



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

**CUENTAS ANUALES CONSOLIDADAS E INFORME DE GESTIÓN
CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO ANUAL TERMINADO
EL 31 DE DICIEMBRE DE 2022**

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADO

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2022 Y 2021

(Miles de euros)

ACTIVO	Notas	31.12.2022	31.12.2021
ACTIVO NO CORRIENTE		681.842	428.450
Inmovilizado intangible	Nota 7	248	81
Aplicaciones informáticas		238	70
Patentes, licencias, marcas y similares		10	11
Inmovilizado material	Nota 6	582.149	388.783
Terrenos y construcciones		96	76
Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material		412.192	198.078
Inmovilizado en curso y anticipos		169.861	190.629
Activos por derecho de uso	Nota 8	28.175	13.072
Participaciones por puesta en equivalencia	Nota 9.1	4.515	-
Inversiones financieras a largo plazo	Nota 9.2	19.428	1.073
Instrumentos de patrimonio		40	-
Derivados		16.444	-
Otros activos financieros		2.944	1.073
Activos por impuesto diferido	Nota 19	47.327	25.441
ACTIVO CORRIENTE		205.139	176.358
Existencias	Nota 10	6.611	17.347
Materias primas y otros aprovisionamientos		2.157	7.853
Plantas en curso		100	3.892
Anticipos a proveedores		4.354	5.602
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar		80.049	79.693
Clientes por ventas y prestaciones de servicios	Nota 11	47.880	56.261
Deudores varios		159	382
Personal		6	5
Activo por impuesto corriente	Nota 19	2.528	628
Otros créditos con las Administraciones Públicas	Nota 19	29.476	22.417
Inversiones financieras a corto plazo	Nota 9.2	11.972	7.961
Créditos a empresas		727	1.539
Derivados		1.501	-
Otros activos financieros		9.744	6.422
Periodificaciones a corto plazo		837	2.689
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	Nota 12	105.670	68.668
Tesorería		105.670	68.668
TOTAL ACTIVO		886.981	604.808

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 2022 y de 2021.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADO

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2022 Y 2021

(Miles de euros)

PATRIMONIO NETO Y PASIVO	Notas	31.12.2022	31.12.2021
PATRIMONIO NETO		244.815	158.708
Patrimonio Neto atribuido a la Sociedad Dominante		245.053	159.323
Fondos Propios		268.257	170.666
Capital	Nota 13.1	10.714	9.774
Capital escriturado		10.714	9.774
Prima de emisión	Nota 13.2	198.912	109.851
Reservas	Nota 13.3	68.056	52.310
(Acciones y participaciones de la Sociedad Dominante)	Nota 13.4	(19.728)	(17.577)
Resultado del ejercicio atribuido a la Sociedad Dominante		10.303	16.308
Ajustes por cambios de valor	Nota 14	(23.204)	(11.343)
Operaciones de cobertura		(25.617)	(11.493)
Diferencias de conversión		2.413	150
Participaciones no dominantes	Nota 15	(238)	(615)
PASIVO NO CORRIENTE		420.896	286.376
Provisiones a largo plazo	Nota 16	16.354	12.509
Deudas a largo plazo	Nota 17	384.119	259.502
Obligaciones y otros valores negociables		83.231	31.223
Deudas con entidades de crédito		254.229	201.905
Pasivos por arrendamientos		26.073	11.051
Derivados		20.586	15.323
Pasivos por impuesto diferido	Nota 19	20.423	14.365
PASIVO CORRIENTE		221.270	159.724
Provisiones a corto plazo	Nota 16	8.153	1.804
Deudas a corto plazo	Nota 17	118.612	74.165
Obligaciones y otros valores negociables		34.529	32.146
Deudas con entidades de crédito		46.307	34.148
Pasivos por arrendamientos		1.505	1.389
Derivados		36.141	6.326
Otros pasivos financieros		130	156
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar		94.505	82.413
Proveedores		85.050	76.793
Acreedores varios		5.644	3.028
Personal		1.745	1.180
Pasivo por impuesto corriente	Nota 19	293	107
Otras deudas con las Administraciones Públicas	Nota 19	1.484	1.303
Anticipos de clientes		289	2
Periodificaciones a corto plazo		-	1.342
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO		886.981	604.808

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 2022 y de 2021.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA DE LOS EJERCICIOS ANUALES

TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2022 Y 2021

(Miles de euros)

	Notas	31.12.2022	31.12.2021
OPERACIONES CONTINUADAS			
Importe neto de la cifra de negocios	Nota 4	110.584	82.506
Ventas		107.969	79.731
Prestaciones de servicios		2.615	2.775
Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación		(3.792)	12.923
Trabajos realizados por la empresa para su activo	Nota 4	182.423	137.648
Aprovisionamientos	Nota 20.1	(208.983)	(172.728)
Otros ingresos de explotación		299	683
Gastos de personal	Nota 20.2	(14.772)	(9.597)
Otros gastos de explotación	Nota 20.3	(15.671)	(10.026)
Amortización del inmovilizado	Nota 6, 7 y 8	(14.178)	(7.125)
Deterioros y pérdidas	Nota 6 y 24.2	(6.160)	(1.913)
Otros resultados		66	15
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN		29.816	32.386
Ingresos financieros	Nota 20.4	471	-
Gastos por intereses de deudas	Nota 20.4	(19.632)	(9.321)
Otro resultado financiero	Nota 20.4	(3.022)	(4.935)
Resultados por puesta en equivalencia	Nota 9.1	(325)	-
RESULTADO FINANCIERO		(22.508)	(14.256)
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS		7.308	18.130
Impuesto sobre Beneficios	Nota 19	3.001	(2.118)
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO		10.309	16.012
RESULTADO ATRIBUIDO A PARTICIPACIONES NO DOMINANTES		6	(296)
RESULTADO DEL EJERCICIO ATRIBUIDO A SOCIEDAD DOMINANTE		10.303	16.308
Beneficio (pérdida) por acción	Nota 13.6	0,34	0,60

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 2022 y de 2021.

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 2022 Y 2021

A) ESTADO DEL RESULTADO GLOBAL CONSOLIDADO

(Miles de euros)

	31.12.2022	31.12.2021
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO (I)	10.309	16.012
OTRO RESULTADO GLOBAL RECONOCIDO DIRECTAMENTE EN EL PATRIMONIO NETO		
Partidas que pueden traspasarse a resultados con posterioridad		
- Diferencias de conversión	2.263	2.850
- Por coberturas de flujos de efectivo	(18.832)	(12.962)
- Efecto impositivo	4.708	3.219
TOTAL INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS DIRECTAMENTE EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO (II)	(11.861)	(6.893)
TOTAL RESULTADO GLOBAL CONSOLIDADO DEL EJERCICIO (I+II)	(1.552)	9.119
Atribuible a:		
Sociedad Dominante	(1.558)	9.364
Participaciones no dominantes	6	(245)

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 2022 y 2021.

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
SALDO FINAL DEL EJERCICIO 2020	8.507	6.118	31.912	(8.115)	15.233	(4.450)	(370)	48.835
Ajustes por cambios de criterio y errores	-	-	-	-	-	-	-	-
SALDO AJUSTADO AL INICIO DEL EJERCICIO 2021	8.507	6.118	31.912	(8.115)	15.233	(4.450)	(370)	48.835
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, traspasos y otros efectos de menor cuantía	-	-	218	-	-	-	51	269
Reparto resultado año anterior	-	-	15.233	-	(15.233)	-	-	-
SALDO FINAL DEL EJERCICIO 2021	9.774	109.851	52.310	(17.577)	16.308	(11.343)	(615)	158.708
Ajustes por cambios de criterio y errores	-	-	-	-	-	-	-	-
SALDO AJUSTADO AL INICIO DEL EJERCICIO 2022	9.774	109.851	52.310	(17.577)	16.308	(11.343)	(615)	158.708
Total resultado global consolidado	-	-	-	-	10.303	(11.861)	6	(1.552)
Aumento de capital	940	89.061	(1.075)	-	-	-	-	88.926
Operaciones con acciones de la sociedad dominante (netas)	-	-	1.410	(2.151)	-	-	-	(741)
Variaciones en el perímetro, traspasos y otros efectos de menor cuantía	-	-	(897)	-	-	-	371	(526)
Reparto resultado año anterior	-	-	16.308	-	(16.308)	-	-	-
SALDO FINAL DEL EJERCICIO 2022	10.714	198.912	68.056	(19.728)	10.303	(23.204)	(238)	244.815

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 2022 y 2021.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADO CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO ANUAL TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2022 Y 2021

(Miles de euros)

	Notas	31.12.2022	31.12.2021
A) FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN			
1. Resultado del ejercicio antes de impuestos.		7.308	18.130
2. Ajustes del resultado.		38.517	23.830
a) Amortización del inmovilizado (+).	6 y 7	14.178	7.125
b) Deterioros y pérdidas (+/-).	24.2	6.160	1.926
c) Variación de provisiones (+/-).		71	741
e) Resultados por bajas y enajenaciones del inmovilizado (+/-).	6 y 7	-	(13)
g) Ingresos financieros (-).		(471)	-
h) Gastos financieros (+).	20	19.632	9.321
i) Diferencias de cambio (+/-).	20	(1.191)	(1.560)
j) Variación de valor razonable en instrumentos financieros (+/-).		(187)	6.290
k) Otros ingresos y gastos (-/+).	5	325	-
3. Cambios en el capital corriente.		20.156	(22.789)
a) Existencias (+/-).	10	10.736	(24.743)
b) Deudores y otras cuentas a cobrar (+/-).	11	(356)	(36.937)
c) Otros activos corrientes (+/-).		1.852	(1.943)
d) Acreedores y otras cuentas a pagar (+/-).		7.011	38.364
e) Otros pasivos corrientes (+/-).		913	1.342
f) Otros activos y pasivos no corrientes (+/-).		-	1.128
4. Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación.		(27.583)	(5.438)
a) Pagos de intereses (-).	20	(19.632)	(1.191)
c) Cobros de intereses (+)		471	-
d) Cobros (pagos) por impuestos sobre beneficios (+/-).	20	(8.422)	(4.247)
5. Flujos de efectivo de las actividades de explotación (+/-1+/-2+/-3+/-4)		38.398	13.733
B) FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN			
6. Pagos por inversiones (-).		(200.720)	(200.647)
a) Sociedades consolidadas por puesta en equivalencia.	9	(4.840)	-
b) Inmovilizado intangible.	7	(195)	(24)
c) Inmovilizado material.	6	(189.782)	(198.137)
e) Otros activos financieros.		(5.903)	(2.486)
7. Cobros por desinversiones (+).		1.482	16
c) Inmovilizado material.	6	-	16
e) Otros activos financieros.	8	1.482	-
8. Flujos de efectivo de las actividades de inversión (7+6)		(199.238)	(200.631)
C) FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN			
9. Cobros y pagos por instrumentos de patrimonio.		88.846	101.623
a) Emisión de instrumentos de patrimonio (+).	13	90.001	105.000
c) Adquisición de instrumentos de patrimonio propio (-).	13	(30.242)	(59.634)
d) Enajenación de instrumentos de patrimonio de la Sociedad Dominante	13	29.087	56.257
10. Cobros y pagos por instrumentos de pasivo financiero.		110.893	133.697
a) Emisión (+)		317.901	179.690
1. Obligaciones y otros valores negociables (+).		225.836	73.720
2. Deudas con entidades de crédito (+).	17	92.065	105.970
b) Devolución y amortización de:		(207.008)	(45.993)
1. Obligaciones y otros valores negociables (-).	17	(171.445)	(32.000)
2. Deudas con entidades de crédito (-).	17	(34.148)	(9.715)
3. Arrendamientos (-).	17	(1.389)	-
4. Otras deudas (-).	17	(26)	(4.278)
12. Flujos de efectivo de las actividades de financiación (+/-9+/-10-11)		199.739	235.320
D) Efecto de las variaciones de los tipos de cambio		(1.897)	(323)
E) AUMENTO/DISMINUCIÓN NETA DEL EFECTIVO O EQUIVALENTES (+/-A+/-B+/-C+/-D)		37.002	48.099
Efectivo o equivalentes al comienzo del ejercicio	12	68.668	20.569
Efectivo o equivalentes al final del ejercicio.	12	105.670	68.668

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 2022 y 2021.

MEMORIA CONSOLIDADA CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO ANUAL TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2022

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, Reino Unido, Polonia, Estados Unidos y Alemania.

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 aparcen cada uno de los parques solares o eólicos.

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 2022 y 2021 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.U., 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 2022 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 2021 se aprobaron por la Junta General de Accionistas celebrada el 11 de mayo de 2022.

Las Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio 2022, que han sido formuladas por el Consejo de Administración de Greenergy Renovables, S.A. con fecha 24 de febrero de 2023, 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 2022 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.

Estas cuentas anuales consolidadas muestran la imagen fiel del patrimonio consolidado y de la situación financiera consolidada de Greenergy a 31 de diciembre de 2022, 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 Internacionales 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 2021, ya que ninguna 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:

- 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.

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 2021.

Con fecha 29 de septiembre de 2022 se publicó la Ley 18/2022 de 28 de septiembre de creación y crecimiento de empresas, por la que se incluyen desgloses adicionales al volumen e importe de facturas pagadas dentro de los plazos establecidos. Dicha información no se presenta comparativa con el año anterior.

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.

2.6 Cambio climático

Estas cuentas anuales consolidadas han sido elaboradas teniendo en cuenta lo establecido en el documento informativo, emitido por la Junta de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB, por sus siglas en inglés) en noviembre de 2020, en el que se incluyeron requerimientos de información en relación con el cambio climático.

En febrero de 2021, Greenergy 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.

El ESG Roadmap 2023 es un plan estratégico para impulsar la sostenibilidad de Greenergy en cinco áreas estratégicas. Se apoya en los resultados de un ejercicio de diagnóstico interno y un análisis de materialidad realizado por el Grupo en 2020.

La Política de Sostenibilidad, aprobada por el Consejo de Administración el 20 de diciembre de 2021, está alineada con el ESG Roadmap 2023 y con los planes de acción definidos para cada una de las áreas estratégicas.

Se integra en la estrategia de sostenibilidad los Objetivos de Desarrollo Sostenible de las Naciones Unidas, con énfasis en aquellos que hemos elegido como prioritarios y donde la contribución de Greenergy puede ser más significativa.

La sostenibilidad impregna todas las decisiones de Greenergy con especial atención a la protección del medioambiente, promoviendo la biodiversidad y contribuyendo a la lucha contra el cambio climático.

El crecimiento de Greenergy contribuye de manera directa a la lucha contra el cambio climático, facilitando la transición energética y la descarbonización de la economía. La sustitución de combustibles fósiles por energías renovables es clave para reducir las emisiones de gases de efecto invernadero del Grupo y limitar el calentamiento global del planeta por debajo de 1.5°C.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2022

Medidas de análisis:

- Se miden las emisiones de alcance 1, 2 y 3 que Grenergy genera de manera directa o indirecta con su actividad de acuerdo con los criterios del estándar internacional GHG Protocol y la norma internacional ISO14064, incluyendo las emisiones correspondientes a todos los GEI relevantes para Grenergy.
- La identificación de las fuentes de emisión y los cálculos de huella de carbono del año 2021 que Grenergy ha realizado han obtenido verificación independiente por su alineación con los principios y requisitos de la norma internacional ISO14064.
- Se ha trazado un plan para reducir un 55% las emisiones de Grenergy antes de 2030 y alcanzar emisiones netas cero antes de 2050 (alcance 1 y 2).

A continuación, se resumen los principales hitos llevados a cabo en 2022:

- En el segundo trimestre, Grenergy elaboró un plan de eficiencia energética y reducción de emisiones estableciendo un ambicioso programa de sustitución de vehículos de Grenergy de combustibles fósiles a vehículos híbridos/eléctricos, sustitución de luminarias de bajo consumo y certificado de suministro de electricidad de origen renovable, entre otros. Por último, para fomentar la concienciación ESG a nivel transversal en el Grupo, se organizaron tres sesiones de formación interna en sostenibilidad, tanto para puestos Directivos como personal clave.
- En el cuarto trimestre, se ha llevado a cabo la definición de un sistema de control para la implementación de las políticas dentro del marco normativo interno del Grupo, designando un responsable de control para llevar a cabo la aplicación de cada política. Asimismo, Grenergy ha revisado y ampliado su procedimiento de reporte interno ESG de forma periódica incluyendo métricas ESG que responden con un criterio financiero, material y de conexión con los compromisos de la Política de Sostenibilidad. Por último, en este trimestre y, de forma paralela a los anteriores objetivos, se ha mejorado el plan de formación de empleados con el fin de apoyar el desarrollo profesional, mejorar las capacidades del equipo y fortalecer el compromiso con los empleados.
- En el cuarto trimestre del año y con la finalidad de gestionar los riesgos ESG en la cadena de suministro de Grenergy se ha actualizado el procedimiento de compras incorporando una serie de cláusulas ESG (protección DDHH, minerales en conflicto, tolerancia cero frente a la corrupción y soborno, entre otras).

Adicionalmente, en materia ambiental, se va a poner en marcha en los próximos meses un Programa de Biodiversidad dedicado a la restauración y conservación de los recursos naturales y se ha definido un programa de uso del agua en donde se ha realizado una medición de la huella Hídrica basándose en la norma ISO 14.046 y, en base a los resultados obtenidos, una identificación de acciones de mejora para establecer una adecuada gestión y eficiencia del uso del agua.

2.7 Guerra de Ucrania

La inestabilidad en la situación geopolítica internacional que provocó la invasión militar de la Federación Rusa en Ucrania en febrero de 2022 ha desencadenado presiones inflacionistas en la economía, con un incremento importante de precios en materias primas, precio de la energía y tipos de cambio de divisas. Ante esto, los bancos centrales han retirado la mayoría de los estímulos monetarios y han incrementado los tipos de interés durante la segunda mitad del ejercicio 2022.

Pese al entorno de incertidumbre descrito, los impactos en los estados financieros consolidados del Grupo han sido poco significativos, debido a que el Grupo no opera en la región del conflicto.

2.8 Covid-19

Durante el ejercicio 2022 se ha recuperado gradualmente la actividad del negocio. Adicionalmente, no han existido impactos significativos en los estados financieros consolidados relacionados con la Covid 19.

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. 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.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2022

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.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2022

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 operaciones conjuntas en la Nota 18.

3.1.2 Sociedades asociadas

Las sociedades asociadas se incluyen en las cuentas consolidadas aplicando el método de puesta en equivalencia.

Cuando se aplica por primera vez el procedimiento de puesta en equivalencia, la participación en la sociedad se valora por el importe que el porcentaje de inversión de las sociedades del Grupo represente sobre el patrimonio neto de aquella, una vez ajustados sus activos netos a su valor razonable a la fecha de adquisición de la influencia significativa.

La diferencia entre el valor neto contable de la participación en las cuentas individuales y el importe mencionado en el párrafo anterior constituye un fondo de comercio que se recoge en la partida “participaciones puestas en equivalencia”.

En general, salvo en el caso de que surja una diferencia negativa en la adquisición de influencia significativa, la inversión se valora inicialmente por su coste.

Los resultados generados por la sociedad puesta en equivalencia se reconocen desde la fecha en que se adquiere la influencia significativa.

El valor contable de la participación se modifica (aumenta o disminuye) en la proporción que corresponda a las sociedades del Grupo, por las variaciones experimentadas en el patrimonio neto de la sociedad participada desde la valoración inicial, una vez eliminada la proporción de resultados no realizados generados en transacciones entre dicha sociedad y las sociedades del Grupo.

