía y de la sociedad.
- Definir la senda de descarbonización a largo plazo de nuestro país, que asegure el objetivo de neutralidad climática a más tardar en el año 2050.
- Presentar el segundo Plan Nacional de Adaptación al Cambio Climático.
- Impulsar la transformación de nuestro modelo industrial y del sector servicios a través de Convenios de Transición Justa y de medidas de acompañamiento.

El 28 de febrero de 2020 se publicó la Orden TED/171/2020, de 24 de febrero de 2020, por la que se actualizan los parámetros retributivos de las instalaciones tipo aplicables a determinadas instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos, a efectos de su aplicación al periodo regulatorio comprendido entre el 1 de enero del 2020 y el 31 de diciembre de 2025.

El 6 de marzo de 2020 se publicaron las Resoluciones de 26 de febrero de 2020, de la CNMC, por la que se establece provisionalmente la retribución de las empresas distribuidoras y transportadoras de energía eléctrica para el ejercicio 2020. Estaba prevista la aprobación de una resolución retributiva para el ejercicio 2020 no obstante, en tanto dicha resolución retributiva no sea aprobada y surta efectos, se deberá seguir aplicando en las primeras liquidaciones del ejercicio 2020 la retribución aprobada en la Orden IET/980/2016, de 10 de junio, para las distribuidoras y la Orden IET/981/2016, de 15 de junio, para las transportistas, por la que se establece la retribución para el año 2016, última retribución que se encuentra aprobada y que se ha venido aplicando los últimos ejercicios.

El 26 de marzo de 2020 se publicó la Orden TED/287/2020, de 23 de marzo, por la que se establecen las obligaciones de aportación al Fondo Nacional de Eficiencia Energética en el año 2020.

En el marco de la “Estrategia a Largo Plazo para una Economía Española Moderna, Competitiva y Climáticamente Neutra en 2050”, en virtud de la Resolución de 25 de marzo de 2021, conjunta de la Dirección General de Política Energética y Minas y de la Oficina Española de Cambio Climático, se publicó el Acuerdo del Consejo de Ministros de 16 de marzo de 2021, por el que se adoptó la versión final del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) 2021-2030, remitido a la Comisión Europea.

El 24 de junio de 2020 se publicó el Real Decreto-ley 23/2020 por el que se aprueban medidas en materia de energía y en otros ámbitos para la reactivación económica. Contiene una batería de medidas para impulsar, de forma ordenada y rápida, la transición energética hacia un sistema eléctrico 100% renovable y favorecer la reactivación económica en línea con el Pacto Verde Europeo. La norma entre otras cosas, elimina barreras para el despliegue masivo de fuentes renovables, define nuevos modelos de negocio y fomenta la eficiencia energética, establece hitos y plazos temporales para evitar movimientos especulativos en la utilización de los permisos de acceso a la red, crea un nuevo sistema de subastas que ofrece estabilidad al inversor y permite que el conjunto de los consumidores se beneficie de los ahorros asociados a la integración de renovables en el sistema y habilita la posibilidad de inyectar el superávit de ejercicios anteriores Con el objeto de asegurar la liquidez del sistema y mitigar los desajustes que ha provocado la crisis de la COVID-19.

El 22 de septiembre de 2020 el Gobierno aprobó el Plan Nacional de Adaptación al Cambio Climático.

El 3 de noviembre de 2020 se publicó el Real Decreto 960/2020, por el que se regula el régimen económico de energías renovables para instalaciones de producción de energía eléctrica. Se ha aprobado en aplicación del RDL 23/2020 como marco retributivo alternativo al régimen retributivo específico. Establece el ámbito de aplicación de subastas para instalaciones de generación renovables, el régimen retributivo a percibir, así como los requisitos y garantías exigibles.

Derivado de este Real Decreto se ha aprobado la Orden TED/1161/2020, de 4 de diciembre, por la que se regula el primer mecanismo de subasta para el otorgamiento del régimen económico de energías renovables y se establece el calendario indicativo para el periodo 2020-2025. La convocatoria de la primera subasta para el otorgamiento del régimen económico de energías renovables al amparo de lo dispuesto en esta Orden, con los detalles específicos de la misma, se recoge en la Resolución de 10 de diciembre de 2020, de la Secretaría de Estado de Energía. Esta primera subasta se celebró el 26 de enero de 2021 para un cupo de 3.000 MW renovables, con dos reservas mínimas de al menos 1.000 MW eólicos y 1.000 MW solar fotovoltaica. El 28 de enero de 2021 se publicó en el BOE la Resolución de 26 de enero de 2021, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se resuelve la primera subasta celebrada para el otorgamiento del régimen económico de energías renovables al amparo de lo dispuesto en la Orden TED/1161/2020, de 4 de diciembre.

El 30 de diciembre de 2020 se publicó el Real Decreto 1183/2020, de 29 de diciembre, de acceso y conexión a las redes de transporte y distribución de energía eléctrica. Este real decreto tiene por objeto establecer los principios y criterios en relación con la solicitud, tramitación y otorgamiento de los permisos de acceso y de conexión a las redes de transporte y distribución de energía eléctrica que aplicarán a productores, consumidores, titulares de instalaciones de almacenamiento y titulares y gestores de las redes de transporte y distribución. Este Real Decreto ha sufrido ciertas modificaciones a través del Real Decreto 29/2021 aprobado el 21 de diciembre de 2021. En febrero de 2021, se aprobó la Estrategia de Almacenamiento Energético con la meta de alcanzar los 20 GW en 2030 y los 30 GW en el horizonte de 2050, permitiendo así respaldar el despliegue de energías renovables para que sean claves en garantizar la seguridad de suministro y en facilitar unos precios más bajos de la energía.

El 21 de mayo de 2021, entró en vigor la nueva Ley de Cambio Climático y Transición Energética (PLCCTE). Con ello, se establece el marco normativo e institucional para facilitar la progresiva adecuación de la realidad nacional a las exigencias que regulan la acción climática y que facilitará y orientará la descarbonización de la economía española a 2050, una descarbonización que tiene que ser socialmente justa.

Por último, debido a la situación de precios altos que se han venido dando en los últimos meses, el Gobierno aprobó el Real Decreto 17/2021 y el Real Decreto 23/2021 para establecer medidas compensatorias que ayudasen a mitigar el impacto.

## Italia

Italia representa uno de los mercados renovables más maduro en el mundo.

No obstante, el país está todavía lejos de los objetivos europeos en término de energía y sostenibilidad y, como ha indicado también en el PNIEC (plano nacional de Energía y Ambiente publicado por parte Ministerio del Desarrollo Económico), Italia necesita agregar en su "fuel mix" alrededor de 30 GW de fotovoltaico, que suman a los actuales 20 GW ya presentes en el país (alrededor el 9% en la composición por fuente).

La venta de energía se realiza por medio del mercado SPOT o per medio de acuerdo PPA's.

El desarrollo en Italia considera una normativa eléctrica bastante clara y transparente, que permite un desarrollo claro contra la especulación presente en el pasado.

La regulación aplicable es el documento llamado TICA (Testo integrato delle connessioni attive), según la “deliberazione ARG/elt 99/08” (y todas las modificaciones e integraciones).

La necesidad de pagar un anticipo por la conexión y de empezar el trámite de autorización en un tiempo máximo, permite asegurar al mercado la existencia de proyectos claros y viables.

Desde el punto de vista ambiental, la regulación es bastante articulada, en consideración que, siendo Italia un territorio bastante diversificado, cada una de las 20 regiones tiene la facultad de aplicar su propia normativa regional, a tutela del propio paisaje y ambiente, aplicando restricciones diferentes por regiones.

De todas formas, los procesos a seguir son estándares y básicamente, se refieren al art. 27bis del Dlgs 152/2006 que norma la PAUR (Provvedimento autorizzatorio único regionale), que incluye en un único proceso el proceso de VIA (Valutazione Impatto Ambientale) más la “Autorizzazione Única”- según el art. 12 del DLgs 387/2003.

En el caso donde el proceso de VIA no es necesario, se considera directamente el proceso 387 por la obtención de la Autorización Única.

### Reino Unido

El marco regulatorio del mercado eléctrico en el Reino Unido ha evolucionado a lo largo del tiempo con el objetivo de satisfacer las necesidades de los consumidores y, más recientemente, han centrado su atención en la descarbonización. En los inicios del mercado de las energías renovables, se disponía de subvenciones para la generación, pero a medida que el mercado ha ido desarrollándose, dicho apoyo a las subvenciones ha ido reduciéndose progresivamente.

#### *Autoridades reguladoras*

Las principales autoridades reguladoras en el sector eléctrico en el Reino Unido son las siguientes:

- El Departamento de Negocios, Energía y Estrategia Industrial (*Department for Business, Energy and Industrial Strategy*) (“**BEIS**”), que es responsable de la legislación, la política y la regulación en materia de negocios, estrategia industrial, ciencia, innovación, energía y cambio climático, y busca desarrollar la industria de la energía y proporcionar precios justos para los consumidores;
- La Autoridad de los Mercados del Gas y la Electricidad (*Gas and Electricity Markets Authority*) (“**GEMA**”), que es el órgano rector de la OFGEM (tal y como se define más adelante) y se encarga de proteger a los consumidores potenciando la competencia, la innovación, emisiones más ecológicas y precios más bajos para los consumidores;
- La Oficina de los Mercados del Gas y la Electricidad (*Office of Gas and Electricity Markets*) (“**OFGEM**”), la cual es un departamento gubernamental no ministerial, el principal órgano rector del mercado energético en el Reino Unido y tiene la responsabilidad de conceder y hacer cumplir las licencias (véase más abajo).

