

Informe de Revisión Limitada

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados
e Informe de Gestión Consolidado Intermedio
correspondientes al periodo de seis meses terminado
el 30 de junio de 2021



INFORME DE REVISIÓN LIMITADA SOBRE ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS RESUMIDOS CONSOLIDADOS

A los accionistas de GREENERGY RENOVABLES, S.A. por encargo de la Dirección:

Informe sobre los estados financieros intermedios resumidos consolidados

Introducción

Hemos realizado una revisión limitada de los estados financieros intermedios resumidos consolidados adjuntos (en adelante los estados financieros intermedios) de GREENERGY RENOVABLES, S.A. (en adelante la Sociedad dominante) y sociedades dependientes (en adelante el Grupo), que comprenden el estado de situación financiera resumido consolidado al 30 de junio de 2021 y la cuenta de resultados, el estado del resultado global, el estado de cambios en el patrimonio neto, el estado de flujos de efectivo y las notas explicativas, todos ellos resumidos y consolidados, correspondientes al periodo de seis meses terminado en dicha fecha. Los administradores de la Sociedad dominante son responsables de la elaboración de dichos estados financieros intermedios de acuerdo con los requerimientos establecidos en la Norma Internacional de Contabilidad (NIC) 34, Información Financiera Intermedia, adoptada por la Unión Europea, para la preparación de información financiera intermedia resumida, conforme a lo previsto en el artículo 12 del Real Decreto 1362/2007. Nuestra responsabilidad es expresar una conclusión sobre estos estados financieros intermedios basada en nuestra revisión limitada.

Alcance de la revisión

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

Conclusión

Como resultado de nuestra revisión limitada, que en ningún momento puede ser entendida como una auditoría de cuentas, no ha llegado a nuestro conocimiento ningún asunto que nos haga concluir que los estados financieros intermedios adjuntos del periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2021 no han sido preparados, en todos sus aspectos significativos, de acuerdo con los requerimientos establecidos en la Norma Internacional de Contabilidad (NIC) 34, Información Financiera Intermedia, adoptada por la Unión Europea, conforme a lo previsto en el artículo 12 del Real Decreto 1362/2007, para la preparación de estados financieros intermedios resumidos.

Párrafo de énfasis

Llamamos la atención al respecto de lo señalado en la Nota 2.1 de las notas explicativas adjuntas, en la que se menciona que los citados estados financieros intermedios adjuntos no incluyen toda la información que requerirían unos estados financieros consolidados completos preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera, adoptadas por la Unión Europea, por lo que los estados financieros intermedios adjuntos deberán ser leídos junto con las cuentas anuales consolidadas del Grupo correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020. Esta cuestión no modifica nuestra conclusión.

Informe sobre otros requerimientos legales y reglamentarios

El informe de gestión intermedio consolidado adjunto del período de seis meses terminado el 30 de junio de 2021 contiene las explicaciones que los administradores de la Sociedad dominante consideran oportunas sobre los hechos importantes acaecidos en este período y su incidencia en los estados financieros intermedios presentados, de los que no forma parte, así como sobre la información requerida conforme a lo previsto en el artículo 15 del Real Decreto 1362/2007. Hemos verificado que la información contable que contiene el citado informe de gestión concuerda con los estados financieros intermedios del período de seis meses terminado el 30 de junio de 2021. Nuestro trabajo se limita a la verificación del informe de gestión intermedio consolidado con el alcance mencionado en este mismo párrafo y no incluye la revisión de información distinta de la obtenida a partir de los registros contables de GREENERGY RENOVABLES, S.A. y sociedades dependientes.

Párrafo sobre otras cuestiones

Este informe ha sido preparado a petición de la Dirección de la Sociedad dominante, GREENERGY RENOVABLES, S.A., en relación con la publicación del informe financiero semestral requerido por el artículo 119 del texto refundido de la Ley del Mercado de Valores, aprobado por el Real Decreto Legislativo 4/2015, de 23 de octubre.

Este informe se corresponde con el
sello distintivo nº 01/21/20021
emitido por el Instituto de Censores
Jurados de Cuentas de España

ERNST & YOUNG, S.L.

**David Ruiz-
Roso Moyano**

Firmado digitalmente por David
Ruiz-Roso Moyano
DN: cn=David Ruiz-Roso Moyano,
email=David.Ruiz-
RosoMoyano@es.ey.com
Fecha: 2021.09.20 23:24:23 +0200'

David Ruiz-Roso Moyano

20 de septiembre de 2021



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

**ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS RESUMIDOS
CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES AL 30 DE JUNIO DE 2021**

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados correspondientes al 30 de junio de 2021

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA RESUMIDO CONSOLIDADO AL 30 DE JUNIO DE 2021 Y AL 31 DE
DICIEMBRE DE 2020
(Miles de Euros)

ACTIVO	Notas explicativas	30.06.2021	31.12.2020
ACTIVO NO CORRIENTE		265.219	169.498
Inmovilizado intangible	Nota 5	9.240	9.142
Aplicaciones informáticas		66	76
Patentes, licencias, marcas y similares		9.174	9.066
Inmovilizado material	Nota 4	233.309	144.768
Terrenos y construcciones		76	17
Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material		158.113	61.843
Inmovilizado en curso y anticipos		75.120	82.908
Activos por derecho de uso		11.967	5.284
Inversiones financieras a largo plazo		799	87
Derivados	Nota 12	704	-
Otros activos financieros		95	87
Activos por impuesto diferido		9.904	10.217
ACTIVO CORRIENTE		158.935	88.700
Existencias	Nota 6	33.967	18.168
Materias primas y otros aprovisionamientos		9.942	519
Plantas en curso		637	16.533
Productos terminados		22.541	-
Anticipos a proveedores		847	1.116
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar		62.536	42.756
Clientes por ventas y prestaciones de servicios	Nota 7	38.065	30.258
Deudores varios		373	274
Personal		151	23
Activo por impuesto corriente		1.096	-
Otros créditos con las Administraciones Públicas		22.851	12.201
Inversiones financieras a corto plazo		30.551	6.461
Otros activos financieros		30.551	6.461
Periodificaciones a corto plazo		2.848	746
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	Nota 8	29.033	20.569
Tesorería		29.033	20.569
TOTAL ACTIVO		424.154	258.198

Las Notas 1 a 17 descritas en las Notas explicativas a los Estados financieros intermedios resumidos consolidados y Anexos forman parte integrante del Estado de situación financiera consolidado correspondiente al periodo intermedio de 6 meses finalizado el 30 de junio de 2021 y al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2020.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados correspondientes al 30 de junio de 2021

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA RESUMIDO CONSOLIDADO AL 30 DE JUNIO DE 2021 Y AL 31 DE
DICIEMBRE DE 2020
(Miles de Euros)

PATRIMONIO NETO Y PASIVO	Notas explicativas	30.06.2021	31.12.2020
PATRIMONIO NETO		159.993	48.835
Patrimonio Neto atribuido a la Sociedad Dominante		160.465	49.205
Capital	Nota 9.1	9.774	8.507
Capital escriturado		9.774	8.507
Prima de emisión	Nota 9.2	109.851	6.118
Reservas	Nota 9.3	51.118	31.912
(Acciones y participaciones de la Sociedad Dominante)	Nota 9.4	(14.040)	(8.115)
Resultado del ejercicio atribuido a la Sociedad Dominante		6.910	15.233
Ajustes por cambios de valor		(3.148)	(4.450)
Operaciones de cobertura	Nota 10	(1.785)	(1.750)
Diferencias de conversión		(1.363)	(2.700)
Participaciones no dominantes		(472)	(370)
PASIVO NO CORRIENTE		170.653	143.517
Provisiones a largo plazo	Nota 11	10.615	3.421
Deudas a largo plazo	Nota 12	154.205	134.505
Obligaciones y otros valores negociables		21.486	21.497
Deudas con entidades de crédito		120.074	106.608
Pasivos por arrendamiento financiero		9.690	4.200
Derivados		2.825	2.044
Otros pasivos financieros		130	156
Pasivos por impuesto diferido		5.833	5.591
PASIVO CORRIENTE		93.508	65.846
Provisiones a corto plazo	Nota 11	3.616	839
Deudas a corto plazo	Nota 12	27.494	20.958
Obligaciones y otros valores negociables		750	152
Deudas con entidades de crédito		24.394	16.717
Pasivos por arrendamiento financiero		1.140	682
Derivados		303	353
Otros pasivos financieros		907	3.054
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar		62.398	44.049
Proveedores		58.417	40.327
Acreedores varios		2.446	1.481
Personal		608	627
Pasivo por impuesto corriente		214	634
Otras deudas con las Administraciones Públicas		710	979
Anticipos de clientes		3	1
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO		424.154	258.198

Las Notas 1 a 17 descritas en las Notas explicativas a los Estados financieros intermedios resumidos consolidados y Anexos forman parte integrante del Estado de situación financiera consolidado correspondiente al periodo intermedio de 6 meses finalizado el 30 de junio de 2021 y al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2020.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados correspondientes al 30 de junio de 2021

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
CUENTA DE RESULTADOS RESUMIDA CONSOLIDADA PARA LOS PERIODOS DE 6 MESES
TERMINADOS EL 30 DE JUNIO DE 2021 Y 2020
(Miles de Euros)

	Notas explicativas	30.06.2021	30.06.2020
OPERACIONES CONTINUADAS			
Importe neto de la cifra de negocios	Nota 3	32.261	30.818
Ventas		31.196	29.948
Prestaciones de servicios		1.065	870
Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación		6.645	(5.633)
Trabajos realizados por la empresa para su activo	Nota 3	50.252	27.263
Aprovisionamientos	Nota 14	(67.484)	(36.619)
Otros ingresos de explotación		524	42
Gastos de personal		(4.339)	(2.681)
Otros gastos de explotación	Nota 14	(4.477)	(3.546)
Amortización del inmovilizado		(2.655)	(391)
Deterioro y resultado por enajenaciones del inmovilizado		-	712
Deterioros y pérdidas	Nota 4	-	712
Otros resultados		(99)	(162)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN		10.628	9.803
Ingresos financieros	Nota 14	35	50
Gastos financieros	Nota 14	(4.052)	(1.300)
Diferencias de cambio	Nota 14	1.985	(1.838)
Deterioro y resultado por enajenaciones de instrumentos financieros	Nota 14	(96)	-
RESULTADO FINANCIERO		(2.128)	(3.088)
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS		8.500	6.715
Impuesto sobre las ganancias	Nota 13	(1.707)	(2.159)
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO		6.793	4.556
RESULTADO ATRIBUIDO A PARTICIPACIONES NO DOMINANTES		(117)	(32)
RESULTADO DEL EJERCICIO A SOCIEDAD DOMINANTE		6.910	4.588
Beneficio (pérdida) por acción	Nota 9.6	0,25	0,19

Las Notas 1 a 17 descritas en las Notas explicativas a los Estados financieros intermedios resumidos consolidados y Anexos forman parte integrante de la Cuenta de resultados consolidada correspondiente a los períodos de seis meses terminados a 30 de junio de 2021 y 2020.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

**ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO RESUMIDO CONSOLIDADO PARA LOS PERIODOS DE 6 MESES
TERMINADOS EL 30 DE JUNIO DE 2021 Y 2020****(Miles de Euros)****A) ESTADO DEL RESULTADO GLOBAL RESUMIDO CONSOLIDADO****(Miles de Euros)**

	30.06.2021	30.06.2020
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO (I)	6.793	4.556
Ingresos y gastos imputados directamente al patrimonio neto		
- Diferencias de conversión	1.337	308
- Operaciones de cobertura	(47)	(2.557)
- Efecto impositivo	12	691
TOTAL INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS DIRECTAMENTE EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO (II)	1.302	(1.558)
Transferencias a la cuenta de resultados consolidada		
- Diferencias de conversión	-	-
- Efecto impositivo	-	-
TOTAL TRANSFERENCIAS A LA CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA (III)	-	-
TOTAL RESULTADO GLOBAL CONSOLIDADO DEL EJERCICIO (I+II+III)	8.095	2.998
Atribuible a:		
Sociedad Dominante	8.212	3.030
Participaciones no dominantes	(117)	(32)

Las Notas 1 a 17 descritas en las Notas explicativas a los Estados financieros intermedios resumidos consolidados y Anexos forman parte integrante del Estado consolidado de resultado global correspondiente a los períodos de seis meses terminados a 30 de junio de 2021 y 2020.