El mayor valor atribuido a la participación como consecuencia de la aplicación del método de adquisición se reduce en ejercicios posteriores, con cargo a los resultados consolidados o a otra partida del patrimonio neto que corresponda y a medida que se deprecien, causen baja o se enajenen a terceros los correspondientes elementos patrimoniales. Del mismo modo, procede el cargo a resultados consolidados cuando se producen pérdidas por deterioro de valor de elementos patrimoniales de la sociedad participada, con el límite de la plusvalía asignada a los mismos en la fecha de primera puesta en equivalencia.

Las variaciones en el valor de la participación correspondientes a resultados del ejercicio de la participada forman parte de los resultados consolidados, figurando en la partida “Participación en beneficios (pérdidas) de sociedades puestas en equivalencia”. No obstante, si la sociedad asociada incurre en pérdidas, la reducción de la cuenta representativa de la inversión tendrá como límite el propio valor contable de la participación calculado por puesta en equivalencia. Si la participación hubiera quedado reducida a cero, las pérdidas adicionales, y el correspondiente pasivo se reconocerán en la medida en que se haya incurrido en obligaciones legales, contractuales, implícitas o tácitas, o bien si el Grupo hubiera efectuado pagos en nombre de la sociedad participada.

Las variaciones en el valor de la participación correspondientes a otras variaciones en el patrimonio neto se muestran en los correspondientes epígrafes del patrimonio neto conforme a su naturaleza.

La homogeneización valorativa y temporal se aplica a las inversiones asociadas en la misma forma que para las sociedades dependientes.

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 2022.

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
- 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 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 y marcas

Las licencias y marcas tienen una vida útil definida y se llevan a coste menos amortización acumulada y correcciones por deterioro del valor reconocidas. La amortización se calcula por el método lineal para asignar el coste de las marcas y licencias durante su vida útil estimada.

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.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2022

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 Grenergy 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. Grenergy, 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 Grenergy). 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 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. 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 (25-30 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	25-30
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.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2022

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 ejercerá dicha opción en cuyo caso se considerará el correspondiente plazo de ampliación o terminación anticipada.

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

Arrendatario

Grenergy 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

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

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2022

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.

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 ejercitará 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 25 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 2022 y 2021.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2022

- 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 2022 y 2021. Se presentan minorando el patrimonio neto en el estado de situación financiera consolidado adjunto a 31 de diciembre de 2022 y 2021.

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 2022

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 2022

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., Grenergy Renovables Pacific. Ltda, 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, GR Torres del Paine, SpA, GR Power Chile, SpA, GR Cabo de Hornos, SpA, CE Centinela Solar, SpA, CE Uribe de Antofagasta Solar, SpA, GR Alerce Andino, SpA y GR Andino, SAC, 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 2022 y 2021 han sido los siguientes:

	31 de diciembre de 2022		31 de diciembre de 2021	
	Tipo de Cierre	Tipo medio acumulado	Tipo de Cierre	Tipo medio acumulado
Dólar estadounidense (USD)	1,07	1,05	1,13	1,18
Sol Peruano (PEN)	4,09	4,02	4,52	4,55
Peso Chileno (CLP)	915,95	913,59	955,64	901,75
Peso Mexicano (MXN)	20,72	21,07	23,20	24,07
Libra Esterlina (GBP)	0,86	0,85	0,84	0,86
Peso Colombiano (COP)	5.147,88	4.487,87	4.596,75	4.456,80
Zloty Polaco (PLN)	4,68	4,69	-	-

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.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2022

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.

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 (Nota 19.1).

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 2022 y 2021 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 2022 y 2021 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 Grenergy, 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", así como de los trabajos de construcción realizados por el Grupo para sus propios parques.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES*Memoria de las cuentas anuales consolidadas**correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2022*

- **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 2022 y 2021 es como sigue:

	Miles de euros	
	2022	2021
Ingresos		
Desarrollo y Construcción	232.613	197.475
Energía	57.779	19.904
Servicios	2.615	2.775
Total Ingresos (*)	293.007	220.154

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

	Miles de euros	
	2022	2021
EBITDA		
Desarrollo y Construcción	22.127	33.135
Energía	36.064	13.267
Servicios	471	354
Corporativo	(8.508)	(5.319)
Total (*)	50.154	41.437

(*) 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 182.423 miles de euros en el ejercicio 2022 y 137.648 miles de euros en el ejercicio 2021 que se trata de ingresos no materializados frente a terceros, recogidos en el epígrafe de "trabajos realizados por la empresa para su activo" de la cuenta de resultados consolidada adjunta.

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.

El importe total de ingresos de los ejercicios 2022 y 2021 detallado por su localización geográfica es la siguiente:

	2022	2021
Chile	164.791	98.755
España	64.297	102.251
Perú	15.339	2.195
Argentina	8.163	3.435
Colombia	36.566	12.410
México	2.875	1.108
Otros	976	-
Total (miles de euros)	293.007	220.154

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
Memoria de las cuentas anuales consolidadas
correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2022

A continuación, se muestran los activos y pasivos del Grupo a 31 de diciembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021, detallados por su localización geográfica:

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022

ACTIVO	España	Chile	México	Perú	Colombia	Italia	Reino Unido	Polonia	Argentina	Total 31.12.2022
ACTIVO NO CORRIENTE	229.303	249.033	27.408	65.276	51.026	2.039	1.125	398	56.234	681.842
Inmovilizado intangible	248	-	-	-	-	-	-	-	-	248
Inmovilizado material	185.481	208.758	26.192	57.548	49.172	2.031	1.118	389	51.460	582.149
Activos por derecho de uso	8.324	16.835	555	1.470	974	-	-	-	17	28.175
Participaciones por puesta en equivalencia	4.515	-	-	-	-	-	-	-	-	4.515
Inversiones financieras a largo plazo	13.761	5.627	3	13	-	8	7	9	-	19.428
Activos por impuesto diferido	16.974	17.813	658	6.245	880	-	-	-	4.757	47.327
ACTIVO CORRIENTE	72.455	91.014	6.971	6.791	22.678	698	239	105	4.188	205.139
Existencias	2.349	979	59	202	2.981	31	-	-	10	6.611
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	35.255	28.443	4.381	4.281	4.513	218	23	62	2.873	80.049
Inversiones financieras a corto plazo	10.103	1.785	-	-	84	-	-	-	-	11.972
Periodificaciones	696	-	6	40	66	-	8	9	12	837
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	24.052	59.807	2.525	2.268	15.034	449	208	34	1.293	105.670
TOTAL ACTIVO	301.758	340.047	34.379	72.067	73.704	2.737	1.364	503	60.422	886.981

PATRIMONIO NETO Y PASIVO	España	Chile	México	Perú	Colombia	Italia	Reino Unido	Polonia	Argentina	Total 31.12.2022
PATRIMONIO NETO	255.433	12.927	(4.962)	(9.936)	(5.584)	(159)	(193)	(157)	(2.554)	244.815
Capital Social	10.714	-	-	-	-	-	-	-	-	10.714
Prima de emisión	198.912	-	-	-	-	-	-	-	-	198.912
Reservas	77.711	7.091	(4.527)	(5.709)	(805)	(29)	(42)	-	(5.634)	68.056
Resultado	13.606	4.578	(121)	(4.585)	(5.448)	(130)	(153)	(155)	2.711	10.303
Acciones propias	(19.728)	-	-	-	-	-	-	-	-	(19.728)
Ajustes por cambio de valor	(25.617)	1.257	(254)	372	669	-	2	(2)	369	(23.204)
Socios externos	(165)	1	(60)	(14)	-	-	-	-	-	(238)
PASIVO NO CORRIENTE	221.189	131.476	1.008	9.625	25.718	-	-	-	31.880	420.896
Provisiones a largo plazo	2.560	2.525	333	5.141	478	-	-	-	5.317	16.354
Deudas a largo plazo	213.429	119.835	534	1.027	25.240	-	-	-	24.054	384.119
Pasivos por impuesto diferido	5.200	9.116	141	3.457	-	-	-	-	2.509	20.423
PASIVO CORRIENTE	157.846	28.132	17.579	8.364	3.947	94	47	29	5.232	221.270
Provisiones a corto plazo	-	510	-	6.054	-	-	-	-	1.589	8.153
Deudas a corto plazo	87.826	10.945	16.404	98	420	-	-	-	2.919	118.612
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	70.020	16.677	1.175	2.212	3.527	94	47	29	724	94.505
Periodificaciones a corto plazo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	634.468	172.535	13.625	8.053	24.081	(65)	(146)	(128)	34.558	886.981

En el ejercicio 2022 el Grupo ha iniciado su actividad en Polonia y Alemania.

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021

ACTIVO	España	Chile	México	Perú	Colombia	Italia	Reino Unido	Argentina	Total 31.12.2021
ACTIVO NO CORRIENTE	177.134	109.432	25.639	57.158	4.286	350	421	54.030	428.450
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
ACTIVO CORRIENTE	104.429	53.740	7.310	4.482	1.454	139	151	4.653	176.358
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
TOTAL ACTIVO	281.563	163.172	32.949	61.640	5.740	489	572	58.683	604.808

PATRIMONIO NETO Y PASIVO	España	Chile	México	Perú	Colombia	Italia	Reino Unido	Argentina	Total 31.12.2021
PATRIMONIO NETO	169.208	5.641	(4.406)	(5.873)	(829)	212	110	(5.355)	158.708
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)
PASIVO NO CORRIENTE	141.799	72.359	893	33.335	-	-	-	37.990	286.376
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
PASIVO CORRIENTE	109.579	14.016	17.069	11.413	1.178	61	55	6.353	159.724
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
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	420.586	92.016	13.556	38.875	349	273	165	38.988	604.808

En el ejercicio 2021 el Grupo inició su actividad en Reino Unido.

5. Combinaciones de negocios

En el ejercicio 2022 no se han producido combinaciones de negocios.

En el ejercicio 2021, la Sociedad Dominante adquirió 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.

El resultado de todas las combinaciones de negocios que se llevaron a cabo en el ejercicio 2021 fue 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	-	-	-
TOTAL	2.619	34	2.585	3.447	(862)

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

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
Memoria de las cuentas anuales consolidadas
correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2022

6. Inmovilizado material

La composición y los movimientos habidos durante los ejercicios 2022 y 2021 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
COSTE					
Saldo a 31.12.2020	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
Traspasos	-	128.259	-	(93.352)	34.907
Provisión desmantelamiento	-	7.756	-	-	7.756
Salidas, bajas y reducciones	-	-	(32)	-	(32)
Saldo a 31.12.2021	76	202.561	4.015	194.209	400.861
Diferencias de conversión	-	11.017	61	958	12.036
Altas	20	5.433	1.332	182.997	189.782
Traspasos	-	204.723	-	(204.723)	-
Provisión desmantelamiento	-	4.409	-	-	4.409
Saldo a 31.12.2022	96	428.143	5.408	173.441	607.088
AMORTIZACIÓN					
Saldo a 31.12.2020	-	-	(2.172)	-	(2.172)
Diferencias de conversión	-	-	36	-	36
Dotación del ejercicio	-	(6.065)	(276)	-	(6.341)
Disminuciones	-	-	29	-	29
Saldo a 31.12.2021	-	(6.065)	(2.383)	-	(8.448)
Diferencias de conversión	-	380	-	-	380
Dotación del ejercicio	-	(12.710)	(531)	-	(13.241)
Saldo a 31.12.2022	-	(18.395)	(2.914)	-	(21.309)
DETERIORO					
Saldo a 31.12.2020	-	-	(50)	(1.654)	(1.704)
Dotación del ejercicio	-	-	-	(1.926)	(1.926)
Saldo a 31.12.2021	-	-	(50)	(3.580)	(3.630)
Dotación del ejercicio	-	-	-	-	-
Saldo a 31.12.2022	-	-	(50)	(3.580)	(3.630)
VNC a 31.12.2021	76	196.496	1.582	190.629	388.783
VNC a 31.12.2022	96	409.748	2.444	169.861	582.149

La integración de las plantas solares y eólicas reflejada en “parques en operación e inmovilizado en curso” 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 3.4.

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 2022 y 2021 es el siguiente:

Nombre del parque	Tecnología	País	Estado	Capacidad (MW)	Entrada en operación	2022				2021			
						Coste	Amortización acumulada	Deterioro	Valor Neto Contable	Coste	Amortización acumulada	Deterioro	Valor Neto Contable
Kosten	Eólico	Argentina	Terminado	24	2020	54.928	(3.404)	-	51.524	52.082	(1.138)	-	50.944
Duna & Huambos	Eólico	Perú	Terminado	36	2021	57.780	(3.809)	-	53.971	52.759	(1.871)	-	51.088
Quilagua	Solar	Chile	Terminado	103	2021	78.610	(6.010)	-	72.600	72.892	(2.765)	-	70.127
San Miguel de Allende	Solar	México	Terminado	35	2021	27.748	(1.609)	-	26.139	25.564	(491)	-	25.073
Escuderos	Solar	España	Terminado	200	2022	123.621	(3.424)	-	120.197	116.733	-	-	116.733
PMGDs Chile	Solar	Chile	Terminado	66	2022	45.539	-	-	45.539	34.432	-	-	34.432
PMGDs Colombia	Solar	Colombia	Terminado	60	2022	39.917	(139)	-	39.778	12.409	-	-	12.409
PMGDs Chile	Solar	Chile	En curso	120	-	49.685	-	-	49.685	4.107	-	-	4.107
PMGDs Colombia	Solar	Colombia	En curso	12	-	5.212	-	-	5.212	-	-	-	-
Belinchón	Solar	España	En curso	150	-	42.201	-	-	42.201	-	-	-	-
Gran Teno	Solar	Chile	En curso	240	-	26.866	-	-	26.866	-	-	-	-
Tamango	Solar	Chile	En curso	48	-	6.009	-	-	6.009	-	-	-	-
Otros desarrollos	Solar	Varios	En curso	-	-	43.468	-	(3.580)	39.888	25.792	-	(3.580)	22.212
TOTAL						601.584	(18.395)	(3.580)	579.609	396.770	(6.065)	(3.580)	387.125

Descripción de los principales movimientos

Las principales altas de los ejercicios 2022 y 2021 se corresponden con parques construidos durante ambos ejercicios mantenidos para su explotación y proyectos en desarrollo.

Los traspasos de 2022 procedentes de inmovilizado en curso a parques en operación se corresponden con el valor neto contable de los parques de Escuderos (España) y varios parques de pequeño tamaño (PMGDs) en Chile y Colombia que han entrado en funcionamiento a lo largo del ejercicio 2022.

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 están regulados mediante contratos de venta a largo plazo o cuando son a mercado mediante la curva de precios obtenida de expertos independientes.

A 31 de diciembre de 2022 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), Duna y Huambos (Perú) y San Miguel de Allende (México), para los que el Grupo ha realizado un test de deterioro por la situación de los países, la subida de los tipos de interés y por el entorno internacional actual.

Adicionalmente, en el ejercicio 2021 el Grupo registró 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.

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).

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2022

- 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 10,5% después de impuestos (9,30% en 2021).

Resultado del test

El importe recuperable calculado como valor en uso de la UGE es de 44.885 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 originaría un deterioro adicional de 845 miles de euros.
- Una disminución de la electricidad producida del 5% originaría un deterioro adicional de 1.071 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 7,94% después de impuestos (6,20% en 2021).

Resultado del test

El importe recuperable calculado como valor en uso de la UGE es de 48.767 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 originaría un deterioro adicional de 2.063 miles de euros.

- Una disminución de la electricidad producida del 5% originaría un deterioro adicional de 1.194 miles de euros.
- Un aumento de los costes de operación y mantenimiento del 5% no originaría el registro de deterioro.

Test de deterioro San Miguel de Allende (México)

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 un precio fijo obtenido en la adjudicación de un contrato de venta de energía a largo plazo.
- 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 7,25% después de impuestos.

Resultado del test

El importe recuperable calculado como valor en uso de la UGE es de 26.280 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 originaría un deterioro adicional de 1.230 miles de euros.
- Una disminución de la electricidad producida del 5% originaría un deterioro adicional de 83 miles de euros.
- 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 2022 y 2021 adicionales a los ya registrados.

Bienes totalmente amortizados

Al cierre del ejercicio 2022 el Grupo mantiene en su inmovilizado material elementos totalmente amortizados y todavía en uso por importe de 189 miles de euros (28 miles de euros a cierre el ejercicio 2021).

Compromisos firmes de compra-venta

En el ejercicio 2022 el Grupo ha realizado un pago anticipado por importe de 2.492 miles de euros (Nota 9.2) por la compra de 11 sociedades en Chile para la construcción de 11 plantas solares que a 31 de diciembre de 2022 no se habían cumplido las cláusulas suspensivas del contrato y por tanto no se han incluido en el perímetro de consolidación.

En el ejercicio 2021 el Grupo realizó un pago anticipado por importe de 974 miles de euros (Nota 9.2) 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 incluyeron en el perímetro de consolidación. En el ejercicio 2022 se han cumplido las cláusulas suspensivas de 5 de ellas y han pasado a formar parte del perímetro de consolidación.

Garantías

A 31 de diciembre de 2022 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 270.669 miles de euros (226.680 miles de euros a 31 de diciembre de 2021) (Nota 17.2).

Inmovilizado no afecto a la explotación

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 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 2022 y 2021 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
COSTE			
Saldo a 31.12.2020	9.066	120	9.186
Altas	8	16	24
Traspasos	(9.343)	-	(9.343)
Diferencias de conversión	281	1	282
Saldo a 31.12.2021	12	137	149
Altas	-	195	195
Diferencias de conversión	-	-	-
Saldo a 31.12.2022	12	332	344
AMORTIZACIÓN			
Saldo a 31.12.2020	-	(44)	(44)
Dotación del ejercicio	(1)	(23)	(24)
Salidas, bajas y reducciones	-	-	-
Saldo a 31.12.2021	(1)	(67)	(68)
Dotación del ejercicio	(1)	(27)	(28)
Salidas, bajas y reducciones	-	-	-
Saldo a 31.12.2022	(2)	(94)	(96)
Saldo a 31.12.2021	11	70	81
Saldo a 31.12.2022	10	238	248

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 traspasos del ejercicio 2021 se correspondían con el valor razonable de los desarrollos adquiridos en la compra de la sociedad Parque Eólico Quillagua, SpA y Kosten, S.A. que se traspasaron 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 2022 y 2021, por lo que no se ha realizado corrección valorativa alguna durante el ejercicio.

Bienes totalmente amortizados

Al cierre de los ejercicios 2022 y 2021, el Grupo mantenía en su inmovilizado intangibles elementos totalmente amortizados y todavía en uso por valor de 8 y 6 miles de euros, respectivamente.

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 2022 y 2021 es el siguiente:

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022

	Terrenos	Oficinas	Otros	Total
Saldo a 31.12.2021	10.305	1.393	1.374	13.072
Adiciones	15.350	439	-	15.789
Diferencias de conversión	180	43	-	223
Dotación a la amortización	(441)	(279)	(189)	(909)
Saldo a 31.12.2022	25.394	1.596	1.185	28.175

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021

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

“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), Escuderos (España) y varios parques de pequeño tamaño (PMGDs) en Chile y Colombia.

“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 consideró 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

9.1 Participaciones por puesta en equivalencia

Con fecha 24 de febrero de 2022 el Grupo ha adquirido el 40% (sin toma de control) de la desarrolladora estadounidense de proyectos solares Sofos Harbert Renewable Energy, LLC por un importe de 5.000 miles de dólares estadounidenses (4.468 miles de euros). De esta forma, el Grupo invierte en Estados Unidos y se adentra de forma rápida en el mayor mercado energético mundial y en auge de las renovables. En esta operación se ha generado un fondo de comercio implícito de 4.651 miles de euros. Esta sociedad consolida por el método de puesta en equivalencia.