### *Visión general de los permisos, licencias y autorizaciones*

- Licencias de generación, transmisión, distribución y suministro: estas licencias son necesarias para las actividades particulares (sujetas a exenciones) en virtud del artículo 6 de la Ley de Electricidad de 1989, incluidas las actividades de generación. Normalmente, un proyecto fotovoltaico (siempre que tenga una capacidad neta declarada inferior a 100MW), está exento de la obligación de obtener una licencia de generación.
- Permiso de planificación u orden de consentimiento de desarrollo: La construcción de una planta fotovoltaica y cualquier infraestructura asociada a la misma requerirá un permiso de planificación o una orden de consentimiento de desarrollo (para proyectos más grandes) en Inglaterra y Gales. Los regímenes de autorización para obtener un permiso de planificación o una orden de autorización de desarrollo variarán en función de dónde esté situado el proyecto (es decir, en Inglaterra o Gales) y de la capacidad de generación instalada. Para obtener el permiso de urbanismo, es posible que haya que realizar una evaluación de impacto ambiental (*Environmental Impact Assessment*) (“**EIA**”) en función de la capacidad de los proyectos de tener un efecto significativo sobre el medio ambiente.

### *Mercado de la electricidad y fuentes de ingresos*

- Acuerdo de compra de energía (PPA): la energía de un proyecto fotovoltaico suele venderse a través de un PPA con un proveedor autorizado. Algunos proyectos no exportan a la red británica, sino que venden la energía a un anfitrión o vecino a través de un cable privado. Los PPA tienden a ser a largo plazo para permitir la financiación del proyecto, pero a medida que el mercado se ha desarrollado, más proyectos están optando por PPA a corto plazo.
- Garantía de Exportación Inteligente (*Smart Export Guarantee*): Los nuevos proyectos de energía solar fotovoltaica pueden beneficiarse de la Garantía de Exportación Inteligente (“**SEG**”). El régimen SEG tiene por objeto apoyar la generación de pequeñas cantidades (hasta 5 MW) de bajas emisiones de carbono a través de los pagos SEG de los proveedores autorizados (acordados con el proveedor correspondiente). Hay que tener en cuenta que las tarifas de alimentación (*Feed-in Tariffs*) (“**FiT**”) y los Certificados de Obligación de Renovables (*Renewables Obligation Certificates*) (“**ROC**”) ya no están disponibles para nuevos proyectos solares.
- Contrato por diferencia (*Contract for Difference*) (“**CfD**”): El apoyo a los precios de la energía solar puede adoptar la forma de un CfD concedido por el gobierno entre un generador y la Compañía de Contratos de Baja Emisión de Carbono (*Low Carbon Contracts Company*) (una sociedad anónima privada que es propiedad del secretario de Estado del BEIS y que es la contraparte del CfD). Los activos solares fotovoltaicos de un tamaño superior a 5MW compiten con otras tecnologías establecidas en una subasta y los generadores ganadores reciben CfDs. Un generador vende su electricidad en el mercado, pero recibe un complemento (por encima del precio de mercado de la electricidad) a un "precio de ejercicio" previamente acordado en el marco del CfD para la electricidad producida durante un período de 15 años (o, si el precio de mercado de la electricidad es superior al precio de ejercicio, el generador pagará la diferencia entre el precio de ejercicio y el precio de mercado a la Compañía de Contratos de Baja Emisión de Carbono). La próxima (cuarta) subasta de CfD está prevista para otoño de 2021.

- Garantía de Origen de Energía Renovable (Renewable Energy Guarantee of Origin) ("REGOs"): Los REGOs son certificados que demuestran que la electricidad ha sido producida a partir de fuentes renovables. El sistema REGO está diseñado para ofrecer a los consumidores transparencia a la hora de saber qué parte de su electricidad procede de fuentes renovables. La OFGEM expide un certificado REGO por cada megavatio hora de producción renovable a los generadores de electricidad renovable. Los REGO suelen venderse al proveedor de energía que toma la energía del proyecto con un valor mínimo atribuido a ellos, pero hay un mercado en desarrollo para estos certificados.

## **Regulación sectorial en Latinoamérica**

### Chile

Hasta la fecha el Grupo ha operado en Chile a través de instalaciones fotovoltaicas adheridas al régimen de los pequeños medios de generación distribuida (PMGD). Los PMGD's son todos aquellos medios de generación con excedentes de potencia menores o iguales a 9 MW, conectados en redes de media tensión en los sistemas de distribución, siendo este tipo de proyectos los que conforman la cartera de proyectos de Grenergy a corto plazo en Chile.

La principal diferencia en la comercialización de energía entre un PMG/D y los demás generadores consiste en la venta a través de un precio estabilizado. El mecanismo de estabilización de precios se determina mediante modificación a Ley de servicios eléctricos el 2007 y este lo liquida el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN) mensualmente, como diferencia entre el precio marginal y el precio nudo a corto plazo (PNCP). A su vez, este precio PNCP viene fijado por la Comisión Nacional de Energía (CNE) cada 6 meses. Lo fija en base a la proyección que realizan de los costos marginales (CMg) para los próximos 48 meses, proyecciones de deshielo y precios de contratos licitatorios vigentes en cada nudo. La estimación de CMg, al ser una media de la evolución de los costos marginales en los próximos cuatro años y en las 24 horas del día, además de ser el que mayor peso relativo lleva en el PNCP, el precio no presenta grandes variaciones, manteniéndose estable en comparación con el precio del mercado spot (el precio CMg horario instantáneo). Desde la aplicación del nuevo régimen de estabilización de precios dictado en el Decreto Supremo 88 (DS88), la misma CNE definirá anualmente en enero y agosto un nuevo cálculo de precio estabilizado, siendo el mismo mecanismo de liquidación de las diferencias por el CEN (esto a partir de plantas declaradas en construcción posterior al 8 de abril de 2022).

Además, todas las empresas generadoras pueden firmar contratos con los clientes a precios libremente pactados (clientes no regulados) o a precio estabilizado determinado por la CNE como se explicó anteriormente, que se compensa desde los generadores que cuentan con contratos de suministro regulado y en sentido contrato si el precio de CMg es mayor al precio estabilizado o PNCP. Otra forma de comercialización de la energía generada es mediante un proceso regulado de licitaciones de suministro para empresas distribuidoras. A su vez, las empresas distribuidoras venden su energía a clientes regulados finales, o bien, a clientes libres que no desean pactar libremente contratos de suministro con empresas de generación.

Los generadores deben comunicar al CDEC respectivo, con una antelación de 6 meses, la opción de venta de energía a la cual se van a acoger (precio de nudo o precio estabilizado). Para cambiar de régimen se debe avisar con 12 meses de anticipación y el periodo mínimo de permanencia para cada régimen es de 4 años.

La modificación aprobada por el Ministerio de Energía en octubre de 2020 (DS88), que pasó a llamarse Reglamento para Medios de Generación de Pequeña Escala, establece un régimen transitorio para los proyectos que ya están bajo el esquema retributivo actual y para aquellos que están en desarrollo avanzado. En este sentido, los proyectos que ya están en operación podrán seguir recibiendo el precio estabilizado actual por un plazo de hasta 14 años a contar desde la entrada en vigor del nuevo reglamento, y los que estén en desarrollo avanzado, por un plazo de 14 años desde la conexión. Para ello, estos proyectos deben obtener el permiso de conexión o presentar el trámite ambiental en un plazo de 7 meses y, además, haber obtenido la declaración en construcción antes de los 18 meses de la entrada en vigor del nuevo reglamento. En caso de no cumplir con las condiciones anteriores, los nuevos proyectos seguirán teniendo un precio estabilizado, pero la fórmula de cálculo será diferente e irá ligada a las bandas horarias en la que cada proyecto venda su energía.

Por otro lado, el 29 de mayo de 2020 la CNE determinó el alcance del giro exclusivo establecido en la Ley Corta de Distribución (Ley N° 21.194) que comprenderá las actividades de transporte de energía eléctrica por redes de distribución, compra y venta de energía y potencia para usuarios finales regulados, uso de instalaciones de la red de distribución que permita la inyección, retiro o la gestión de energía eléctrica, la prestación de servicios tarifados y los servicios que se provean utilizando infraestructura o recursos esencialmente necesarios para la prestación de los servicios anteriores, cuya utilización compartida con otros servicios sea imprescindible o eficiente.

## Perú

En Perú el sector de energía eléctrica se rige por la Ley de Concesiones Eléctricas, de conformidad con el Decreto Ley No.25844, Decreto Supremo No.009-93-EM y sus modificaciones y extensiones. De acuerdo con esta ley, el sector de energía eléctrica en Perú está dividido en tres segmentos principales: generación, transmisión y distribución. A partir de octubre de 2000, el sistema eléctrico peruano comprende el Sistema Eléctrico Interconectado Nacional - SEIN, además de otros sistemas conexos. El Grupo suministra energía eléctrica renovable en el segmento perteneciente al SEIN el 2006, la Ley No.28832, que asegura el desarrollo eficiente de la generación de energía eléctrica, introdujo cambios importantes en la regulación del sector.

De conformidad con la Ley de Concesiones Eléctricas, la operación de las plantas de generación de energía y los sistemas de transmisión está sujeta al reglamento de Comité de Operación Económica Nacional - COES-SEIN, de manera que coordinen sus operaciones a un costo mínimo, asegurando el suministro seguro de electricidad, así como el mejor uso de los recursos de energía.

El COES-SEIN regula los precios de la energía eléctrica y de transmisión entre generadores de energía y la compensación para los titulares de los sistemas de transmisión.

Para fomentar la instalación de tecnologías renovables, el Estado peruano ha recurrido en varias ocasiones a la convocatoria de subastas en las que se ofrecían contratos a largo plazo (20 años) con un precio fijo por la energía entregada.

En agosto de 2019, una nueva normativa publicada por el gobierno peruano reconoce la potencia firme, es decir, la potencia máxima que podría generar una unidad de generación con un alto nivel de seguridad, a los proyectos de tecnología eólica. Es un paso importante considerando que los proyectos de generación deben entregar potencia firme en el momento de firmar un contrato de suministro energético. El gobierno peruano está trabajando para publicar una normativa que también permita reconocer potencia firme a la tecnología solar.



## Colombia

Colombia liberalizó su sector eléctrico en 1995, a través de la Ley de Servicios Públicos y la Ley de Electricidad (ambas de 1994). La reglamentación de este mercado fue desarrollada por la Comisión de Regulación de Energía y Gas. Para este propósito, la citada comisión promulgó las reglamentaciones básicas y puso en funcionamiento el nuevo esquema a partir de julio de 1995. El sector divide sus actividades en generación, transmisión, distribución y comercialización.