B) ESTADO TOTAL DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO RESUMIDO 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 2019	8.507	6.118	15.445	(3.328)	11.437	(931)	(150)	37.098
Total resultado global consolidado	-	-	-	-	15.233	(3.519)	(126)	11.588
Aumento de capital	-	-	-	-	-	-	-	-
Operaciones con acciones de la sociedad dominante (netas)	-	-	5.067	(4.787)	-	-	-	280
Variaciones en el perímetro, traspasos y otros efectos de menor cuantía	-	-	(37)	-	-	-	(94)	(131)
Reparto resultado año anterior	-	-	11.437	-	(11.437)	-	-	-
SALDO FINAL DEL EJERCICIO 2020	8.507	6.118	31.912	(8.115)	15.233	(4.450)	(370)	48.835
Total resultado global consolidado	-	-	-	-	6.910	1.302	(117)	8.095
Aumento de capital	1.267	103.733	(1.440)	-	-	-	-	103.560
Operaciones con acciones de la sociedad dominante (netas)	-	-	5.413	(5.925)	-	-	-	(512)
Variaciones en el perímetro, traspasos y otros efectos de menor cuantía	-	-	-	-	-	-	15	15
Reparto resultado año anterior	-	-	15.233	-	(15.233)	-	-	-
SALDO FINAL DEL PERIODO FINALIZADO EL 30 DE JUNIO DE 2021	9.774	109.851	51.118	(14.040)	6.910	(3.148)	(472)	159.993

Las Notas 1 a 17 descritas en las Notas explicativas a los Estados financieros intermedios resumidos consolidados y Anexos forman parte integrante del Estado de cambios en el patrimonio neto consolidado correspondiente a 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO RESUMIDO CONSOLIDADO CORRESPONDIENTE A LOS PERIODO DE SEIS MESES TERMINADOS EL 30 DE JUNIO DE 2021 Y 2020**(Miles de euros)**

	30.06.2021	30.06.2020
A) FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN		
1. Resultado del ejercicio antes de impuestos.	8.500	6.715
2. Ajustes del resultado.	5.094	4.640
a) Amortización del inmovilizado (+).	2.655	391
b) Correcciones valorativas por deterioro (+/-).	-	(712)
c) Variación de provisiones (+/-).	311	1.873
g) Ingresos financieros (-).	(35)	(50)
h) Gastos financieros (+).	4.052	1.300
i) Diferencias de cambio (+/-).	(1.985)	1.838
j) Variación de valor razonable en instrumentos financieros (+/-).	96	-
3. Cambios en el capital corriente.	(16.615)	(8.898)
a) Existencias (+/-).	(15.798)	3.993
b) Deudores y otras cuentas a cobrar (+/-).	(19.781)	234
c) Otros activos corrientes (+/-).	(2.102)	28
d) Acreedores y otras cuentas a pagar (+/-).	21.041	(12.672)
e) Otros pasivos corrientes (+/-).	25	(481)
4. Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación.	(2.926)	(1.385)
a) Pagos de intereses (-).	(2.253)	(701)
c) Cobros de intereses (+)	35	-
d) Cobros (pagos) por impuestos sobre beneficios (+/-).	(708)	(684)
5. Flujos de efectivo de las actividades de explotación (+/-1+/-2+/-3+/-4)	(5.947)	1.072
B) FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
6. Pagos por inversiones (-).	(99.837)	(60.686)
b) Inmovilizado intangible.	-	(28)
c) Inmovilizado material.	(75.642)	(59.341)
e) Otros activos financieros.	(24.195)	(1.317)
8. Flujos de efectivo de las actividades de inversión (7+6)	(99.837)	(60.686)
C) FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		
9. Cobros y pagos por instrumentos de patrimonio.	103.047	75
a) Emisión de instrumentos de patrimonio (+).	103.560	-
c) Adquisición de instrumentos de patrimonio de la Sociedad Dominante (-).	(38.179)	(7.156)
d) Enajenación de instrumentos de patrimonio de la Sociedad Dominante	37.666	7.231
10. Cobros y pagos por instrumentos de pasivo financiero.	14.836	62.494
a) Emisión (+)	18.314	71.363
2. Deudas con entidades de crédito (+).	18.314	71.363
b) Devolución y amortización de:	(3.478)	(8.869)
2. Deudas con entidades de crédito (-).	(1.305)	(8.811)
4. Otras deudas (-).	(2.173)	(58)
12. Flujos de efectivo de las actividades de financiación (+/-9+/-10-11)	117.883	62.569
D) Efecto de las variaciones de los tipos de cambio	(3.635)	525
E) AUMENTO/DISMINUCIÓN NETA DEL EFECTIVO O EQUIVALENTES (+/-A+/-B+/-C+/-D)	8.464	3.480
Efectivo o equivalentes al comienzo del ejercicio	20.569	28.773
Efectivo o equivalentes al final del ejercicio	29.033	32.253

Las Notas 1 a 17 descritas en las Notas explicativas a los estados financieros intermedios resumidos consolidados y Anexos forman parte integrante del Estado de flujos de efectivo consolidado correspondiente a los periodos de seis meses terminados a 30 de junio de 2021 y 2020.

NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS RESUMIDOS CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES AL PERIODO DE 6 MESES TERMINADO EL 30 DE JUNIO DE 2021

1. Información general

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

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

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

Al 30 de junio de 2021, el Grupo Greenergy Renovables está formado por 149 sociedades, incluida la Sociedad Dominante (137 sociedades dependientes por participación directa de la dominante y 12 de manera indirecta a través de la participación mayoritaria de una dependiente), integrándose las sociedades dependientes mediante el método de integración global. En cada uno de los países en los que el Grupo opera, el Grupo cuenta con una sociedad cabecera que realizan las funciones de contratista bajo contratos EPC (Engineering, Procurement and Construction), de O&M (Operación y Mantenimiento) o de gestión de activos con personal propio. El resto de las sociedades dependientes se trata de sociedades vehículo (SPV's) donde se aparcen cada uno de los parques solares o eólicos. Del total de sociedades dependientes a 30 de junio de 2021, un total de 105 sociedades están inactivas.

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

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

2. Bases de presentación y políticas contables

2.1 Bases de presentación

Las Cuentas anuales consolidadas de Greenergy correspondientes al ejercicio 2020 se aprobaron por la Junta General de Accionistas celebrada el 29 de junio de 2021.

Los presentes estados financieros intermedios resumidos consolidados a 30 de junio de 2021 de Greenergy han sido formulados por el Consejo de Administración el 20 de septiembre de 2021 de acuerdo con la NIC 34 "Información financiera intermedia" y deben leerse junto con las Cuentas anuales consolidadas del ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2020 que han sido preparadas de conformidad con el Reglamento (CE) nº 1606/2002 del Parlamento Europeo y del Consejo (en adelante "NIIF-UE").

En consecuencia, no ha sido preciso repetir ni actualizar determinadas notas o estimaciones incluidas en las mencionadas Cuentas anuales consolidadas. En su lugar, las notas explicativas seleccionadas adjuntas incluyen una explicación de los sucesos o variaciones que resultan, en su caso, significativos para la explicación de los cambios en la situación financiera y en los resultados de las operaciones, del resultado global total, de los cambios en el patrimonio y de los flujos de efectivo consolidados de Greenergy desde el 31 de diciembre de 2020, fecha de las Cuentas anuales consolidadas anteriormente mencionadas, hasta el 30 de junio de 2021.

Las cifras contenidas en estos Estados financieros intermedios resumidos consolidados se muestran en miles de euros, salvo lo indicado expresamente en otra unidad.

2.2 Principales riesgos e incertidumbres

Los principales riesgos e incertidumbres están desglosados en las Cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2020.

2.3 Políticas contables

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

Las políticas contables utilizadas en la preparación de estos Estados financieros intermedios resumidos consolidados son las mismas que las aplicadas en las Cuentas anuales consolidadas del ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2020, 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.

2.4 Comparación de la información

Los estados financieros intermedios resumidos consolidados se presentan a efectos comparativos, con el estado de situación financiera consolidado y el estado de cambios en el patrimonio neto consolidado del ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2020, y con la cuenta de resultados consolidada y el estado de flujos de efectivo consolidado del periodo intermedio terminado el 30 de junio 2020.

2.5 Estacionalidad

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

2.6 Perímetro de consolidación

Período de seis meses finalizado a 30 de junio de 2021

a) Nuevas incorporaciones al perímetro de consolidación:

- En el primer semestre del ejercicio 2021 se han constituido en Colombia las sociedades, San Agustín Solar, SAS, Santa Marta Solar, SAS, Cerritos Solar, SAS, Buenavista Solar, SAS, Centro Solar, SAS, Montelibano Solar, SAS y GR Sol de Bayunca, SAS.
- En el primer semestre del ejercicio 2021 el Grupo ha adquirido las participaciones de las sociedades chilenas CE Centinela Solar, SpA, CE Uribe de Anfogasta Solar, SpA y Chapiquina Solar, SpA. Dichas combinaciones de negocio son de importe no significativo.

b) Bajas en el perímetro de consolidación:

- El 29 de junio de 2021, la Sociedad Dominante ha vendido sus participaciones en las sociedades GR Toromiro, SpA, GR Hornopiren, SpA, GR Tolhuaca, SpA, GR Pumalin, SpA y GR Patagonia, SpA.

Período de seis meses finalizado a 30 de junio de 2020

c) Nuevas incorporaciones al perímetro de consolidación:

- El 3 de marzo de 2020 se constituyeron en Colombia las sociedades GR Parque Prado Solar 1 S.A.S E.S.P, GR Parque Brisa Solar 2 S.A.S E.S.P, GR Parque Brisa Solar 3 S.A.S E.S.P y GR Parque Sandalo 2 S.A.S E.S.P.

d) Bajas en el perímetro de consolidación:

- El 30 de junio de 2020, la Sociedad Dominante vendió sus participaciones en las sociedades GR Raulí, SpA, GR Ulmo, SpA y GR Roble, SpA.

3. 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.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados correspondientes al 30 de junio de 2021

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.
- **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 tanto a proyectos propios en su condición de IPP, como a proyectos de terceros.

La distribución de ingresos y EBITDA entre los tres segmentos de negocio al cierre de los periodos intermedios finalizados el 30 de junio de 2021 y 2020 es como sigue:

	Miles de euros	
	2021	2020
Ingresos		
Desarrollo y Construcción	74.623	57.211
Energía	6.825	-
Servicios	1.065	870
Total Ingresos	82.513	58.081

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

	Miles de euros	
	2021	2020
EBITDA		
Desarrollo y Construcción	10.115	11.352
Energía	4.958	-
Servicios	367	109
Corporativo	(2.157)	(1.979)
Total	13.283	9.482

(*) 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” y “Resultados por enajenaciones y otras” de la cuenta de resultados consolidada adjunta. Asimismo, el importe de ingresos del cuadro anterior recoge un importe de 50.252 miles de euros para el periodo intermedio finalizado el 30 de junio de 2021 y 27.263 miles de euros para el periodo intermedio finalizado el 30 de junio de 2020 que se trata de ingresos no materializados frente a terceros.

