

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

**GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
Cuentas Anuales Consolidadas e Informe de Gestión Consolidado
correspondientes al ejercicio anual terminado
el 31 de diciembre de 2019**

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

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

Informe sobre las cuentas anuales consolidadas

Opinión

Hemos auditado las cuentas anuales consolidadas de GREENERGY RENOVABLES, S.A. (la Sociedad dominante) y sus sociedades dependientes (el Grupo), que comprenden el estado de situación financiera a 31 de diciembre de 2019, la cuenta de resultados, el estado del resultado global, el estado total de cambios en el patrimonio neto, el estado de flujos de efectivo y la memoria, todos ellos consolidados, correspondientes al ejercicio anual terminado en dicha fecha.

En nuestra opinión, las cuentas anuales consolidadas adjuntas expresan, en todos los aspectos significativos, la imagen fiel del patrimonio y de la situación financiera del Grupo a 31 de diciembre de 2019, así como de sus resultados y flujos de efectivo, todos ellos consolidados, correspondientes al ejercicio anual terminado en dicha fecha, de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera, adoptadas por la Unión Europea (NIIF-UE), y demás disposiciones del marco normativo de información financiera que resultan de aplicación en España.

Fundamento de la opinión

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

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

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

Cuestiones clave de la auditoría

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

Adquisición de Parque Eólico Quillagua SpA

Descripción Tal y como se describe en la nota 5 de la memoria consolidada adjunta, con fecha 8 de noviembre de 2019, la Sociedad dominante ha adquirido por un importe de 7.010 millones de euros la totalidad de las acciones de Parque Eólico Quillagua, SpA. Dicha sociedad contiene el desarrollo de un parque fotovoltaico de 95 MW en Chile.

La transacción se encuentra dentro del alcance de la NIIF 3 Combinaciones de negocios, y, por tanto, tal y como se indica en la nota 5 de la memoria consolidada adjunta, los activos identificables adquiridos y los pasivos asumidos deben ser registrados en las cuentas anuales consolidadas del Grupo a sus valores razonables en la fecha de su adquisición. En este sentido el Grupo, ha contado con el apoyo de expertos independientes para dicho análisis.

Dado que el registro contable de esta operación requiere de ciertas asunciones y juicios realizados por la Dirección del Grupo y la significatividad de los importes, la consideramos como una cuestión clave de nuestra auditoría.

Nuestra respuesta

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

- ▶ Hemos analizado las contraprestaciones establecidas en el contrato de compra para comprobar la correcta determinación del coste de la combinación de negocios.
- ▶ Hemos revisado la información financiera de la sociedad adquirida que soporta las principales magnitudes incorporadas en el estado de situación financiera.
- ▶ Hemos evaluado las razones por las que la combinación de negocios se ha realizado en condiciones ventajosas y por tanto, verificado el importe de la diferencia negativa de consolidación, incluyendo la estimación de los impuestos diferidos que han surgido en el ajuste provisional efectuado por el Grupo.
- ▶ Hemos evaluado el análisis realizado por la Dirección del Grupo y sus expertos independientes, para la determinación del valor razonable de los activos netos adquiridos.
- ▶ Hemos confirmado la independencia de los expertos independientes en los que se ha apoyado el Grupo.
- ▶ Hemos revisado los desgloses incluidos en la memoria consolidada del ejercicio de conformidad con el marco normativo de información financiera aplicable.

Reconocimiento de ingresos en contratos de construcción

Descripción El Grupo Grenergy lleva a cabo una parte muy relevante de su negocio a través de contratos de construcción de parques fotovoltaicos. La información relativa al reconocimiento de los ingresos por contratos de construcción se desglosa en la nota 4.13 de la memoria consolidada adjunta.

Este método de reconocimiento de ingresos ha sido una cuestión clave para nuestra auditoría ya que afecta a la valoración de la producción ejecutada pendiente de certificar y que, al 31 de diciembre de 2019 asciende a 6.371 miles de euros, y a un importe muy relevante del volumen total de la cifra de negocios consolidada, y además requiere la realización de estimaciones significativas por parte de la Dirección del Grupo, relativas principalmente a la estimación de los costes totales, a los costes incurridos y pendientes de incurrir y al resultado previsto al final del contrato; todas ellas en el marco de los criterios establecidos en la NIIF 15 "Ingresos ordinarios procedentes de contratos con clientes".