Las transacciones de compraventa de energía entre generadores y comercializadores se realizan en el mercado de energía mayorista, el cual se define en el artículo 11 de la Ley 143 de 1994 en los siguientes términos: *“es el mercado de grandes bloques de energía eléctrica, en que generadores y comercializadores venden y compran energía y potencia en el sistema interconectado nacional”*.

Dada la gran proporción de la generación hidráulica en el sistema y la incidencia de distintos fenómenos climáticos en el país, que afectan seriamente a la disponibilidad de recurso hidráulico, existe un mecanismo llamado “cargo por confiabilidad” a través del cual las plantas reciben un ingreso adicional por su energía firme, es decir, la energía que con mucha probabilidad podrían entregar en un año de sequía, y el sistema se asegura que hay capacidad instalada para cubrir la demanda del país en esos momentos. Las plantas renovables pueden optar por recibir este ingreso adicional, o por una parte de su energía anual.

Para fomentar la presencia de energías renovables en el país, el gobierno colombiano ha convocado subastas de energía renovable. En estas subastas, se ofrecen contratos de largo plazo con un precio fijo (indexado al índice de precios) que se firman con las comercializadoras. Para fomentar la participación de las comercializadoras, el gobierno ha aprobado la obligación de que al menos el 10% de la energía suministrada a usuarios regulados provenga de fuentes de energía renovable no convencional.

El 10 de junio de 2020 mediante el Decreto 289 de 2020 se reglamentaron los artículos 11, 12, 13 y 14 de la Ley 1715 de 2014, se modificó y adicionó el Decreto número 1625 de 2016, Único Reglamentario en Materia Tributaria y se derogan algunos artículos del Decreto número 1073, Único Reglamentario del Sector Administrativo de Minas y Energía, estableciendo los incentivos a la generación de energía eléctrica con Fuentes No Convencionales (FNCE), asignando la competencia a la UPME para expedir las certificaciones de beneficios tributarios y definió los pasos a seguir para la deducción del impuesto de renta, depreciación acelerada de activos y exención arancelaria de los proyectos FNCER.

El 23 de octubre de 2020 mediante la Resolución No. 40311 de 2020 el Ministerio de Minas y Energía estableció los lineamientos de política pública para la asignación de capacidad de transporte a generadores en el Sistema Interconectado Nacional, para la pérdida del acceso y regulo algunos aspectos adicionales como las garantías que deben ponerse para las conexiones, reglas de comportamiento y un régimen de transición.

## Argentina

El sector energético argentino ha pasado por tres fases diferenciadas que han marcado su funcionamiento actual. Hasta 1992, era un mercado centralizado con un gran control estatal. En 1992, a través de la Ley 24.065, se establecieron las bases para la creación del ENRE (Ente Nacional Regulador de la Electricidad) y otras autoridades del sector, la administración del MEM (Mercado Eléctrico Mayorista), la fijación de precios en el mercado spot mayorista, determinación de tarifas en negocios regulados y la evaluación de activos a ser privatizados.

En 2002, tras la crisis financiera del país, se aprobó la Ley de Emergencia que, entre otras medidas, congelaba las tarifas. Esto llevó a una situación en la que la inversión fue fuertemente desincentivada y casi todas las nuevas obras de generación y transporte las asumió el Estado. Sin embargo, la actividad de generación sigue dominada por actores privados y sigue estando liberalizada.

En un contexto de necesidades energéticas por la baja inversión privada, unidas a la voluntad de aprovechar los recursos naturales del país y reducir la dependencia energética del exterior, se promueve una regulación que declara de interés nacional la producción eléctrica desde fuentes de energía renovables. En concreto, en la Ley 27.191 aprobada en 2015 se les impone a los grandes usuarios que consuman un 8% de su energía proveniente de estas fuentes en 2017, y hasta un 20% en 2025. Además, en el marco de esta regulación (cuya ley más representativa es la Ley 27.191) se promueve la convocatoria de subastas para energías renovables bajo el plan conocido como RenovAr.

Bajo estas subastas, los proyectos obtienen un PPA de venta de energía por 20 años, con precio en dólares americanos. La contraparte es CAMMESA, que es la entidad sin ánimo de lucro que gestiona el mercado argentino, aunque los contratos están garantizados por un fondo específico creado por el Ministerio de Energía y Minería y, en último término, cabe el reclamo ante el Banco Mundial. Además del contrato garantizado por el Estado, el plan RenovAr ofrece beneficios fiscales para atraer la inversión privada.

## México

El 4 de marzo del 2020 la CRE publicó el “Acuerdo por el que la Comisión Reguladora de Energía emite el criterio para calcular el número total de Certificados de Energías Limpias disponibles para cubrir el monto total de las Obligaciones de Energías Limpias para cada uno de los dos primeros años de vigencia de dichas Obligaciones y expide la Metodología de Cálculo del Precio Implícito de los Certificados de Energías Limpias a que hace referencia el Transitorio Vigésimo Segundo de la Ley de Transición Energética”.

El 1 de mayo del 2020 el Centro Nacional de Control de Energía (CENACE) publicó el “Acuerdo para garantizar la eficiencia, Calidad, Confiabilidad, Continuidad y seguridad del Sistema Eléctrico Nacional, con motivo del reconocimiento de la epidemia de enfermedad por el virus SARS – CoV2 (COVID–19)”.

El 15 de mayo del 2020 la Secretaría de Energía (SENER) publicó el “Acuerdo por el que se emite la Política de Confiabilidad, Seguridad, Continuidad y Calidad en el Sistema Eléctrico Nacional”.

El 9 de marzo de 2021, el Diario Oficial de la Federación publicó la reforma de la Ley de la Industrial Eléctrica (LIE), con el objeto de modificar ciertos aspectos que rigen el sector eléctrico y el mercado eléctrico mayorista. Por otro lado, el 30 de septiembre de 2021 se presentó una iniciativa de reforma constitucional relacionada con el sector energético. La reforma consiste en algunas modificaciones a los conceptos generales que rigen el sector energético mexicano, incluidos en los artículos 25, 27 y 28 de la Constitución Mexicana, junto con una serie de artículos transitorios.

# **GREENERGY RENOVABLES, S.A. y Sociedades Dependientes**

## **Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio 2021**

### **1. Actividades principales del Grupo**

#### **1.1 Naturaleza de las operaciones del Grupo y de sus principales actividades**

Greenergy es una compañía española productora de energía a partir de fuentes renovables y especialista en el desarrollo, construcción y operación de proyectos fotovoltaicos y eólicos, en la promoción y comercialización de proyectos fotovoltaicos, así como en la comercialización de energía.

Desde su constitución en el año 2007, el Grupo ha experimentado un rápido crecimiento y evolución en la planificación, diseño, desarrollo, construcción y estructuración financiera de proyectos. Cuenta con presencia en Europa, así como en Latam desde el año 2012. Actualmente Greenergy tiene oficinas en España, Italia, Reino Unido, Polonia, Chile, Perú, Colombia, Argentina y México. Greenergy cuenta con un pipeline total, que incluye instalaciones solares fotovoltaicas y de parques eólicos en diferentes estados de desarrollo, superior a los 10 GWs, así como un pipeline de storage de 5,4 GWhs.

Su modelo de negocio abarca todas las fases del proyecto, desde el desarrollo, pasando por la construcción y la estructuración financiera hasta la operación y mantenimiento de las plantas. Por otro lado, la compañía mantiene como recurrente la venta de parques no estratégicos a terceros, que compagina con los ingresos recurrente de los parques propios en operación, así como los ingresos por los servicios de O&M y AM de plantas vendidas a terceros.

Greenergy desarrolla sus actividades en cada una de las fases que conforman la cadena de valor de un proyecto de energía renovable, priorizando los proyectos “greenfield”, es decir, aquellos proyectos de energía renovable que parten de cero o aquellos proyectos existentes que requieren una modificación total, frente a proyectos “brownfield” que son aquellos que necesitan modificaciones puntuales, ampliaciones o repotenciones.

La procedencia de sus ingresos está diversificada a nivel tecnológico, con desarrollos de proyectos tanto de energía eólica como de energía fotovoltaica, así como el desarrollo de sistemas de almacenamiento, con objeto de lograr una matriz completamente renovable a precios altamente competitivos en comparación con la energía convencional. Un contexto además favorecido por un mercado de PPAs (contratos bilaterales de compraventa de energía) emergente y por el fin de la era de los combustibles fósiles marcado a nivel político con la previsión de cierre de las centrales nucleares y de carbón en menos de una década.

La Sociedad Dominante cotiza en el mercado continuo desde el pasado 16 de diciembre de 2019 con una capitalización a cierre del ejercicio 2021 de 810 millones de euros.