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

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados correspondientes al 30 de junio de 2021

El importe total de ingresos para el periodo intermedio finalizado el 30 de junio de 2021 y 30 de junio de 2020 detallada por su localización geográfica es la siguiente:

	30.06.2021	30.06.2020
Chile	32.206	57.975
España	48.740	106
Perú	847	-
Argentina	450	-
México	125	-
Colombia	24	-
Italia	71	-
UK	50	-
Total (miles de euros)	82.513	58.081

A continuación, se muestran los activos y pasivos del Grupo a 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020, detallados por su localización geográfica:

Periodo intermedio finalizado el 30 de junio de 2021

ACTIVO	España	Chile	México	Perú	Colombia	Italia	UK	Argentina	Total 30.06.2021
ACTIVO NO CORRIENTE	79.052	82.313	560	52.074	1.057	110	77	49.976	265.219
Inmovilizado intangible	70	5.709	-	-	-	-	-	3.461	9.240
Inmovilizado material	65.026	71.788	2	50.501	1.028	108	77	44.779	233.309
Activos por derecho de uso	8.269	2.083	-	1.567	-	-	-	48	11.967
Inversiones financieras a largo plazo	754	33	4	6	-	2	-	-	799
Activos por impuesto diferido	4.933	2.700	554	-	29	-	-	1.688	9.904
ACTIVO CORRIENTE	83.741	37.020	28.644	4.739	375	79	36	4.301	158.935
Existencias	10.039	1.137	22.547	238	-	-	-	6	33.967
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	22.217	27.123	4.971	3.987	241	7	5	3.985	62.536
Inversiones financieras a corto plazo	29.609	850	-	91	1	-	-	-	30.551
Periodificaciones	2.543	228	-	-	-	-	-	77	2.848
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	19.333	7.682	1.126	423	133	72	31	233	29.033
TOTAL ACTIVO	162.793	119.333	29.204	56.813	1.432	189	113	54.277	424.154

PATRIMONIO NETO Y PASIVO	España	Chile	México	Perú	Colombia	Italia	UK	Argentina	Total 30.06.2021
PATRIMONIO NETO	169.859	(72)	(1.693)	(4.274)	(288)	(15)	(3)	(3.521)	159.993
Capital	9.774	-	-	-	-	-	-	-	9.774
Prima de emisión	109.851	-	-	-	-	-	-	-	109.851
Reservas	55.919	2.027	(1.876)	(2.272)	(176)	(9)	-	(2.495)	51.118
Acciones propias	(14.040)	-	-	-	-	-	-	-	(14.040)
Resultado	9.110	430	(43)	(1.277)	(113)	(6)	(3)	(1.188)	6.910
Ajustes por cambio de valor	(591)	(2.529)	268	(459)	1	-	-	162	(3.148)
Participaciones no dominantes	(164)	-	(42)	(266)	-	-	-	-	(472)
PASIVO NO CORRIENTE	50.995	58.065	124	29.656	-	-	-	31.813	170.653
Provisiones a largo plazo	-	954	-	4.404	-	-	-	5.257	10.615
Deudas a largo plazo	50.820	55.325	-	24.560	-	-	-	23.500	154.205
Pasivos por impuesto diferido	175	1.786	124	692	-	-	-	3.056	5.833
PASIVO CORRIENTE	47.370	11.846	13.817	13.855	191	30	12	6.387	93.508
Provisiones a corto plazo	-	864	-	-	-	-	-	2.752	3.616
Deudas a corto plazo	6.033	5.059	12.636	1.348	-	-	-	2.418	27.494
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	41.337	5.923	1.181	12.507	191	30	12	1.217	62.398
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	268.224	69.839	12.248	39.237	(97)	15	9	34.679	424.154

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados correspondientes al 30 de junio de 2021

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020

ACTIVO	España	Chile	México	Perú	Colombia	Italia	Argentina	Total 31.12.2020
ACTIVO NO CORRIENTE	14.492	76.506	553	37.072	353	2	40.520	169.498
Inmovilizado intangible	81	5.709	-	-	-	-	3.352	9.142
Inmovilizado material	8.158	65.458	2	35.490	322	2	35.336	144.768
Activos por derecho de uso	1.482	2.160	-	1.578	-	-	64	5.284
Inversiones financieras a largo plazo	49	31	3	4	-	-	-	87
Activos por impuesto diferido	4.722	3.148	548	-	31	-	1.768	10.217
ACTIVO CORRIENTE	20.008	36.435	25.095	3.192	151	100	3.719	88.700
Existencias	1.178	-	16.808	173	-	-	9	18.168
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	5.259	29.181	2.934	1.946	58	-	3.378	42.756
Inversiones financieras a corto plazo	6.360	12	-	88	1	-	-	6.461
Periodificaciones	744	2	-	-	-	-	-	746
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	6.467	7.240	5.353	985	92	100	332	20.569
TOTAL ACTIVO	34.500	112.941	25.648	40.264	504	102	44.239	258.198

PATRIMONIO NETO Y PASIVO	España	Chile	México	Perú	Colombia	Italia	Argentina	Total 31.12.2020
PATRIMONIO NETO	58.298	(1.692)	(1.643)	(3.016)	(170)	(9)	(2.933)	48.835
Capital	8.507	-	-	-	-	-	-	8.507
Prima de emisión	6.118	-	-	-	-	-	-	6.118
Reservas	36.262	1.280	(2.318)	(803)	(128)	-	(2.381)	31.912
Resultado	15.689	746	438	(1.469)	(48)	(9)	(114)	15.233
Acciones propias	(8.115)	-	-	-	-	-	-	(8.115)
Ajustes por cambio de valor	-	(3.718)	281	(581)	6	-	(438)	(4.450)
Participaciones no dominantes	(163)	-	(44)	(163)	-	-	-	(370)
PASIVO NO CORRIENTE	32.229	58.557	120	24.308	-	-	28.303	143.517
Provisiones a largo plazo	-	908	-	-	-	-	2.513	3.421
Deudas a largo plazo	32.229	55.877	-	23.638	-	-	22.761	134.505
Pasivos por impuesto diferido	-	1.772	120	670	-	-	3.029	5.591
PASIVO CORRIENTE	39.545	11.563	9.266	3.210	39	12	2.211	65.846
Provisiones a corto plazo	-	839	-	-	-	-	-	839
Deudas a corto plazo	7.436	3.143	7.347	1.289	-	-	1.743	20.958
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	32.109	7.581	1.919	1.921	39	12	468	44.049
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	130.072	68.428	7.743	24.502	(131)	3	27.581	258.198

4. Inmovilizado material

La composición y los movimientos habidos durante el periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 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
Diferencias de conversión	-	2.549	434	3.042	6.025
Altas	59	1.048	235	76.655	77.997
Trasposos	-	87.485	-	(87.485)	-
Provisión desmantelamiento	-	6.909	-	-	6.909
Salidas, bajas y reducciones	-	-	-	-	-
Saldo a 30.06.2021	76	158.335	4.390	76.774	239.575
AMORTIZACIÓN					
Saldo a 31.12.2020	-	-	(2.173)	-	(2.173)
Diferencias de conversión	-	-	19	-	19
Dotación del ejercicio	-	(2.235)	(174)	-	(2.409)
Disminuciones	-	-	-	-	-
Saldo a 30.06.2021	-	(2.235)	(2.328)	-	(4.563)
DETERIORO					
Saldo a 31.12.2020	-	-	(49)	(1.654)	(1.703)
Diferencias de conversión	-	-	-	-	-
Dotación del ejercicio	-	-	-	-	-
Disminuciones	-	-	-	-	-
Saldo a 30.06.2021	-	-	(49)	(1.654)	(1.703)
VNC a 31.12.2020	17	60.344	1.499	82.908	144.768
VNC a 30.06.2021	76	156.100	2.013	75.120	233.309

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados correspondientes al 30 de junio de 2021

Las altas del periodo de 6 meses terminado a 30 de junio de 2021 se corresponden principalmente con parques construidos mantenidos para su explotación en España (proyecto Escuderos).

No se han producido bajas significativas en el periodo de 6 meses terminado a 30 de junio de 2021.

Los traspasos se corresponden con el valor neto contable de los parques de Duna & Huambos (Perú) y Kosten (Argentina) que han entrado en funcionamiento a lo largo del primer semestre de 2021.

El Inmovilizado en curso del cuadro anterior se corresponde con el coste de inmovilizado afecto a parques solares y eólicos.

Por otro lado, el Grupo estima los costes a los que tendrá que hacer frente por el desmantelamiento de las plantas en aquellos casos en que existe una obligación al respecto, para lo que se recoge una provisión a largo plazo a 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 por importe de 7.864 y 908 miles de euros, respectivamente (Nota 11).

El detalle del inmovilizado afecto a parques al cierre de 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 es el siguiente:

Nombre del parque	Tecnología	País	Capacidad (MW)	Valor Neto Contable	
				30.06.2021	31.12.2020
Kosten	Eólico	Argentina	24	44.785	35.335
Duna & Huambos	Eólico	Perú	36	48.812	34.033
Quillagua	Solar	Chile	103	62.570	60.344
Escuderos	Solar	España	200	56.959	4.185
Otros desarrollos	Solar/Eólico	España/Chile/Perú/Colombia/UK/Italia	-	18.094	9.355
TOTAL				231.220	143.252

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

A 30 de junio de 2021 todas las plantas solares y parques eólicos que posee el Grupo, están obteniendo ingresos y cumpliendo razonablemente los planes de negocio previstos, por lo que los Administradores consideran que no existen indicios de deterioro de las mismas. Así mismo, la Dirección ha realizado test de deterioro para el activo en Argentina por la situación del País y para los activos de Perú dado que los parques acaban de iniciar su operación e incurrido en algunos extracostes adicionales en el desarrollo del proyecto.

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 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. Para los años posteriores el precio se ha 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.
- No se ha utilizado tasa de crecimiento. Como valor terminal se ha utilizado el importe correspondiente al 25% al valor contable del inmovilizado material sin descontar (principalmente valor de los derechos de conexión, emplazamiento y obra civil realizada) a 31 de diciembre 2020.
- Asimismo, se ha utilizado una tasa de descuento del 9,01% (11,17% en 2020).

Resultado del test

El importe recuperable calculado como valor en uso de la UGE es de 40,7 millones de euros, superior al valor neto contable de los activos 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 de 452 miles de euros.
- una disminución de la electricidad producida del 5% originaría un deterioro de 581 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 al contrato de venta de energía firmado con un tercero por un plazo de 20 años. Para los años posteriores el precio se ha determinado en base a la evolución prevista de las curvas de precios y la experiencia en los mercados donde opera Greenergy.
- Costes de operación y mantenimiento: se han determinado en base a los contratos firmados y en base a la experiencia en los mercados donde opera Greenergy.
- Asimismo, se ha utilizado una tasa de descuento del 6,20%.

Resultado del test

El importe recuperable calculado como valor en uso de la UGE es de 48,2 millones de euros, superior al valor neto contable de los activos de la UGE, por lo que no ha sido necesario el registro de ningún deterioro de valor.

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

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

5. Inmovilizado intangible

La composición y los movimientos habidos durante el periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 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	9.065	120	9.185
Altas	-	-	-
Diferencias de conversión	109	-	109
Saldo a 30.06.2021	9.174	120	9.294
AMORTIZACIÓN			
Saldo a 31.12.2020	-	(43)	(43)
Dotación del ejercicio	-	(11)	(11)
Salidas, bajas y reducciones	-	-	-
Saldo a 30.06.2021	-	(54)	(54)
Saldo a 31.12.2020	9.065	77	9.142
Saldo a 30.06.2021	9.174	66	9.240

Patentes, licencias, marcas y similares del cuadro anterior se corresponde principalmente con el coste de inmovilizado afecto a parques solares y eólicos. El detalle por parque al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 es el siguiente:

Nombre del parque	Tecnología	País	Estado	Capacidad (MW)	Coste	
					30.06.2021	31.12.2020
Kosten	Eólico	Argentina	Terminado	24	3.461	3.352
Quillagua	Solar	Chile	Terminado	103	5.710	5.710
TOTAL					9.171	9.062

Correcciones valorativas por deterioro

Patentes, licencias, marcas y similares por importe de 3.461 miles de euros recogen el valor razonable del desarrollo adquirido en la compra de la sociedad Kosten, S.A. (Argentina). En el test de deterioro realizado sobre los activos de la UGE correspondiente al parque eólico de Argentina se han tenido en cuenta el valor de estas licencias (Nota 4).

6. Existencias

La composición de las existencias al cierre del periodo intermedio terminado el 30 de junio de 2021 y del ejercicio 2020 es la siguiente:

	30.06.2021			31.12.2020		
	Coste	Correcciones por deterioro	Saldo	Coste	Correcciones por deterioro	Saldo
Materias Primas y otros aprovisionamientos	9.942	-	9.942	519	-	519
Plantas en curso	637	-	637	16.533	-	16.533
Productos terminados	22.541	-	22.541	-	-	-
Anticipos a proveedores	847	-	847	1.116	-	1.116
Total	33.967	-	33.967	18.168	-	18.168

A cierre de 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 el Grupo recoge en "Materias Primas y otros aprovisionamientos" materiales pendientes de utilizar en los parques solares por importe de 9.942 y 519 miles de euros, respectivamente.