**Nuestra
respuesta**

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

- ▶ Hemos obtenido un entendimiento de los procesos seguidos para la gestión de proyectos en la fase de ejecución de los contratos de construcción, incluyendo la evaluación del diseño e implementación de los controles relevantes.
- ▶ Hemos seleccionado una muestra de contratos, en base a su significatividad, para los que hemos verificado sus términos y condiciones, así como que los ingresos facturables y el coste de ventas asociado a la fecha del cierre del ejercicio, han sido reconocidos en la cuenta de resultados consolidada de acuerdo con el método basado en el input (costes incurridos sobre costes totales) a lo largo del tiempo, comprobando que los mismos se asignan por el importe y al periodo correcto y que las facturas han sido cobradas con documentación bancaria.
- ▶ Hemos realizado preguntas a la Dirección del Grupo sobre el desarrollo de los proyectos más relevantes y la no existencia de desviaciones significativas entre los costes planificados y los costes reales.
- ▶ Hemos verificado la correcta facturación de los saldos de obra ejecutada pendiente de facturar registrados a 31 de diciembre de 2019 a través de las facturaciones emitidas con fecha posterior al cierre del ejercicio.
- ▶ Hemos realizado pruebas analíticas relativas a los márgenes de obra.
- ▶ Para los proyectos que se encuentran ejecutados al 100%, hemos verificado con documentación soporte la recepción provisional de la obra.
- ▶ Hemos revisado los desgloses incluidos en la memoria consolidada del ejercicio de conformidad con el marco normativo de información financiera aplicable.

Informe de gestión consolidado

La otra información comprende exclusivamente el informe de gestión consolidado del ejercicio 2019, cuya formulación es responsabilidad de los administradores de la Sociedad dominante y no forma parte integrante de las cuentas anuales consolidadas.

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

Sobre la base del trabajo realizado, según lo descrito en el párrafo anterior, la información que contiene el informe de gestión consolidado concuerda con la de las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2019 y su contenido y presentación son conformes a la normativa que resulta de aplicación.

Otras cuestiones

Con fecha 3 de abril de 2019 otros auditores emitieron su informe de auditoría acerca de las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2018 en el que expresaron una opinión favorable.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Informe sobre otros requerimientos legales y reglamentarios

Informe adicional para la comisión de auditoría de la Sociedad dominante

La opinión expresada en este informe es coherente con lo manifestado en nuestro informe adicional para la comisión de auditoría de la Sociedad dominante de fecha 26 de febrero de 2020.

Periodo de contratación

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



ERNST & YOUNG, S.L.
(Inscrita en el Registro Oficial de Auditores
de Cuentas con el Nº S0530)



David Ruiz-Roso Moyano
(Inscrito en el Registro Oficial de Auditores
de Cuentas con el Nº 18336)

26 de febrero de 2020



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

**CUENTAS ANUALES CONSOLIDADAS E INFORME DE GESTIÓN
CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO ANUAL TERMINADO
EL 31 DE DICIEMBRE DE 2019**

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2019 Y 2018 (Euros)