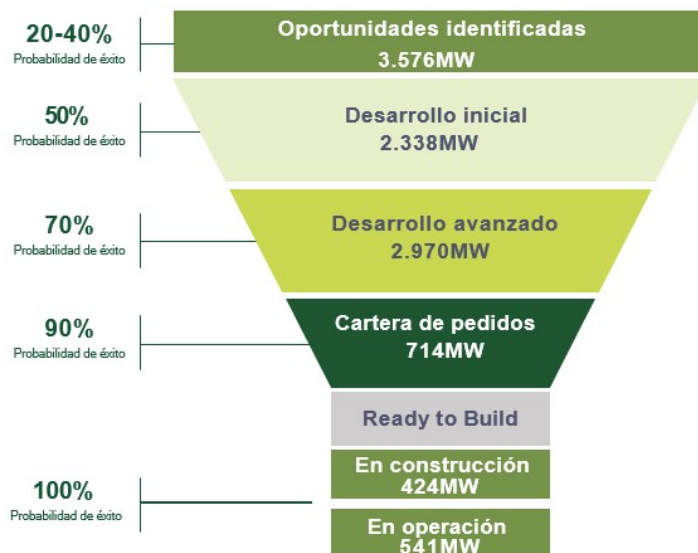
## 1.2 Fases del pipeline

Según su estado de maduración, el Grupo clasifica los proyectos en las siguientes fases:

- Oportunidad Identificada o Identified Opportunity (20-40%): proyecto con factibilidad técnica y financiera, atendiendo a las siguientes circunstancias: (i) existe posibilidad de suelo; (ii) el acceso a la red eléctrica se considera viable operativamente; y/o (iii) concurre posibilidad de venta a terceros.
- Desarrollo inicial o Early stage (50%): sobre la base de una oportunidad identificada, el proyecto se aprueba internamente para entrar en fase de inversión, realizándose las pertinentes solicitudes para acceder a la red eléctrica e iniciándose las negociaciones por el suelo.
- Desarrollo avanzado o Advanced development (70%): proyecto que se encuentra en una avanzada situación técnica y financiera dado que: (i) el suelo está asegurado o se estima que existe más de un 50% de probabilidad de obtenerse; (ii) se han realizado las pertinentes solicitudes para acceder a la red eléctrica con una estimación superior al 90% de conseguirse; y (iii) se ha solicitado el permiso medioambiental.
- En Cartera de pedidos o Backlog (90%): proyecto que se encuentra en una fase final previa a la construcción donde: (i) el terreno y los accesos a la red eléctrica están asegurados; (ii) existe más de un 90% de probabilidad de obtención del permiso medioambiental; y (iii) existe un PPA o un contrato marco con un comprador de energía o un banco que está preparado para ser firmado, o bien un esquema de estabilización de precios bancable.
- En Construcción o Under construction (100%): proyecto en el que ya se ha dado orden al constructor engineering, procurement and construction (“EPC”) para comenzar la construcción bajo el Contrato EPC correspondiente.
- En Operación o In operation: proyecto en el que el certificado de aceptación ha sido firmado por la entidad que vaya a ser la propietaria del proyecto en cuestión y en el que la responsabilidad del activo ha sido trasladada desde la entidad que desempeñe las funciones de constructor EPC al equipo de operación del Grupo.

Las autorizaciones administrativas correspondientes pueden obtenerse en cualquiera de las distintas fases del pipeline, incluyendo durante la etapa de construcción.

A 31 de diciembre de 2021 el Grupo tenía más de 10GWs en las distintas fases de desarrollo solares y eólicos, así como 5,4GWhs en pipeline de proyectos de almacenamiento.



### 1.3 Divisiones operativas

El Grupo clasifica las distintas actividades de negocio que desarrolla el Grupo Grenergy en las siguientes divisiones operativas:

- **Desarrollo y Construcción:** comprende las actividades de búsqueda de proyectos viables, tanto a nivel financiero como técnico, los trabajos necesarios para la consecución de todos los hitos para el inicio de construcción y los trabajos sobre el terreno para la construcción y puesta en marcha de cada proyecto.
- **Energía:** se refiere a los ingresos provenientes de la venta de energía en cada uno de los mercados en los que Grenergy cuenta o está previsto que cuente con proyectos propios operativos en su condición de IPP.
- **Servicios:** se incluyen los servicios prestados a los proyectos una vez alcanzada la fecha de puesta en marcha ("COD", por sus siglas en inglés) y que, por tanto, se encuentran en su fase operativa. Comprende las actividades de gestión de activos y de O&M, prestadas tanto a proyectos propios en su condición de IPP, como a proyectos de terceros.

## 2. Evolución del negocio 2021

Durante 2021, se instalaron a nivel mundial 315GW de instalaciones de energía renovable según Bloomberg New Energy Finance (BNEF).

Si bien la inflación global de costes está afectando a la industria renovable, haciendo aumentar el coste de los componentes clave para sus instalaciones, el coste de otras fuentes de energía, como el gas o el petróleo, también han denotado una inflación aún más fuerte, lo que refuerza la competitividad relativa de las renovables y hacen evidente la necesidad de reducir la dependencia de ciertas commodities energéticas no renovables.

Según Bloomberg New Energy Finance (BNEF), se espera nueva capacidad instalada en energía solar a nivel global de 228 GW en 2022, frente a los 183 GW instalado que se estiman ocurrieron en 2021. Para la energía eólica, las nuevas instalaciones alcanzaron 93 GW en 2021, y se espera crezcan un 9% cada año hasta 2023.

En cuanto a instalaciones de Almacenamiento, esta actividad sigue creciendo a un ritmo exponencial, con un estimado de 11GW instalados en 2021, que se espera crezca en otros 345GW hasta 2030.

En el largo plazo, BNEF espera un crecimiento exponencial de la energía renovable, para poder alcanzar hasta el 85% de la energía suministrada en 2050.

A continuación, se explican los principales epígrafes de la cuenta de resultados consolidada y el estado de situación financiera consolidado:

- La Cuenta de Resultados consolidada del ejercicio 2021 presenta unas cifras de ingresos que suponen los mejores resultados logrados por el Grupo hasta el momento. Un EBITDA de 41.437 miles de euros y un resultado neto de 16.012 miles de euros evidencian el esfuerzo realizado durante los últimos años en el proceso de desarrollo y ejecución de los proyectos en cartera en Latinoamérica, especialmente en Chile. Adicionalmente hay que destacar la conexión de la mayor planta hasta la fecha Escuderos (España) de 200 MW. Todo este esfuerzo se traduce en importantes resultados positivos para el Grupo y que sienta las bases para continuar con el pipeline en LATAM y Europa como estaba previsto.
- Los Ingresos totales y el EBITDA ascienden a 220.154 y 41.437 miles de euros, respectivamente. Hasta 2019, todos los proyectos desarrollados y construidos por el Grupo se habían vendido a terceros. En 2020 el Grupo comienza a construir parques para mantenerlos en cartera y operarlos, comenzando a obtener ingresos por venta de energía en el ejercicio 2021. En los próximos ejercicios los ingresos y el EBITDA de esta división irán aumentando progresivamente a medida que el Grupo vaya conectando los proyectos que tiene en las distintas fases del pipeline. El desglose de los ingresos y EBITDA por división operativa el siguiente:

	Miles de euros	
	31.12.2021	31.12.2020
<b>Ingresos</b>		
Desarrollo y Construcción	197.475	111.546
Energía	19.904	-
Servicios	2.775	1.886
<b>Total Ingresos (*)</b>	<b>220.154</b>	<b>113.432</b>

(\*) Medida Alternativa de Rendimiento (MAR). Véase el Anexo I.

	Miles de euros	
	31.12.2021	31.12.2020
<b>EBITDA</b>		
Desarrollo y Construcción	33.135	27.768
Energía	13.267	-
Servicios	354	173
Corporativo	(5.319)	(4.251)
<b>Total</b>	<b>41.437</b>	<b>23.690</b>

(\*) Medida Alternativa de Rendimiento (MAR). Véase el Anexo I.

Desarrollo y Construcción: el incremento de los ingresos y el EBITDA se corresponde con un mayor número de parques en construcción y con un mayor número de parques vendidos en 2021 que en 2020 (494 MW en construcción y 11 parques vendidos en 2021 frente a 389 MW en construcción y 9 parques vendidos en 2020). No obstante,

se ha producido una reducción de los márgenes de construcción como consecuencia del incremento de los costes. Estos costes se espera que se reduzcan durante el ejercicio 2022, pudiendo recuperarse a niveles previos a 2021.

Energía: Los ingresos y EBITDA por venta de energía se corresponden con el inicio de la operación de los parques solares Quillagua (Chile), San Miguel de Allende (México) y Escuderos (España) y los parques eólicos Duna y Huambos (Perú) y Kosten (Argentina). En 2020 no hubo ingresos por venta de energía.

Servicios: el incremento de los ingresos y EBITDA se corresponde con un mayor número de parques en operación durante el ejercicio 2021 que en 2020 (275 MW frente a 215 MW).

Corporativo: se corresponde con los gastos generales. Las principales variaciones del EBITDA se deben al incremento de la actividad y del tamaño del Grupo.

- El gasto por Amortizaciones, 7.125 miles de euros, ha sufrido un aumento de 6.326 miles de euros respecto del año anterior, principalmente como consecuencia de la amortización de los parques que han entrado en operación en el ejercicio 2021 (6.251 miles de euros), Quillagua (Chile), Duna y Huambos (Perú), Kosten (Argentina) y San Miguel de Allende (México).
- El Resultado financiero es negativo en 14.256 miles de euros. En esta partida convergen cuatro grandes epígrafes:
  - Los intereses de la deuda asociada a los proyectos: 7.072 miles de euros de gasto.
  - Intereses de deuda corporativa y avales: 2.200 miles de euros de gasto.
  - Las diferencias positivas de cambio: 1.560 miles de euros, en su mayor parte provisiones debidas a la recuperación del dólar americano frente al euro durante el año 2021.
  - Variación de valor razonable de instrumentos financieros por importe de -6.290 miles de euros, como consecuencia de la valoración de la ineficacia de la cobertura de los derivados sobre los precios de venta de energía.
- En términos de Beneficio Neto (BDI) el Grupo obtiene un resultado de 16.012 miles de euros.
- En lo que respecta al estado de situación financiera consolidado, la evolución al cierre del ejercicio 2021 con respecto al ejercicio 2020 presenta cambios que ponen de manifiesto la continuidad en el crecimiento del Grupo, fortaleciéndose las partidas más importantes. A destacar muy positivamente:
  - El incremento del inmovilizado material en un 169% alcanzando los 388.783 miles de euros como consecuencia de la construcción de parques que el Grupo tiene la intención de operar, con el consiguiente impacto en los ingresos por venta de energía.
  - El aumento del Patrimonio Neto en 109.873 miles de euros, alcanzando los 158.708 miles de euros, como consecuencia principalmente de la ampliación de



capital producida en el mes de marzo de 2021 por 105.000 miles de euros, que supone una gran capacidad para financiar desarrollos futuros.