En el epígrafe de Productos terminados, por importe de 22.541 miles de euros a 30 de junio de 2021 (0 miles de euros a 31 de diciembre de 2020), se incluyen los costes de construcción de una planta fotovoltaica ubicada en México de 35 MW (San Miguel de Allende) la cual su destino es la venta. A 31 de diciembre de 2020 esta planta se encontraba en construcción.

7. 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, ingresos por servicios de operación y mantenimiento de plantas fotovoltaicas e ingresos por venta de energía.

Existe una gran concentración de riesgo de crédito con respecto a las cuentas comerciales a cobrar dado que el Grupo vende la mayor parte de plantas a un número reducido de clientes.

A 30 de junio de 2021, en el epígrafe “Clientes por ventas y prestaciones de servicios” se recogen principalmente los importes pendientes de cobro por la venta de plantas fotovoltaicas por importe de 33.025 miles de euros (29.939 miles de euros a 31 de diciembre de 2020). A 30 de junio de 2021, del importe anteriormente indicado, 16.052 miles de euros corresponden a facturas pendientes de emitir relativas a “producción ejecutada pendiente de facturar” por la diferencia positiva entre los ingresos reconocidos por cada obra y el importe facturado por la misma (21.844 miles de euros a 31 de diciembre de 2020).

El 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.

8. Efectivo y otros activos líquidos equivalentes

La composición al cierre del periodo intermedio finalizado el 30 de junio de 2021 y del ejercicio 2020 es la siguiente:

	Saldo al 30.06.2021	Saldo al 31.12.2020
Tesorería	29.033	20.569
Total	29.033	20.569

Del importe del cuadro anterior a 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 0 y 1.243 miles de euros, respectivamente, corresponden con cuentas corrientes pignoradas en garantía de la obtención de avales.

A 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 existen determinadas restricciones a la disposición de la tesorería.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados correspondientes al 30 de junio de 2021

9. Fondos propios

9.1. Capital

A 30 de junio de 2021 el capital social de la Sociedad Dominante asciende a 9.774.419 euros, compuesto por 27.926.911 acciones de 0,35 euros de valor nominal cada una de ellas.

El 22 de marzo de 2021, la Sociedad Dominante ha realizado una ampliación de capital de 105 millones 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 han ascendido a 1,4 millones de euros.

A 30 de junio de 2021, los accionistas de la Sociedad Dominante con participación directa superior al 10% del capital social son los siguientes:

Accionista	Número de Acciones	Porcentaje de participación
Daruan Group Holding, S.L.	16.709.790	59,8%

9.2. Prima de emisión

La prima de emisión asciende a 109.850.472 euros a 30 de junio de 2021. Puede destinarse a los mismos fines que las reservas voluntarias de la Sociedad Dominante, incluyendo su conversión en capital.

9.3. Reservas

En el Estado de cambios en el patrimonio neto consolidado que forma parte de estos estados financieros intermedios resumidos consolidados se detallan los saldos y movimientos agregados producidos durante el periodo intermedio terminado el 30 de junio de 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 30.06.2021
Reservas de la Sociedad Dominante:				
<u>Reservas No distribuibles</u>				
Reserva legal	1.447	-	-	1.447
De capitalización	778	740	-	1.518
<u>Reservas Distribuibles:</u>				
Voluntarias	33.930	20.402	(1.440)	52.892
Total Reservas de la Sociedad Dominante	36.155	21.142	(1.440)	55.857
Reservas en Sociedades consolidadas	(4.243)	-	(496)	(4.739)
Total	31.912	21.142	(1.936)	51.118

9.4. Instrumentos de patrimonio propios

La autocartera está compuesta al cierre del periodo intermedio de 30 de junio de 2021 y del ejercicio 2020 por:

	Saldo al 30.06.2021	Saldo al 31.12.2020
Nº Títulos en Auto Cartera	488.628	484.345
Total importe Auto Cartera	14.040	8.115
Importe de la Cuentas de Liquidez	467	200
Importe de la Cuenta Auto cartera Fija	13.573	7.915

Durante el periodo intermedio terminado el 30 de junio de 2021 y el ejercicio 2020, los movimientos habidos en la cartera de acciones propias de la Sociedad Dominante han sido los siguientes:

Periodo finalizado el 30 de junio de 2021

	Acciones propias		
	Número acciones	Nominal (miles de euros)	Precio medio de adquisición
Saldo al 31.12.2020	484.345	8.115	16,75
Adquisiciones	1.187.421	37.613	31,68
Enajenaciones	(1.183.138)	(31.688)	26,78
Saldo al 30.06.2021	488.628	14.040	28,73

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020

	Acciones propias		
	Número acciones	Nominal	Precio medio de adquisición
Saldo al 31.12.2019	556.815	3.329	5,98
Adquisiciones	951.635	16.019	16,83
Enajenaciones	(1.024.105)	(11.233)	10,97
Saldo al 31.12.2020	484.345	8.115	16,75

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 9.5).

A 30 de junio de 2021, las acciones propias representan el 1,7% (2% a 31 de diciembre de 2020) del total de las acciones de la Sociedad Dominante.

9.5. Plan de incentivos a directivos y personal clave

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

El beneficiario podrá adquirir:

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

Con fecha 2 de junio de 2016 se aprobó una segunda concesión enmarcada dentro del plan de incentivos anterior. A 30 de junio de 2021 el número de acciones destinado a la cobertura de esta concesión es de 2.000 acciones. El precio de ejercicio de las opciones sobre acciones se fijó en 1,90 euros por acción.

Con fecha 27 de noviembre de 2018 se aprobó una tercera concesión enmarcada dentro del plan de incentivos anterior. A 30 de junio de 2021 el número de acciones destinado a la cobertura de esta concesión es de 157.143 acciones. El precio de ejercicio de las opciones sobre acciones se fijó en 3,50 euros por acción.

Finalmente, con fecha 29 de marzo de 2019 se aprobó una cuarta concesión enmarcada dentro del plan de incentivos anterior. A 30 de junio de 2021 el número de acciones destinado a la cobertura de este plan es de 52.800 acciones. El precio de ejercicio de las opciones sobre acciones se fijó en 6,90 euros por acción.

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

A 30 de junio de 2021 existen 79.981 opciones ejercitables (54.381 a 31 de diciembre de 2020). En el ejercicio 2021 se han ejercitado 2.900 opciones (52.668 opciones en el ejercicio 2020).

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

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

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

La primera, con fecha 2 de octubre 2019 y con un precio de ejercicio de las opciones sobre acciones de 7,73 euros por acción. El número de acciones destinado a la cobertura de esta primera concesión es de 56.165 acciones. A 30 de junio de 2021 el número de opciones consolidadas es de 13.317.

La segunda, con fecha 28 de septiembre de 2020 y con un precio de ejercicio de las opciones sobre acciones de 15,28 euros por acción. El número de acciones destinado a la cobertura de esta segunda concesión es de 134.513 acciones. A 30 de junio de 2021 no existen derechos sobre opciones consolidados.

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

9.6. Ganancia (pérdida) por acción

Básicas

Los beneficios (o pérdidas) básicos por acción de operaciones continuadas correspondientes a los periodos intermedios terminados el 30 de junio de 2021 y 2020, es la siguiente:

	Miles de euros	
	30.06.2021	30.06.2020
Beneficio atribuible a los socios de la Sociedad Dominante	6.910	4.588
Nº medio ponderado de acciones ordinarias en circulación	27.440.425	23.753.451
Beneficio (pérdida) por acción	0,25	0,19

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

Diluidas

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

10. Ajustes por cambios de valor

Operaciones de cobertura

Se corresponden con valor razonable a 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 de los instrumentos de cobertura de tipos de interés y de precios de energía contratados por el Grupo (Nota 12.5).

11. Provisiones y contingencias

Los movimientos habidos durante el periodo intermedio finalizado el 30 de junio de 2021 en las cuentas incluidas en este epígrafe del estado de situación financiera consolidado adjunto, han sido los siguientes:

	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	2.906	-	46	6.909	9.861
Diferencias de conversión	84	17	25	47	173
Aplicaciones	-	-	(63)	-	(63)
Saldo a 30.06.2021	5.503	497	367	7.864	14.231

Provisión por penalidades

Se corresponde a las penalizaciones en la puesta en operación comercial del parque eólico Kosten en relación con el contrato de suministro de energía eléctrica suscrito con la Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico S.A. (CAMMESA). Conforme el referido contrato, el Grupo se comprometió a que el parque estaría finalizado y en operación comercial el 13 de agosto de 2019, pero debido a diferentes circunstancias y hechos, fundamentalmente la quiebra del principal subcontratista no pudo ser finalizado. El registro de esta provisión ha tenido impacto negativo a 30 de junio de 2021 en la cuenta de resultados consolidada por importe de 311 miles de euros debido a que el Grupo ejecutó unos avales a su favor por importe de 5.192 miles de euros que cubrían esta circunstancia con el principal subcontratista. El Grupo ha llegado a un acuerdo con CAMMESA para abonar la penalización en 48 cuotas mensuales de igual cuantía.

Provisión de retrasos y garantías

Al cierre de cada ejercicio 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.

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. En el periodo de 6 meses terminado el 30 de junio de 2021 se han registrado contra inmovilizado material las provisiones correspondientes a los parques de Duna y Huambos (Perú) y Kosten (Argentina) que han entrado en operación en el ejercicio 2021. A 31 de diciembre de 2020 esta provisión se correspondía con el parque de Quillagua (Chile) (Nota 4).

12. Deudas a largo y corto plazo

La composición de estos epígrafes del estado de situación financiera consolidado adjunto a 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 es la siguiente:

	Deudas a largo plazo	Deudas a corto plazo	Total al 31.12.20	Deudas a largo plazo	Deudas a corto plazo	Total al 31.06.21
Obligaciones y valores negociables	21.497	152	21.649	21.486	750	22.236
Deudas con entidades de crédito	106.608	16.717	123.325	120.074	24.394	144.468
Préstamos	106.608	15.052	121.660	120.074	23.567	143.641
Pólizas de crédito	-	976	976	-	-	-
Financiación extranjero a corto plazo	-	689	689	-	827	827
Otros pasivos financieros	156	3.054	3.210	130	907	1.037
Derivados	2.044	353	2.397	4.178	303	4.481
Pasivos por arrendamiento financiero	4.200	682	4.882	9.690	1.140	10.830
Total	134.505	20.958	155.463	155.558	27.494	183.052

Durante el periodo de 6 meses terminado el 30 de junio de 2021 y el ejercicio 2020, el Grupo ha atendido a su vencimiento al pago de todos los importes de su deuda financiera. Así mismo, a la fecha de formulación de estos estados financieros intermedios resumidos consolidados no se ha producido ningún incumplimiento de las obligaciones asumidas.

12.1. Obligaciones y valores negociables

En octubre de 2019, el Consejo de Administración de la Sociedad Dominante acordó el establecimiento del denominado "Programa de Renta Fija Greenergy Renovables 2019", al amparo del cual la Sociedad puede emitir valores de renta fija a medio y largo plazo, por un importe nominal máximo total de hasta 50.000.000 euros. En este sentido, en octubre de 2019, se incorporó el correspondiente documento base informativo de incorporación en el Mercado Alternativo de Renta Fija (MARF) con el objeto de incorporar a negociación en dicho mercado los bonos que se emitan al amparo del "Programa de Renta Fija Greenergy Renovables 2019" dentro de su periodo de vigencia (1 año desde la fecha de incorporación del documento base informativo de incorporación MARF).

En noviembre de 2019, la Sociedad Dominante llevó a cabo una emisión de bonos al amparo del referido programa por un importe nominal de 22.000.000 euros, con un tipo de interés del 4,75% y vencimiento en noviembre de 2024. Los intereses devengados para el periodo de 6 meses terminado a 30 de junio de 2021 han ascendido a 598 miles de euros (598 euros en el periodo intermedio de 6 meses terminado el 30 de junio de 2020).

En el Informe Anual de Bonos Verdes 2020 disponible en la página web de Greenergy, ésta informa públicamente de la distribución de la totalidad de los fondos procedentes de los Bonos Verdes (22 millones de euros) para financiar proyectos de energía renovable exclusivamente, de tecnología solar y eólica, tal y como se indicaba en su Framework. El informe describe el proceso de selección de los proyectos, la gestión de los fondos y los beneficios ambientales incurridos con dicha financiación. El informe cuenta con una validación externa de Vigeo Eiris que asegurar su alineación con los Green Bond Principles y los compromisos iniciales de Greenergy.