ACTIVO	Notas	31.12.2019	31.12.2018 (*)	PATRIMONIO NETO Y PASIVO	Notas	31.12.2019	31.12.2018 (*)
ACTIVO NO CORRIENTE		88.044.141	18.715.488	PATRIMONIO NETO		37.097.475	25.310.682
Inmovilizado intangible	Nota 7	9.445.907	2.697.418	Patrimonio Neto atribuido a la Sociedad Dominante		37.247.581	25.539.372
Aplicaciones informáticas		70.720	3.093	Capital	Nota 13.1	8.507.177	3.645.933
Patentes, licencias, marcas y similares		9.375.187	2.694.325	Capital escriturado		8.507.177	3.645.933
Inmovilizado material	Nota 6	70.346.859	14.774.624	Prima de emisión	Nota 13.2	6.117.703	6.117.703
Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material		1.271.860	609.331	Reservas	Nota 13.3	15.444.869	8.373.059
Inmovilizado en curso y anticipos		69.074.999	14.165.293	(Acciones y participaciones de la Sociedad Dominante)	Nota 13.4	(3.328.497)	(2.062.970)
Activos por derecho de uso	Nota 8.1	4.564.434	182.641	Resultado del ejercicio atribuido a la Sociedad Dominante	Nota 21	11.436.955	9.725.962
Inversiones financieras en empresas del grupo y asociadas a largo plazo	Nota 9.1	-	11.474	Ajustes por cambios de valor	Nota 14	(930.626)	(260.315)
Instrumentos de patrimonio		-	11.474	Operaciones de cobertura		(477.733)	-
Inversiones financieras a largo plazo	Nota 9.2	188.991	92.737	Diferencias de conversión		(452.893)	(260.315)
Instrumentos de patrimonio a largo plazo		102.067	-	Participaciones no dominantes	Nota 15	(150.106)	(228.690)
Otros activos financieros		86.924	92.737	PASIVO NO CORRIENTE		73.437.618	9.734.836
Activos por impuesto diferido	Nota 20	3.497.950	956.594	Provisiones a largo plazo	Nota 16	2.748.384	-
Activos por impuesto diferido		3.497.950	956.594	Deudas a largo plazo	Nota 17	67.239.122	9.734.836
ACTIVO CORRIENTE		69.582.869	41.856.191	Obligaciones y otros valores negociables		21.539.686	-
Existencias	Nota 10	8.851.116	11.624.696	Deudas con entidades de crédito		41.764.740	9.333.447
Materias primas y otros aprovisionamientos		1.015.452	1.115.309	Acreeedores por arrendamiento financiero		3.726.447	134.854
Plantas en curso		7.777.484	10.479.885	Otros pasivos financieros		208.249	266.535
Anticipos a proveedores		58.180	29.502	Pasivos por impuesto diferido	Nota 20	3.450.112	-
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar		24.762.622	14.596.075	PASIVO CORRIENTE		47.091.917	25.526.161
Cientes por ventas y prestaciones de servicios	Nota 11	12.419.040	12.484.921	Provisiones a corto plazo	Nota 16	828.909	64.150
Deudores varios		160.220	11.817	Deudas a corto plazo	Nota 17	9.642.204	7.333.584
Personal		20.290	7.486	Deudas con entidades de crédito		4.953.157	6.061.848
Activo por impuesto corriente	Nota 20	16.112	-	Acreeedores por arrendamiento financiero		692.217	27.662
Otros créditos con las Administraciones Públicas	Nota 20	12.146.960	2.091.851	Derivados		654.429	-
Inversiones en empresas vinculadas		40.512	45.830	Otros pasivos financieros		3.342.401	1.244.074
Créditos a empresas vinculadas	Nota 9.1 y 24.1	40.512	45.830	Deudas con empresas vinculadas	Nota 18 y 24.1	-	333.769
Inversiones financieras a corto plazo	Nota 9.2	6.873.062	2.360.303	Acreeedores comerciales y otras cuentas a pagar		36.620.804	17.763.282
Créditos a empresas		-	2.236.465	Proveedores		23.388.491	10.662.365
Otros activos financieros		6.873.062	123.838	Proveedores, empresas vinculadas	Nota 22.1	5.436	27.759
Periodificaciones a corto plazo		282.470	110.246	Acreeedores varios		1.938.348	466.153
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	Nota 12	28.773.087	13.119.041	Personal		536.097	467.792
Tesorería		28.773.087	13.119.041	Pasivo por impuesto corriente	Nota 20	730.798	-
				Otras deudas con las Administraciones Públicas	Nota 20	1.370.551	299.458
				Anticipos de clientes	Nota 11	8.651.083	5.839.755
				Periodificaciones a corto plazo		-	31.376
TOTAL ACTIVO		157.627.010	60.571.679	TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO		157.627.010	60.571.679

(*) Cifras re-expresadas a efectos comparativos (Nota 2.4)