El movimiento de esta partida durante el ejercicio se muestra a continuación:

	2022
Saldo a 1 de enero	-
Inversión	4.468
Participación en el resultado	(325)
Diferencias de conversión	372
Saldo a 31 de diciembre	4.515

El detalle de activos, pasivos, ingresos y resultados de la empresa asociada contabilizada por el método de participación el siguiente:

(Miles de euros)	Sofos Harbert Renewable Energy, LLC (40%)
Ejercicio 2022	
Información financiera	
Total activos no corrientes	77
Total activos corrientes	4.093
Total pasivos no corrientes	-
Total pasivos corrientes	14
Patrimonio Neto	4.156
Valor contable de la inversión	4.515
Estado de resultados	
Ingresos de explotación	1.004
Gastos de explotación	(1.848)
Beneficio de explotación	(844)
Resultado financiero	31
Beneficio antes impuestos	(813)
Gastos por impuesto sobre beneficios	-
Beneficio del ejercicio	(813)
Participación del Grupo en el consolidado	(325)

9.2 Inversiones financieras

El movimiento habido durante los ejercicios 2022 y 2021 en las diferentes cuentas que componen los epígrafes “Inversiones financieras” del estado de situación financiera consolidado adjunto es el siguiente:

	Saldo al 31.12.2020	Entradas	Salidas	Saldo al 31.12.2021	Entradas	Salidas	Saldo al 31.12.2022
Inversiones a largo plazo							
Instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	40	-	40
Derivados (Nota 17)	-	-	-	-	16.444	-	16.444
Otros activos financieros	-	974	-	974	2.504	(670)	2.808
Depósitos y fianzas largo plazo	87	12	-	99	37	-	136
	87	986	-	1.073	19.025	(670)	19.428
Inversiones a corto plazo							
Créditos a empresas	-	1.539	-	1.539	-	(812)	727
Derivados (Nota 17)	-	-	-	-	1.501	-	1.501
Otros activos financieros	6.461	6.320	(6.359)	6.422	8.641	(5.319)	9.744
	6.461	7.859	(6.359)	7.961	10.142	(6.131)	11.972
Total	6.548	8.845	(6.359)	9.034	29.167	(6.801)	31.400

Instrumentos de patrimonio a largo plazo

Instrumentos de patrimonio a largo plazo se corresponde con una participación financiera minoritaria en una entidad.

Otros activos financieros a largo plazo

Se corresponden principalmente con el importe pagado por anticipado por la compra de sociedades en Chile para la construcción de plantas solares que al cierre del ejercicio no se habían cumplido las cláusulas suspensivas del contrato y por tanto no se han incluido en el perímetro de consolidación (Nota 6).

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 2023 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 727 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.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
Memoria de las cuentas anuales consolidadas
correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2022

Otros activos financieros a corto plazo

El detalle esta partida es el siguiente:

	Miles de Euros	
	2022	2021
PPA Escuderos	7.892	-
Imposiciones a plazo fijo	640	6.422
Garantías bancarias	1.125	-
Otros	87	-
Total	9.744	6.422

- PPA Escuderos se corresponde con parte del pago efectuado a la contraparte de un contrato de compraventa de energía a largo plazo (PPA) y que a 31 de diciembre de 2022 está en disputa por importe de 7.892 miles de euros (Nota 17.5). A 31 de diciembre de 2022 se considera probable la recuperación de este importe.
- Imposiciones a plazo fijo en entidades financieras que devengan interés de mercado.
- Garantías bancarias para la obtención de permisos para llevar a cabo diferentes proyectos en Chile.

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

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022

	Instrumentos de patrimonio	Créditos, derivados y otros	Total
Inversiones a largo plazo			
Activos financieros a coste amortizado	-	136	136
A coste	40	19.252	19.292
	40	19.388	19.428
Inversiones a corto plazo			
Activos financieros a coste amortizado	-	727	727
A coste	-	11.245	11.245
	-	11.972	11.972
Total	40	31.360	31.400

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021

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

Durante los ejercicios 2022 y 2021 no se han reclasificado activos financieros entre categorías ni se han realizado cesiones o transferencia de los mismos.

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, los activos financieros con vencimiento determinado o determinable por plazos remanentes presentan una duración superior a 5 años.

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, no existen activos financieros entregados ni aceptados en garantía de operaciones.

10. Existencias

La composición de las existencias al cierre de los ejercicios 2022 y 2021 es la siguiente:

	31.12.2022			31.12.2021		
	Coste	Correcciones por deterioro	Saldo	Coste	Correcciones por deterioro	Saldo
Materias Primas y otros aprovisionamientos	2.157	-	2.157	7.853	-	7.853
Plantas en curso	100	-	100	3.892	-	3.892
Anticipos a proveedores	4.354	-	4.354	5.602	-	5.602
Total	6.611	-	6.611	17.347	-	17.347

A cierre de los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2022 y 2021 el Grupo recoge en “Materias Primas y otros aprovisionamientos” materiales pendientes de utilizar en los parques solares por importe de 2.157 y 7.853 miles de euros, respectivamente.

Los movimientos de las existencias de plantas en curso, durante los ejercicios 2022 y 2021, se desglosan como sigue:

	31.12.2022	31.12.2021
Saldo inicial	3.892	16.533
Variación de existencias de productos en curso	(3.792)	12.923
Traspasos (Nota 6)	-	(25.564)
Saldo final	100	3.892

En el epígrafe de Plantas en Curso, por importe de 100 miles de euros a 31 de diciembre de 2022 se incluyen los costes de construcción de varios parques en Chile cuyo destino es la venta a terceros (3.892 miles de euros a 31 de diciembre de 2021). 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 decidió mantener este parque en cartera y procedió 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 2022 y 2021 no hay existencias que estén pignoras 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 2022 y 2021 es la siguiente:

	Miles de Euros	
	2022	2021
Clientes por venta de energía	7.976	5.591
Clientes por construcción y servicios de operación y mantenimiento	31.215	34.956
Activos por contrato	8.689	15.714
Total	47.880	56.261

La cuenta de “Clientes por venta de energía” incluye un importe de 3.481 miles de euros correspondientes a “energía producida pendiente de facturar” (3.546 miles de euros a 31 de diciembre de 2021) (Nota 3.12).

“Activos por contrato” del cuadro anterior se corresponde 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.

El desglose de ventas a clientes externos a los que se les ha facturado durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021 importes iguales o superiores al 10% del importe neto de la cifra de negocios es el siguiente:

Clientes	Miles de euros	
	2022	2021
CARBONFREE CHILE, SPA	-	4.752
NEXTENERGY CAPITAL GROUP	14.107	55.264
Total	14.107	60.016

Al cierre de los ejercicios 2022 y 2021 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	
	2022	2021
Euros	1.079	1.555
Dólares estadounidenses	39.703	49.857
Pesos chilenos	3.816	3.382
Pesos mexicanos	208	46
Soles peruanos	1.094	211
Pesos Colombianos	750	0
Pesos argentinos	1.230	1.210
Total	47.880	56.261

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 2022 y 2021 es la siguiente:

	31.12.2022				31.12.2021			
	Tesorería corporativa	Tesorería de proyecto		TOTAL	Tesorería corporativa	Tesorería de proyecto		TOTAL
		Con recurso	Sin recurso			Con recurso	Sin recurso	
Tesorería	61.142	3.652	40.876	105.670	52.222	2.673	13.773	68.668
Total	61.142	3.652	40.876	105.670	52.222	2.673	13.773	68.668

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).

A 31 de diciembre de 2022 no existían saldos con restricciones de disponibilidad relativos a la tesorería corporativa y a la tesorería de proyecto con recurso (1.518 miles de euros a 31 de diciembre de 2021 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)).

En relación a los importes de tesorería de proyecto sin recurso existen restricciones a la disponibilidad de los mismos que sirve como garantía para cubrir el servicio de la deuda bancaria.

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 2022

	31.12.2022									
	Contravalor en miles de euros									
	Euros	Dólares Americanos	Pesos chilenos	Soles peruanos	Pesos mexicanos	Pesos argentinos	Libras esterlinas	Zloty polaco	Pesos colombianos	Total
Tesorería	16.635	75.314	5.047	1.630	470	17	208	34	6.315	105.670

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	

13. Fondos propios

13.1. Capital

A 31 de diciembre de 2022 el capital social de la Sociedad Dominante asciende a 10.714 miles de euros, compuesto por 30.611.911 acciones de 0,35 euros de valor nominal cada una de ellas.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES*Memoria de las cuentas anuales consolidadas**correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2022*

El 28 de junio de 2022, la Sociedad Dominante ha realizado una ampliación de capital de 90.001 miles de euros mediante la emisión de 2.685.000 nuevas acciones de 0,35 euros de valor nominal y una prima de emisión de 33,17 euros cada una de ellas. Los costes de la ampliación de capital han ascendido a 1.075 miles de euros (netos de efecto impositivo) y se han registrado minorando las reservas voluntarias.

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 registraron minorando las reservas voluntarias.

A 31 de diciembre de 2022 y 2021, los accionistas de la Sociedad Dominante con participación directa superior al 10% del capital social son los siguientes:

Accionista	Ejercicio 2022	Ejercicio 2021
Daruan Group Holding, S.L.	54%	58%

13.2. Prima de emisión

La prima de emisión asciende a 198.912 miles de euros a 31 de diciembre de 2022 (109.851 miles de euros a 31 de diciembre de 2021). 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 2022 y 2021. A continuación, se presenta la composición y movimientos de las distintas partidas que lo componen:

	Saldo al 31.12.20	Aumento	Disminución	Saldo al 31.12.21	Aumento	Disminución	Saldo al 31.12.22
Reservas de la Sociedad Dominante:							
<u>Reservas No distribuibles</u>							
Reserva legal	1.447	254	-	1.701	254	-	1.955
De capitalización	778	743	-	1.521	-	-	1.521
<u>Reservas Distribuibles:</u>							
Voluntarias	33.930	21.035	(1.138)	53.827	25.996	(1.075)	78.748
Total Reservas de la Sociedad Dominante	36.155	22.032	(1.138)	57.049	26.250	(1.075)	82.224
Reservas en Sociedades consolidadas	(4.243)	-	(496)	(4.739)	-	(9.429)	(14.168)
Total	31.912	22.032	(1.634)	52.310	26.250	(10.504)	68.056

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 2022 asciende a 996 miles de euros (6.085 miles de euros en el ejercicio 2021).

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 2022 esta reserva no ha tenido movimientos (incremento de 743 miles de euros en el ejercicio 2021).

13.4. Instrumentos de patrimonio propios

La autocartera está compuesta al cierre de los ejercicios 2022 y 2021 por:

	Saldo al 31.12.2022	Saldo al 31.12.2021
Nº Títulos en Auto Cartera	611.148	580.588
Total importe Auto Cartera	19.728	17.577
Importe de la Cuentas de Liquidez	540	485
Importe de la Cuenta Auto cartera Fija	19.188	17.092

Durante los ejercicios 2022 y 2021, los movimientos habidos en la cartera de acciones propias de la Sociedad Dominante han sido los siguientes:

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022

	Acciones propias		
	Número acciones	Nominal	Precio medio de adquisición
Saldo al 31.12.2021	580.588	17.577	30,27
Adquisiciones	939.492	30.242	32,19
Enajenaciones	(908.932)	(28.091)	30,91
Saldo al 31.12.2022	611.148	19.728	32,28

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021

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

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 2022, las acciones propias representan el 2,0% (2,1% a 31 de diciembre de 2021) del total de las acciones de la Sociedad Dominante.

13.5. Plan de incentivos a empleados

El Consejo de Administración de la Sociedad Dominante ha aprobado diferentes planes de incentivos dirigido a determinados directivos y personal clave basado en la concesión de opciones sobre acciones de la Sociedad Dominante. Por cada plan de incentivos se realizan diferentes concesiones en momentos diferentes, pero con las mismas características que los planes de incentivos a los que están asociadas:

Plan de incentivos	Nº concesión	Fecha aprobación	Nº acciones destinadas a 31/12/2022	Precio de ejercicio por acción (Eur)
Plan de incentivos I	Concesión 3	27/11/2018	139.143	3,50
Plan de incentivos I	Concesión 4	29/03/2019	42.000	6,90
Plan de incentivos II	Concesión 1	02/10/2019	56.165	7,73
Plan de incentivos II	Concesión 2	28/09/2020	131.451	15,28
Plan de incentivos II	Concesión 3	10/12/2021	94.414	30,45
Plan de incentivos II	Concesión 4	16/11/2022	226.086	29,18

En el plan de incentivos 1 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.

En el plan de incentivos 2 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.

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.

El valor razonable de los instrumentos de patrimonio concedidos se ha determinado a la fecha de su concesión utilizando un modelo de valoración de Black Sholes basado en el precio de la acción a la fecha de la concesión.

Como consecuencia de la periodificación de la estimación del valor razonable de los instrumentos de patrimonio concedidos durante el período de vigencia del plan, se ha registrado en la Cuenta de resultados consolidada del ejercicio 2022 en el epígrafe de “Gastos de Personal” un importe de 410 miles de euros con abono al epígrafe de “Reservas” del estado de situación financiera consolidado.

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 2022 y 2021 es la siguiente:

	31.12.2022	31.12.2021
Beneficio atribuible a los socios de la Sociedad Dominante (miles de euros)	10.303	16.308
Nº medio ponderado de participaciones ordinarias en circulación	30.016.043	27.394.445
Beneficio (pérdida) por acción (euros)	0,34	0,60

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 2022 y 2021 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 2022

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	31.12.22	31.12.21
GR RENOVABLES MEXICO S.A. DE C.V.	Peso Mexicano (MXN)	82	225
GREENERGY GREENHUB S.A. DE C.V.	Peso Mexicano (MXN)	(306)	(56)
GREENERGY PERU SAC	Dólar Estadounidense (USD)	(110)	(39)
GR PAINO SAC	Dólar Estadounidense (USD)	235	(59)
GR TARUCA SAC	Dólar Estadounidense (USD)	247	(73)
GREENERGY RENOVABLES PACIFIC, LTDA.	Peso Chileno (CLP)	331	59
FAILO 3, LTDA.	Peso Mexicano (MXN)	-	1
GR COLOMBIA, SAS	Peso Colombiano (COP)	614	18
PARQUE FOTOVOLTAICO NUEVO QUILLAGUA SpA	Dólar Estadounidense (USD)	877	(222)
GR PACIFIC OVALLE, LTDA.	Peso Chileno (CLP)	(40)	(40)
ORSIPO 5 SOLAR	Peso Mexicano (MXN)	(19)	6
MESO 4 SOLAR	Peso Mexicano (MXN)	(2)	1
ASTILO 1 SOLAR	Peso Mexicano (MXN)	(3)	1
GREENERGY OPEX, SpA	Peso Chileno (CLP)	(29)	(73)
GREENERGY PALMAS DE COCOLÁN, SpA	Dólar Estadounidense (USD)	131	63
CE CENTINELA SOLAR SPA	Dólar Estadounidense (USD)	(8)	(7)
CE URIBE DE ANTOFAGASTA SOLAR SPA	Dólar Estadounidense (USD)	(8)	(1)
GREENERGY POWER, SpA	Dólar Estadounidense (USD)	(3)	(4)
GREENERGY RENEWABLES UK LIMITED	Libra Esterlina (GBP)	2	(1)
GREENERGY ATLANTIC S.A.	Dólar Estadounidense (USD)	(85)	144
KOSTEN S.A.	Dólar Estadounidense (USD)	453	207
GR RUIL, SPA	Dólar Estadounidense (USD)	(5)	-
GR LLEUQUE, SPA	Dólar Estadounidense (USD)	(11)	-
GR TORRES DEL PAINE SPA	Dólar Estadounidense (USD)	(2)	-
GR ALARCE ANDINO SPA	Dólar Estadounidense (USD)	(2)	-
PARQUE SOLAR TANGUA	Peso Chileno (CLP)	20	-
GREENERGY POLSKA S.P.Z.O.O	Zloty polaco (PLN)	(2)	-
GR CABO DE HORNO, SPA	Dólar Estadounidense (USD)	1	-
GR SOL DE BAYUNCA SAS	Peso Colombiano (COP)	161	-
CERRITOS SOLAR S.A.S	Peso Colombiano (COP)	(19)	-
MONTELIBANO SOLAR, S.A.S	Peso Colombiano (COP)	1	-
GR PARQUE SOLAR LA MEDINA SAS	Peso Colombiano (COP)	(39)	-
GR PARQUE SOLAR LOS CABALLEROS SAS	Peso Colombiano (COP)	(49)	-
KOSTEN S.A.	Dólar Estadounidense (USD)	-	-
Total		2.413	150

15. Participaciones no dominantes

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

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022

	31.12.2021	Trasposos	Resultado	Diferencias de conversión	31.12.2022
GR. Renovables Mexico, S.A.	(43)	-	-	(3)	(46)
Grenergy Perú SAC	(22)	-	8	-	(14)
GR Paino, SAC	(212)	212	-	-	-
GR Taruca, SAC	(163)	163	-	-	-
Grenergy Renovables Pacific, Ltda.	(1)	-	-	1	-
Failo 3, Ltda.	(8)	-	(1)	(2)	(11)
Level Fotovoltaica S.L.	(164)	-	-	-	(164)
Meso 4 Solar	(1)	-	-	-	(1)
Astilo 1 Solar	(1)	-	(1)	-	(2)
Total	(615)	375	6	(4)	(238)

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
Memoria de las cuentas anuales consolidadas
correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2022

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)
Total	(370)	(296)	51	(615)

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 Grenergy indicando su actividad y porcentaje de participación de control y patrimonial.

En el análisis realizado para determinar que Grenergy ejerce el control sobre las entidades consolidadas no han surgido supuestos que hayan requerido de un juicio complejo para su determinación, dado que Grenergy 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 Grenergy 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 Grenergy 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 2022 y 2021, ha sido el siguiente:

	Provisión por penalidades	Provisión por retrasos	Provisión por garantías	Provisión por desmantelamiento	Total
Saldo a 31.12.2020	2.513	480	359	908	4.260
Dotaciones	3.195	34	391	7.737	11.357
Diferencias de conversión	239	42	34	113	428
Gasto financiero	-	-	-	175	175
Aplicaciones	(940)	(556)	(411)	-	(1.907)
Saldo a 31.12.2021	5.007	-	373	8.933	14.313
Dotaciones	6.054	-	126	4.410	10.590
Diferencias de conversión	286	-	21	510	817
Gasto financiero	-	-	-	284	284
Aplicaciones	(1.497)	-	-	-	(1.497)
Saldo a 31.12.2022	9.850	-	520	14.137	24.507

Provisión por penalidades

Kosten (Argentina)

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 fue de 5.508 miles de euros. El Grupo en el ejercicio 2021 llegó a un acuerdo con CAMMESA para abonar la penalización en 48 cuotas mensuales de igual cuantía. En el ejercicio 2022 se han aplicado 1.497 miles de euros mediante el pago de los mismos.

Duna y Huambos (Perú)

Se corresponde a las penalizaciones registradas en el ejercicio 2022 en la puesta en operación comercial del parque eólico Duna y Huambos por importe de 6.160 miles de euros (Nota 24.2).

Provisión de retrasos y garantías

Al cierre de cada periodo el Grupo evalúa la necesidad de registrar una provisión 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 2022 y 2021 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.

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 2022 y 2021 esta provisión se corresponde con los parques que se encuentran en operación (Nota 6).