Esta emisión de bonos está sujeto al cumplimiento de una serie de covenants que a 31 de diciembre de 2020 se cumplen y que a la fecha actual se prevé su cumplimiento a 31 de diciembre de 2021.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados correspondientes al 30 de junio de 2021

12.2. Préstamos con entidades de crédito

El detalle de los préstamos suscritos y sus principales condiciones al 30 de junio de 2021 es el siguiente:

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	-	214	214
Banco Sabadell (USD)	19/04/2021	Corporativa	Mensual	-	-	-
KFW Bank	31/07/2034	Garantía del proyecto	Semestral	23.468	2.368	25.836
CAF-Banco de Desarrollo de América Latina & ICO	30/04/2036	Garantía del proyecto	Semestral	17.984	1.243	19.227
Sinia Capital	30/11/2035	Garantía del proyecto	Semestral	5.529	-	5.529
Banco Security, Banco del Estado de Chile y Penta Vida Compañía de Seguros de Vida	08/11/2036	Garantía del proyecto	Semestral	43.466	2.662	46.128
Sinia Renovables	08/11/2036	Garantía del proyecto	Semestral	8.708	1.873	10.581
Banco Sabadell (ICO)	30/04/2025	Corporativa	Mensual	2.150	730	2.880
Bankinter (ICO)	30/04/2025	Corporativa	Mensual	1.477	484	1.961
BBVA (ICO)	13/05/2025	Corporativa	Mensual	359	121	480
Bankia (ICO)	30/04/2025	Corporativa	Mensual	1.605	520	2.125
Banco Santander (ICO)	30/04/2025	Corporativa	Mensual	883	293	1.176
Caixabank (ICO)	30/04/2025	Corporativa	Mensual	759	241	1.000
Banco Santander (ICO)	01/09/2025	Corporativa	Mensual	818	182	1.000
CIFI Latam	30/12/2021	Garantía del proyecto	Semestral	-	12.636	12.636
KFW Bank y Bankinter	31/08/2038	Garantía del proyecto	Semestral	-	-	-
KFW Bank y Bankinter	31/08/2038	Garantía del proyecto	Semestral	-	-	-
KFW Bank y Bankinter	31/08/2038	Garantía del proyecto	Semestral	-	-	-
KFW Bank y Bankinter	31/08/2038	Garantía del proyecto	Semestral	-	-	-
FOND-ICO INFRAESTRUCTURAS II, F.I.C.C. (AXIS)	31/10/2038	Garantía del proyecto	Semestral	3.217	-	3.217
FOND-ICO INFRAESTRUCTURAS II, F.I.C.C. (AXIS)	31/10/2038	Garantía del proyecto	Semestral	3.217	-	3.217
FOND-ICO INFRAESTRUCTURAS II, F.I.C.C. (AXIS)	31/10/2038	Garantía del proyecto	Semestral	3.217	-	3.217
FOND-ICO INFRAESTRUCTURAS II, F.I.C.C. (AXIS)	31/10/2038	Garantía del proyecto	Semestral	3.217	-	3.217
Natixis	31/12/2027	Garantía del proyecto	Semestral	-	-	-
Total				120.074	23.567	143.641

No se han contratado nuevos préstamos para el periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2021.

Los préstamos con entidades de crédito de la tabla anterior devengan un interés de mercado que oscila entre un 1,50% y un 9,5% en función de las características de cada uno de los préstamos.

Project finance

A 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020, el Grupo tenía suscritas 10 financiaciones bajo estructuras de project finance por un importe total de aproximadamente 232 millones de euros:

- 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;
- dos project finance concedidos por CAF-Banco de Desarrollo de América Latina, por el Instituto de Crédito Oficial (ICO) español y Sinia Capital, S.A.C.V. a la filial GR Taruca, S.A.C. como prestataria para la construcción y operación del parque eólico de Duna y la filial GR Paino, S.A.C. para la construcción y operación del parque eólico de Huambos, ambos en Perú y cada uno de ellos con una capacidad de 18 MW;
- 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 con una capacidad de 103 MW;

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados correspondientes al 30 de junio de 2021

- un project finance concedido 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;
- cuatro 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; y
- un project finance concedido por Natixis para la construcción y operación de 14 parques solares, en Chile PMGDs y PMGs por un importe de hasta 71,5 millones de euros.

12.3. Pólizas de crédito y líneas de descuento

Al 30 de junio de 2021 y al 31 de diciembre de 2020, el Grupo tenía suscritas pólizas de crédito y financiación de crédito a operaciones en el extranjero con diversas entidades financieras. El detalle del crédito dispuesto en dichas fechas, así como las condiciones de dichos contratos es el siguiente:

Periodo intermedio finalizado el 30 de junio de 2021

Entidad financiera	Fecha de vencimiento	Miles de Euros		
		Límite concedido	Dispuesto	Disponible
SANTANDER	23/05/2023	650	-	650
SABADELL	16/06/2022	500	-	500
BANKINTER	20/10/2021	500	-	500
BBVA	29/04/2023	500	-	500
BANKIA (VISA)	Indefinida	3	-	3
BANCO DE CHILE	04/10/2021	289	-	289
BANCO SABADELL (VISA)	Indefinida	40	-	40
SECURITY (VISA)	Indefinida	8	-	8
Total Pólizas de crédito		2.490	-	2.490
SABADELL	16/06/2022	17.800	168	3.224
SANTANDER	Indefinida	12.750	-	-
CAIXABANK-BANKIA	27/05/2022	15.600	-	5.128
BANKINTER	20/10/2022	27.700	68	2.684
BBVA	01/03/2022	24.000	-	11.578
ABANCA	25/01/2022	3.000	591	-
BANCO DE CHILE	04/10/2021	471	-	385
SCOTIABANK	15/12/2021	421	-	76
BANCO SANTANDER	01/10/2021	421	-	217
Total Financiación extranjero		102.163	827	23.292
Total		104.653	827	25.782

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020

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

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados correspondientes al 30 de junio de 2021

12.4. Otras deudas

Al 30 de junio de 2021 y al 31 de diciembre de 2020, el detalle de otras deudas que mantenía el Grupo es el siguiente:

Periodo intermedio finalizado el 30 de junio de 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	130	52	182
Otras deudas (Kosten)	-	-	-	-	-	855	855
Total					130	907	1.037

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre 2020

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

Esta partida se corresponde con lo siguiente:

- Importe pendiente de pago generado por la compra de la sociedad Kosten S.A. integrada en el Grupo en el ejercicio 2017.
- 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".

12.5. Instrumentos financieros derivados

El detalle de los instrumentos financieros derivados a 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 es el siguiente:

	Largo plazo	Corto plazo	Total al 30.06.21	Largo plazo	Corto plazo	Total al 31.12.20
<i>Activos financieros derivados</i>						
Coberturas sobre el precio de la energía	704	-	704	-	-	-
Total	704	-	704	-	-	-
<i>Pasivos financieros derivados</i>						
Coberturas de tipos de interés	2.825	303	3.128	2.044	353	2.397
Total	2.825	303	3.128	2.044	353	2.397

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados correspondientes al 30 de junio de 2021

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

- Un pasivo a largo plazo por importe de 1.332 miles de euros (2.044 miles de euros a 31 de diciembre de 2020) y un pasivo a corto plazo por importe de 303 miles de euros (353 miles de euros a 31 de diciembre de 2020) que se corresponden con contratos de permuta de tipo de interés, relativos a dos contratos swap que cubre una operación de permuta financiera de tipos de interés, destinados a mitigar los efectos de la variación en la tasa Libor 6 meses sobre la que se establecen los gastos financieros por préstamos formalizados con bancos para financiar la construcción del parque solar recogido en el Inmovilizado en curso de Quillagua. Los importes de los nocionales a 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y las tasas fijas contratados son los siguientes:

Parque	Entidad financiera	Nocional a 30.06.2021	Nocional a 31.12.2020	Tasa fija
Quillagua	Banco Security	10.581	10.249	6,452%
Quillagua	Banco del Estado de Chile	10.581	10.249	6,452%

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

- Un pasivo a largo plazo por importe de 1.493 miles de euros (0 miles de euros a 31 de diciembre de 2020) que se corresponden con contratos de permuta de tipo de interés, relativos a ocho contratos swap que cubren una operación de permuta financiera de tipos de interés, destinados a mitigar los efectos de la variación en la tasa Euribor 1 mes sobre la que se establecen los gastos financieros por préstamos formalizados con bancos para financiar la construcción del parque solar recogido en el Inmovilizado en curso de Escuderos. Los importes de los nocionales a 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y las tasas fijas contratados son los siguientes:

Parque	Entidad financiera	Nocional a 30.06.2021	Nocional a 31.12.2020	Tasa fija
Escuderos	KFW	7.557	-	0,32%
Escuderos	KFW	7.557	-	0,32%
Escuderos	KFW	7.557	-	0,32%
Escuderos	KFW	7.557	-	0,32%
Escuderos	Bankinter	3.778	-	0,32%
Escuderos	Bankinter	3.778	-	0,32%
Escuderos	Bankinter	3.778	-	0,32%
Escuderos	Bankinter	3.778	-	0,32%

De acuerdo con las condiciones de la permuta financiera, el Grupo paga semestralmente un tipo de interés fijo del 0,32% y recibe un tipo de interés variable del Euribor a 1 mes. La permuta financiera ha sido designada como instrumento de cobertura de flujos de efectivo por el riesgo de tipo de interés de los préstamos concedidos por KFW y Bankinter. Las condiciones del instrumento de cobertura y del instrumento cubierto coinciden, por lo que la cobertura es eficaz.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados correspondientes al 30 de junio de 2021

- Un activo a largo plazo por importe de 704 miles de euros relativos a contratos sobre el precio de la energía eléctrica, destinados a mitigar los efectos de la variación en el precio del pool sobre las ventas de las plantas fotovoltaicas españolas correspondientes al proyecto de Escuderos. El precio contratado oscila entre 30 y 40 euros por MWh, con vencimiento en 2033.

12.6. Pasivos por arrendamiento financiero

Los principales pasivos reconocidos a 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 en este epígrafe del estado de situación financiera consolidado son los siguientes:

Periodo intermedio finalizado el 30 de junio de 2021

	Terrenos	Oficinas	Elementos de transporte	Total
Acreedores por arrendamiento a largo plazo	8358	1.122	210	9.690
Acreedores por arrendamiento a corto plazo	539	545	56	1.140
TOTAL (miles de euros)	8.897	1.667	266	10.830

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020

	Terrenos	Oficinas	Elementos de transporte	Total
Acreedores por arrendamiento a largo plazo	3.346	750	104	4.200
Acreedores por arrendamiento a corto plazo	319	335	28	682
TOTAL (miles de euros)	3.665	1.085	132	4.882

“Terrenos” incluye los pasivos por arrendamiento de los contratos de alquiler de los terrenos sobre los que se ubican los parques de Kosten, Duna & Huambos, Quillagua y Escuderos.

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

“Elementos de transporte” incluye los pasivos por arrendamiento de los contratos de arrendamiento financiero de determinados elementos de transporte.