Las Notas 1 a 27 descritas en la Memoria consolidada adjunta y Anexos forman parte integrante del Estado de situación financiera consolidado a 31 de diciembre de 2019 y 2018.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES*Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019***GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES****CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA DE LOS EJERCICIOS ANUALES****TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2019 Y 2018**

(Euros)

	Notas	31.12.2019	31.12.2018 (*)
OPERACIONES CONTINUADAS			
Importe neto de la cifra de negocios	Nota 26	72.289.630	26.577.205
Ventas		70.931.791	25.567.266
Prestaciones de servicios		1.357.839	1.009.939
Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación		(2.702.401)	1.009.770
Trabajos realizados por la empresa para su activo	Nota 19	12.239.733	8.190.763
Aprovisionamientos	Nota 21	(62.588.351)	(22.061.075)
Consumo de materias primas y otras materias consumibles		(62.574.844)	(21.703.217)
Trabajos realizados por otras empresas		(13.507)	(357.858)
Otros ingresos de explotación		51.772	68.885
Ingresos accesorios y otros de gestión corriente		51.772	68.885
Gastos de personal		(4.784.016)	(3.152.305)
Sueldos, salarios y asimilados		(4.011.197)	(2.726.285)
Cargas sociales	Nota 21	(772.819)	(426.020)
Otros gastos de explotación		(4.846.025)	(3.617.168)
Servicios exteriores	Nota 21	(4.028.078)	(3.399.488)
Tributos		(53.188)	(28.137)
Pérdidas, deterioro y variación de provisiones por operaciones comerciales	Nota 16	(764.759)	(142.930)
Otros gastos de gestión corriente		-	(46.613)
Amortización del inmovilizado	Nota 6 y 7	(660.945)	(881.431)
Deterioro y resultado por enajenaciones del inmovilizado	Nota 6	(290.804)	9.357.919
Deterioros y pérdidas		(291.320)	(2.174.486)
Resultados por enajenaciones y otras		516	11.532.405
Otros resultados		19.747	(84.433)
Diferencias negativas en combinaciones de negocio	Nota 5	8.790.226	-
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN		17.518.566	15.408.130
Ingresos financieros	Nota 21	55.019	-
Gastos financieros	Nota 21	(1.141.769)	(1.559.392)
Por deudas con terceros		(1.141.769)	(1.559.392)
Diferencias de cambio	Nota 21	(2.307.056)	(2.798.088)
Deterioro y resultado por enajenaciones de instrumentos financieros	Nota 21	(25.000)	(122.714)
Deterioros y pérdidas		(25.000)	(122.714)
RESULTADO FINANCIERO		(3.418.806)	(4.480.194)
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS		14.099.760	10.927.936
Impuesto sobre Beneficios	Nota 20	(2.663.443)	(1.395.478)
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO		11.436.317	9.532.458
RESULTADO ATRIBUIDO A PARTICIPACIONES NO DOMINANTES		(638)	(193.504)
RESULTADO DEL EJERCICIO ATRIBUIDO A SOCIEDAD DOMINANTE		11.436.955	9.725.962
Beneficio (pérdida) por acción	Nota 13.6	0,48	0,41

(*) Cifras re-expresadas a efectos comparativos (Nota 2.4)

Las Notas 1 a 27 descritas en la Memoria consolidada adjunta y Anexos forman parte integrante de la Cuenta de resultados consolidada correspondiente a los ejercicios anuales terminados a 31 de diciembre de 2019 y de 2018.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO CORRESPONDIENTE A
LOS EJERCICIOS ANUALES TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2019 Y 2018****A) ESTADO DEL RESULTADO GLOBAL CONSOLIDADO**

(Euros)