Procedimientos judiciales y/o reclamaciones en curso

El Grupo durante los ejercicios 2022 y 2021, con excepción de los procesos de arbitraje descritos en la Nota 24.2, no se encontraba en curso de procedimientos judiciales de importe significativo cuya valoración de la probabilidad de una salida de recursos se estime como probable o posible. 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 2022, 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 2022 y 2021 es la siguiente:

	Deudas a largo plazo	Deudas a corto plazo	Total al 31.12.21	Deudas a largo plazo	Deudas a corto plazo	Total al 31.12.22
Obligaciones y valores negociables	31.223	32.146	63.369	83.231	34.529	117.760
Deudas con entidades de crédito	201.905	34.148	236.053	254.229	46.307	300.536
Préstamos	201.905	34.148	236.053	254.229	44.101	298.330
Financiación extranjero a corto plazo	-	-	-	-	2.206	2.206
Otros pasivos financieros	-	156	156	-	130	130
Derivados	15.323	6.326	21.649	20.586	36.141	56.727
Pasivos por arrendamiento	11.051	1.389	12.440	26.073	1.505	27.578
Total	259.502	74.165	333.667	384.119	118.612	502.731

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 2022 y 2021, el detalle de las deudas desglosado por tipo de garantía es el siguiente:

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022

	2022						Total
	Deuda corporativa		Deuda de proyecto				
			Con recurso		Sin recurso		
	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente	
Obligaciones y valores negociables	83.231	34.529	-	-	-	-	117.760
Deudas con entidades de crédito	8.267	6.829	-	16.352	245.962	23.126	300.536
Préstamos	8.267	4.623	-	16.352	245.962	23.126	298.330
Financiación extranjero a corto plazo	-	2.206	-	-	-	-	2.206
Otros pasivos financieros	-	130	-	-	-	-	130
Derivados	-	-	-	-	20.586	36.141	56.727
Pasivos por arrendamiento	26.073	1.505	-	-	-	-	27.578
Total	117.571	42.993	-	16.352	266.548	59.267	502.731

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
Memoria de las cuentas anuales consolidadas
correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2022

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021

	2021						Total
	Deuda corporativa		Deuda de proyecto				
			Con recurso		Sin recurso		
	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente	
Obligaciones y valores negociables	31.223	32.146	-	-	-	-	63.369
Deudas con entidades de crédito	6.712	2.661	18.960	16.279	176.233	15.208	236.053
Préstamos	6.712	2.661	18.960	16.279	176.233	15.208	236.053
Otros pasivos financieros	-	156	-	-	-	-	156
Derivados	-	-	-	-	15.323	6.326	21.649
Pasivos por arrendamiento	11.051	1.389	-	-	-	-	12.440
Total	48.986	36.352	18.960	16.279	191.556	21.534	333.667

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.

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

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, el detalle de las deudas por plazos remanentes de vencimiento es el siguiente:

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022

	Obligaciones y valores negociables	Deudas con entidades de crédito	Otras deudas	Derivados	Arrendamientos	Total
Hasta 31.12.2023	34.529	46.307	130	36.141	1.505	118.612
Hasta 31.12.2024	9.846	20.796	-	22.009	1.383	54.034
Hasta 31.12.2025	21.450	33.652	-	9.612	1.285	65.999
Hasta 31.12.2026	-	17.611	-	510	1.285	19.406
Hasta 31.12.2027	51.935	17.089	-	(843)	829	69.010
Más de 5 periodos	-	165.081	-	(10.702)	21.291	175.670
Total	117.760	300.536	130	56.727	27.578	502.731

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021

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

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
Memoria de las cuentas anuales consolidadas
correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2022

Durante los ejercicios 2022 y 2021, 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 31.12.2022	Saldo al 31.12.2021
Euros	118.223	96.721
Dólares estadounidenses	157.627	139.332
Pesos Colombianos	24.686	-
Total	300.536	236.053

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
A 31 de diciembre de 2022			
Deuda con entidades de crédito afecta a tipo de interés variables	108.045	23.885	84.160
A 31 de diciembre de 2021			
Deuda con entidades de crédito afecta a tipo de interés variables	27.018	15.638	11.380

El movimiento de la deuda financiera en los ejercicios 2022 y 2021 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 2022

	31.12.2021	Genera flujos de efectivo		No Genera flujos de efectivo		31.12.2022
		Aumento	Disminución	Diferencias de conversión	Otros	
Obligaciones y valores negociables	63.369	225.836	(171.445)	-	-	117.760
Deudas con entidades de crédito	236.053	92.065	(34.148)	6.566	-	300.536
Préstamos	236.053	89.859	(34.148)	6.566	-	298.330
Financiación extranjero a corto plazo	-	2.206	-	-	-	2.206
Otros pasivos financieros	156	-	(26)	-	-	130
Derivados	21.649	-	-	-	35.078	56.727
Pasivos por arrendamientos	12.440	-	(1.389)	-	16.527	27.578
TOTAL	333.667	317.901	(207.008)	6.566	51.605	502.731

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
Memoria de las cuentas anuales consolidadas
correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2022

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	
Obligaciones y valores negociables	21.649	73.720	(32.000)	-	-	63.369
Deudas con entidades de crédito	123.325	105.970	(9.715)	9.244	7.229	236.053
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)	-	-	-
Otros pasivos financieros	3.210	-	(3.054)	-	-	156
Derivados	2.397	-	-	201	19.051	21.649
Pasivos por arrendamientos	4.882	-	(1.224)	286	8.496	12.440
TOTAL	155.463	179.690	(45.993)	9.731	34.776	333.667

17.1. Obligaciones y valores negociables

El detalle de las obligaciones y valores negociables es el siguiente:

Programa	Fecha programa	Importe nominal	Importe emitido	Fecha emisión	Tipo de interés	Vencimiento	Saldo al 31.12.2022		Saldo al 31.12.2021		Ejercicio 2022	Ejercicio 2021
							Largo plazo	Corto Plazo	Largo plazo	Corto Plazo	Gasto financiero	Gasto financiero
Programa de Bonos Verdes (MARF) (*)	mar-22	100.000	52.500	abr-22	4%	5 años	21.415	445	21.450	293	1.288	1.197
Programa de pagarés verdes (MARF)	sep-21	100.000	60.916	sep-21	0,7%-2,5%	5 años	9.846	32.539	9.773	31.853	758	86
Programa de Bonos verdes (MARF) (*)	oct-19	50.000	22.000	nov-19	4,75%	5 años	51.970	1.545	-	-	1.546	-
TOTAL							83.231	34.529	31.223	32.146	3.592	1.283

(*) Sujetas al cumplimiento de una serie de covenants que a 31 de diciembre de 2022 Y 2021 se cumplían.

La emisión de los programas de bonos verdes fue validada por Vigeo Eiris en cuanto a criterios ESG, de acuerdo con las directrices de los Green Bond Principles.

El programa de pagarés 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 Grenergy, 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 2022

17.2. Préstamos con entidades de crédito

El detalle de los préstamos suscritos y sus principales condiciones al 31 de diciembre de 2022 y al 31 de diciembre de 2021 es el siguiente:

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022

Entidad financiera	Fecha de vencimiento	Tipo de garantía	Cuotas	Miles de euros		
				Pasivo no corriente	Pasivo corriente	Total
KFW Bank	31/07/2034	Garantía del proyecto	Semestral	24.055	2.880	26.935
Banco Security, Banco del Estado de Chile y Penta Vida Compañía de Seguros de Vida	08/11/2036	Garantía del proyecto	Semestral	46.202	3.362	49.564
Sinia Renovables	08/11/2036	Garantía del proyecto	Semestral	8.604	4.923	13.527
Banco Sabadell (ICO)	30/04/2025	Corporativa	Mensual	1.027	752	1.779
Bankinter (ICO)	30/04/2025	Corporativa	Mensual	2.615	1.793	4.408
BBVA (ICO)	13/05/2025	Corporativa	Mensual	174	124	298
Bankia (ICO)	30/04/2025	Corporativa	Mensual	795	544	1.339
Banco Santander (ICO)	30/04/2025	Corporativa	Mensual	435	301	736
Caixabank (ICO)	30/04/2025	Corporativa	Mensual	387	250	637
Banco Santander (ICO)	01/09/2025	Corporativa	Mensual	446	249	695
Abanca	28/02/2027	Corporativa	Mensual	2.388	610	2.998
CIFI Latam	30/12/2021	Garantía del proyecto	Semestral	-	16.352	16.352
KFW Bank y Bankinter	31/08/2038	Garantía del proyecto	Semestral	21.022	1.843	22.865
KFW Bank y Bankinter	31/08/2038	Garantía del proyecto	Semestral	21.100	1.663	22.763
KFW Bank y Bankinter	31/08/2038	Garantía del proyecto	Semestral	21.017	1.810	22.827
KFW Bank y Bankinter	31/08/2038	Garantía del proyecto	Semestral	21.001	1.841	22.842
FOND-ICO INFRAESTRUCTURAS II, F.I.C.C. (AXIS)	31/10/2038	Garantía del proyecto	Semestral	2.978	531	3.509
FOND-ICO INFRAESTRUCTURAS II, F.I.C.C. (AXIS)	31/10/2038	Garantía del proyecto	Semestral	2.978	531	3.509
FOND-ICO INFRAESTRUCTURAS II, F.I.C.C. (AXIS)	31/10/2038	Garantía del proyecto	Semestral	2.978	531	3.509
FOND-ICO INFRAESTRUCTURAS II, F.I.C.C. (AXIS)	31/10/2038	Garantía del proyecto	Semestral	2.978	531	3.509
Natixis	31/12/2027	Garantía del proyecto	Semestral	32.012	2.260	34.272
Bancolombia	31/12/2036	Garantía del proyecto	Semestral	24.266	420	24.686
Toesca	01/05/2025	Garantía del proyecto	A vencimiento	14.771	-	14.771
NordLB y Bankinter	31/12/2042	Garantía del proyecto	Semestral	-	-	-
NordLB y Bankinter	31/12/2042	Garantía del proyecto	Semestral	-	-	-
NordLB y Bankinter	31/12/2042	Garantía del proyecto	Semestral	-	-	-
Total				254.229	44.101	298.330

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.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
Memoria de las cuentas anuales consolidadas
correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2022

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
Total				201.905	34.148	236.053

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 2022, el Grupo tenía suscritas 12 financiaciones bajo estructuras de project finance:

- un 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;
- 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;
- 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
- 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.
- un project finance concedido por Natixis para la construcción y operación de 14 parques solares, en Chile PMGDs y PMGs.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES*Memoria de las cuentas anuales consolidadas**correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2022*

- (vi) un project finance concedido por Bancolombia para la construcción y operación de 6 parques solares en Colombia por un total de 72 MW.
- (vii) 3 project finance concedidos por NordLB y Bankinter (AXIS) a las filiales GR Eugaba, S.L., GR Take, S.L. y GR Eugaba, S.L. para la construcción y operación del parque solar de Belinchón, en España con una capacidad de 150 MW.

En el ejercicio 2022 se han cancelado los 2 project finance asociados a los parques eólicos de Duna y Huambos (Perú).

A 31 de diciembre 2022 y 2021, 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 2022 y 2021, 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 2022

Entidad financiera	Fecha de vencimiento	Miles de Euros		
		Límite concedido	Dispuesto	Disponible
SANTANDER	23/05/2023	650	-	650
BANKINTER	25/03/2023	500	-	500
BBVA	29/04/2023	500	-	500
BANCO SABADELL (VISA)	(*)	119	-	119
Total Pólizas de crédito		1.769	-	1.769
SABADELL	(*)	11.500	-	4.588
SANTANDER	(*)	30.000	-	-
CAIXABANK	(*)	25.000	-	4.702
BANKINTER	(*)	15.500	-	1.149
BBVA	(*)	40.000	252	1.217
ABANCA	09/02/2023	6.000	-	411
CAJAMAR	06/09/2023	30.000	-	30.000
CAJA RURAL DEL SUR	16/12/2023	5.500	-	5.500
UNICAJA	13/09/2023	11.000	-	10.000
BANCO COOPERATIVO ESPAÑOL	23/05/2023	10.000	-	7.725
SCOTIABANK	26/07/2023	25.000	-	23.660
Total Líneas Extranjero		209.500	252	88.952
Total		211.269	252	90.721

(*) Renovación tácita anual

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
Memoria de las cuentas anuales consolidadas
correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2022

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)	(*)	3	-	3
BANCO SABADELL (VISA)	(*)	30	-	30
SECURITY (VISA)	(*)	8	-	8
Total Pólizas de crédito		1.891	-	1.891
SABADELL	(*)	17.800	-	300
SANTANDER	(*)	12.750	-	-
CAIXABANK	04/10/2022	15.600	-	951
BANKINTER	28/06/2022	21.700	-	11.800
BBVA	(*)	35.000	-	9.630
ABANCA	22/01/2023	3.600	-	1.530
NATIXIS	01/06/2022	10.000	-	2.000
Total Financiación extranjero		116.450	-	26.211
Total		118.341	-	28.102

(*) Renovación tácita anual

Las pólizas de crédito devengan un tipo de interés de mercado.

17.4. Otras deudas

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, el detalle de otras deudas que mantenía el Grupo es el siguiente:

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre 2022

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	-	130	130
Total					-	130	130

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
Total					-	156	156

Esta partida se corresponde con el importe pendiente de reembolso de un préstamo sin intereses concedido por el CDTI el 13 de octubre de 2011 por importe de 520 miles 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”.

17.5. Instrumentos financieros derivados

El Grupo recoge en el epígrafe “Instrumentos financieros derivados” el valor razonable de las coberturas de tipo de interés y coberturas de precio (PPA modalidad financiera) contratadas por el Grupo a 31 de diciembre:

	Largo plazo	Corto plazo	Total al 31.12.22	Largo plazo	Corto plazo	Total al 31.12.21
<u>Activos financieros derivados</u>						
IRS Escuderos	12.059	843	12.902	-	-	-
IRS Quillagua	1.973	658	2.631	-	-	-
Total cobertura tipo de interés	14.032	1.501	15.533	-	-	-
PPA Belinchón	2.412	-	2.412	-	-	-
Total cobertura sobre el precio de la energía	2.412	-	2.412	-	-	-
Total	16.444	1.501	17.945	-	-	-
<u>Pasivos financieros derivados</u>						
IRS Quillagua	-	-	-	1.511	36	1.547
IRS PMGDs Chile	1.941	-	1.941	-	-	-
Total cobertura tipo de interés	1.941	-	1.941	1.511	36	1.547
PPA Escuderos	18.645	36.141	54.786	13.812	6.290	20.102
Total cobertura sobre el precio de la energía	18.645	36.141	54.786	13.812	6.290	20.102
Total	20.586	36.141	56.727	15.323	6.326	21.649

Coberturas sobre tipos de interés (IRS)

El Grupo Greenergy contrata regularmente derivados de tipos de interés que designa como instrumentos de cobertura contable. Con dichos instrumentos se busca cubrir la potencial variación de flujos de efectivo por el pago de intereses asociados a pasivos financieros a largo plazo a tipo variable (Nota 17.2).

Los instrumentos financieros derivados de cobertura de tipo de interés contratados y vigentes a 31 de diciembre de 2022 y 2021, se encuentran registrados en el balance de situación consolidado adjunto a su valor de mercado, según el siguiente detalle:

	Fecha concesión	Fecha vencimiento	Tipo variable	Entidad financiera	Tipo fijo
Cobertura Quillagua	2020	2036	Libor 6 meses	Banco Security y Banco del Estado de Chile	6,45%
Cobertura Escuderos	2021	2038	Euribor 6 meses	KFW y Bankinter	0,32%
Cobertura 14 PMGDs Chile	2021	2027	Libor 6 meses	Natixis	1,17

Coberturas sobre venta de energía

Las sociedades del Grupo, dentro de sus operaciones, buscan cerrar contratos de venta de energía a largo plazo de parte o de toda la energía que producen sus instalaciones de forma que se mitiguen parcial o totalmente los riesgos de oscilación de la venta a precios de mercado. Estos contratos, dependiendo del marco regulatorio en el que operan las instalaciones, pueden cerrarse con entrega física de energía (los denominados Power Purchase Agreements o PPA) o a través de derivados financieros en los que el subyacente es el precio de energía de mercado y se liquidan periódicamente por la diferencia entre este y el precio de ejercicio para la producción establecida contractualmente.

Con objetivo de cubrir las fluctuaciones en el precio de la energía, determinadas sociedades del Grupo tienen contratadas operaciones de cobertura de precio (PPA en su modalidad financiera).

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES*Memoria de las cuentas anuales consolidadas**correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2022*

El Grupo al poder demostrar que se ha contratado conforme a la estrategia de venta de energía establecida para la instalación y por liquidarse por diferencias lo designa como de cobertura y registra los cambios del valor de mercado del derivado como ajustes por cambios de valor en el patrimonio neto.

	Fecha contrato	Fecha inicio	Vencimiento	Nocional (MWh)	Precio (euros /MW)
PPA Escuderos (4 contratos)	2020	01/08/2021	30/07/2033	360.000	30-40
PPA Belinchón (3 contratos)	2022	01/01/2025	31/12/2036	200.000	40-50

En los contratos de compraventa de energía de los proyectos Escuderos y Belinchón las partes se obligan a liquidar por diferencias entre el precio fijado y el precio de mercado una cantidad de energía determinada a partir del 1 de agosto de 2021 y 1 de enero de 2025, respectivamente. Una vez los parques empiezan a producir se realizan liquidaciones mensuales en función de la variación del precio de mercado sobre las ventas y el precio fijado. Anualmente se produce una liquidación por la diferencia entre la cantidad mensual de energía esperada en el PPA y la cantidad mensual producida multiplicada por la diferencia entre precio medio del mercado de los últimos 12 meses y el precio fijado.

En el ejercicio 2021, motivado por el retraso en la puesta en operación de los parques del proyecto Escuderos, la cobertura de estos instrumentos financieros resultó ineficaz, y por tanto el Grupo registró en el epígrafe de “Otro resultado financiero” de la cuenta de resultados consolidada un gasto por importe de 6.290 miles de euros.

A 31 de diciembre de 2022 la estimación por parte de la Dirección de la ineficacia, considerando el precio medio de los últimos 12 meses, asciende a 10.690 miles de euros, de los que 4.400 miles de euros han sido reflejados en la cuenta de resultados consolidada a 31 de diciembre de 2022.

Durante el 2022 se ha producido una disputa entre las contrapartes de los contratos por valor estimado de 18.582 miles de euros referentes a la liquidación anual de 1 de agosto de 2022.

Con fecha 4 de agosto de 2022 Grenergy ha presentado una solicitud de arbitraje ante la Cámara de Comercio Internacional (CCI) para solucionar esta disputa al considerar que no se le reconocen que los motivos del retraso de puesta en operación de los parques por diferentes circunstancias excepcionales ocurridas en los ejercicios 2021 y 2022.

Sobre la base de la evaluación del riesgo realizada por los abogados externos e internos del Grupo, la Dirección de Grenergy ha decidido registrar un gasto de 10.690 miles de euros (6.290 miles de euros se registraron en el ejercicio 2021 y 4.400 miles de euros se han registrado a 31 de diciembre de 2022). La diferencia (7.892 miles de euros) ha sido abonada a la contraparte del contrato y se ha registrado como un importe a recuperar en el epígrafe “Otros activos financieros” del Estado de situación financiera consolidado (Nota 9) dado que la Dirección de Grenergy ha decidido no registrar ningún tipo de provisión ya que la calificación del riesgo asociado es no probable y por tanto no existiría ningún impacto en los estados financieros resumidos consolidados.