13. Situación fiscal

El gasto por impuesto sobre las ganancias es el siguiente:

	30.06.2021	30.06.2020
Impuesto corriente	(2.055)	(2.159)
Impuesto diferido	348	-
Total	(1.707)	(2.159)

14. Ingresos y gastos

Aprovisionamientos

La distribución de la cifra de aprovisionamiento consolidada por sector de actividad es la siguiente:

	30.06.2021			30.06.2020		
	Compras	Variación de existencias	Total consumos	Compras	Variación de existencias	Total consumos
Consumo Mercaderías	58.050	9.423	67.473	34.404	2.215	36.619
Trabajos realizados por otras empresas	11	-	11	-	-	-
Total	58.061	9.423	67.484	34.404	2.215	36.619

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

	30.06.2021	30.06.2020
Nacionales	43.577	8.917
Importaciones	14.484	25.487
Total	58.061	34.404

Cargas sociales

La composición de este epígrafe de la cuenta de resultados consolidada a 30 de junio de 2021 y 30 de junio de 2020 es la siguiente:

	30.06.2021	30.06.2020
Seguridad social a cargo de la empresa	645	430
Otros gastos sociales	46	29
Total	691	459

El número medio de empleados durante los periodos intermedios terminados a 30 de junio de 2021 y 30 de junio de 2020, distribuido por categorías profesionales, es como sigue:

Categoría	30.06.2021	30.06.2020
Consejeros y Alta Dirección	9	9
Directores Departamentos	26	22
Otros	175	116
Total	210	147

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados correspondientes al 30 de junio de 2021

La distribución por sexos de la plantilla a 30 de junio de 2021 y 30 de junio de 2020, así como de los Administradores y personal de Alta Dirección es la siguiente:

Categoría	30.06.2021			30.06.2020		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Consejeros y Alta Dirección	6	3	9	6	3	9
Directores Departamentos	24	4	28	19	4	23
Otros	137	49	186	86	29	115
Total	167	56	223	111	36	147

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

Otros gastos de explotación

La composición de este epígrafe de la cuenta de resultados consolidada a 30 de junio de 2021 y 30 de junio de 2020 es la siguiente:

Naturaleza	30.06.2021	30.06.2020
Arrendamientos	172	135
Reparación y mantenimiento	152	90
Mantenimiento plantas	1.622	-
Servicios profesionales	943	712
Seguros	106	71
Servicios bancarios	240	178
Publicidad y propaganda	116	38
Suministros	65	64
Otros	349	357
Tributos	12	28
Pérdidas, deterioro y variación de las provisiones por operaciones comerciales	700	1.873
Total	4.477	3.546

Ingresos y gastos financieros

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

	30.06.2021	30.06.2020
Ingresos	35	50
Intereses de otros activos financieros	35	50
Gastos	(4.052)	(1.300)
Intereses por deudas	(4.052)	(1.300)
Diferencias de cambio	1.985	(1.838)
Deterioro y resultado por enajenaciones de instrumentos financieros	(96)	-
Resultado financiero	(2.128)	(3.088)

15. Operaciones con partes vinculadas

15.1. Saldos y transacciones con partes vinculadas

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

Al cierre de los periodos intermedios terminados a 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 no existen saldos con partes vinculadas.

El detalle de las transacciones realizadas con partes vinculadas durante los periodos de seis meses terminados el 30 de junio de 2021 y 2020 es el siguiente:

	30.06.2021			30.06.2020		
	Entidad Dominante	Personal Clave de la Dirección	Otras partes vinculadas	Entidad Dominante	Personal Clave de la Dirección	Otras partes vinculadas
Gastos	(242)	(360)	(45)	(96)	(357)	(291)
Compras	-	-	-	-	-	(239)
Arrendamientos	(242)	-	(45)	(96)	-	(52)
Remuneraciones (nota 15.2)	-	(360)	-	-	(357)	-

Las operaciones con partes vinculadas realizadas en el transcurso de los periodos de seis meses terminados el 30 de junio de 2021 y 2020 son propias del tráfico ordinario del Grupo y se han realizado, en general, en condiciones de mercado.

15.2. Retribuciones de Administradores y personal de Alta Dirección

Durante los periodos de 6 meses terminados el 30 de junio de 2021 y 2020, los Administradores de la Sociedad Dominante no tienen concedidos anticipos o créditos y no se han asumido obligaciones por cuenta de ellos a título de garantía. Asimismo, la Sociedad Dominante no tiene contratadas obligaciones en materia de pensiones y de seguros de vida con respecto a antiguos o actuales Administradores.

El importe devengado por los miembros del Consejo de Administración durante los periodos de 6 meses terminados el 30 de junio de 2021 y 2020:

Concepto retributivo	30.06.2021	30.06.2020
Remuneración por pertenencia al Consejo y/o Comisiones del Consejo	72	69
Sueldos	78	78
Retribución variable en efectivo	67	67
Sistemas de retribución basados en acciones	0	0
Otros conceptos	5	5
TOTAL	222	219

Los importes devengados por el personal de Alta Dirección en concepto de retribución fija, retribución variable anual, y otros conceptos han ascendido a 146 miles de euros en el primer semestre de 2021 (138 miles de euros en el primer semestre de 2020).

15.3. Otra información referente a los Administradores

A la fecha de formulación de estos Estados financieros intermedios resumidos consolidados, ninguno de los miembros del Consejo de Administración de la Sociedad Dominante ha manifestado 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 periodos intermedios terminados el 30 de junio de 2021 y 2020, operaciones vinculadas ajenas al tráfico ordinario o que no se hayan realizado en condiciones normales de mercado con la sociedad o con las sociedades del Grupo.

16. Otra información

16.1. Garantías comprometidas con terceros

Al 30 de junio de 2021, el Grupo tenía avales presentados ante terceros por un importe de 50.712 miles de euros (40.929 miles de euros a 31 de diciembre de 2020), principalmente garantías para presentación a licitaciones y subastas de energía renovable.

Dado que las garantías mencionadas se otorgan básicamente con el fin de garantizar el cumplimiento de obligaciones contractuales o compromisos de inversiones, los acontecimientos que llevarían a su ejecución, y por tanto el desembolso en efectivo, serían incumplimientos por Greenergy de sus obligaciones con relación al curso ordinario de su actividad, lo cual se considera que tiene una probabilidad de ocurrencia remota. Greenergy estima que los pasivos no previstos a 30 de junio de 2021, si los hubiera, que pudieran originarse por los avales y garantías prestados, no serían significativos.

Parques eólicos Duna y Huambos

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

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados correspondientes al 30 de junio de 2021

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.

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 cumplieren 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 cumplieren con el requerimiento de presentar inyecciones de 2 aerogeneradores más.

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 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.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados correspondientes al 30 de junio de 2021

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

A la fecha de emisión de estos estados financieros intermedios resumidos consolidados, se encuentra pendiente la constitución del Tribunal Arbitral.

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

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

17. Hechos posteriores

En el mes de septiembre de 2021 la Sociedad Dominante ha registrado un programa de pagarés verdes en el Mercado Alternativo de Renta Fija (MARF) por un importe máximo de 100 millones de euros.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. y Sociedades Dependientes

Informe de Gestión Intermedio Consolidado correspondiente al periodo intermedio de 6 meses terminado el 30 de junio de 2021

1. Actividades principales del Grupo

1.1 Naturaleza de las operaciones del Grupo y de sus principales actividades

Greenergy es una compañía española productora de energía a partir de fuentes renovables y especialista en el desarrollo, construcción y operación de proyectos fotovoltaicos y eólicos.

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, UK, 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 6,3 GW.

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 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 30 de junio de 2021 de 841 millones de euros.

1.2 Fases del pipeline

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

- **Desarrollo inicial o Early stage (<50%):** 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 avanzado o Advanced development (>50%):** 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 (>80%):** proyecto que se encuentra en una fase final previa a la construcción donde: (i) el terreno y los accesos a la red eléctrica están asegurados; (ii) existe más de un 90% de probabilidad de obtención del permiso medioambiental; y (iii) existe un PPA o un contrato marco con un comprador de energía o un banco que está preparado para ser firmado, o bien un esquema de estabilización de precios bancable.
- **En Construcción o Under construction (100%):** proyecto en el que ya se ha dado orden al constructor engineering, procurement and construction (“EPC”) para comenzar la construcción bajo el Contrato EPC correspondiente.
- **En Operación o In operation:** proyecto en el que el certificado de aceptación ha sido firmado por la entidad que vaya a ser la propietaria del proyecto en cuestión y en el que la responsabilidad del activo ha sido trasladada desde la entidad que desempeñe las funciones de constructor EPC al equipo de operación del Grupo.

Las autorizaciones administrativas correspondientes pueden obtenerse en cualquiera de las distintas fases del pipeline, incluyendo durante la etapa de construcción.

A 30 de junio de 2021 el Grupo tenía más de 6,3 GW en las distintas fases de desarrollo.

1.3 Divisiones operativas

El Grupo clasifica las distintas actividades de negocio que desarrolla el Grupo Greenergy 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 Greenergy 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 en 2021

A pesar de la pandemia de la COVID-19, que ha lastrado la actividad en muchos sectores, las inversiones mundiales en la transición energética con bajas emisiones de carbono alcanzaron los 500.000 millones de dólares en 2020 según Bloomberg New Energy Finance (BNEF), un 9% más que el año anterior, esperando que este nivel se mantenga en 2021 y las nuevas construcciones se aceleren, con nuevas instalaciones de más de 180 GW en 2021, frente a los 144 GW de 2020. En el caso de eólica, las nuevas instalaciones alcanzaron un récord de 97 GW por primera vez en 2020 y se espera un mayor crecimiento de 88 GW de nueva capacidad en 2021.

El mercado mundial de almacenamiento de energía también estableció récords en 2020 con 5,3 GW de nueva capacidad, que se espera que alcance los 9,7 GW en 2021.

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 primer semestre del ejercicio 2021 presenta unas cifras de Ingresos que suponen los mejores resultados logrados por GREENERGY hasta el momento. Un EBITDA de 13,3 millones de euros y un Resultado Neto de 6,8 millones 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, esfuerzo que 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 82.513 y 13.283 miles de euros, respectivamente. Hasta 2019, todos los proyectos desarrollados y construidos por el Grupo se habían vendido a terceros. En 2020 el Grupo comienza a construir parques para mantenerlos en cartera y operarlos, comenzando a obtener ingresos por venta de energía en el ejercicio 2021. En los próximos ejercicios los ingresos y el EBITDA de esta división irán aumentando progresivamente a medida que el Grupo vaya conectando los proyectos que tiene en las distintas fases del pipeline. El desglose de los ingresos y EBITDA por división operativa el siguiente:

	Miles de euros	
	30.06.2021	30.06.2020
Ingresos		
Desarrollo y Construcción	74.623	57.211
Energía	6.825	-
Servicios	1.065	870
Total Ingresos (*)	82.513	58.081

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

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados correspondientes al 30 de junio de 2021

	Miles de euros	
	30.06.2021	30.06.2020
EBITDA		
Desarrollo y Construcción	10.115	11.352
Energía	4.958	-
Servicios	367	109
Corporativo	(2.157)	(1.979)
Total	13.283	9.482

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

Desarrollo y Construcción: el incremento de los ingresos se corresponde con un mayor número de parques en construcción y con un mayor número de parques vendidos en 2021 que en 2020 (275 MW en construcción y 5 parques vendidos en 2021 frente a 183 MW en construcción y 5 parques vendidos en 2020). No obstante, el número de parques en construcción para terceros desciende con respecto a 2020, lo que provoca que el EBITDA de 2021 sea inferior al de 2020.

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

Servicios: el incremento de los ingresos y EBITDA se corresponde con un mayor número de parques en operación durante el ejercicio 2021 que en 2020 (190 MW frente a 156 MW).

Corporativo: se corresponde con los gastos generales. Las principales variaciones del EBITDA se deben al incremento de la actividad y del tamaño del Grupo.