	31.12.2019	31.12.2018(*)
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO (I)	11.436.317	9.532.458
Ingresos y gastos imputados directamente al patrimonio neto		
- Diferencias de conversión	(18.476)	(319.917)
- Operaciones de cobertura	(477.733)	-
- Efecto impositivo	-	-
TOTAL INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS DIRECTAMENTE EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO (II)	(496.209)	(319.917)
Transferencias a la cuenta de resultados consolidada		
- Diferencias de conversión	1.492	4.696
- Efecto impositivo	-	-
TOTAL TRANSFERENCIAS A LA CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA (III)	1.492	4.696
TOTAL RESULTADO GLOBAL CONSOLIDADO DEL EJERCICIO (I+II+III)	10.941.600	9.217.237
Atribuible a:		
Sociedad Dominante	10.942.238	9.410.740
Participaciones no dominantes	(638)	(193.503)

(*) Cifras re-expresadas a efectos comparativos (Nota 2.4)

Las Notas 1 a 27 descritas en la Memoria consolidada adjunta y Anexos forman parte integrante del Estado de resultado global consolidado correspondiente a los ejercicios anuales terminados a 31 de diciembre de 2019 y 2018.

B) ESTADO TOTAL DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO

(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 2017	3.645.933	6.117.703	3.823.537	(1.133.498)	3.512.835	54.906	21.178	16.042.594
Ajustes por cambios de criterio y errores	-	-	-	-	-	-	-	-
SALDO AJUSTADO AL INICIO DEL EJERCICIO 2018	3.645.933	6.117.703	3.823.537	(1.133.498)	3.512.835	54.906	21.178	16.042.594
Total resultado global consolidado	-	-	-	-	13.279.402	(315.221)	(193.503)	12.770.678
Operaciones con acciones de la sociedad dominante (netas)	-	-	800.410	(929.472)	-	-	-	(129.062)
Variaciones en el perímetro, trasposos y otros efectos de menor cuantía	-	-	-	-	-	-	(6.577)	(6.577)
Reparto resultado año anterior	-	-	3.749.112	-	(3.512.835)	-	(49.788)	186.489
SALDO FINAL DEL EJERCICIO 2018	3.645.933	6.117.703	8.373.059	(2.062.970)	13.279.402	(260.315)	(228.690)	28.864.122
Ajustes por cambios de criterio y errores (nota 2.4)	-	-	-	-	(3.553.440)	-	-	(3.553.440)
SALDO AJUSTADO AL INICIO DEL EJERCICIO 2019	3.645.933	6.117.703	8.373.059	(2.062.970)	9.725.962	(260.315)	(228.690)	25.310.682
Total resultado global consolidado	-	-	-	-	11.436.955	(494.717)	(638)	10.941.600
Aumento de capital	4.861.244	-	(4.861.244)	-	-	-	-	-
Operaciones con acciones de la sociedad dominante (netas)	-	-	2.110.720	(1.265.527)	-	-	-	845.193
Variaciones en el perímetro, trasposos y otros efectos de menor cuantía	-	-	96.372	-	-	(175.594)	79.222	-
Reparto resultado año anterior	-	-	9.725.962	-	(9.725.962)	-	-	-
SALDO FINAL DEL EJERCICIO 2019	8.507.177	6.117.703	15.444.869	(3.328.497)	11.436.955	(930.626)	(150.106)	37.097.475

Las Notas 1 a 27 descritas en la Memoria consolidada adjunta y Anexos forman parte integrante del Estado total de cambios en el patrimonio neto consolidado correspondiente a los ejercicios anuales terminados a 31 de diciembre de 2019 y 2018.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADO CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO
ANUAL TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2019 Y 2018

(Euros)