- Un fondo de maniobra positivo, que asciende a 16.634 miles de euros, lo cual permite al Grupo afrontar sobradamente sus obligaciones de pago a corto plazo, continuar con el desarrollo de sus actividades y garantizar su estabilidad y la disminución la deuda financiera a largo plazo.
- Mejora del ratio de endeudamiento que pasa de 4,29 en el ejercicio 2020 a 2,81 en el ejercicio 2021, debido al fortalecimiento de la posición de tesorería como consecuencia de la ampliación de capital. El desglose de la deuda neta es el siguiente:

<b>Deuda Neta</b>	<b>31/12/2021</b>	<b>31/12/2020</b>
Deuda financiera a largo plazo (*)	48.986	35.027
Deuda financiera a corto plazo (*)	36.196	4.834
Otros pasivos financieros a largo plazo	-	156
Otros pasivos financieros a corto plazo	156	3.054
Inversiones financieras a corto plazo, otros activos financieros Caja y equivalentes (*)	(6.422) (52.222)	(6.461) (12.492)
<b>Deuda neta corporativa con recurso</b>	<b>26.694</b>	<b>24.118</b>
Deuda de Proyecto con recurso (*)	35.239	50.382
Caja de Proyecto con recurso (*)	(2.673)	(5.632)
<b>Deuda neta de Proyecto con recurso</b>	<b>32.566</b>	<b>44.750</b>
Deuda de Proyecto sin recurso (*)	191.441	59.613
Caja de Proyecto sin recurso (*)	(13.773)	(2.445)
<b>Deuda neta de Proyecto sin recurso</b>	<b>177.668</b>	<b>57.168</b>
<b>Total deuda neta</b>	<b>236.928</b>	<b>126.036</b>

(\*) Medida Alternativa de Rendimiento (MAR). Véase el Anexo I.

### **3. Información privilegiada y otra información relevante del ejercicio 2021**

- El día 13 de abril de 2021 Grenergy renovables hace efectiva la ampliación del capital social de la compañía, fruto de la ampliación de capital la sociedad consigue captar un total de 105.000 miles de euros, tras la ampliación de capital el freefloat de la compañía asciende a un 40%.
- En el mes de mayo de 2021 el Grupo publicó el informe de sostenibilidad correspondiente al ejercicio 2020. En dicho informe destacan los principales hitos en el ejercicio en términos de sostenibilidad, gobierno corporativo y aspectos sociales, incluyendo el cálculo de los principales KPIs no financieros para dicho periodo.

- El pasado 29 de junio se realizó la Junta General Ordinaria de Accionistas de la Sociedad. En dicha junta se aprobaron por mayoría todos los puntos del orden día. Entre los principales puntos aprobados encontramos:
  - Aprobar las Cuentas Anuales Consolidadas.
  - Aprobar la propuesta de aplicación del resultado correspondiente al ejercicio 2020
  - Aprobar la gestión social del Consejo de Administración durante el ejercicio social cerrado el 31 de diciembre de 2020.
  - Incluir un nuevo artículo 9.bis para establecer el voto adicional por lealtad.
  - Nombrar a Doña María Merry del Val Mariátegui como consejera, con la categoría de dominical y a Doña Teresa Quirós Álvarez como consejera, con la categoría de independiente.

Entre los anteriores puntos del día encontramos nombrar las nuevas consejeras de la Sociedad, dichos nombramientos serán por el plazo estatutario de cuatro años, a Doña Teresa Quirós Álvarez, como consejera independiente, y a Doña María Merry del Val Mariátegui, como consejera dominical.

Adicionalmente, el Consejo de Administración decidió designar a Doña Teresa Quirós Álvarez como miembro de la Comisión de Auditoría y a Doña María Merry del Val Mariátegui como miembro de la Comisión de Nombramientos y Retribuciones. Estos cambios presentes en el consejo de administración del Grupo como la composición de las respectivas comisiones fueron comunicadas al mercado mediante el correspondiente hecho relevante el día 19 de agosto de 2021.

- El pasado 2 de agosto de 2021 se anunció el inicio de programa de recompra de acciones propias, con la finalidad de mantener las acciones en autocartera para remunerar al personal clave de la compañía con planes de opciones sobre acciones. Dicho programa de recompra llegó a su fin el día 26 de agosto tras la consecución del objetivo de recomprar 100.000 acciones.
- El pasado 2 de agosto de 2021 se anunció la finalización del contrato de liquidez con el Banco Sabadell. Una vez finalizado el programa de recompra el grupo hace público que ha suscrito un nuevo contrato de liquidez para la gestión de su autocartera con JB Capital Markets. El Contrato ha entrado en vigor el 27 de agosto de 2021 y tendrá una duración de doce meses.
- El 12 de septiembre de 2021 se anunció la firma de un PPA con una empresa generadora, comercializadora y distribuidora de electricidad muy presente en el mercado ibérico, con rating BBB por Fitch. Un acuerdo para la venta de energía a largo plazo (PPA, por sus siglas en inglés) de aproximadamente 200 GWh/año durante 12 años, a partir de marzo de 2023. Este acuerdo se ha suscrito para el proyecto de energía solar fotovoltaica Belinchón, localizado en la provincia de Cuenca (España), que suma 150 MWp y una producción estimada de 315 GWh/año.

- En el día 16 de septiembre Greenergy se anunció el registro de un programa de pagarés verdes en el Mercado Alternativo de Renta Fija (MARF), con un saldo vivo máximo de 100.000.000 €. El programa utiliza un marco de financiación alineado con los Green Loan Principles 2021 de la Asociación del Mercado de Préstamos (LMA) y con los Green Bond Principles 2021 de la Asociación Internacional de Mercados de Capitales (ICMA), siendo el primer programa de este tipo en España.

La incorporación del Programa se realiza con el objetivo de diversificar las fuentes de financiación de la Compañía y optimizar los costes de capital que ayudarán al cumplimiento de objetivos operacionales. El marco de financiación verde de la Compañía ha recibido una Second Party Opinion (SPO) de la agencia de calificación ESG Sustainalytics.

- El pasado 31 de diciembre de 2021 se anunció una nueva estructura de organizacional, incluyendo cambios en la composición y puestos asignados dentro del comité de dirección.

#### **4. Estrategia y objetivos para los ejercicios siguientes**

Desde el inicio de su actividad, el Grupo ha basado su modelo de negocio, principalmente, en el desarrollo, financiación y construcción de proyectos solares y eólicos. Hasta 2019, todos los proyectos desarrollados y construidos por el Grupo en España y Latam se han vendido a terceros, lo que ha permitido a Greenergy emplear los fondos obtenidos para potenciar la incorporación de nuevos proyectos dentro de su pipeline y aportar el capital necesario para financiar muchos de estos proyectos con el objetivo de poder construir y poner en operación la cartera de proyectos que hubiesen alcanzado la fase ready to build.

En este sentido, la estrategia de la compañía cambió desde una perspectiva (build to sell) enfocada al completo a la rotación de activos hacia un modelo mixto en el que el grupo mantendría la propiedad de gran parte de los proyectos, proyectos (build to own), si bien continuará con algo de rotación de proyectos (build to sell), que permita generar caja, principalmente para los fondos propios de proyectos que quiere mantener en cartera.

Los proyectos que mantiene en cartera generan ingresos recurrentes por la venta de energía, vendiéndose esta bajo contratos bilaterales con compradores de acreditada solvencia, acudiendo a esquemas “bancables” de estabilización de precios, directamente a mercado o una combinación de estas.

Fruto de esta actividad la compañía ha podido conectar y mantener en cartera propia 544 MW hasta la fecha de presentación de este informe, transformándose de esta manera en un IPP y así comenzar a generar ingresos de la venta de energía.

Asimismo, el grupo desarrolló servicios de O&M y de gestión de activos en la mayoría de los proyectos transmitidos a terceros, lo que ha generado una serie de ingresos recurrentes adicionales desde la puesta en marcha de las primeras plantas en España.

Para complementar la actividad de generación de energía solar y eólica, el grupo ha iniciado el proceso de desarrollo del equipo de storage, negocio basado en almacenar la energía proveniente de los modelos de negocio fotovoltaico y eólico para arbitrar en el mercado y obtener ingresos por capacidad, y así buscar la forma más eficiente de proporcionar energías cuando no hay recurso renovable. En este sentido, el Grupo cuenta actualmente con un

pipeline de proyectos en desarrollo de 1.233MWs, equivalente a una capacidad de 5.410 MWhs.

Para el ejercicio 2022, el Grupo tiene como objetivo: (i) desarrollar la actividad solar fotovoltaica, eólica y de almacenamiento (storage); (ii) construir y gestionar como IPP un portafolio que, a final del periodo estará en torno a los 1,4GW de potencia instalada agregada de proyectos, tanto solares fotovoltaicos como eólicos, en las distintas plataformas regionales donde actúa (Europa, Latam y USA).

Por otro lado, como se definirá más adelante en la sección de objetivo ESG, la empresa tiene una hoja de ruta clara hasta 2023, que incluyen acciones de mejora en el ámbito del gobierno corporativo, medioambiente e impacto social. Para 2022 se consideran una serie de objetivos, que se expondrán en las presentaciones trimestrales de resultados, y que forman parte del objetivo de empresa incluido en el variable de consejeros ejecutivos y directivos.

## 5. Gobierno corporativo

Se incluyen como Anexo a este Informe de Gestión, y formando parte integrante del mismo, el Informe Anual de Gobierno Corporativo del ejercicio 2021, tal y como requiere el artículo 538 de la Ley de Sociedades de Capital.

El gobierno en Grenergy se rige acorde a los principios de eficacia y transparencia establecidos de acuerdo con las principales recomendaciones y estándares existentes a nivel internacional.

### Consejo de Administración

A continuación, se detalla la composición del Consejo de Administración de Grenergy a la fecha formulación de las presentes cuentas anuales consolidadas, indicando el cargo ejercido por cada uno de los miembros del Consejo:

Nombre/Denominación social	Cargo	Carácter	Fecha primer nombramiento	Fecha expiración
D. David Ruiz de Andrés	Presidente/Consejero Delegado	Ejecutivo	19/05/2015	15/11/2023
D. Antonio Jiménez Alarcón	Vocal	Dominical	15/11/2019	15/11/2023
D. Florentino Vivancos Gasset	Secretario Consejero	Dominical	19/05/2015	15/11/2023
Dña. Ana Peralta Moreno	Vocal	Independiente	27/06/2016	15/11/2023
D. Nicolás Bergareche Mendoza	Vocal	Independiente	27/06/2016	15/11/2023
Dña. María del Rocío Hortigüela Esturillo	Vocal	Independiente	15/11/2019	15/11/2023
Dña. María Merry del Val Mariátegui	Vocal	Dominical	29/06/2021	29/06/2025
Dña. Teresa Quirós Álvarez	Vocal	Independiente	29/06/2021	29/06/2025

A su vez, el Consejo de Administración cuenta con las siguientes comisiones:

- Comisión de Auditoría y Control
- Comisión de Nombramientos y Retribuciones

Estas comisiones tienen atribuidas las funciones legales y las establecidas en Código de Buen Gobierno Corporativo aprobado por la CNMV.