- El gasto por Amortizaciones, 2,7 millones de euros, ha sufrido un aumento de 2,3 millones de euros respecto del año anterior, como consecuencia de la amortización de los parques que han entrado en operación en el ejercicio 2021 (2,2 millones de euros), Quillagua (Chile), Duna y Huambos (Perú) y Kosten (Argentina).
- El Resultado financiero es negativo en 2,1 millones de euros. En esta partida convergen dos grandes epígrafes:
 - Los intereses de la deuda asociada a los proyectos: 2,8 millones de euros de gasto.
 - Intereses de deuda corporativa y avales: 1,2 millones de euros de gasto.
 - Las diferencias positivas de cambio: 2 millones de euros, en su mayor parte provisiones debidas a la recuperación del dólar americano frente al euro durante el año 2021.
- En términos de Beneficio Neto (BDI) el Grupo obtiene un resultado de 6,8 millones de euros.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados correspondientes al 30 de junio de 2021

- En lo que respecta al estado de situación financiera consolidado, la evolución al cierre de 30 de junio de 2021 con respecto del cierre de 31 de diciembre de 2020 presenta cambios que ponen de manifiesto la continuidad en el crecimiento del Grupo, fortaleciéndose las partidas más importantes. A destacar muy positivamente:
 - El incremento del inmovilizado material en un 61% alcanzando los 233 millones de euros como consecuencia de la construcción de parques que el Grupo tiene la intención de operar.
 - El aumento del Patrimonio Neto en 111 millones de euros, alcanzando los 160 millones de euros, como consecuencia principalmente de la ampliación de capital producida en el mes de marzo de 2021 por 105 millones de euros.
 - El incremento del fondo de maniobra, que asciende a 65 millones de euros, un 186% más que a cierre de 2020, 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.
 - El descenso de la deuda neta debido al fortalecimiento de la posición de tesorería como consecuencia de la ampliación de capital:

Deuda Neta	30/06/2021	31/12/2020
Deuda financiera a largo plazo(*)	39.227	35.027
Deuda financiera a corto plazo(*)	5.503	4.833
Otros pasivos financieros a largo plazo	130	156
Otros pasivos financieros a corto plazo	907	3.054
Inversiones financieras a corto plazo, otros activos financieros	(30.551)	(6.461)
Caja y equivalentes(*)	(23.065)	(12.492)
Deuda neta corporativa con recurso	(7.849)	24.117
Deuda de Proyecto con recurso(*)	31.864	50.383
Caja de Proyecto con recurso(*)	(555)	(5.632)
Deuda neta de Proyecto con recurso	31.309	44.751
Deuda de Proyecto sin recurso(*)	104.069	62.010
Caja de Proyecto sin recurso(*)	(5.413)	(2.445)
Deuda neta de Proyecto sin recurso	98.656	59.565
Total deuda neta	122.116	128.433

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

3. Información privilegiada y otra información relevante del ejercicio 2021

- El día 13 de abril de 2021 Greenergy renovables hace efectiva la ampliación del capital social de la compañía, fruto de la ampliación de capital la sociedad consigue captar un total de 105 millones de euros, tras la ampliación de capital el freefloat de la compañía asciende a un 40%.
- En el mes de mayo de 2021 el Grupo publicó el informe de sostenibilidad correspondiente al ejercicio 2020. En dicho informe destacan los principales hitos en el ejercicio en términos de sostenibilidad, gobierno corporativo y aspectos sociales, incluyendo el cálculo de los principales KPIs no financieros para dicho periodo.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados correspondientes al 30 de junio de 2021

- El pasado 29 de junio se realizó la Junta General Ordinaria de Accionistas de la Sociedad. En dicha junta se aprobaron por mayoría todos los puntos del orden día. Entre los principales puntos aprobados encontramos:
 - Aprobar las Cuentas Anuales Consolidadas.
 - Aprobar la propuesta de aplicación del resultado correspondiente al ejercicio 2020
 - Aprobar la gestión social del Consejo de Administración durante el ejercicio social cerrado el 31 de diciembre de 2020.
 - Incluir un nuevo artículo 9.bis para establecer el voto adicional por lealtad.
 - Nombrar a Doña María Merry del Val Mariátegui como consejera, con la categoría de dominical y a Doña Teresa Quirós Álvarez como consejera, con la categoría de independiente.

Entre los anteriores puntos del día encontramos nombrar las nuevas consejeras de la Sociedad, dichos nombramientos serán por el plazo estatutario de cuatro años, a Doña Teresa Quirós Álvarez, como consejera independiente, y a Doña María Merry del Val Mariátegui, como consejera dominical.

Adicionalmente, el Consejo de Administración decidió designar a Doña Teresa Quirós Álvarez como miembro de la Comisión de Auditoría y a Doña María Merry del Val Mariátegui como miembro de la Comisión de Nombramientos y Retribuciones. Estos cambios presentes en el consejo de administración del Grupo como la composición de las respectivas comisiones fueron comunicadas al mercado mediante el correspondiente hecho relevante el día 19 de agosto de 2021.

- El pasado 2 de agosto de 2021 se anunció el inicio de programa de recompra de acciones propias, con la finalidad de mantener las acciones en autocartera para remunerar al personal clave de la compañía con planes de opciones sobre acciones. Dicho programa de recompra llegó a su fin el día 26 de agosto tras la consecución del objetivo de recomprar 100.000 acciones.
- El pasado 2 de agosto de 2021 se anunció la finalización del contrato de liquidez con el Banco Sabadell. Una vez finalizado el programa de recompra el grupo hace público que ha suscrito un nuevo contrato de liquidez para la gestión de su autocartera con JB Capital Markets. El Contrato ha entrado en vigor el 27 de agosto de 2021 y tendrá una duración de doce meses.
- El 12 de septiembre de 2021 se anunció la firma de un PPA con una empresa generadora, comercializadora y distribuidora de electricidad muy presente en el mercado ibérico, con rating BBB por Fitch. Un acuerdo para la venta de energía a largo plazo (PPA, por sus siglas en inglés) de aproximadamente 200 GWh/año durante 12 años, a partir de marzo de 2023. Este acuerdo se ha suscrito para el proyecto de energía solar fotovoltaica Belinchón, localizado en la provincia de Cuenca (España), que suma 150 MWp y una producción estimada de 315 GWh/año.
- En el día 16 de septiembre Greenergy se anunció el registro de un programa de pagarés verdes en el Mercado Alternativo de Renta Fija (MARF), con un saldo vivo máximo de 100.000.000 €. El programa utiliza un marco de financiación alineado con los Green Loan Principles 2021 de la Asociación del Mercado de Préstamos

(LMA) y con los Green Bond Principles 2021 de la Asociación Internacional de Mercados de Capitales (ICMA), siendo el primer programa de este tipo en España.

La incorporación del Programa se realiza con el objetivo de diversificar las fuentes de financiación de la Compañía y optimizar los costes de capital que ayudarán al cumplimiento de objetivos operacionales. El marco de financiación verde de la Compañía ha recibido una Second Party Opinion (SPO) de la agencia de calificación ESG Sustainalytics.

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. En este sentido, 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 ha cambiado 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 mantendrá 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 398 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 desde la puesta en marcha de las primeras plantas en España.

Adicionalmente a 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 buscar la forma más eficiente de proporcionar energías las veinticuatro horas al día. En este sentido, el Grupo cuenta actualmente con un proyecto piloto en Chile consistente en el desarrollo y construcción de una planta solar fotovoltaica con sistema de almacenaje mediante banco de baterías, sin que a la fecha de formulación de las presentes Cuentas anuales consolidadas se hayan establecido objetivos para dicha actividad.

Para el ejercicio 2021, el Grupo tiene como objetivo: (i) desarrollar la actividad solar fotovoltaica, eólica y de almacenamiento (storage); (ii) construir y gestionar como IPP en torno a 500 MW en operación. Adicionalmente, el objetivo para el año 2022 es operar 1,5 GW de potencia instalada agregada de proyectos, tanto solares fotovoltaicos como eólicos,

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados correspondientes al 30 de junio de 2021

en los distintos países en los que opera el Grupo Greenergy (España, Chile, México, Perú, Colombia, Italia, UK y Argentina).

5. Órganos de Administración, de Gestión y de Supervisión, y Alta Dirección

Consejo de Administración

A continuación, se detalla la composición del Consejo de Administración de Greenergy 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	Ejecutivo	15/11/2019	15/11/2023
D. Florentino Vivancos Gasset	Secretario Consejero	Dominical	19/05/2015	15/11/2023
Dña. Ana Peralta Moreno	Vocal	Independiente	27/06/2016	15/11/2023
D. Nicolás Bergareche Mendoza	Vocal	Independiente	27/06/2016	15/11/2023
Dña. María del Rocío Hortigüela Esturillo	Vocal	Independiente	15/11/2019	15/11/2023
Dña. María Merry del Val Mariátegui	Vocal	Dominical	29/06/2021	29/06/2025
Dña. Teresa Quirós Álvarez	Vocal	Independiente	29/06/2021	29/06/2025

La Junta General Ordinaria de Accionistas de la Sociedad Dominante, celebrada el día 29 de junio de 2021, se acordó el nombramiento de Doña María Merry del Val Mariátegui y de Doña Teresa Quirós Álvarez como consejeras.

Altos Directivos

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. Antonio Jiménez Alarcón	Director Financiero Corporativo (CFO) y Consejero Ejecutivo
Dña. Mercedes Español Soriano	Directora de Desarrollo y M&A
D. Daniel Lozano Herrera	Director de Relación con Inversores y Comunicación
D. Álvaro Ruiz Ruiz	Director del Área Legal

Plantilla media

El número medio de empleados durante el ejercicio 2021, distribuido por categorías profesionales, es como sigue:

Categoría	2021
Consejeros y Alta Dirección	9
Directores Departamentos	25
Otros	174
Total	208

6. Principales riesgos e incertidumbres

En la Nota 24.1 de la memoria consolidada del ejercicio 2020, se indican los principales riesgos financieros que pudieran afectar al Grupo.

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. Acontecimientos posteriores al cierre

En el mes de septiembre de 2021 la Sociedad Dominante ha registrado un programa de pagarés verdes en el Mercado Alternativo de Renta Fija (MARF) por un importe máximo de 100 millones de euros.

9. 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: Marco Regulatorio

En relación con el marco regulatorio descrito en el Anexo III de las Cuentas anuales consolidadas del ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2020, cabe destacar los siguientes aspectos correspondientes al primer semestre de 2021, así como el marco regulatorio del Reino Unido, nuevo mercado para el Grupo en 2021:

España

El 25 de junio de 2021 se publicó el Real Decreto-ley 12/2021, de 24 de junio, por el que se adoptan medidas urgentes en el ámbito de la fiscalidad energética y en materia de generación de energía, y sobre gestión del canon de regulación y de la tarifa de utilización del agua que, entre otras medidas, reduce el IVA del 21% al 10% de la factura eléctrica a determinados clientes y suspende el Impuesto sobre el valor de la producción de la energía eléctrica (IVPEE) del 7% durante el tercer trimestre de 2021.

México

El 9 de marzo de 2021 se publicó la Reforma a la Ley de la Industria Eléctrica (LIE) cuyas principales afectaciones son la modificación del orden de despacho por tecnologías, la revisión de contratos PIE (Productores Independientes de Energía), la creación de contratos de Entrega Física de Energía y Capacidad entre Suministrador de Servicios Básicos – CFE (Comisión Federal de Electricidad) y Generación - CFE y el otorgamiento de Certificados de Energía Limpia sin importar la fechas de entrada en operación.

Reino Unido

El marco regulatorio del mercado eléctrico en el Reino Unido ha evolucionado a lo largo del tiempo con el objetivo de satisfacer las necesidades de los consumidores y, más recientemente, han centrado su atención en la descarbonización. En los inicios del mercado de las energías renovables, se disponía de subvenciones para la generación, pero a medida que el mercado ha ido desarrollándose, dicho apoyo a las subvenciones ha ido reduciéndose progresivamente.

Autoridades reguladoras

Las principales autoridades reguladoras en el sector eléctrico en el Reino Unido son las siguientes:

- El Departamento de Negocios, Energía y Estrategia Industrial (*Department for Business, Energy and Industrial Strategy*) ("**BEIS**"), que es responsable de la legislación, la política y la regulación en materia de negocios, estrategia industrial, ciencia, innovación, energía y cambio climático, y busca desarrollar la industria de la energía y proporcionar precios justos para los consumidores;
- La Autoridad de los Mercados del Gas y la Electricidad (*Gas and Electricity Markets Authority*) ("**GEMA**"), que es el órgano rector de la Ofgem (tal y como se define más adelante) y se encarga de proteger a los consumidores potenciando la competencia, la innovación, emisiones más ecológicas y precios más bajos para los consumidores;

- La Oficina de los Mercados del Gas y la Electricidad (*Office of Gas and Electricity Markets*) (“**OFGEM**”), la cual es un departamento gubernamental no ministerial, el principal órgano rector del mercado energético en el Reino Unido y tiene la responsabilidad de conceder y hacer cumplir las licencias (véase más abajo).