	Notas	31.12.2019	31.12.2018(*)
A) FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN			
1. Resultado del ejercicio antes de impuestos.		14.099.760	10.927.936
2. Ajustes del resultado.		(3.654.912)	(3.789.215)
a) Amortización del inmovilizado (+).	6 y 7	660.945	881.431
b) Correcciones valorativas por deterioro (+/-).		291.320	2.317.416
c) Variación de provisiones (+/-).		764.759	64.150
e) Resultados por bajas y enajenaciones del inmovilizado (+/-).	6 y 7	(516)	(11.532.405)
g) Ingresos financieros (-).		(55.019)	-
h) Gastos financieros (+).	21	1.141.769	1.559.392
i) Diferencias de cambio (+/-).	21	2.307.056	2.798.088
j) Variación de valor razonable en instrumentos financieros (+/-).		25.000	122.713
k) Diferencia negativa en combinaciones de negocios (-/+).	5	(8.790.226)	-
3. Cambios en el capital corriente.		9.177.718	6.610.882
a) Existencias (+/-).	10	2.773.580	1.795.999
b) Deudores y otras cuentas a cobrar (+/-).	11	(10.166.547)	6.140.435
c) Otros activos corrientes (+/-).		(166.906)	(19.002)
d) Acreedores y otras cuentas a pagar (+/-).		14.009.109	1.545.284
e) Otros pasivos corrientes (+/-).		(31.376)	(2.851.834)
f) Otros activos y pasivos no corrientes (+/-).		2.759.858	-
4. Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación.		(3.740.961)	(4.057.308)
a) Pagos de intereses (-).	21	(1.141.769)	(1.559.392)
c) Cobros de intereses (+)		55.019	-
d) Cobros (pagos) por impuestos sobre beneficios (+/-).	21	(2.654.211)	(2.497.916)
5. Flujos de efectivo de las actividades de explotación (+/-1+/-2+/-3+/-4)		15.881.605	9.692.295
B) FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN			
6. Pagos por inversiones (-).		(56.081.472)	(29.349.117)
a) Combinaciones de negocio.	5	(4.862.103)	(48.162)
b) Inmovilizado intangible.	7	(81.501)	-
c) Inmovilizado material.	6	(46.503.855)	(26.926.181)
e) Otros activos financieros.		(4.634.013)	(2.374.774)
7. Cobros por desinversiones (+).		-	37.135.820
a) Sociedades del grupo, neto de efectivo en sociedades consolidadas.		-	23.009
c) Inmovilizado material.	6	-	37.075.606
e) Otros activos financieros.	8.2	-	37.205
8. Flujos de efectivo de las actividades de inversión (7+6)		(56.081.472)	7.786.703
C) FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN			
9. Cobros y pagos por instrumentos de patrimonio.		845.192	50.850
c) Adquisición de instrumentos de patrimonio propio (-).	13	(3.882.063)	(1.869.232)
d) Enajenación de instrumentos de patrimonio de la Sociedad Dominante	13	4.727.255	1.920.082
10. Cobros y pagos por instrumentos de pasivo financiero.		55.039.454	(7.200.433)
a) Emisión (+)		59.014.369	34.741.508
1. Obligaciones y otros valores negociables (+).		21.539.686	-
2. Deudas con entidades de crédito (+).	17.1	34.949.805	34.741.508
4. Otras deudas (+).	17.2	2.524.878	-
b) Devolución y amortización de:		(3.974.915)	(41.941.941)
2. Deudas con entidades de crédito (-).		(3.916.629)	(41.941.941)
4. Otras deudas (-).		(58.286)	-
12. Flujos de efectivo de las actividades de financiación (+/-9+/-10-11)		55.884.646	(7.149.583)
D) Efecto de las variaciones de los tipos de cambio		(30.733)	(163.789)
E) AUMENTO/DISMINUCIÓN NETA DEL EFECTIVO O EQUIVALENTES (+/-A+/-B+/-C+/-D)		15.654.046	10.165.626
Efectivo o equivalentes al comienzo del ejercicio	12	13.119.041	2.953.415
Efectivo o equivalentes al final del ejercicio.	12	28.773.087	13.119.041

(*) Cifras re-expresadas a efectos comparativos (Nota 2.4)

Las Notas 1 a 27 descritas en la Memoria consolidada adjunta y Anexos forman parte integrante del Estado de flujos de efectivo consolidado correspondiente a los ejercicios anuales terminados a 31 de diciembre de 2019 y 2018.

MEMORIA CONSOLIDADA CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO ANUAL TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2019

1. Sociedades del Grupo

1.1. Sociedad Dominante

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. Con fecha 15 de noviembre de 2019 la Sociedad Dominante procedió al cambio de su domicilio social y fiscal a Rafael Botí, nº 26 de 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.

Al 31 de diciembre de 2019, el Grupo Greenergy Renovables está formado por 111 sociedades, incluida la Sociedad Dominante (100 sociedades dependientes por participación directa de la dominante y 10 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 31 de diciembre de 2019, un total de 82 sociedades están inactivas.