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 2022 y 2021 en este epígrafe del estado de situación financiera consolidado son los siguientes:

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre 2022

	Terrenos	Oficinas	Otros	Total
Pasivos por arrendamientos a largo plazo	24.265	935	873	26.073
Pasivos por arrendamientos a corto plazo	731	620	154	1.505
TOTAL (miles de euros)	24.996	1.555	1.027	27.578

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
TOTAL (miles de euros)	9.569	1.356	132	12.440

“Terrenos” incluye los pasivos por arrendamiento de los contratos de alquiler de los terrenos donde se ubican los parques que a 31 de diciembre de 2022 y 2021 están en operación (Nota 8).

“Oficinas” incluye los pasivos por arrendamiento de los contratos de alquiler de las oficinas de España y Chile (Nota 8).

“Otros” incluye los pasivos por arrendamiento de los contratos de arrendamiento de determinados elementos de transporte e instalaciones (Nota 8).

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 383 miles de euros en 2022 y 185 miles de euros en 2021.

18. Operaciones conjuntas

A 31 de diciembre de 2022 el Grupo únicamente participa en varias operaciones conjuntas que cumplen las condiciones indicadas en la Nota 3.1.2 con el objeto de construir una subestación eléctrica que será utilizada por los socios en varios parques solares.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
Memoria de las cuentas anuales consolidadas
correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2022

La aportación de estas operaciones conjuntas a los activos, pasivos, ingresos y resultados de Greenergy es la siguiente:

	31.12.2022	31.12.2021
Activo no corriente	5.012	2.693
Inmovilizado material	5.012	2.693
Activo corriente	844	431
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	422	158
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	422	273
Pasivo corriente	(2.158)	(258)
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	(2.158)	(258)
Activos netos (miles de euros)	3.698	2.866

	31.12.2022	31.12.2021
Importe neto de la cifra de negocios		-
Otros gastos de explotación	(84)	40
Amortización del inmovilizado	(82)	-
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	(166)	40
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS	(166)	40
RESULTADO CONSOLIDADO (miles de euros)	(166)	40

Todos los activos aportados a las 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 socios de las A.I.E.

19. Administraciones públicas y situación fiscal

El detalle de los saldos con Administraciones Públicas al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Administraciones Públicas deudoras	No corriente	Corriente	Saldo al 31.12.22	No corriente	Corriente	Saldo al 31.12.21
Activos por impuesto diferido	47.327	-	47.327	25.441	-	25.441
Activos por impuesto corriente	-	2.528	2.528	-	628	628
Otros créditos con Administraciones Públicas	-	29.476	29.476	-	22.417	22.417
Hacienda Pública, deudora por devolución de impuestos	-	2.839	2.839	-	243	243
Hacienda Pública, deudora por IVA	-	26.637	26.637	-	22.174	22.174
Total	47.327	32.004	79.331	25.441	23.045	48.486

Administraciones Públicas acreedoras	No corriente	Corriente	Saldo al 31.12.22	No corriente	Corriente	Saldo al 31.12.21
Pasivos por impuesto diferido	20.423	-	20.423	14.365	-	14.365
Pasivos por impuesto corriente	-	293	293	-	107	107
Otras deudas con Administraciones Públicas	-	1.484	1.484	-	1.303	1.303
Hacienda Pública, acreedora por IVA	-	950	950	-	875	875
Hacienda Pública, acreedora por retenciones practicadas	-	243	243	-	251	251
Organismos de la Seguridad Social	-	291	291	-	177	177
Total	20.423	1.777	22.200	14.365	1.410	15.775

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.

19.1 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 Grenergy, 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 2022

	Cuenta de Resultados		Total
	Aumento	Disminución	
Resultado contable antes de impuestos de las sociedades individuales	2.744	-	2.744
Márgenes eliminados en el proceso de consolidación (*)	4.564	-	4.564
Resultado contable antes de impuestos consolidado			7.308
Diferencias permanentes (**)	115	(10.157)	(10.042)
Diferencias temporarias (***)	5.892	(9.372)	(3.480)
Base imponible (resultado fiscal)			(6.214)

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
Memoria de las cuentas anuales consolidadas
correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2022

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021

	Cuenta de Resultados		Total
	Aumento	Disminución	
Resultado contable antes de impuestos de las sociedades individuales	14.997	-	14.997
Márgenes eliminados en el proceso de consolidación (*)	3.133	-	3.133
Resultado contable antes de impuestos consolidado			18.130
Diferencias permanentes (**)	-	(29.897)	(29.897)
Diferencias temporarias (***)	17.441	(29.628)	(12.187)
Base imponible (resultado fiscal)			(23.954)

(*) 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.

(***) 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.

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

	2022	2021
Cuota líquida	2.506	-
Variación de impuestos diferidos	(1.739)	3.708
Impuesto corriente extranjero	4.724	6.001
Ajuste activo fijo moneda funcional (NIC 12)	(2.959)	212
Bases imponibles negativas	(5.623)	(7.082)
Ajustes de consolidación	90	(643)
Otros	-	(78)
Gasto (ingreso) por impuesto sobre sociedades	(3.001)	2.118

Los tipos impositivos teóricos varían según las distintas localizaciones, siendo los principales los siguientes tanto para el ejercicio 2022 como para el 2021:

País	Tipo impositivo
España	25%
Chile	27%
Perú	29,50%
Argentina	35%
México	30%
Colombia	33%
Italia	24%
Reino Unido	19%
Polonia	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 2022 y 2021 es el siguiente:

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022

	31.12.2021	Adiciones	Diferencias de conversión	Retiros	31.12.2022
Activos por impuesto diferido	25.441	25.818	784	(4.716)	47.327
Bases imponibles negativas	11.283	6.733	636	(1.110)	17.542
Deducciones fiscales pendientes de aplicar	19	1.137	-	-	1.156
Márgenes internos no realizados	5.697	934	-	-	6.631
Reserva de capitalización	735	-	-	-	735
Otras diferencias temporarias	3.504	4.105	105	(2.179)	5.535
Derivados	3.456	10.238	-	(1.143)	12.551
Ajuste activo fijo moneda funcional (NIC 12)	747	2.671	43	(284)	3.177
Pasivos por impuesto diferido	(14.365)	(9.737)	(545)	4.224	(20.423)
Por diferencias temporarias	(12.680)	(5.910)	(449)	3.652	(15.387)
Derivados	-	(3.827)	-	-	(3.827)
Ajuste activo fijo moneda funcional (NIC 12)	(1.685)	-	(96)	572	(1.209)
Total	(11.076)				26.904

Los activos y pasivos por impuesto diferido del cuadro anterior correspondientes a derivados se registran directamente en patrimonio neto y no pasan por la cuenta de resultados consolidada.

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021

	31.12.2020	Adiciones	Combinaciones de negocios	Diferencias de conversión	Retiros	31.12.2021
Activos por impuesto diferido	10.217	15.454	-	361	(591)	25.441
Bases imponibles negativas	3.888	7.082	-	313	-	11.283
Deducciones fiscales pendientes de aplicar	-	19	-	-	-	19
Márgenes internos no realizados	5.085	612	-	-	-	5.697
Reserva de capitalización	198	537	-	-	-	735
Otras diferencias temporarias	1.046	3.001	-	48	(591)	3.504
Derivados	-	3.456	-	-	-	3.456
Ajuste activo fijo moneda funcional (NIC 12)	-	747	-	-	-	747
Pasivos por impuesto diferido	(5.591)	(7.984)	(862)	(189)	261	(14.365)
Por diferencias temporarias	(4.921)	(7.025)	(862)	(133)	261	(12.680)
Derivados	-	-	-	-	-	-
Ajuste activo fijo moneda funcional (NIC 12)	(670)	(959)	-	(56)	-	(1.685)
Total	(4.626)					11.076

Los activos y pasivos por impuesto diferido del cuadro anterior correspondientes a derivados se registran directamente en patrimonio neto y no pasan por la cuenta de resultados consolidada.

GREENERGY RENEVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2022

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.

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.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
Memoria de las cuentas anuales consolidadas
correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2022

Al cierre de los ejercicios 2022 y 2021 el desglose de las bases imponibles negativas pendiente de compensar por sociedad y que están activadas es el siguiente:

Miles de euros	31.12.2022	31.12.2021
GR RENOVABLES MEXICO S.A.	-	277
PARQUE EÓLICO QUILLAGUA, SpA	18.551	16.589
KOSTEN SA	10.909	7.862
GREENERGY RENOVABLES PACIFIC	1.335	4.495
GR TARUCA, SAC	7.010	4.747
GR PAINO, SAC	5.171	3.826
GREENERGY RENOVABLES, S.A.	-	135
GR LLEUQUE, SPA	5.237	-
GR RUIL, SPA	6.119	-
GREENERGY PALMAS DE COCOLÁN, SPA	9.210	-
GR POWER CHILE, SPA	838	-
Otros	662	-
Total	65.042	37.931

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	
Chile	Sin límite
España	Sin límite
Perú	Sin límite
Argentina	4 años
México	Sin límite

Deducciones

A cierre de los ejercicios 2022 y 2021, existen deducciones pendientes de aplicar por importes de 1.191 y 55 miles de euros, respectivamente. Estas deducciones se corresponden principalmente con deducciones por doble imposición internacional generadas en el ejercicio 2022 por impuesto soportado en el Perú. Dicha cantidad podrá aplicarse en las liquidaciones de los periodos impositivos que concluyan en los 15 años inmediatos y sucesivos al periodo impositivo de generación.

20. Ingresos y gastos

20.1 Aprovisionamientos

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

	31.12.2022			31.12.2021		
	Compras	Variación de existencias	Total consumos	Compras	Variación de existencias	Total consumos
Consumo Mercaderías	203.125	5.696	208.821	180.046	(7.334)	172.712
Trabajos realizados por otras empresas	162	-	162	16	-	16
Total	203.287	5.696	208.983	180.062	(7.334)	172.728

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
Memoria de las cuentas anuales consolidadas
correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2022

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

	31.12.2022	31.12.2021
Nacionales	63.785	86.999
Importaciones	139.502	93.063
Total	203.287	180.062

20.2 Gastos de personal

La composición de este epígrafe de la cuenta de resultados consolidada de los ejercicios 2022 y 2021 es la siguiente:

	31.12.2022	31.12.2021
Sueldos y salarios	12.211	8.056
Seguridad social a cargo de la empresa	2.129	1.454
Otros gastos sociales	432	87
Total	14.772	9.597

El número medio de empleados durante los ejercicios 2022 y 2021, distribuido por categorías profesionales, es como sigue:

Categoría	2022	2021
Consejeros y Alta Dirección	13	11
Directores	10	8
Responsables de departamento	32	22
Técnicos	150	92
Terreno	98	83
Total	303	216

La distribución por sexos de la a cierre de los ejercicios 2022 y 2021, así como de los Administradores y personal de Alta Dirección es la siguiente:

Categoría	31.12.2022			31.12.2021		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Consejeros y Alta Dirección	7	6	13	7	6	13
Directores	9	1	10	9	1	10
Responsables de departamento	27	10	37	20	5	25
Técnicos	104	80	184	64	43	107
Terreno	95	15	110	74	8	82
Total	242	112	354	174	63	237

El Grupo no ha tenido empleados con discapacidad mayor o igual del 33% durante los ejercicios 2022 y 2021.

20.3 Servicios exteriores

La composición de este epígrafe de la cuenta de resultados consolidada de los ejercicios 2022 y 2021 es la siguiente:

Naturaleza	2022	2021
Arrendamientos	593	337
Reparación y mantenimiento general	580	294
Mantenimiento parques	8.159	5.010
Servicios profesionales	4.467	2.281
Seguros	534	258
Servicios bancarios	235	349
Publicidad y propaganda	250	216
Suministros	366	183
Otros	113	343
Tributos	303	14
Pérdidas, deterioro y variación de provisiones por operaciones comerciales	71	741
Total	15.671	10.026

“Arrendamientos” se corresponde con el gasto de alquileres de contratos de bajo valor o de duración inferior a un año.

“Mantenimiento de parques” a 31 de diciembre de 2022 recoge todos los costes operativos de los parques que han estado en operación durante los ejercicios 2022 y 2021 (Nota 6).

Pérdidas, deterioro y variación de provisiones por operaciones comerciales en el ejercicio 2021 se correspondía 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).

20.4 Ingresos y gastos financieros

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

	31.12.2022	31.12.2021
Ingresos	471	-
Intereses de otros activos financieros	471	-
Participaciones en instrumentos de patrimonio		
Gastos	(19.632)	(9.321)
Intereses por deudas	(19.632)	(9.321)
Diferencias de cambio	1.191	1.560
Variación de valor razonable en instrumentos financieros	(4.400)	(6.290)
Resultado por participaciones puesta en equivalencia (Nota 9.1)	(325)	-
Deterioro de valor y resultados en enajenaciones de instrumentos financieros	187	(205)
Deterioros y pérdidas	187	(205)
Resultado financiero	(22.508)	(14.256)

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
Memoria de las cuentas anuales consolidadas
correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2022

El desglose de las diferencias de cambio por moneda a 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

	Miles de euros	
	2022	2021
Dólar estadounidense (USD)	5.697	3.719
Peso Argentino (ARS)	(1.425)	(1.098)
Sol Peruano (PEN)	(4)	(34)
Peso Chileno (CLP)	(5)	6
Peso Mexicano (MXN)	2.199	(660)
Peso Colombiano (COP)	(5.271)	(373)
Total	1.191	1.560

21. Moneda extranjera

El detalle de las transacciones realizadas en moneda extranjera durante los ejercicios 2022 y 2021 es el siguiente:

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022

31.12.2022								
Contravalor en miles de euros								
	Dólares Americanos	Pesos chilenos	Soles peruanos	Pesos mexicanos	Pesos argentinos	Libras esterlinas	Zloty polaco	Total
Ventas	61.772	22.284	4.837	2.875	8.163	-	-	101.857
Prestación de servicios	-	2.331	-	-	-	-	-	2.331
Total	61.772	24.615	4.837	2.875	8.163	-	-	104.188
Compras	(78.783)	(44.401)	(295)	(153)	-	-	-	(139.707)
Trabajos realizados por otras empresas	-	(162)	-	-	-	-	-	(162)
Recepción de servicios	(5.289)	(2.774)	(264)	(288)	(120)	(131)	(127)	(9.601)
Total	(84.072)	(47.337)	(559)	(441)	(120)	(131)	(127)	(149.470)

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
Total	59.965	15.436	2.195	1.108	3.435	-	-	82.139
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)
Total	(84.769)	(18.609)	(239)	(622)	(152)	(40)	(171)	(104.602)

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.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES*Memoria de las cuentas anuales consolidadas**correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2022*

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.

A 31 de diciembre de 2022 existe un saldo a pagar de 71 miles de euros con el Accionista mayoritario de la Sociedad dominante como consecuencia del contrato de alquiler de oficinas de las oficinas de Madrid. A 31 de diciembre de 2021 no existían saldos con partes vinculadas.

El detalle de las transacciones realizadas con partes vinculadas durante los ejercicios 2022 y 2021 es el siguiente:

	31.12.2022		31.12.2021	
	Entidad Dominante	Otras partes vinculadas	Entidad Dominante	Otras partes vinculadas
Ingresos	28	-	-	-
Otros ingresos gestión corriente	28	-	-	-
Gastos	(658)	-	(482)	(52)
Arrendamientos	(658)	-	(482)	(46)
Servicios recibidos	-	-	-	(6)

Las operaciones con partes vinculadas realizadas en el transcurso de los ejercicios 2022 y 2021 son propias del tráfico ordinario del Grupo y se han realizado, en general, en condiciones de mercado:

- Arrendamiento de oficinas de Rafael Botí 26 por parte Daruan Group Holding, S.L.U. por importe de 688 miles de euros en el ejercicio 2022 (482 miles de euros en 2021).
- Refacturación costes a Daruan Group Holding, S.L.U. por importe de 39 miles de euros en 2022.

23.2. Información relativa a Administradores y personal de Alta Dirección

Durante los ejercicios 2022 y 2021, 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 2022 y 2021 es el siguiente:

Concepto retributivo	2022	2021
Remuneración por pertenencia al Consejo y/o Comisiones del Consejo	280	133
Sueldos	90	155
Retribución variable en efectivo	84	139
Sistemas de retribución basados en acciones	39	165
Otros conceptos	42	50
TOTAL	535	642

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 2022 y 2021 por importe de 25 miles de euros.

Los importes devengados por el personal de Alta Dirección en concepto de retribución fija, retribución variable anual, y otros conceptos han ascendido a 742 miles de euros en el ejercicio 2022 (829 miles de euros en el ejercicio 2021).

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 2022 y 2021, 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 financieros 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.

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, Reino Unido, Polonia, USA y Alemania), 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 2022 y 2021, 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 2022, gran parte de los ingresos del Grupo, materializados frente a terceros, estaban denominados en moneda distinta al euro, principalmente 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.

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.

Si a 31 de diciembre de 2022 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 hubiera sido superior/inferior en 29.346 / (24.005) miles de euros (superior/inferior en 14.929 / (12.214) miles de euros a 31 de diciembre de 2021) 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			
	31.12.2022		31.12.2021	
	10%	-10%	10%	-10%
Dólar americano (USD)	(18.432)	22.530	(10.210)	12.479
Peso Chileno (CLP)	(525)	643	(71)	87
Otros	(5.048)	6.173	(1.933)	2.363
Total	(24.005)	29.346	(12.214)	14.929

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES*Memoria de las cuentas anuales consolidadas**correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2022*

Si el tipo de cambio medio del euro durante el ejercicio 2022 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 (1.903) / 1.557 miles de euros (inferior/superior en (788) / 644 miles de euros a 31 de diciembre de 2021) principalmente por el resultado de la conversión a euros de la cuenta de resultados. El detalle por moneda es el siguiente:

	Miles de Euros			
	31.12.2022		31.12.2021	
	10%	-10%	10%	-10%
Dólar americano (USD)	(1.198)	980	(602)	492
Peso Chileno (CLP)	165	(135)	115	(94)
Otros	(870)	712	(301)	246
Total	(1.903)	1.557	(788)	644

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.

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 90.001 miles de euros (Nota 13.1) y la emisión de un programa de bonos verdes (Nota 17.1).

A 31 de diciembre de 2022 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.

En el ejercicio 2022 se ha producido un fuerte incremento de la inflación no sólo en España sino también en el resto de los países donde opera el Grupo.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2022

Este escenario de fuertes tasas de inflación está provocando la subida de los tipos de interés oficiales por parte de los distintos bancos centrales como medida para reducir las altas tasas de inflación.

Si durante los ejercicios 2022 y 2021 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 2022, el Grupo tenía avales presentados ante terceros por un importe de 160.723 miles de euros (56.067 miles de euros a 31 de diciembre de 2021), 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 Grenergy de sus obligaciones con relación al curso ordinario de su actividad, lo cual se considera que tiene una probabilidad de ocurrencia remota. Grenergy estima que los pasivos no previstos a 31 de diciembre de 2022, 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").

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2022

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.

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 cumpliesen 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, Grenergy 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.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
Memoria de las cuentas anuales consolidadas
correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2022

En enero de 2023 el Tribunal Arbitral ha resuelto dejar sin vigencia el contrato de suministro RER. En lo relativo a la ejecución de las Garantías, el Tribunal Arbitral ha resuelto ejecutar el 50% de las mismas. El Grupo ha registrado una provisión por este concepto por importe de 6.160 miles de euros, registrado en el epígrafe de “Deterioros y pérdidas” de la cuenta de resultados consolidada adjunta.