Visión general de los permisos, licencias y autorizaciones

- Licencias de generación, transmisión, distribución y suministro: estas licencias son necesarias para las actividades particulares (sujetas a exenciones) en virtud del artículo 6 de la Ley de Electricidad de 1989, incluidas las actividades de generación. Normalmente, un proyecto fotovoltaico (siempre que tenga una capacidad neta declarada inferior a 100MW), está exento de la obligación de obtener una licencia de generación.
- Permiso de planificación u orden de consentimiento de desarrollo: La construcción de una planta fotovoltaica y cualquier infraestructura asociada a la misma requerirá un permiso de planificación o una orden de consentimiento de desarrollo (para proyectos más grandes) en Inglaterra y Gales. Los regímenes de autorización para obtener un permiso de planificación o una orden de autorización de desarrollo variarán en función de dónde esté situado el proyecto (es decir, en Inglaterra o Gales) y de la capacidad de generación instalada. Para obtener el permiso de urbanismo, es posible que haya que realizar una evaluación de impacto ambiental (*Environmental Impact Assessment*) (“**EIA**”) en función de la capacidad de los proyectos de tener un efecto significativo sobre el medio ambiente.

Mercado de la electricidad y fuentes de ingresos

- Acuerdo de compra de energía (PPA): la energía de un proyecto fotovoltaico suele venderse a través de un PPA con un proveedor autorizado. Algunos proyectos no exportan a la red británica, sino que venden la energía a un anfitrión o vecino a través de un cable privado. Los PPA tienden a ser a largo plazo para permitir la financiación del proyecto, pero a medida que el mercado se ha desarrollado, más proyectos están optando por PPA a corto plazo.
- Garantía de Exportación Inteligente (*Smart Export Guarantee*): Los nuevos proyectos de energía solar fotovoltaica pueden beneficiarse de la Garantía de Exportación Inteligente (“**SEG**”). El régimen SEG tiene por objeto apoyar la generación de pequeñas cantidades (hasta 5 MW) de bajas emisiones de carbono a través de los pagos SEG de los proveedores autorizados (acordados con el proveedor correspondiente). Hay que tener en cuenta que las tarifas de alimentación (*Feed-in Tariffs*) (“**FiT**”) y los Certificados de Obligación de Renovables (*Renewables Obligation Certificates*) (“**ROC**”) ya no están disponibles para nuevos proyectos solares.

- Contrato por diferencia (Contract for Difference) ("CfD"): El apoyo a los precios de la energía solar puede adoptar la forma de un CfD concedido por el gobierno entre un generador y la Compañía de Contratos de Baja Emisión de Carbono (*Low Carbon Contracts Company*) (una sociedad anónima privada que es propiedad del secretario de Estado del BEIS y que es la contraparte del CfD). Los activos solares fotovoltaicos de un tamaño superior a 5MW compiten con otras tecnologías establecidas en una subasta y los generadores ganadores reciben CfDs. Un generador vende su electricidad en el mercado, pero recibe un complemento (por encima del precio de mercado de la electricidad) a un "precio de ejercicio" previamente acordado en el marco del CfD para la electricidad producida durante un período de 15 años (o, si el precio de mercado de la electricidad es superior al precio de ejercicio, el generador pagará la diferencia entre el precio de ejercicio y el precio de mercado a la Compañía de Contratos de Baja Emisión de Carbono). La próxima (cuarta) subasta de CfD está prevista para otoño de 2021.
- Garantía de Origen de Energía Renovable (Renewable Energy Guarantee of Origin) ("REGOs"): Los REGOs son certificados que demuestran que la electricidad ha sido producida a partir de fuentes renovables. El sistema REGO está diseñado para ofrecer a los consumidores transparencia a la hora de saber qué parte de su electricidad procede de fuentes renovables. La OFGEM expide un certificado REGO por cada megavatio hora de producción renovable a los generadores de electricidad renovable. Los REGO suelen venderse al proveedor de energía que toma la energía del proyecto con un valor mínimo atribuido a ellos, pero hay un mercado en desarrollo para estos certificados.

ANEXO II: Glosario de medidas alternativas de rendimiento (MAR)

Los presentes estados financieros intermedios resumidos consolidados del periodo de 6 meses cerrado el 30 de junio de 2021 incluyen magnitudes financieras que tienen la consideración de medidas alternativas de rendimiento (las “MAR”) de conformidad con las Directrices de la *European Securities and Markets Authority* (ESMA) publicadas en octubre de 2015.

Las MAR se presentan para una mejor evaluación del rendimiento financiero, los flujos de efectivo y la situación financiera del Grupo en la medida en que son utilizadas por Grenergy en la toma de decisiones financieras, operativas o estratégicas del Grupo. No obstante, las MAR no están auditadas ni se exigen o presentan de conformidad con las NIIF-UE y, por tanto, no deben ser consideradas de forma aislada sino como información complementaria de la información financiera auditada u objeto de revisión limitada preparada de conformidad con las NIIF-UE. Asimismo, estas medidas pueden diferir, tanto en su definición como en su cálculo, de otras medidas similares calculadas por otras sociedades y, por tanto, podrían no ser comparables.

A continuación se incluye un glosario explicativo de las MAR utilizadas, incluyendo su forma de cálculo y definición o relevancia, así como la conciliación de las mismas con las partidas de los estados financieros intermedios resumidos consolidados del periodo de 6 meses cerrado el 30 de junio de los ejercicios 2021 y 2020 y 31 de diciembre de 2020.

MEDIDA ALTERNATIVA DE RENDIMIENTO (ALTERNATIVE PERFORMANCE MEASURE)	FORMA DE CÁLCULO	DEFINICIÓN/RELEVANCIA
Ingresos	“Importe neto de la cifra de negocios” + “Trabajos realizados por la empresa para su activo” + “Resultados por enajenaciones y otras”.	Indicador del volumen total de ingresos obtenidos por las actividades operativas del Grupo.
EBITDA	“Resultado de explotación” - “Deterioros y pérdidas” - “Amortización del inmovilizado”.	Indicador de la capacidad de generación de beneficios del Grupo considerando únicamente sus actividades operativas, eliminando las dotaciones a la amortización y los deterioros y pérdidas de inmovilizado.
Deuda Neta	“Deudas a largo plazo” + “Deudas a corto plazo” - “Inversiones financieras a corto plazo”—“Otros activos financieros” - “Efectivo y otros activos líquidos equivalentes”.	Magnitud relevante para analizar la situación financiera del Grupo.
Deuda financiera a largo plazo	“Obligaciones y otros valores negociables a largo plazo” + “Deudas con entidades de crédito a largo plazo” + “Acreedores por arrendamiento financiero a largo plazo” - Deudas con entidades de crédito a largo plazo de proyecto.	Importe de la deuda financiera que el Grupo debe satisfacer en un plazo superior a un año.
Deuda financiera a corto plazo	“Deudas con entidades de crédito a corto plazo” + “Acreedores por arrendamiento financiero a corto plazo” - Deudas con entidades de crédito a corto plazo de proyecto.	Importe de la deuda financiera que el Grupo debe satisfacer en un plazo inferior a un año.
Caja y equivalentes	“Efectivo y otros activos líquidos equivalentes” – Tesorería de proyecto.	Importe que resta a la deuda financiera de cara a obtener la deuda neta.
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 con recurso a la matriz.
Caja de proyecto con recurso	“Efectivo y otros activos líquidos equivalentes” – Caja y equivalentes – Caja de proyecto sin recurso.	Importe desembolsado por el banco financiador que está atribuido a la construcción de un proyecto.
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 sin recurso a la matriz.

MEDIDA ALTERNATIVA DE RENDIMIENTO (ALTERNATIVE PERFORMANCE MEASURE)	FORMA DE CÁLCULO	DEFINICIÓN/RELEVANCIA
Caja de Proyecto sin recurso	"Efectivo y otros activos líquidos equivalentes" - Caja y equivalentes y Caja de Proyecto con recurso.	Importe desembolsado por el banco financiador que está atribuido a la construcción de un proyecto.

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

Ingresos

CONCILIACIÓN DE INGRESOS	30/06/2021	30/06/2020
"Importe neto de la cifra de negocios"	32.261	30.818
+ "Trabajos realizados por la empresa para su activo"	50.252	27.263
+ "Resultados por enajenaciones y otras"	--	--
Total Ingresos	82.513	58.081

EBITDA

CONCILIACIÓN DE EBITDA	30/06/2021	30/06/2020
"Resultado de explotación"	10.616	9.803
- "Deterioros y pérdidas"	--	(712)
- "Amortización del inmovilizado"	2.667	391
Total EBITDA	13.283	9.482

Deuda Neta

CONCILIACIÓN DE DEUDA NETA	30/06/2021	31/12/2020
"Deudas a largo plazo"	154.205	134.505
+ "Deudas a corto plazo"	27.494	20.958
- "Inversiones financieras a corto plazo"—"Otros activos financieros"	(30.551)	(6.461)
- "Efectivo y otros activos líquidos equivalentes"	(29.033)	(20.569)
Total Deuda Neta	122.116	128.433

Deuda financiera a largo plazo

CONCILIACIÓN DE DEUDA FINANCIERA A LARGO PLAZO	30/06/2021	31/12/2020
"Obligaciones y otros valores negociables a largo plazo"	21.486	21.497
"Deudas con entidades de crédito a largo plazo"	120.074	106.608
+ "Acreedores por arrendamiento financiero a largo plazo"	9.690	4.200
+ "Derivados a largo plazo"	2.825	2.044
- Deudas con entidades de crédito a largo plazo de proyecto	(114.848)	(99.322)
Total deuda financiera a largo plazo	39.227	35.027

Deuda financiera a corto plazo

CONCILIACIÓN DE DEUDA FINANCIERA A CORTO PLAZO	30/06/2021	31/12/2020
"Obligaciones y otros valores negociables a corto plazo"	750	152
+ "Deudas con entidades de crédito a corto plazo"	24.394	16.717
+ "Acreedores por arrendamiento financiero a corto plazo"	1.140	682
+ "Derivados a corto plazo"	303	353
- Deudas con entidades de crédito a corto plazo de proyecto	(21.084)	(13.071)
Total deuda financiera a corto plazo	5.503	4.833

Caja y equivalentes

CONCILIACIÓN DE CAJA Y EQUIVALENTES	30/06/2021	31/12/2020
"Efectivo y otros activos líquidos equivalentes"	29.033	20.569
- Tesorería de proyecto	(5.968)	(8.077)
Total caja y equivalentes	23.065	12.492

Deuda de proyecto con recurso

CONCILIACIÓN DE DEUDA DE PROYECTO CON RECURSO	30/06/2021	31/12/2020
Deudas con entidades de crédito de proyecto con recurso a largo plazo	17.985	40.400
+ Deudas con entidades de crédito de proyecto con recurso a corto plazo	13.879	9.983
Total deuda de proyecto con recurso	31.864	50.383

Deuda de proyecto sin recurso

CONCILIACIÓN DE DEUDA DE PROYECTO SIN RECURSO	30/06/2021	31/12/2020
Deudas con entidades de crédito de proyecto sin recurso a largo plazo	96.864	58.923
+ Deudas con entidades de crédito de proyecto sin recurso a corto plazo	7.205	3.087
Total deuda de proyecto con recurso	104.069	62.010

Caja de proyecto con recurso

CONCILIACIÓN DE CAJA DE PROYECTO CON RECURSO	30/06/2021	31/12/2020
"Efectivo y otros activos líquidos equivalentes"	29.033	20.569
- Caja y equivalentes	(23.065)	(12.492)
- Caja de proyecto sin recurso	(5.413)	(2.445)
Total Caja de proyecto con recurso	555	5.632

Caja de proyecto sin recurso

CONCILIACIÓN DE CAJA DE PROYECTO SIN RECURSO	30/06/2021	31/12/2020
"Efectivo y otros activos líquidos equivalentes"	29.033	20.569
- Caja y equivalentes	(23.065)	(12.492)
- Caja de proyecto con recurso	(555)	(5.632)
Total Caja de proyecto sin recurso	5.413	2.445

FORMULACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS RESUMIDOS CONSOLIDADOS Y DEL INFORME DE GESTIÓN INTERMEDIO CONSOLIDADO DEL PERIODO FINALIZADO EL 30 DE JUNIO DE 2021

Los estados financieros intermedios resumidos consolidados y el Informe de Gestión Intermedio Consolidado del periodo de 6 meses cerrado el 30 de junio de 2021 han sido formulados por el Consejo de Administración de la Sociedad Dominante Grenergy Renovables, S.A. en su reunión del 20 de septiembre de 2021, con vistas a su verificación por los auditores y posterior aprobación por la Junta de Accionistas.

Se autoriza a D. Florentino Vivancos Gasset a firmar todas las hojas de que se componen los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados, las notas explicativas y el Informe de Gestión Intermedio Consolidado.

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)