Desde el 8 de julio de 2015, las acciones de la Sociedad Dominante Greenergy Renovables, S.A. cotizaban en el Mercado Alternativo Bursátil, segmento Empresas en Expansión (en adelante MAB-EE) (Nota 13). Como consecuencia de la entrada a cotización en el MAB-EE, la Sociedad Dominante perdió su condición de unipersonal, que había sido declarada en el ejercicio 2014. Con fecha 15 de noviembre de 2019, la Junta General de Accionistas de la Sociedad Dominante, aprobó, entre otros acuerdos, solicitar la exclusión de negociación de sus acciones en el Mercado Alternativo Bursátil y, simultáneamente, solicitar la admisión a negociación de las mismas en las Bolsas de Valores de Barcelona, Bilbao, Madrid y Valencia y su inclusión en el Sistema de Interconexión Bursátil Español. Como consecuencia de lo anterior, el Consejo de Administración de Bolsas y Mercados Españoles, Sistemas de Negociación, S.A., acordó excluir de negociación en dicho Mercado las 24.306.221 acciones de la Sociedad Dominante, con efectos a partir del día 16 de diciembre de 2019, misma fecha en la que se produjo la admisión a cotización de las acciones de la Sociedad en las Bolsas de Valores de Madrid, Barcelona, Bilbao y Valencia (Nota 13).

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

El Consejo de Administración de la Sociedad Dominante celebrado el 29 de marzo de 2019 formuló las cuentas anuales consolidadas del Grupo al 31 de diciembre de 2018, preparadas de acuerdo con el Plan general de contabilidad y las Normas para la Formulación de Cuentas Anuales Consolidadas, que fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas con fecha 17 de junio de 2019. En esa fecha, se delegó al Consejo de Administración la facultad de iniciar los trámites para solicitar la admisión a negociación de las acciones de la Sociedad en las Bolsas de Madrid, Barcelona, Bilbao y/o Valencia. Por este motivo, y en cumplimiento de la Ley del Mercado de Valores, el Consejo de Administración toma la decisión de aplicar por vez primera las Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea, en adelante “NIIF-UE”. Con fecha 23 de julio de 2019 el Consejo de Administración de la Sociedad dominante formuló los Estados Financieros Consolidados con propósito especial formulados bajo NIIF-UE de los ejercicios 2018, 2017 y 2016.

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, la cual formula y publica cuentas anuales consolidadas.

Las cuentas anuales consolidadas del Grupo cuya sociedad dominante es Daruan Group Holding, S.L. correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2018, así como los correspondientes informes de gestión y de auditoría del Grupo fueron depositadas en el Registro Mercantil de Madrid con fecha 29 de julio de 2019.

1.2. Sociedades dependientes

Las entidades dependientes incluidas en el perímetro de consolidación, así como la información relacionada con las mismas se presentan en el Anexo I de las presentes cuentas anuales consolidadas.

Las cuentas anuales de las entidades dependientes se consolidan con las de la Sociedad Dominante por aplicación del método de integración global, eliminando por tanto en el proceso de consolidación los saldos y transacciones efectuadas entre las sociedades consolidadas.

Los resultados de las entidades dependientes adquiridas o enajenadas durante el ejercicio se incluyen en la cuenta de resultados consolidada desde la fecha efectiva de adquisición o hasta la fecha efectiva en que deja de ser entidad dependiente, según corresponda. La participación de terceros en el patrimonio y resultados del Grupo se presenta respectivamente en los capítulos “participaciones no dominantes” del estado de situación financiera consolidado y “resultado atribuible a participaciones no dominantes” de la cuenta de resultados consolidada.

Los estados financieros individuales de la Sociedad Dominante y de las entidades dependientes utilizados para la elaboración de los estados financieros consolidados están referidos a la misma fecha de presentación.

No hay otras sociedades aparte de las indicadas anteriormente que, de acuerdo con la normativa vigente, formen parte de dicho Grupo. Ninguna de las sociedades dependientes ha emitido valores admitidos a cotización en un mercado bursátil.