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 2022 y 2021 se detallan a continuación:

Categorías	2022		2021	
	Servicios prestados por el auditor de cuentas y por empresas vinculadas	Servicios prestados por otros auditores del Grupo	Servicios prestados por el auditor de cuentas y por empresas vinculadas	Servicios prestados por otros auditores del Grupo
Servicios de auditoría (1)	112	111	101	77
Revisión limitada (2)	38	25	32	13
Otros servicios de verificación (3)	26	3	25	-
Total servicios de auditoría y relacionados	176	139	158	90
Otros	-	-	-	-
Total otros servicios profesionales	-	-	-	-
Total servicios profesionales	176	139	158	90

- (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.
- (2) Revisión limitada: Trabajos de revisión limitada de los Estados Financieros Consolidados Intermedios.
- (3) Otros servicios de verificación relacionados con auditoría: Corresponden con los trabajos de verificación de cumplimiento de covenants financieros y con 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 16 miles euros en el ejercicio 2022 (18 miles de euros en el ejercicio 2021).

24.4. Información sobre el periodo medio de pago a proveedores

De acuerdo con lo establecido en la Disposición adicional tercera, “Deber de Información” de la Ley 15/2010, de 5 de julio, modificada por la Ley 18/2022, de 28 de septiembre, “de creación y crecimiento de empresas”, la información relativa al periodo medio de pago a proveedores es la siguiente:

	2022	2021
	Días	Días
Periodo medio de pago a proveedores	56,54	56,01
Ratio de operaciones pagadas	58	58
Ratio de operaciones pendientes de pago	49	51
	Importe	Importe
Total pagos realizados	118.293	161.604
Total pagos pendientes	22.814	64.179

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
Memoria de las cuentas anuales consolidadas
correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2022

	2022
(Volumen de facturas)	
Total facturas a pagar en el año en curso	3.831
Número de facturas pagadas en plazo	3.716
Pagadas en plazo (%)	97
(Miles de euros)	
Total facturas a pagar en el año en curso	229.993
Importe total de pagos dentro de plazo	223.093
Pagadas en plazo (%)	97

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

Con fecha 3 de febrero de 2023 el Grupo ha adquirido el 60% de la desarrolladora estadounidense de proyectos solares Sofos Harbert Renewable Energy, LLC (Nota 9.1).

A excepción de este hecho, no se han producido acontecimientos posteriores significativos al cierre.

ANEXO I

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al
31 de diciembre de 2022

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2022			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
GUIA 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)	-	10	11
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%	2	-	2	3	(328)	-	-	(325)
GR BAÑUELA RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	968	-	968	3	(1.161)	(5.982)	438	(6.702) (**)
GR TURBON RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	968	-	968	3	(1.153)	(6.009)	666	(6.494) (**)
GR AITANA RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	968	-	968	3	(1.110)	(6.063)	691	(6.480) (**)
GR ASPE RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	968	-	968	3	(1.178)	(5.982)	293	(6.864) (**)
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 AGUILA 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%	406	-	406	3	(1)	403	(7)	398
TAKE RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	426	-	426	3	(1)	423	(8)	417
NEGUA RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	398	-	398	3	(1)	395	(8)	389

ANEXO I

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al
31 de diciembre de 2022

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2022			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 MANDARIN RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-
GR DANICO 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 CALAMON RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-
GR CORMORAN 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	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 MALVASIA 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 FAISAN 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	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	2.245	2.245
GR POWER COMERCIALIZACION, 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)	-	-	-	-	-	-	-

ANEXO I

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al
31 de diciembre de 2022

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2022			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 ARLANZON RENOVABLES, S.L	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-
GR ANDALUCIA 1 RENOVABLES, SLU	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-
GR CARIÑEN RENOVABLES, SLU	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-
GR CANTABRIA 5 RENOVABLES, SLU	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-
GR ASTURIAS 1 RENOVABLES, SLU	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-
GR CANTABRIA 3, SLU	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-
GR VALENCIA 3 RENOVABLES, SLU	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-
GR MADRID 2 RENOVABLES, SLU	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-
GR CANTABRIA 4 RENOVABLES, SLU	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-
GR MADRID 1, SLU	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-
GR VALENCIA 2, SLU	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-
GR VALENCIA 1, SLU	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	39	4.972	-	(476)	4.535 (*) (**)
GR PEUMO, S.P.A.	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	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)	-	-	-	-	-	-	- (*)

ANEXO I

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al
31 de diciembre de 2022

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2022			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 MAITEN, 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 CHILOE 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)	-	-	890	(883)	-	-	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	42	-	767	810 (*) (****)
GR NOTRO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	- (*)
GR LENGUA, 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)	-	-	-	-	-	-	- (*)
GR PACAMA, S PA	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	36	-	450	487 (*) (****)
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 Maño 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)	-	-	-	-	-	-	- (*)

ANEXO I

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al
31 de diciembre de 2022

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2022			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 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 Queñoa 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)	-	-	-	-	-	-	- (*)
GR Petrillo SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	- (*)
GR Tepa 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	1.129	-	1.275	2.405 (*) (**)
Parque Fotovoltaico Nuevo Quillagua SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	15.210	-	15.210	20.583	2.053	-	1.161	23.797 (*) (**)
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	0%	100%	100%	1 (1)	-	-	1	-	-	122	123 (*) (****)
GR ALERCE COSTERO SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	- (*)

ANEXO I

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al
31 de diciembre de 2022

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2022			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 TORRES DEL PAINE SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	0%	100%	100%	-	-	-	1	3	-	183	187 (*) (****)
GREENERGY PALMAS DE COCOLÁN, SPA	Chile	Sociedad Holding	100%	0%	100%	12.356	-	12.356	9.903	(180)	(1.456)	(1.105)	7.162 (*) (**)
GR LA CAMPANA, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	- (*)
GR VOLCAN 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 AZUCAR, 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	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)	-	-	-	-	-	-	- (*)
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	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	1	-	-	(6)	(5) (*)
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%	1	-	1	1	(191)	-	(648)	(838) (*) (**)

ANEXO I

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al
31 de diciembre de 2022

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2022			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
CE CENTINELA SOLAR SPA	Chile	Comercialización de energía eléctrica de carácter renovable	0%	100%	100%	-	-	-	22	-	-	141	163 (*) (****)
CE URIBE DE ANTOFAGASTA SOLAR SPA	Chile	Comercialización de energía eléctrica de carácter renovable	0%	100%	100%	-	-	-	2	-	-	403	405 (*) (****)
CHAPIQUINA SOLAR SPA	Chile	Comercialización de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	1	-	1	1	-	-	3	4 (*)
MAITE SOLAR SPA	Chile	Comercialización de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	-	-	-	1	-	-	-	1 (*)
MIGUEL SOLAR SPA	Chile	Comercialización de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	-	-	-	1	-	-	-	1 (*)
PARQUE SOLAR TANGUA	Chile	Comercialización de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	913	-	913	-	-	-	-	- (*)
MANZANO SOLAR SPA	Chile	Comercialización de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	20	-	20	-	-	-	-	- (*)
ECOGREENERGY TRANSMISIÓN SPA	Chile	Comercialización de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	- (*)
PLANTA SOLAR LA PAZ II SPA	Chile	Comercialización de energía eléctrica de carácter renovable	0%	100%	100%	-	-	-	-	-	-	-	- (*) (****)
PLANTA SOLAR PEÑAFLORES II SPA	Chile	Comercialización de energía eléctrica de carácter renovable	0%	100%	100%	-	-	-	-	-	-	-	- (*) (****)
PLANTA SOLAR LO MIGUEL II SPA	Chile	Comercialización de energía eléctrica de carácter renovable	0%	100%	100%	-	-	-	-	-	-	-	- (*) (****)
PLANTA SOLAR SANTA TERESITA II SPA	Chile	Comercialización de energía eléctrica de carácter renovable	0%	100%	100%	-	-	-	-	-	-	-	- (*) (****)
PFV EL LORO CHOROY	Chile	Comercialización de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	363	-	363	-	-	-	-	- (*)
GREENERGY PERU SAC	Perú	Promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica	99%	0%	99%	1	-	1	1	(1.077)	-	807	(269) (*)
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%	-	-	-	-	-	-	-	- (*)
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%	4.932	(4.079)	853	5.764	(1.858)	-	(2.593)	1.313 (*) (**)

ANEXO I

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al
31 de diciembre de 2022

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2022			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 PAINO S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	90%	0%	90%	5.011	(4.080)	931	5.866	(2.329)	-	(2.796)	741 (*) (**)
GR PAICHE S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	278 (278)	-	-	-	-	-	-	- (*)
GR LIBLANCA S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	278 (278)	-	-	-	-	-	-	- (*)
GR ANDINO S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	(5)	(5) (*)
GR CAOBA S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	- (*)
GR CEIBO S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	- (*)
GR CHABARBAMBA S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	- (*)
GR MITOCONGA 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	(996)	-	(6)	(1.000) (*) (**)
GREENHUB S.L. DE C.V.	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	20%	80%	100%	20	-	20	109	(2.429)	-	(66)	(2.386) (*) (**) (*****)
FAILO 3 SACV	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	50%	50%	-	-	-	2	(18)	-	(3)	(19) (*) (***)
ASTILO 1 SOLAR, SACV	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	100%	100%	3 (3)	-	-	2	(31)	-	(12)	(41) (*) (***)
CRISON 2 SOLAR, SACV	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	100%	100%	3 (3)	-	-	2	(4)	-	(16)	(18) (*) (***)
MESO 4 SOLAR, SACV	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	100%	100%	3 (3)	-	-	2	(28)	-	(4)	(30) (*) (***)
ORSIPO 5 SOLAR, SACV	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	100%	100%	3 (3)	-	-	2	(14)	-	(10)	(22) (*) (***)
MIRGACA 6 SOLAR, SACV	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	100%	100%	3 (3)	-	-	2	(2)	-	(5)	(5) (*) (***)
GREENERGY COLOMBIA S.A.S.	Colombia	Promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica	100%	0%	100%	270	-	270	187	(686)	-	(4.515)	(5.014) (*) (**)
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%	-	-	-	-	-	-	-	- (*)

ANEXO I

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al
31 de diciembre de 2022

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2022			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 SANDALO 2	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	- (*)
SAN AGUSTIN 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%	-	-	-	-	(66)	-	(1.767)	(1.833) (*) (**)
CERRITOS SOLAR S.A.S	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	153	153 (*) (**)
CENTRO SOLAR, S.A.S	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	- (*)
MONTELIBANO SOLAR, S.A.S	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	(5)	(5) (*)
GREENERGY GESTIÓN E INFRAESTRUCTURA S.A.S.	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	- (*)
GR PARQUE SOL DE AYAPEL S.A.S E.S.P	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	- (*)
GR PARQUE CENTRO SOLAR 2 S.A.S E.S.P	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	- (*)
GR PARQUE BRISA SOLAR 4 S.A.S E.S.P	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	- (*)
GR PARQUE GALAPA SOLAR 2 S.A.S E.S.P	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	- (*)
GR PARQUE CAMPO DE LA CRUZ S.A.S E.S.P	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	- (*)
GR PARQUE TUCANES 3 S.A.S E.S.P	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	- (*)
GR PARQUE NUEVA MONTERIA SOLAR 1 S.A.S E.S.P	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	- (*)
GR PARQUE NUEVA BARRANQUILLA 2 SOLAR S.A.S E.S.P	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	- (*)
GR PARQUE SAN JUAN SOLAR 1 S.A.S E.S.P	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	- (*)
GR PARQUE SAN JUAN SOLAR 2 S.A.S E.S.P	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	- (*)
GR PARQUE BREZO SOLAR 1 S.A.S E.S.P	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	- (*)
GR PARQUE BREZO SOLAR 2 S.A.S E.S.P	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	- (*)

ANEXO I

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al
31 de diciembre de 2022

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2022			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 GUACAMAYAL SOLAR S.A.S E.S. P	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	- (*)
GR PARQUE SOL DE ZAWADY S.A.S E.S. P	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	- (*)
GR PARQUE SINCE SOLAR S.A.S E.S. P	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	- (*)
GR PARQUE LOS CABALLEROS 2 S.A.S E.S. P	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	- (*)
GR PARQUE SOLAR TUCANES 2 S.A.S E.S. P	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	- (*)
GR PARQUE NUEVA BARRANQUILLA 1 SOLAR S.A.S E.S. P	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	- (*)
GR SOL DE SANTANDER S.A.S E.S.P.	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	- (*)
GR PARQUE SOLAR SOL DEL MAR II S.A.S. E.S.P.	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	- (*)
GR PARQUE SOLAR SANDALO II S.A.S E.S.P.	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	- (*)
GR PARQUE SOLAR LA MEDINA SAS	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	304	304 (*) (**)
GR PARQUE SOLAR LOS CABALLEROS SAS	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	382	382 (*) (**)
GREENERGY RINNOVABILI ITALIA SRL	Italia	Promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica	100%	0%	100%	350	-	350	350	(32)	-	(130)	188
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

ANEXO I

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al
31 de diciembre de 2022

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2022			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 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%	-	-	-	-	(42)	-	(153)	(195) (*)
GR RENEWABLES 1 LIMITED	UK	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	- (*)
GR RENEWABLES 2 LIMITED	UK	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	- (*)
GR RENEWABLES 3 LIMITED	UK	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	- (*)
GR RENEWABLES 4 LIMITED	UK	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	- (*)
GR RENEWABLES 5 LIMITED	UK	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	- (*)
GREENERGY POLSKA, S.P.Z.O.O	Polonia	Promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica	100%	0%	100%	3	-	3	1	-	-	(156)	(155)
GREENERGY ERNEUERBARE ENERGIEN GMBH	Alemania	Promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica	100%	0%	100%	25	-	25	25	-	-	-	-
GREENERGY RENEWABLES USA LLC	USA	Promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	- (*)
SOFOS HARBERT RENEWABLE	USA	Promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica	0%	40%	40%	-	-	-	6.450	(1.275)	-	(1.018)	4.157 (*) (*****)
GREENERGY ATLANTIC, S.A.U.	Argentina	Promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica	100%	0%	100%	402	-	402	227	(245)	-	(138)	(156) (*)
KOSTEN S.A.	Argentina	Operación y mantenimiento de instalaciones de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	8.159	(5.536)	2.623	5.272	(4.788)	-	1.691	2.175 (*) (**)

(*) Tipo de cambio empleado cierre 31.12.2022, excepto resultado del ejercicio tipo medio 2022.

(**) Cuentas anuales auditadas.

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

(****) Participación indirecta a través de GR Las Palmas de Cocalán

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

(*****) Participación indirecta a través de Grenergy Renovables USA

ANEXO I

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

ANEXO I

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)	-	-	-	-	-	-	-

ANEXO I

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 LENGUA, 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)	-	-	-	-	-	-	- (*)

ANEXO I

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 Queñoa 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)	-	-	-	-	-	-	- (*)

ANEXO I

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 Tepa 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 NAHUEL BUTA 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 LLULLAILACO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	- (*)

ANEXO I

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 HORNO, 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%	-	-	-	-	-	-	-	- (*)

ANEXO I

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%	-	-	-	-	-	-	-	- (*)

ANEXO I

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) (*)
GREENERGY POLSKA 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

ANEXO II

Variaciones en el perímetro de consolidación

Las principales variaciones en el perímetro de consolidación correspondientes al ejercicio 2022 son las siguientes.

Nuevas incorporaciones al perímetro de consolidación del ejercicio 2022:

- Adquisición de las sociedades Parque Solar Tangua, SpA, Manzano Solar, SpA, Planta Solar La Paz II SpA, Planta Solar Peñaflores II SpA, Planta Solar Lo Miguel II SpA, Planta Solar Santa Teresita II SpA y PFV El Loro Choroy por importes de 913, 20, 1.833, 156, 1.735, 1.711 y 363 miles de euros respectivamente.
- Constitución de las sociedades inglesas GR Renewables 1 Limited, GR Renewables 2 Limited, GR Renewables 3 Limited, GR Renewables 4 Limited, GR Renewables 5 Limited, las sociedades colombianas Grenergy Gestión e Infraestructura S.A.S., GR Parque Sol de Ayapel S.A.S E.S.P, GR Parque Centro Solar 2 S.A.S E.S.P, GR Parque Brisa Solar 4 S.A.S E.S.P, GR Parque Galapa Solar 2 S.A.S E.S.P, GR Parque Campo de la Cruz S.A.S E.S.P, GR Parque Tucanes 3 S.A.S E.S.P, GR Parque Nueva Montería Solar 1 S.A.S E.S.P, GR Parque Nueva Barranquilla 2 Solar S.A.S E.S.P, GR Parque San Juan Solar 1 S.A.S E.S.P, GR Parque San Juan Solar 2 S.A.S E.S.P, GR Parque Brezo Solar 1 S.A.S E.S.P, GR Parque Brezo Solar 2 S.A.S E.S.P, GR Parque Guacamayal Solar S.A.S E.S.P, GR Parque Sol de Zawady S.A.S E.S.P, GR Parque Since Solar S.A.S E.S.P, GR Parque los Caballeros 2 S.A.S E.S.P, GR Parque Solar Tucanes 2 S.A.S E.S.P, GR Parque Nueva Barranquilla 1 Solar S.A.S E.S.P, GR Sol de Santander S.A.S E.S.P., GR Parque Solar Sol del Mar II S.A.S. E.S.P., GR Parque Solar Sándalo II S.A.S E.S.P., las sociedades españolas GR Andalucía 1 Renovables, SLU, GR Cariñen Renovables, SLU, GR CANTABRIA 5 Renovables, SLU, GR Asturias 1 Renovables, SLU, GR Cantabria 3, SLU, GR Valencia 3 Renovables, SLU, GR Madrid 2 Renovables, SLU, GR Cantabria 4 Renovables, SLU, GR Madrid 1, SLU, GR Valencia 2, SLU, GR Valencia 1, SLU, la sociedad alemana Grenergy Erneuerbare Energien GMBH y la sociedad norteamericana GREENERGY Renovables USA LLC.

Bajas en el perímetro de consolidación del ejercicio 2022:

- Venta de las participaciones por parte de las Sociedad Dominante en las sociedades GR Nahuelbuta, SpA, GR Conguillio, SpA, La Cuesta Solar, SpA, GR Bayovar, SAC y GR Vale, SAC.

Las principales variaciones en el perímetro de consolidación correspondientes al ejercicio 2021 fueron 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).

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

ANEXO II

Variaciones en el perímetro de consolidación

- 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.

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 CO2 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.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

ANEXO III

Marco regulatorio

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 2022 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 6 de mayo de 2021 se publicó la resolución de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se aprobaron las reglas de funcionamiento de los mercados diario e intradiario de energía eléctrica para su adaptación de los límites de oferta a los límites de casación europeos.

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.

Debido a la situación de precios altos el Gobierno aprobó el Real Decreto 17/2021 y el Real Decreto 23/2021 para establecer medidas compensatorias que ayudasen a mitigar el impacto.

El 16 de diciembre de 2021 se publicó la resolución de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establecen los valores de los peajes de acceso a las redes de transporte y distribución de electricidad de aplicación a partir del 1 de enero de 2022.