La Junta General Ordinaria de Accionistas de la Sociedad Dominante, celebrada el día 29 de junio de 2021, se acordó el nombramiento de Doña María Merry del Val Mariátegui y de Doña Teresa Quirós Álvarez como consejeras.

## **Altos Directivos**

### *Comité de Dirección*

Los Altos Directivos (entendido como aquellos que dependen directamente del Consejo de Administración y/o del Consejero Delegado) del Grupo a la fecha de formulación de las presentes cuentas anuales consolidadas son los siguientes:

<b>Nombre</b>	<b>Cargo</b>
D. David Ruiz de Andrés	Consejero Delegado (CEO)
D. Daniel Lozano Herrera	Director de Estrategia y Mercado de capitales
Dña. Mercedes Español Soriano	Directora de M&A
Dña. Emi Takehara	Directora Financiera
D. Álvaro Ruiz Ruiz	Director del Área Legal
D. Francisco Quintero Berganza	Director de Generación y Equity

### *Auditoría Interna*

La función de auditoría interna es ejercida por Dña. Carlota Seoane, en dependencia de la Comisión de Auditoría.

## **Plantilla media**

El número medio de empleados durante el ejercicio 2021, distribuido por categorías profesionales, es como sigue:

<b>Categoría</b>	<b>2021</b>
Consejeros y Alta Dirección	11
Directores Departamentos	4
Otros	212
<b>Total</b>	<b>227</b>

## **Entorno regulatorio**

En el Anexo III. Marco Regulatorio de las cuentas anuales consolidadas se incluye una descripción de la regulación sectorial y del funcionamiento del sistema eléctrico en los mercados en los que opera Greenergy.

## **6. Política de gestión de riesgos**

El Grupo Greenergy cuenta con una política de control y gestión del riesgo cuyo objetivo fundamental es establecer los principios básicos y el marco general de actuación para el control y la gestión de los distintos tipos de riesgos que afectan al Grupo en los distintos países en los que opera; de forma que los riesgos se encuentren en todo momento identificados, cuantificados y gestionados.

### **Modelo organizativo**

El Consejo de Administración es quien determina la política de control, gestión de riesgos y auditoría interna del Grupo, identificando los principales riesgos e implementado y supervisando los sistemas internos de información y control, con el fin de asegurar la viabilidad futura y competitividad del Grupo, adoptando las decisiones más relevantes para su mejor desarrollo.

Para ello se apoya en la Comisión de Auditoría, que tiene la responsabilidad de supervisar la eficacia del control interno del Grupo y de los sistemas de gestión de riesgos y de informar periódicamente al Consejo de Administración sobre el funcionamiento de los mismos. En particular, la Comisión de Auditoría supervisa el proceso de elaboración y presentación de la información financiera, así como el funcionamiento de los sistemas de control interno de la información financiera (SCIIF). La Comisión de Auditoría también supervisa la eficacia de la función interna corporativa de control y gestión de riesgos y la función de Auditoría Interna.

A nivel operativo cada una de las unidades de negocio es responsable de realizar una adecuada identificación y cuantificación de los riesgos que la afecten, así como de implementar las políticas y controles necesarios para mitigar los mismos de forma razonable.

Por otra parte, el Grupo, a nivel corporativo, cuenta con una función de control, gestión de riesgos, y auditoría interna, independiente de los negocios, que aglutina la información relativa a todos los riesgos del Grupo, evalúa su situación e informa periódicamente al Consejo de Administración sobre los mismos. Adicionalmente realiza revisiones independientes sobre el funcionamiento de los controles establecidos por las diferentes unidades de negocio. La función interna de control, gestión de riesgos y auditoría interna es ejercida por una autoridad o departamento interno del Grupo y depende de la Comisión de Auditoría.

Adicionalmente el Grupo cuenta con la Unidad de Cumplimiento Normativo cuya responsabilidad es la de llevar a cabo todas las actuaciones necesarias para la correcta implantación y funcionamiento del Sistema de Prevención de Delitos, así como definir y aplicar procedimientos para promover y controlar el cumplimiento de las normas externas e internas de aplicación a Grenergy.

### **Factores de riesgo**

Con carácter general se considera un riesgo cualquier contingencia tanto interna como externa que, de materializarse, pudiera impedir al Grupo lograr sus objetivos y llevar a cabo su estrategia y planes de negocio con éxito, afectando de forma negativa a los resultados y a la situación financiera de las sociedades del Grupo.

Los factores de riesgo a los que está sometido el Grupo son, con carácter general, los siguientes:

- Riesgos externos:
  - Riesgos macroeconómicos derivados de la situación económica actual y su impacto en el mercado de las energías renovables.
  - Riesgos regulatorios y políticos.
  - Riesgo de Competencia de Mercado:
    - Competidores;
    - Otras fuentes de energía;
    - Sobredemanda de paneles.
  - Riesgo de mercado.
  - Incremento de costes de las materias primas.

- Riesgos derivados de la volatilidad de los recursos solar y eólico por las condiciones meteorológicas durante determinados períodos.
  - Riesgo meteorológico, de desastres naturales y de actos vandálicos o terroristas.
  - Riesgo de tipo de cambio de divisa.
  - Riesgo de tipo de interés.
  - Riesgo de restricción de evacuación por congestión en nudo de transporte.
  - Riesgo de cambio climático.
  - Riesgo reputacional del sector (impacto en la biodiversidad).
- Riesgos internos:
- Negociación a la baja o rescisión de los contratos de servicios.
  - Dependencia de un número limitado de proveedores y subcontratistas.
  - Falta de obtención o pérdida de permisos, licencias y autorizaciones.
  - Riesgo vinculado a la obtención y mantenimiento de derechos de uso sobre terrenos y de servidumbres.
  - Riesgo vinculado a la creación de agrupaciones temporales de empresas para la construcción de infraestructuras comunes.
  - Reparaciones requeridas en los componentes de los Proyectos y una eventual insuficiencia de las coberturas de seguro contratadas.
  - Riesgo tecnológico, de explotación y/o desmantelamiento o re-maquinación de proyectos renovables.
  - Riesgo de crédito.
  - Riesgo de liquidez.
  - Riesgo de las condiciones de avales y ejecución de los mismos.
  - Riesgo reputacional (impacto ambiental).
  - Riesgo reputacional (credibilidad en los mercados de capitales).
  - Riesgos de gobierno corporativo.
  - Rescisión de los contratos de venta de energía (PPA).
  - Riesgo de incumplimiento contractual por parte de los proveedores.
  - Riesgo de retención y captación de talento.

- Riesgo de corrupción.
- Riesgo de tecnologías de la información.
- Riesgo relación con la comunidad local.
- Riesgos fiscales.

## **7. Información sobre medio ambiente.**

Durante la fase de desarrollo de los proyectos de energía renovable, solar o eólica, el Grupo lleva a cabo Evaluaciones de Impacto Ambiental de forma sistemática. En estas evaluaciones se describen todas las acciones del proyecto susceptibles de producir impacto durante la vida del proyecto, desde la obra civil hasta el desmantelamiento, y se realiza un estudio completo de alternativas de la planta y sus líneas de evacuación. Incluye la realización de un inventario ambiental que recoge las características del aire, el suelo, la hidrología, la vegetación, la fauna, las figuras de protección, el paisaje, el patrimonio y el medio socioeconómico. El principal objetivo es identificar, cuantificar y valorar todos los impactos posibles sobre el medio natural y el medio socioeconómico y las acciones causantes del impacto durante toda la vida del proyecto, así como definir las medidas preventivas, correctoras y compensatorias para dichos impactos.

Una vez obtenidos los permisos medioambientales por parte de la autoridad competente en forma de Declaración de Impacto Ambiental e iniciada la fase de construcción de los proyectos, se ponen en marcha los Programas de Vigilancia Ambiental que se extienden hasta la fase de desmantelamiento de los proyectos. Estos programas son el sistema que garantiza el cumplimiento de las medidas protectoras definidas y de aquellas incidencias que pudieran surgir, permitiendo detectar desviaciones de los impactos previstos, así como nuevos impactos no previstos y redimensionar las medidas propuestas o adoptar otras nuevas. A su vez, el Programa permite a la Administración realizar un seguimiento eficaz y sistemático del cumplimiento de la Declaración de Impacto Ambiental y otras alteraciones de difícil previsión que pudieran aparecer en el transcurso de las obras y del funcionamiento del proyecto.

El Grupo contrata para cada proyecto servicios profesionales especializados para realizar las Evaluaciones de Impacto Ambiental y la ejecución y reporte periódico asociado a los Programas de Vigilancia Ambiental, añadiendo transparencia y rigurosidad al proceso. Asimismo, se establecen planes de gestión ambiental que recogen todos los posibles planes específicos que se hayan desarrollado de manera complementaria, como es el caso de los planes de restauración e integración paisajística o planes de seguimiento específicos de fauna.

Los proyectos que realiza el Grupo suelen verse afectados, principalmente, por el impacto medioambiental provocado por la ocupación del territorio. En este sentido, la fase de selección de terrenos juega un papel fundamental, se buscan y localizan terrenos mediante un sistema de análisis de valores ambientales presentes, con el objetivo de minimizar los impactos medioambientales.



## 8. Análisis ESG

### Cumplimiento del Plan de Acción ESG 2021

En febrero de 2021, el Grupo presentó públicamente su Plan de Acción ESG 2021, con los objetivos de la primera fase de su ESG Roadmap 2023, y trasladó su compromiso de informar públicamente sobre su progreso con frecuencia trimestral.

De acuerdo con este compromiso, el Grupo ha ido presentando los objetivos cumplidos en cada una de las presentaciones de resultados trimestrales del año. En este último informe del año, se indican las acciones llevadas a cabo para dar cumplimiento a los objetivos programados para el cuarto trimestre del año 2021, la elaboración del Plan de Acción Social y de la Hoja de Ruta de la Igualdad.

Con el cumplimiento de los últimos objetivos programados para el cuarto trimestre, el Grupo logra completar con éxito el 100% de su Plan de Acción ESG 2021.



Tabla: Progreso del Plan de Acción ESG 2021 en Q4

### Plan de Acción Social

El Grupo ha definido los principios básicos que marcan como el enfoque de actuación y las líneas estratégicas que delimitan el área de definición de los planes e iniciativas sociales.

Los principios básicos se fundamentan en el establecimiento de una comunicación bidireccional, frecuente y fluida con la comunidad local desde las etapas tempranas, orientada a la creación de vínculo social con la compañía, la mejora del bienestar de la comunidad local con una perspectiva de medio y largo plazo, la flexibilidad y adaptabilidad a la realidad social, la colaboración estrecha con organizaciones locales, los principios de ética y transparencia, el respeto hacia los valores y tradiciones de la comunidad local, la vinculación de las iniciativas concretas de desarrollo social con los ODS y la utilización de métricas adecuadas para realizar un seguimiento del impacto.



Tabla: Principios básicos y líneas estratégicas del Plan de Acción Social

Además, el Grupo ha elaborado un procedimiento de identificación de iniciativas sociales, que asegura la alineación con los principios básicos y líneas estratégicas definidas por el Grupo.

En dicho procedimiento se define el proceso completo de identificación de iniciativas, evaluación social del entorno, aprobación interna y monitoreo del impacto, además de incluir aspectos relacionados con la formación y sensibilización.

En el ejercicio 2021, el Grupo ha cumplido el 100% de los objetivos del Plan de Acción ESG 2021.

**Mayor cobertura de ratings ESG e indicadores de sostenibilidad**

Grenergy ha obtenido la distinción de ESG INDUSTRY TOP RATED 2022 entre más de 4.000 compañías evaluadas por Sustainalytics a nivel global. Se trata de un reconocimiento a las compañías líderes en su sector en gestión de los riesgos ESG considerados por la agencia como materiales. En su evaluación Sustainalytics calificó con gestión sólida “strong management” todas las áreas evaluadas: Gobierno corporativo, Capital humano, Relaciones con la comunidad, Ética Empresarial, Gobierno de producto, Salud y Seguridad, Uso del suelo y Biodiversidad.



Tabla: Distinción otorgada a Grenergy por su liderazgo en gestión de riesgos ESG

Greenergy ha sido evaluada por primera vez por CDP, el índice de cambio climático de mayor reconocimiento a nivel global obteniendo una puntuación B-. La metodología de CDP está alineada con las recomendaciones de TCFD y cubre la integración del cambio climático en los ámbitos de gobierno, gestión de riesgos y oportunidades y estrategia de negocio, además considera los cálculos de emisiones, los objetivos de reducción y el engagement logrado en la cadena de valor.

El informe de CDP apunta que Greenergy está actuando de manera coordinada en aspectos de cambio climático y que su puntuación (B-) la posiciona por encima de la media en el sector de generación renovable.

Greenergy ya había anunciado previamente una puntuación de 8.5/10 en el informe de gobierno corporativo de MSCI, que concluía que las prácticas de gobierno corporativo del Grupo están bien alineadas con los intereses de los accionistas.



Tabla: Aspectos de gobierno corporativo evaluados por MSCI en su informe

## 9. Inversiones en investigación y desarrollo.

El Grupo no ha activado durante el ejercicio 2021 importe alguno por inversiones en Investigación y Desarrollo.

No obstante, desde el departamento de Estrategia se ha creado la división de Nuevas Tecnologías, que se focalizará en implementar las incipientes tecnologías de almacenamiento energético en la cadena de valor del Grupo, asumiendo el diseño, tanto a nivel ingeniería como económico, así como el desarrollo de dichas plantas en los distintos mercados donde opera el Grupo. En paralelo, se están analizando con equipo propio y consultoras, el acceso a fondos con carácter público destinados al cambio de matriz energética a renovable, para poder hacer dichos proyectos competitivos lo antes posible.

## 10. Acciones propias.

La autocartera está compuesta al cierre del ejercicio 2021 por:

	Saldo al 31.12.2021
<b>Nº Títulos en Auto Cartera</b>	<b>580.588</b>
<b>Total importe Auto Cartera</b>	<b>17.577</b>
Importe de la Cuentas de Liquidez	485
Importe de la Cuenta Auto cartera Fija	17.092

Durante el ejercicio 2021, los movimientos habidos en la cartera de acciones propias de la Sociedad Dominante han sido los siguientes:

	Acciones propias		
	Número acciones	Nominal	Precio medio de adquisición
<b>Saldo al 31.12.2020</b>	<b>484.345</b>	<b>8.115</b>	<b>16,75</b>
Adquisiciones	1.908.312	59.634	31,25
Enajenaciones	(1.812.069)	(50.172)	27,69
<b>Saldo al 31.12.2021</b>	<b>580.588</b>	<b>17.577</b>	<b>30,27</b>

La finalidad de las acciones propias es su disposición en el mercado, así como atender al Plan de Incentivos Aprobado para administradores, directivos, empleados y colaboradores claves del Grupo (véase la Nota 13.5).

A 31 de diciembre de 2021, las acciones propias representan el 2,1% del total de las acciones de la Sociedad Dominante.

## 11. Período medio de pago a proveedores

En cumplimiento de la Ley 31/2014, de 3 de diciembre, que modifica la disposición adicional tercera "Deber de información" de la Ley 15/2010 de 5 de julio, el Grupo informa que el periodo medio de pago de la Sociedad Dominante, Grenergy Renovables S.A., a sus proveedores es de 56 días.

## 12. Informe Anual de Retribuciones de los Consejeros

El Informe Anual de Remuneraciones de los Consejeros que forma parte de este informe de gestión tal y como requiere el artículo 538 de la Ley de Sociedades de Capital se presenta en documento separado al que es posible acceder a través de la web de la Comisión Nacional del Mercado de Valores.

## 13. Estado de información no financiera

El Grupo no presenta el estado de información no financiera por no estar obligado de acuerdo con el artículo 49.5 del Código de Comercio. No obstante, de manera voluntaria el Grupo

elabora un informe de sostenibilidad, el cual está prevista su publicación a través de la página web del Grupo en el mes de abril de 2022.

#### **14. Acontecimientos posteriores al cierre**

Desde el cierre del ejercicio 2021 hasta la fecha de formulación las presentes cuentas anuales consolidadas, no se ha producido ni se ha tenido conocimiento de ningún hecho significativo digno de mención.

#### **15. Consideraciones finales**

Queremos dejar constancia de nuestro agradecimiento; a nuestros clientes por la confianza que nos honran; a nuestros proveedores y socios estratégicos con los que venimos operando por su constante apoyo; a los inversores que han confiado en Grenergy desde su salida a bolsa, y, especialmente, a los colaboradores y trabajadores de este Grupo, porque sin su esfuerzo y dedicación difícilmente podrían alcanzarse las metas propuestas y los resultados obtenidos.

## **Anexo I: Glosario de medidas alternativas de rendimiento (MAR)**

El presente informe de gestión consolidado incluye magnitudes financieras que tienen la consideración de medidas alternativas de rendimiento (las “MAR”) de conformidad con las Directrices de la *European Securities and Markets Authority* (ESMA) publicadas en octubre de 2015.

Las MAR se presentan para una mejor evaluación del rendimiento financiero, los flujos de efectivo y la situación financiera del Grupo en la medida en que son utilizadas por Grenergy en la toma de decisiones financieras, operativas o estratégicas del Grupo. No obstante, las MAR no están auditadas ni se exigen o presentan de conformidad con las NIIF-UE y, por tanto, no deben ser consideradas de forma aislada sino como información complementaria de la información financiera auditada u objeto de revisión limitada preparada de conformidad con las NIIF-UE. Asimismo, estas medidas pueden diferir, tanto en su definición como en su cálculo, de otras medidas similares calculadas por otras sociedades y, por tanto, podrían no ser comparables.

A continuación se incluye un glosario explicativo de las MAR utilizadas, incluyendo su forma de cálculo y definición o relevancia, así como la conciliación de las mismas con las partidas de cuentas anuales consolidadas de Grenergy de los ejercicios 2021 y 2020.

<b>MEDIDA ALTERNATIVA DE RENDIMIENTO (ALTERNATIVE PERFORMANCE MEASURE)</b>	<b>FORMA DE CÁLCULO</b>	<b>DEFINICIÓN/RELEVANCIA</b>
<b>Ingresos</b>	<i>“Importe neto de la cifra de negocios” + “Trabajos realizados por la empresa para su activo”.</i>	Indicador del volumen total de ingresos obtenidos por las actividades operativas del Grupo, ya sea por proyectos construidos para terceros, como proyectos propios.
<b>EBITDA</b>	<i>“Resultado de explotación” - “Deterioros y pérdidas” - “Amortización del inmovilizado”.</i>	Indicador del rendimiento para evaluar la capacidad de generación de flujo de caja de explotación de las diferentes actividades del Grupo.
<b>Deuda Neta</b>	<i>“Deudas a largo plazo” – “Derivados a largo plazo” + “Deudas a corto plazo” – “Derivados a corto plazo” - “Inversiones financieras a corto plazo” – “Otros activos financieros” - “Efectivo y otros activos líquidos equivalentes”.</i>	Medida de rendimiento utilizada por la Dirección que permite evaluar el nivel de endeudamiento neto de los activos.
<b>Deuda financiera a largo plazo</b>	<i>“Obligaciones y otros valores negociables a largo plazo” + “Deudas con entidades de crédito a largo plazo” + “Pasivos por arrendamientos a largo plazo” - Deudas con entidades de crédito a largo plazo de proyecto.</i>	Importe de la deuda financiera no asociada a proyecto que el Grupo debe satisfacer en un plazo superior a un año. El Grupo emitió unos bonos verdes en el ejercicio 2019 sujetos al cumplimiento de determinados covenants que exigen este desglose de la deuda.
<b>Deuda financiera a corto plazo</b>	<i>“Obligaciones y otros valores negociables a corto plazo” + “Deudas con entidades de crédito a corto plazo” + “Pasivos por arrendamientos a corto plazo” - Deudas con entidades de crédito a corto plazo de proyecto.</i>	Importe de la deuda financiera no asociada a proyecto que el Grupo debe satisfacer en un plazo inferior a un año. El Grupo emitió unos bonos verdes en el ejercicio 2019 sujetos al cumplimiento de determinados covenants que exigen este desglose de la deuda.
<b>Caja y equivalentes</b>	<i>“Efectivo y otros activos líquidos equivalentes” – Tesorería de proyecto.</i>	Importe en tesorería de la Sociedad Dominante y el resto de las filiales que no son SPVs. El Grupo emitió unos bonos verdes en el ejercicio 2019 sujetos al cumplimiento de determinados covenants que exigen este desglose de la tesorería.