Durante este ejercicio 2022, cabe destacar la entrada en vigor de: (i) el Real Decreto-ley 6/2022, de 29 de marzo, por el que se adoptan medidas urgentes en el marco del Plan Nacional de respuesta a las consecuencias económicas y sociales de la guerra en Ucrania, que incluye, entre otras, medidas energéticas, como la rebaja fiscal en la factura de la luz y el respaldo a la competitividad de la industria electrointensiva, con la reducción hasta final de año del 80% de los peajes, ayudas directas a empresas gasintensivas, de sectores como el papel y el cartón, el vidrio o la cerámica, y la agilización de los proyectos de energías renovables; (ii) el Real Decreto-ley 10/2022, de 13 de mayo, por el que se establece con carácter temporal un mecanismo de ajuste de costes de producción para la reducción del precio de la electricidad en el mercado mayorista, que consiste en un ajuste del coste de producción de las tecnologías fósiles marginales, igual para todas ellas, que se establece como la diferencia entre un precio de referencia del gas y el precio efectivo del mercado spot de gas natural en cada día con el fin de lograr una reducción del precio marginal del mercado por el importe de ajuste en los casos en los que dicho margen lo marquen las tecnologías afectadas por este mecanismo, recuperando todos sus costes sin alterar su orden de mérito al recibir junto al nuevo precio marginal reducido el importe del ajuste, y asimismo incluye medidas para modificar el método de cálculo de la tarifa PVPC y el método de cálculo del régimen retributivo específico de las energías renovables, cogeneración y residuos (RECORE) con el objetivo de que se incentive la exposición de la energía del RECORE a los mercados a plazo; (iii) el Real Decreto-ley 14/2022, de 1 de agosto, de medidas de ahorro, eficiencia energética y de reducción de la dependencia energética del gas natural, que modifica el RD413/14 y la definición de las hibridaciones tipo 3 para incorporar las instalaciones de almacenamiento clarificando de esta forma la obligación relacionada con los equipos de medida necesarios para la determinación de la energía generada que permita la adecuada retribución de los regímenes económicos que les sean de aplicación, así como las consecuencias de su incumplimiento; iv) el Real Decreto-ley 17/2022, de 20 de septiembre, por el que se adoptan medidas urgentes en el ámbito de la energía; v) el Real Decreto-ley 18/2022, de 18 de octubre, por el que se aprueban medidas de refuerzo de la protección de los consumidores de energía y de contribución a la reducción del consumo de gas natural en aplicación del «Plan + seguridad para tu energía (+SE), que, entre otras medidas, modifica la regulación de acceso y conexión, y contempla la ampliación hasta el 31/12/23 del mecanismo del tope del gas; y vi) el Real Decreto-ley 20/2022, de 27 de diciembre, de medidas de respuesta a las consecuencias económicas y sociales de la Guerra de Ucrania, que establece un procedimiento abreviado de tramitación de instalaciones renovables, amplía durante todo 2023 la supresión del impuesto del 7% y elimina la exención a los contratos bilaterales de la aplicación del mecanismo del tope del gas.

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.

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).
- 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.

Polonia

Mix eléctrico Polonia

Polonia cuenta actualmente con una población total de 38 millones de habitantes y 174 TWh de generación eléctrica. La expectativa de crecimiento es de 262 TWh para 2050.

Debido a dependencias históricas, el Mix Eléctrico polaco está dominado principalmente por el carbón y el gas natural. Ambos representan un 80% de la generación total.

Se espera que con la entrega de los Fondos Europeos para el National Recovery Plan (KPO), se impulsará y facilitará el desarrollo de las renovables con la cantidad de ca. EUR 100mld. Sin embargo, en octubre 2022 la Comisión Europea bloqueó la salida de estos fondos por no haber cumplido Polonia con los objetivos pactados previamente, entre ellos, la reforma de la justicia y la liberalización del llamado “10h rule” del desarrollo eólico onshore. El gobierno polaco se ha comprometido a cumplir con dichos objetivos cuanto antes.

Por otro lado, los crecientes costes de las emisiones de CO2 (bajo el esquema UE ETS), la situación económica post-COVID y la invasión de Ucrania, han generado una gran subida de precios de la electricidad, con un crecimiento más acusado desde mediados de 2021. Por este motivo, en octubre 2022 el gobierno introdujo topes en el precio de carbón y la electricidad (Price capping) que no solo han tenido efectos a nivel Merchant sino también en materia de PPAs (PPA virtual vs PPA físico). Existe mucha incertidumbre en relación a este tema ya que no están claras las reglas que han de aplicarse para hacer los ajustes necesarios en los contratos lo que afecta en gran medida a los offtakers.

En los últimos meses se ha hablado sobre la posible introducción de nuevas leyes que permitirían el cable pooling (conectar dos o más fuentes de energía con la misma infraestructura), direct wire (para independizarse de la red que en los últimos años está saturada) y los procedimientos comerciales de la conexión con los que las operadoras propondrían el alcance de los trabajos en su infraestructura junto con el precio y, si ambas partes lo acuerdan, se entregarían más volúmenes de conexión.

Polonia ofrece el esquema de CfD tras las subastas anuales, el esquema estable de duración 15 años de operación, complementado por el mercado PPA/cPPA que está creciendo con mucho dinamismo.

Marco legislativo

Las leyes más importantes que regulan el entorno de RES en Polonia son:

- Ley de fuentes de energía renovables del 20 de febrero 2015 / Ustawa o odnawialnych źródłach energii z dnia 20 lutego 2015.
 - Definición de fuentes renovables

- Instrumento de garantías de origen
 - Mecanismo de subasta (CfD)
- Ley de energía del 10 de abril 1997 / Prawo energetyczne z dnia 10 kwietnia 1997
 - Regulación de política energética de Polonia
 - Sistema de red nacional (definición del operador del transporte, operadores de distribución)
 - Concesión de venta de energía, registros, tarifas
- Ley de información sobre el medio ambiente y su protección, participación pública en la información sobre el medio ambiente y estudios de impacto ambiental del 3 de octubre 2008 / Ustawa o udostępnianiu informacji o środowisko i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko z dnia 3 października 2008.
 - Definición de la inversión que puede tener un impacto medioambiental significativo
 - Las reglas y procedimientos de la tramitación medioambiental según la categoría del proyecto junto con el alcance de monitoreo medioambiental
- Ley de construcción del 7 de julio 1994 / Ustawa prawo budowlane z dnia 7 lipca 1994
 - Procedimiento administrativo para el permiso de construcción
 - Proceso de obra, los participantes y el permiso de explotación
- Ley de ordenación del territorio del 27 de marzo 2003 / Ustawa o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym z dnia 27 marca 2003 / Regulación del proceso urbanístico según la categoría de la inversión

En materia legislativa, hay una serie de cambios importantes recientemente propuestos entre los que destacan:

1. El Cambio al “acto especial de red de transmisión”: Con esta modificación se busca ampliar la definición de obra, incluyendo redes de distribución 110kV y 220kV para descongestionar la red.
2. El “paquete de red”, una propuesta del Ministerio de clima y medio ambiente que regulará y supondrá cambios en la Ley de Energía en relación con:
 - a. Cable pooling – uso compartido de la infraestructura de energía entre instalaciones de varias tecnologías RES.

- b. Cambios en el umbral de capacidad al que se aplica la tarifa de conexión preferencial
- c. Cambios en el monto del anticipo de la solicitud grid (el objetivo es esforzar los promotores con menos potencia económica de rechazar de aplicar por el grid)
- d. Regulación que permitirá liberar los volúmenes bloqueados por los proyectos inviables

Alemania

Mix eléctrico

En el año 2022 la generación renovable en Alemania subió un 9% respecto a 2021 hasta un total de 256 Teravatio-hora, según los datos provisionales del grupo de trabajo de estadísticas de energías renovables (AGEE-Stat) de la Agencia Federal del Ambiente alemana. Esta cifra corresponde a un 46% de la demanda de energía eléctrica en Alemania, por debajo de los objetivos fijados por la Ley alemana de energías renovables (EEG) para el año 2022, que incluyen un objetivo de generación renovable de 269 Teravatios-hora.

La generación fotovoltaica experimentó un considerable incremento del 23% hasta los 62 Teravatio-horas, debido a las muy favorables condiciones meteorológicas y el incremento de potencia solar fotovoltaica instalada. Los datos publicados por la Agencia Federal Alemana de la Red („Bundesnet-zagentur“) indican que en el año 2022 se instalaron en Alemania 7181 Megavatios de potencia foto-voltaica, de los cuales aproximadamente 2677 Megavatios fueron instalaciones en suelo.

Marco legislativo

El 1 de enero del 2023 entró en vigor el llamado “EEG-Osterpaket” (paquete de Semana Santa de la Ley de energías renovables, EEG), que incluye una serie de medidas para acelerar la implementación de energías renovables en el sector eléctrico alemán y de este modo reducir la dependencia de importaciones de gas natural procedente de Rusia y progresar en la descarbonización del sector energético en Alemania. El paquete legislativo incluye una serie de medidas encaminadas a incrementar la generación eléctrica renovable eólica, fotovoltaica e hidroeléctrica hasta una tasa del 80% en 2030. La ley otorga el carácter de proyectos de interés público a los proyectos de energías renovables, simplificando de este modo la tramitación de nuevos proyectos solares fotovoltaicos. Se elimina el recargo de energía eléctrica (“EEG Umlage”) en la tarifa eléctrica. El paquete legislativo incluye un incremento considerable tanto de los objetivos nacionales para 2030 y 2035 de potencia instalada fotovoltaica y eólica como de los volúmenes a asignar en el marco de las subastas regulares de potencia renovables eólica y fotovoltaica. La ley EEG 2023 incluye un objetivo de potencia solar fotovoltaica instalada desde los aproximadamente 66 GW actuales hasta 215 GW en 2030. Los objetivos de instalaciones anuales de potencia solar fotovoltaica se elevan gradualmente desde 9 GW en 2023 hasta 22 GW anuales en 2026, que se han de mantener constantes hasta 2030. La ley EEG 2023 relaja las restricciones a superficies disponibles instalación de plantas fotovoltaicas en suelo, ampliando por ejemplo de 200 a 500 metros la anchura de superficies disponibles colindantes con autopistas y las vías férreas.

La Agencia Federal de Redes alemana (“Bundesnetzagentur”) elevó el 23 de enero de 2023 el precio máximo para ofertas admisibles en el marco las subastas para sistemas fotovoltaicos montados en suelo a realizar en el transcurso de 2023 hasta los 73,7 euros/MWh. El tamaño

máximo de las ofertas para instalaciones fotovoltaicas en suelo se eleva desde 20 MW hasta 100 MW.

La invasión rusa de Ucrania y cese del suministro de gas natural procedente de Rusia han llevado al Consejo Europeo a adoptar el 6 de octubre de 2022 el Reglamento (EU) 2022/1854, obligando a los Estados Miembros a llevar a cabo intervenciones de emergencia para hacer frente a los elevados precios de la energía y aumentar la seguridad del suministro energético de la Unión Europea. Alemania implementa en su marco jurídico nacional alemán las medidas contempladas en el Reglamento con la entrada en vigor el 24 de diciembre de 2022 de la Ley “Gesetz zur Einführung einer Strompreisbremse- StromPBG” (Regulación del precio máximo de la electricidad). Esta ley establece un precio máximo a la electricidad de 40 céntimos de euro por kilovatio hora a aplicar al 80 % del consumo de clientes domésticos. Las medidas incluidas contemplan que el excedente de ingresos resultante de la aplicación del tope de los ingresos de mercado de generadores de electricidad se traslade a los clientes finales de electricidad. El tope de ingresos de mercado se define para instalaciones solares fotovoltaicas no acogidas a la Ley de Energías Renovables (EEG) como 100 euros por Megavatio hora generada más un suplemento de 30 euros por Megavatio hora, es decir un tope máximo total de ingresos de 130 euros por Megavatio hora para este tipo de instalaciones. El 90% de los ingresos superiores al tope máximo de ingresos se ha de trasladar a los clientes finales de electricidad. La ley “STromPBG” y el consiguiente tope de ingresos de mercado serán de aplicación desde del 1 de diciembre de 2022 hasta el 30 de junio de 2023. La ley contempla la posibilidad de extender el periodo de aplicación hasta el 30 de abril de 2024.

El 4 de enero de 2023 entró en vigor la ley denominada “Gesetz zur sofortigen Verbesserung der Rahmenbedingungen für die erneuerbaren Energien im Städtebaurecht”. Esta Ley modifica una serie de cláusulas en la Ley del Suelo y de Ordenación Urbana alemana (“Baugesetzbuch”) Estas modificaciones permiten instalaciones solares fotovoltaicas en suelos no urbanizables rústicos dentro de una superficie de 200 metros colindantes con autopistas y vías férreas de doble vía, sin necesidad de llevar a cabo un proceso de recalificación urbanística. Estas medidas tienen el potencial de acortar el periodo de tramitación necesario para obtener la Licencia de Obra para instalaciones solares fotovoltaicas en las referidas superficies.

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 contrario 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 “carga 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 FNCE.

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 2022

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, Alemania, 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 11,7 GWs, así como un pipeline de storage de 7,7 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 repotenciaciones.

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 2022 de 849 millones de euros.

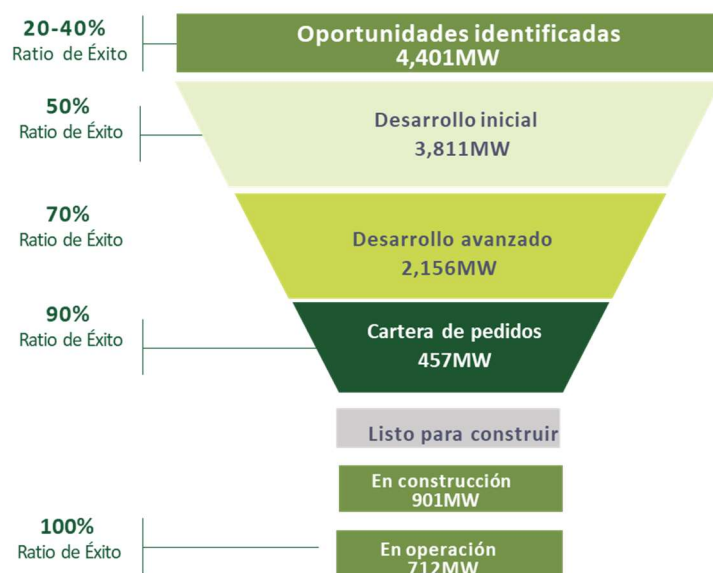
1.2 Fases del pipeline

Según su estado de maduración, el Grupo clasifica los proyectos en las siguientes fases:

- Oportunidad Identificada o Identified Opportunity: 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: 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: 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: 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: 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 2022 el Grupo tenía más de 11,7 GWs en las distintas fases de desarrollo solares y eólicos, así como 7,7 GWs 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 2022

Durante 2022, se instalaron a nivel mundial 268GW de instalaciones de energía solar según Bloomberg New Energy Finance (BNEF). Instalar esta capacidad durante el ejercicio supone un incremento en las inversiones en el sector de un 36% año a año, alcanzando 308 Billones de euros.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Informe de gestión consolidado

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2022

Si bien la inflación global de costes ha estado presionando los costes de 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 317 GW en 2023, frente a los 266 GW instalado que se estiman ocurrieron en 2022.

En cuanto a instalaciones de Almacenamiento, esta actividad sigue creciendo a un ritmo exponencial, con un estimado de 48 GW instalados en 2022, que se espera crezcan hasta los 405 GW 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 2022 presenta unas cifras de ingresos que suponen los mejores resultados logrados por el Grupo hasta el momento. Un EBITDA de 50.154 miles de euros y un resultado neto de 10.309 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 y España. 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 293.007 y 50.154 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 desde 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	
	31.12.2022	31.12.2021
Ingresos		
Desarrollo y Construcción	232.613	197.475
Energía	57.779	19.904
Servicios	2.615	2.775
Total Ingresos (*)	293.007	220.154

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

	Miles de euros	
	31.12.2022	31.12.2021
EBITDA		
Desarrollo y Construcción	22.127	33.135
Energía	36.064	13.267
Servicios	471	354
Corporativo	(8.508)	(5.319)
Total	50.154	41.437

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

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Informe de gestión consolidado

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2022

Desarrollo y Construcción: el incremento de los ingresos se corresponde con un mayor número de parques en construcción en 2022 que en 2021. No obstante, se ha producido una reducción del EBITDA como consecuencia de un menor número de parques vendidos a terceros.

Energía: Los ingresos por venta de energía se han incrementado debido a un mayor número de meses en operación de los parques de Quillagua (Chile), Duna y Huambos (Perú), Kosten (Argentina), San Miguel de Allende (México) y Escuderos (España) que iniciaron su operación en 2021, así como los nuevos parques de Chile y Colombia que se han ido conectando a lo largo del ejercicio 2022.

Servicios: se produce un descenso de los ingresos de terceros, pero se produce una mejora del EBITDA con respecto al ejercicio 2021.

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, 14.178 miles de euros, ha sufrido un aumento de 7.053 miles de euros respecto del año anterior, principalmente como consecuencia de la amortización de los parques que han entrado en operación en el ejercicio 2022, así como los que entraron en operación a mitad del ejercicio anterior y que en 2022 se han amortizado durante todo el año.
- En el ejercicio 2022 se ha registrado un gasto de 6.160 miles de euros debido a la ejecución de las garantías del proyecto Duna y Huambos (Perú) por retrasos en la puesta en operación comercial.
- El Resultado financiero es negativo en 22.508 miles de euros. En esta partida convergen cuatro grandes epígrafes:
 - Los intereses de la deuda asociada a los proyectos: 14.067 miles de euros de gasto.
 - Intereses de deuda corporativa y avales: 5.565 miles de euros de gasto.
 - Las diferencias positivas de cambio: 1.191 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 -4.400 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 10.309 miles de euros.

- En lo que respecta al estado de situación financiera consolidado, la evolución al cierre del ejercicio 2022 con respecto al ejercicio 2021 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 50% alcanzando los 582.149 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 86.107 miles de euros, alcanzando los 244.815 miles de euros, como consecuencia principalmente de la ampliación de capital por 90.000 miles de euros, que supone una gran capacidad para financiar desarrollos futuros.
 - Un fondo de maniobra positivo, que asciende a 18.509 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 2,81 en el ejercicio 2021 a 2,62 en el ejercicio 2022, debido al fortalecimiento de la posición de tesorería como consecuencia de la ampliación de capital. El desglose de la deuda neta es el siguiente:

Deuda Neta	31/12/2022	31/12/2021
Deuda financiera a largo plazo (*)	117.573	48.986
Deuda financiera a corto plazo (*)	42.863	36.196
Otros pasivos financieros a largo plazo	-	-
Otros pasivos financieros a corto plazo	130	156
Inversiones financieras a corto plazo, otros activos financieros	(9.744)	(6.422)
Caja y equivalentes (*)	(61.142)	(52.222)
Deuda neta corporativa con recurso	89.680	26.694
Deuda de Proyecto con recurso (*)	16.352	35.239
Caja de Proyecto con recurso (*)	(3.652)	(2.673)
Deuda neta de Proyecto con recurso	12.700	32.566
Deuda de Proyecto sin recurso (*)	269.086	191.441
Caja de Proyecto sin recurso (*)	(40.876)	(13.773)
Deuda neta de Proyecto sin recurso	228.210	177.668
Total deuda neta	330.590	236.928

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

3. Información privilegiada y otra información relevante del ejercicio 2022

- A finales del mes de marzo de 2022 el Grupo publicó el informe de sostenibilidad correspondiente al ejercicio 2021. 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 15 de marzo de 2022 la agencia de calificación Axesor Rating (ahora Ethifinance) mejora la calificación de Grenergy Renovables, S.A. pasando de "BB+" a "BBB-", manteniendo la tendencia Estable.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Informe de gestión consolidado

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2022

- El 22 de marzo de 2022 Greenergy 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 Bond Principles 2021 de la Asociación Internacional de Mercados de Capitales (ICMA).

La incorporación del Programa se realiza con el objetivo de diversificar las fuentes de financiación de la Compañía y ampliar sus opciones para acometer el plan estratégico y de crecimiento para los próximos años. El marco de financiación verde de la Compañía ha recibido una Second Party Opinion (SPO) de la agencia de calificación 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.