<b>MEDIDA ALTERNATIVA DE RENDIMIENTO (ALTERNATIVE PERFORMANCE MEASURE)</b>	<b>FORMA DE CÁLCULO</b>	<b>DEFINICIÓN/RELEVANCIA</b>
<b>Deuda de proyecto con recurso</b>	Deudas con entidades de crédito de proyecto con recurso a largo plazo + Deudas con entidades de crédito de proyecto con recurso a corto plazo.	Indicador de endeudamiento de los proyectos con recurso a la matriz. El Grupo emitió unos bonos verdes en el ejercicio 2019 sujetos al cumplimiento de determinados covenants que exigen este desglose de la deuda.
<b>Caja de proyecto con recurso</b>	"Efectivo y otros activos líquidos equivalentes" – Caja y equivalentes – Caja de proyecto sin recurso.	Importe en tesorería de las SPVs que tienen deuda con recurso a la matriz. El Grupo emitió unos bonos verdes en el ejercicio 2019 sujetos al cumplimiento de determinados covenants que exigen este desglose de la tesorería.
<b>Deuda de proyecto sin recurso</b>	Deudas con entidades de crédito de proyecto sin recurso a largo plazo + Deudas con entidades de crédito de proyecto sin recurso a corto plazo.	Indicador de endeudamiento de los proyectos sin recurso a la matriz. El Grupo emitió unos bonos verdes en el ejercicio 2019 sujetos al cumplimiento de determinados covenants que exigen este desglose de la deuda.
<b>Caja de Proyecto sin recurso</b>	"Efectivo y otros activos líquidos equivalentes" - Caja y equivalentes y Caja de Proyecto con recurso.	Importe en tesorería de las SPVs que tienen deuda sin recurso a la matriz. El Grupo emitió unos bonos verdes en el ejercicio 2019 sujetos al cumplimiento de determinados covenants que exigen este desglose de la tesorería.
<b>Fondo de Maniobra</b>	Activo corriente – Pasivo corriente	Indicador de la capacidad que tiene el Grupo para continuar con el normal desarrollo de sus actividades en el corto plazo.
<b>Ratio de endeudamiento</b>	(Pasivo no corriente + Pasivo corriente) / Patrimonio Neto	Indicador de la solvencia del Grupo.

A continuación, se incluye una conciliación en euros de las MAR utilizadas:

## Ingresos

<b>CONCILIACIÓN DE INGRESOS</b>	<b>31/12/2021</b>	<b>31/12/2020</b>
"Importe neto de la cifra de negocios"	82.506	73.386
+ "Trabajos realizados por la empresa para su activo"	137.648	40.046
<b>Total Ingresos</b>	<b>220.154</b>	<b>113.432</b>

## EBITDA

<b>CONCILIACIÓN DE EBITDA</b>	<b>31/12/2021</b>	<b>31/12/2020</b>
"Resultado de explotación"	32.386	23.166
- "Deterioros y pérdidas"	(1.926)	275
- "Amortización del inmovilizado"	(7.125)	(799)
<b>Total EBITDA</b>	<b>41.437</b>	<b>23.690</b>

## Deuda Neta

CONCILIACIÓN DE DEUDA NETA	31/12/2021	31/12/2020
"Deudas a largo plazo"	259.502	134.505
- "Derivados a largo plazo"	15.323	2.044
+ "Deudas a corto plazo"	74.165	20.958
- "Derivados a corto plazo"	6.326	353
- "Inversiones financieras a corto plazo"—"Otros activos financieros"	6.422	6.461
- "Efectivo y otros activos líquidos equivalentes"	68.668	20.569
<b>Total Deuda Neta</b>	<b>236.928</b>	<b>126.036</b>

## Deuda financiera a largo plazo

CONCILIACIÓN DE DEUDA FINANCIERA A LARGO PLAZO	31/12/2021	31/12/2020
"Obligaciones y otros valores negociables a largo plazo"	31.223	21.497
+ "Deudas con entidades de crédito a largo plazo"	201.905	106.608
+ "Pasivos por arrendamientos a largo plazo"	11.051	4.200
- "Deudas con entidades de crédito a largo plazo de proyecto"	(195.193)	(97.278)
<b>Total deuda financiera a largo plazo</b>	<b>48.986</b>	<b>35.027</b>

## Deuda financiera a corto plazo

CONCILIACIÓN DE DEUDA FINANCIERA A CORTO PLAZO	31/12/2021	31/12/2020
"Obligaciones y otros valores negociables a corto plazo"	32.146	152
+ "Deudas con entidades de crédito a corto plazo"	34.148	16.717
+ "Pasivos por arrendamientos a corto plazo"	1.389	682
- "Deudas con entidades de crédito a corto plazo de proyecto"	(31.487)	(12.717)
<b>Total deuda financiera a corto plazo</b>	<b>36.196</b>	<b>4.834</b>

## Caja y equivalentes

CONCILIACIÓN DE CAJA Y EQUIVALENTES	31/12/2021	31/12/2020
"Efectivo y otros activos líquidos equivalentes"	68.668	20.569
- "Tesorería de proyecto"	(16.446)	(8.077)
<b>Total caja y equivalentes</b>	<b>52.222</b>	<b>12.492</b>

## Deuda de proyecto con recurso

CONCILIACIÓN DE DEUDA DE PROYECTO CON RECURSO	31/12/2021	31/12/2020
Deudas con entidades de crédito de proyecto con recurso a largo plazo	18.960	40.399
+ Deudas con entidades de crédito de proyecto con recurso a corto plazo	16.279	9.983
<b>Total deuda de proyecto con recurso</b>	<b>35.239</b>	<b>50.382</b>

## Deuda de proyecto sin recurso

CONCILIACIÓN DE DEUDA DE PROYECTO SIN RECURSO	31/12/2021	31/12/2020
Deudas con entidades de crédito de proyecto sin recurso a largo plazo	176.233	56.879
+ Deudas con entidades de crédito de proyecto sin recurso a corto plazo	15.208	2.734
<b>Total deuda de proyecto con recurso</b>	<b>191.441</b>	<b>59.613</b>

## Caja de proyecto con recurso

CONCILIACIÓN DE CAJA DE PROYECTO CON RECURSO	31/12/2021	31/12/2020
"Efectivo y otros activos líquidos equivalentes"	68.668	20.569
- Caja y equivalentes	(52.222)	(12.492)
- Caja de proyecto sin recurso	(13.773)	(2.445)
<b>Total Caja de proyecto con recurso</b>	<b>2.673</b>	<b>5.632</b>



## Caja de proyecto sin recurso

CONCILIACIÓN DE CAJA DE PROYECTO SIN RECURSO	31/12/2021	31/12/2020
"Efectivo y otros activos líquidos equivalentes"	68.668	20.569
- Caja y equivalentes	(52.222)	(12.492)
- Caja de proyecto con recurso	(2.673)	(5.632)
<b>Total Caja de proyecto sin recurso</b>	<b>13.773</b>	<b>2.445</b>

## Fondo de maniobra

CONCILIACIÓN DE FONDO DE MANIOBRA	31/12/2021	31/12/2020
"Activo corriente"	176.358	88.700
- Pasivo corriente	(159.724)	(65.846)
<b>Total Fondo de maniobra</b>	<b>16.634</b>	<b>22.854</b>

## Ratio de endeudamiento

CONCILIACIÓN DE RATIO DE ENDEUDAMIENTO	31/12/2021	31/12/2020
Pasivo no corriente	286.376	143.517
+ Pasivo corriente	159.724	65.846
/ Patrimonio Neto	158.708	48.835
<b>Total Ratio de endeudamiento</b>	<b>2,81</b>	<b>4,29</b>

## **FORMULACIÓN DE LAS CUENTAS ANUALES CONSOLIDADAS Y DEL INFORME DE GESTIÓN CONSOLIDADO DEL EJERCICIO FINALIZADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2021**

Las Cuentas Anuales Consolidadas y el Informe de Gestión Consolidado del ejercicio 2021 han sido formulados por el Consejo de Administración de la Sociedad Dominante GREENERGY RENOVABLES, S.A. en su reunión del 24 de febrero de 2022, con vistas a su verificación por los auditores y posterior aprobación por la Junta de Accionistas.

Se autoriza a D. Florentino Vivancos Gasset a firmar todas las hojas de que se componen las Cuentas Anuales Consolidadas y el Informe de Gestión del ejercicio 2021.

---

D. David Ruiz de Andrés  
(Consejero delegado)

---

D. Antonio Jiménez Alarcón  
(Consejero)

---

D. Florentino Vivancos Gasset  
(Consejero)

---

Dña. Ana Peralta Moreno  
(Consejera)

---

D. Nicolás Bergareche Mendoza  
(Consejero)

---

Dña. María del Rocío Hortigüela Esturillo  
(Consejera)

---

Dña. María Merry del Val Mariátegui  
(Consejera)

---

Dña. Teresa Quirós Álvarez  
(Consejera)