- El pasado 11 de mayo de 2022 se realizó la Junta General Ordinaria de Accionistas de la Sociedad Dominante. 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 2021.
 - Aprobar la gestión social del Consejo de Administración durante el ejercicio social cerrado el 31 de diciembre de 2021.
 - Renovación del auditor de cuentas de la Sociedad y su grupo consolidado para los ejercicios 2022 y 2023
- El 28 de junio de 2022 Greenergy renovables anuncia la segunda ampliación del capital social de la compañía, fruto de la ampliación de capital la sociedad consigue captar un total de 90 millones de euros, tras la ampliación de capital el freefloat de la compañía asciende a un 43.3%.
- El 16 de septiembre de 2022 GREENERGY ha registrado en el Mercado Alternativo de Renta Fija ("MARF") su segundo programa de pagarés verdes bajo la denominación "Programa de Pagarés Verdes GREENERGY RENOVABLES 2022", con un saldo vivo máximo de 150.000.000 €.

El programa utiliza un marco de financiación alineado con los Green Loan Principles 2022 de la Asociación del Mercado de Préstamos (LMA) y con los Green Bond Principles 2022 de la Asociación Internacional de Mercados de Capitales (ICMA).

- El 24 de noviembre de 2022 Greenergy presenta un Programa de recompra de acciones. El objetivo del programa es retribuir al personal clave del Grupo a través de planes de opciones sobre acciones.

El número máximo de acciones a adquirir (el "NMAA") al amparo del Programa de Recompra será de 400.000 acciones propias, representativas aproximadamente del 1,3% del capital social de la Sociedad Dominante a la fecha de esta comunicación. Por su parte, la inversión máxima neta del Programa de Recompra asciende a 16.000.000 euros (la "Inversión Máxima").

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 712 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 1.668 MWs, equivalente a una capacidad de 7.699 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 portfolio 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

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	Vocal	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, Retribuciones y Sostenibilidad

Estas comisiones tienen atribuidas las funciones legales y las establecidas en Código de Buen Gobierno Corporativo aprobado por la CNMV.

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:

Nombre	Cargo
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 2022, distribuido por categorías profesionales, es como sigue:

Categoría	2022
Consejeros y Alta Dirección	13
Directores	10
Responsables de departamento	32
Técnicos	150
Terreno	98
Total	303

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 Grenergy.

6. Política de gestión de riesgos

Modelo organizativo

En 2022 se creó la función de Auditoría Interna en Grenergy, con la misión de mejorar y proteger el valor de la organización, proporcionando un aseguramiento, asesoría y análisis en base a riesgos y con el propósito de disponer de un servicio independiente y objetivo de aseguramiento, control interno y consulta que preste apoyo a la organización en el cumplimiento efectivo de sus responsabilidades.

El Grupo describe en su Política de Gestión, Control de Riesgos y Auditoría Interna, 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. Los factores de riesgo macroeconómicos, regulatorios y de negocio se encuentran identificados en dicha Política. La Comisión de Auditoría, 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 estos. A nivel corporativo se realiza el control y la gestión de riesgos con tres niveles de defensa en el que participan los ejecutivos, las funciones de compliance y auditoría interna. Ésta es independiente de los negocios, evalúa la situación de los riesgos e informa periódicamente al Consejo de Administración sobre los mismos.

Grenergy cuenta con un mapa de riesgos que identifica los principales riesgos de gestión del negocio y en la identificación de dichos riesgos participan los distintos negocios y funciones corporativas. Una vez identificados, se valoran en términos de probabilidad e impacto, y se definen los planes de acción adecuados para cada uno de ellos. El mapa de riesgos, con sus correspondientes planes de acción, se actualiza y presenta periódicamente al Consejo de Administración, previa revisión por parte de la Comisión de Auditoría, que determina la priorización de los riesgos en función de su impacto en los objetivos estratégicos del Grupo.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Informe de gestión consolidado

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2022

Entre los principales riesgos ESG considerados se encuentra el riesgo del cambio climático y sus efectos sobre el negocio, los riesgos medioambientales relacionados con el impacto de los proyectos sobre la biodiversidad y los riesgos sociales derivados de la relación con la comunidad local. El mapa de riesgos incorpora planes de mitigación para cada uno de los riesgos ESG identificados.

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 2022

En febrero de 2022, el Grupo presentó públicamente su Plan de Acción ESG 2022, 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.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Informe de gestión consolidado

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2022

De acuerdo con este compromiso, el Grupo ha ido presentando los objetivos cumplidos en cada una de las presentaciones de resultados trimestrales del año. A continuación, se resumen los principales hitos llevados a cabo en 2022.

Durante el primer trimestre, fruto del compromiso por la igualdad en el Grupo se llevó a cabo un análisis de brecha salarial a nivel compañía, concluyendo que no hay diferencias retributivas asociadas a género, obteniendo un resultado positivo de 0,27% de gap salarial en el 2022. Adicionalmente, a finales del primer trimestre, el Grupo elaboró y publicó la Memoria de Sostenibilidad 2021 basándose en los principales estándares de reporte de sostenibilidad, Global Reporting Initiative (GRI) en su versión revisada. De esta forma, nos anticipamos a los procesos regulatorios.

En el segundo trimestre, el Grupo elaboró un plan de eficiencia energética y reducción de emisiones estableciendo un ambicioso programa de sustitución de vehículos Greenergy de combustibles fósiles a vehículos híbridos/eléctricos, sustitución de luminarias de bajo consumo y certificado de suministro de electricidad de origen renovable, entre otros. Por último, para fomentar la concienciación ESG a nivel transversal en la firma, se organizaron 3 sesiones de formación interna en sostenibilidad, tanto para puestos directivos como personal clave.

En el tercer trimestre se ha llevado a cabo la definición de un sistema de control para la implementación de las Políticas dentro del marco normativo interno del Grupo, designando un responsable de control para llevar a cabo la aplicación de cada política. Asimismo, la compañía ha revisado y ampliado su procedimiento de reporte interno ESG de forma periódica incluyendo métricas ESG que responden con un criterio financiero, material y de conexión con los compromisos de la Política de Sostenibilidad. Por último, en este trimestre y, de forma paralela a los anteriores objetivos, se ha mejorado el plan de formación de empleados con el fin de apoyar el desarrollo profesional, mejorar las capacidades del equipo y fortalecer el compromiso con los empleados.

Finalmente, en el último trimestre del año y con la finalidad de gestionar los riesgos ESG en nuestra cadena de suministro, por un lado, se ha actualizado el procedimiento de compras incorporando una serie de cláusulas ESG (protección DDHH, minerales en conflicto, tolerancia cero frente a la corrupción y soborno, entre otras) y, por otro lado, se ha firmado un acuerdo con la plataforma de proveedores Achilles para la homologación y gestión de riesgos de proveedores en base a criterios ESG, comerciales y de Compliance. Adicionalmente, se han realizado una serie de evaluaciones de impacto en materia de Derechos Humanos a nivel de proyecto a partir de una formación preliminar al personal clave, entrevistas posteriores al personal de Greenergy y posteriores cuestionarios para establecer un diagnóstico de la situación y, posterior identificación y evaluación de los riesgos y/o abusos de los DD.HH. Finalmente, en materia ambiental, se va a poner en marcha en próximos meses un Programa de Biodiversidad dedicado a la restauración y conservación de los recursos naturales y se ha definido un programa de uso del agua en donde se ha realizado una medición de la huella Hídrica basándose en la norma ISO 14.046 y, en base a los resultados obtenidos, una identificación de acciones de mejora para establecer una adecuada gestión y eficiencia del uso del agua.

Con el cumplimiento de los últimos objetivos programados para el cuarto trimestre, el Grupo ha logrado completar con éxito el 100% de su Plan de Acción ESG 2022.



Tabla: Progreso del Plan de Acción ESG 2022

Mayor cobertura de ratings ESG e indicadores de sostenibilidad

Greenergy ha sido reconocida como TOP ESG RATED entre más de 15.000 compañías evaluadas por Sustainalytics a nivel industrial y regional. Se trata de dos distinciones otorgadas a las compañías líderes en su industria y región con mejor desempeño ESG y menor riesgo ESG. 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. Asimismo, Greenergy ha reducido su riesgo ESG frente a 2021 desde 13,55 a 10,22 alcanzando el puesto 5 entre las 712 empresas del sector “utilities” y el puesto 4 de las 99 empresas que representan el subsector “Renewable Power Production”.



Tabla: Distinciones otorgadas a Greenergy por su liderazgo en gestión de riesgos ESG



Tabla: Comparativa de resultados de Grenergy otorgada por Sustainalytics en 2022

Grenergy se ha presentado por segunda vez en 2022 a CDP, el índice de cambio climático de mayor reconocimiento a nivel global. En este sentido, la firma ha sido reconocida con el mayor nivel de ambición de la estrategia climática de Grenergy, situándola en la categoría de Liderazgo, con una puntuación de A-, dos escalones por encima de la B- del año anterior. Destacar que 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.



Tabla: Puntuación CDP obtenida por Grenergy en comparación a sus peers

En la infografía se puede comprobar como Grenergy ha mejorado considerablemente su posicionamiento frente al año anterior reflejando el trabajo realizado en 2022 en materia ESG.

En 2022, Greenergy ha ampliado su cobertura en otros ratings destacando ISS ESG y Refinitiv. En primer lugar, ISS ESG ha clasificado a Greenergy en primera posición dentro del sector de la electricidad renovable, con una puntuación de A1 y destacándola con un "nivel de transparencia muy alto". En cuanto al índice ESG Refinitiv, Greenergy ha obtenido una puntuación de 81/100 posicionándose como 2º de un total de 79 empresas del sector de energías renovables presentadas al índice.

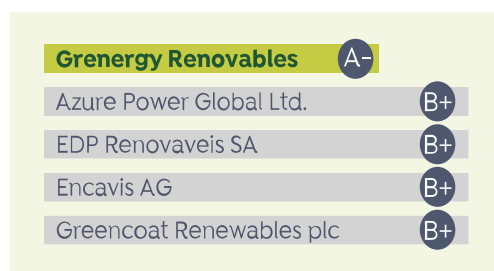


Tabla: Puntuación ISS ESG obtenida por Greenergy en 2022 en comparación a sus peers

9. Inversiones en investigación y desarrollo.

El Grupo no ha activado durante el ejercicio 2022 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 2022 por:

	Saldo al 31.12.2022	Saldo al 31.12.2021
Nº Títulos en Auto Cartera	611.148	580.588
Total importe Auto Cartera	19.728	17.577
Importe de la Cuentas de Liquidez	540	485
Importe de la Cuenta Auto cartera Fija	19.188	17.092

Durante el ejercicio 2022, 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
Saldo al 31.12.2021	580.588	17.577	30,27
Adquisiciones	939.492	30.242	32,19
Enajenaciones	(908.932)	(28.091)	30,91
Saldo al 31.12.2022	611.148	19.728	32,28

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 2022, las acciones propias representan el 2% 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, Greenergy Renovables S.A., a sus proveedores es de 58 días.

12. Informe Anual de Gobierno Corporativo

Se incluye como Anexo a este Informe de Gestión, y formando parte integrante del mismo, el Informe Anual de Gobierno Corporativo del ejercicio 2022, tal y como requiere el artículo 538 de la Ley de Sociedades de Capital.

13. 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.

14. Estado de Información No Financiera

El estado de información no financiera, al que se refieren los artículos 262 de la Ley de Sociedades de Capital y 49 del Código de Comercio, se presenta en un informe separado denominado Estado de información no financiera. El estado de información no financiera consolidado de Greenergy Renovables, S.A. y sus sociedades dependientes correspondiente al ejercicio 2022, en el que se indica, de manera expresa, que la información contenida en dicho documento forma parte del presente Informe de gestión consolidado. Dicho documento será objeto de verificación por un prestador independiente de servicios de verificación y está sometido a los mismos criterios de aprobación, depósito y publicación que el presente Informe de gestión consolidado.

15. Acontecimientos posteriores al cierre

Con fecha 3 de febrero de 2023 el Grupo ha adquirido el 60% de la desarrolladora estadounidense de proyectos solares Sofos Harbert Renewable Energy, LLC (Nota 9.1).

A excepción de este hecho, no se han producido acontecimientos posteriores significativos al cierre.

16. 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 Greenergy 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 Greenergy 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 Greenergy de los ejercicios 2022 y 2021.

MEDIDA ALTERNATIVA DE RENDIMIENTO (ALTERNATIVE PERFORMANCE MEASURE)	FORMA DE CÁLCULO	DEFINICIÓN/RELEVANCIA
Ingresos	<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.
EBITDA	<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.
Deuda Neta	<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.
Deuda financiera a largo plazo	<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 y 2022 sujetos al cumplimiento de determinados covenants que exigen este desglose de la deuda.
Deuda financiera a corto plazo	<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 y 2022 sujetos al cumplimiento de determinados covenants que exigen este desglose de la deuda.
Caja y equivalentes	<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 y 2022 sujetos al cumplimiento de determinados covenants que exigen este desglose de la tesorería.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
Informe de gestión consolidado
correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2022

MEDIDA ALTERNATIVA DE RENDIMIENTO (ALTERNATIVE PERFORMANCE MEASURE)	FORMA DE CÁLCULO	DEFINICIÓN/RELEVANCIA
Deuda de proyecto con recurso	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 y 2022 sujetos al cumplimiento de determinados covenants que exigen este desglose de la deuda.
Caja de proyecto con recurso	"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 y 2022 sujetos al cumplimiento de determinados covenants que exigen este desglose de la tesorería.
Deuda de proyecto sin recurso	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 y 2022 sujetos al cumplimiento de determinados covenants que exigen este desglose de la deuda.
Caja de Proyecto sin recurso	"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 y 2022 sujetos al cumplimiento de determinados covenants que exigen este desglose de la tesorería.
Fondo de Maniobra	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.
Ratio de endeudamiento	$(\text{Pasivo no corriente} + \text{Pasivo corriente}) / \text{Patrimonio Neto}$	Indicador de la solvencia del Grupo.

A continuación, se incluye una conciliación en euros de las MAR utilizadas:

Ingresos

CONCILIACIÓN DE INGRESOS	31/12/2022	31/12/2021
"Importe neto de la cifra de negocios"	110.584	82.506
+ "Trabajos realizados por la empresa para su activo"	182.423	137.648
Total Ingresos	293.007	220.154

EBITDA

CONCILIACIÓN DE EBITDA	31/12/2022	31/12/2021
"Resultado de explotación"	29.816	32.386
- "Deterioros y pérdidas"	(6.160)	(1.926)
- "Amortización del inmovilizado"	(14.178)	(7.125)
Total EBITDA	50.154	41.437

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
Informe de gestión consolidado
correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2022

Deuda Neta

CONCILIACIÓN DE DEUDA NETA	31/12/2022	31/12/2021
"Deudas a largo plazo"	384.119	259.502
- "Derivados a largo plazo"	20.586	15.323
+ "Deudas a corto plazo"	118.612	74.165
- "Derivados a corto plazo"	36.141	6.326
- "Inversiones financieras a corto plazo"—"Otros activos financieros"	9.744	6.422
- "Efectivo y otros activos líquidos equivalentes"	105.670	68.668
Total Deuda Neta	330.590	236.928

Deuda financiera a largo plazo

CONCILIACIÓN DE DEUDA FINANCIERA A LARGO PLAZO	31/12/2022	31/12/2021
"Obligaciones y otros valores negociables a largo plazo"	83.231	31.223
+ "Deudas con entidades de crédito a largo plazo"	254.229	201.905
+ "Pasivos por arrendamientos a largo plazo"	26.073	11.051
- "Deudas con entidades de crédito a largo plazo de proyecto"	(245.961)	(195.193)
Total deuda financiera a largo plazo	117.572	48.986

Deuda financiera a corto plazo

CONCILIACIÓN DE DEUDA FINANCIERA A CORTO PLAZO	31/12/2022	31/12/2021
"Obligaciones y otros valores negociables a corto plazo"	34.529	32.146
+ "Deudas con entidades de crédito a corto plazo"	46.307	34.148
+ "Pasivos por arrendamientos a corto plazo"	1.505	1.389
- "Deudas con entidades de crédito a corto plazo de proyecto"	(39.477)	(31.487)
Total deuda financiera a corto plazo	42.864	36.196

Caja y equivalentes

CONCILIACIÓN DE CAJA Y EQUIVALENTES	31/12/2022	31/12/2021
"Efectivo y otros activos líquidos equivalentes"	105.670	68.668
- "Tesorería de proyecto"	(44.528)	(16.446)
Total caja y equivalentes	61.142	52.222

Deuda de proyecto con recurso

CONCILIACIÓN DE DEUDA DE PROYECTO CON RECURSO	31/12/2022	31/12/2021
Deudas con entidades de crédito de proyecto con recurso a largo plazo	-	18.960
+ Deudas con entidades de crédito de proyecto con recurso a corto plazo	16.352	16.279
Total deuda de proyecto con recurso	16.352	35.239

Deuda de proyecto sin recurso

CONCILIACIÓN DE DEUDA DE PROYECTO SIN RECURSO	31/12/2022	31/12/2021
Deudas con entidades de crédito de proyecto sin recurso a largo plazo	245.961	176.233
+ Deudas con entidades de crédito de proyecto sin recurso a corto plazo	23.125	15.208
Total deuda de proyecto sin recurso	269.086	191.441

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
Informe de gestión consolidado
correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2022

Caja de proyecto con recurso

CONCILIACIÓN DE CAJA DE PROYECTO CON RECURSO	31/12/2022	31/12/2021
"Efectivo y otros activos líquidos equivalentes"	105.670	68.668
- Caja y equivalentes	(61.142)	(52.222)
- Caja de proyecto sin recurso	(40.876)	(13.773)
Total Caja de proyecto con recurso	3.652	2.673

Caja de proyecto sin recurso

CONCILIACIÓN DE CAJA DE PROYECTO SIN RECURSO	31/12/2022	31/12/2021
"Efectivo y otros activos líquidos equivalentes"	105.670	68.668
- Caja y equivalentes	(61.142)	(52.222)
- Caja de proyecto con recurso	(3.652)	(2.673)
Total Caja de proyecto sin recurso	40.876	13.773

Fondo de maniobra

CONCILIACIÓN DE FONDO DE MANIOBRA	31/12/2022	31/12/2021
"Activo corriente"	205.139	176.358
- Inversiones financieras a corto plazo, Derivados	(1.501)	-
- Pasivo corriente	(221.270)	(159.724)
+ Deudas a corto plazo, Derivados	36.141	6.326
Total Fondo de maniobra	18.509	22.960

Ratio de endeudamiento

CONCILIACIÓN DE RATIO DE ENDEUDAMIENTO	31/12/2022	31/12/2021
Pasivo no corriente	420.896	286.376
+ Pasivo corriente	221.270	159.724
/ Patrimonio Neto	244.815	158.708
Total Ratio de endeudamiento	2,62	2,81

FORMULACIÓN DE LAS CUENTAS ANUALES CONSOLIDADAS Y DEL INFORME DE GESTIÓN CONSOLIDADO DEL EJERCICIO FINALIZADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2022

Las Cuentas Anuales Consolidadas y el Informe de Gestión Consolidado del ejercicio 2022 han sido formulados por el Consejo de Administración de la Sociedad Dominante GREENERGY RENOVABLES, S.A. en su reunión del 24 de febrero de 2023, con vistas a su verificación por los auditores y posterior aprobación por la Junta de Accionistas.

Se autoriza a Dña. Lucía García Clavería a firmar todas las hojas de que se componen las Cuentas Anuales Consolidadas y el Informe de Gestión del ejercicio 2022.

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)