1.3. Marco regulatorio

Regulación sectorial en España

El sector de las energías renovables es un sector regulado que ha experimentado cambios fundamentales en los últimos ejercicios, al que se le dotó de un nuevo marco normativo en 2013. Dentro de dicho marco, la nueva norma de referencia es la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, que deroga la anterior Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico.

El 26 de diciembre de 2013 se publicó la nueva Ley del Sector que ratifica lo establecido en el Real Decreto-Ley 9/2013; elimina el régimen especial y plantea un nuevo esquema de retribución para estas instalaciones de renovables, cogeneración y residuos. La nueva retribución (denominada retribución específica y que se otorgará para las nuevas instalaciones de forma excepcional) es adicional a la retribución por venta de la energía en el mercado y está compuesta por un término por unidad de potencia instalada que cubre, cuando proceda, los costes de inversión que no puedan ser recuperados por el mercado, y un término a la operación que cubre, en su caso, la diferencia entre los costes de explotación y el precio del mercado.

Esta nueva retribución específica se calcula en base a una instalación tipo, a lo largo de su vida útil regulatoria y en referencia a la actividad realizada por una empresa eficiente y bien gestionada en función de:

- los ingresos estándar por la venta de la energía valorada al precio de mercado;
- los costes estándar de explotación; y
- el valor estándar de la inversión inicial.

Este régimen retributivo se basa en una rentabilidad razonable a las inversiones, que se define en base al tipo de interés del bono del Estado a diez años más un diferencial, que se establece inicialmente en 300 puntos básicos.

Se establecen periodos regulatorios de seis años y sub-periodos de tres años. Cada tres años se pueden cambiar los parámetros retributivos relacionados con las previsiones del precio de mercado, incorporando los desvíos que se hubiesen producido en el subperíodo.

Cada seis años se podrán modificar los parámetros estándares de las instalaciones; excepto el valor de inversión inicial y la vida útil regulatoria que permanecerán invariables a lo largo de la vida de las instalaciones. Igualmente, cada seis años se puede cambiar el tipo de interés de retribución, pero sólo para las retribuciones a futuro.

El valor de la inversión estándar para las nuevas instalaciones se determina mediante un procedimiento de concurrencia competitiva.

Esta nueva retribución aplica desde julio de 2013, fecha de entrada en vigor del Real Decreto-Ley 9/2013.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

El 6 de junio de 2014 se publicó el RDL 413/2014, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos. Adicionalmente, el 16 de junio de 2014 se publicó la Orden IET 1045/2014, del Ministerio de Industria Energía y Turismo por la que se aprueban los parámetros retributivos de las contribuciones tipo aplicables a determinadas instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovable, cogeneración y residuos. Conforme a esta nueva normativa, las instalaciones recibirán durante su vida útil regulatoria, adicionalmente a la retribución por la venta de la energía valorada al precio del mercado, una retribución específica compuesta por un término por unidad de potencia instalada que cubra, cuando proceda, los costes de inversión para cada instalación tipo que no puedan ser recuperados por la venta de la energía en el mercado, al que se denomina retribución a la inversión, y un término a la operación que cubra, en su caso, la diferencia entre los costes de explotación y los ingresos por la participación en el mercado de producción de dicha instalación tipo, al que se denomina retribución a la operación.

A destacar que, a 31 de diciembre de 2019 el Grupo no posee ningún activo en España que pueda ser catalogado como planta o instalación de energías renovables cuya retribución venga determinada por el marco regulatorio anterior.

La Sociedad dominante ha centrado sus esfuerzos en llevar a cabo nuevos desarrollos y construir nuevas instalaciones en Latinoamérica, a través de las filiales.

El 23 de noviembre de 2019 se publicó el Real Decreto-ley 17/2019, de 22 de noviembre de 2019, por el que se adoptan medidas urgentes para la necesaria adaptación de parámetros retributivos que afectan al sistema eléctrico y por el que se da respuesta al proceso de cese de actividad de centrales térmicas de generación. Los principales aspectos recogidos en el Real Decreto-ley son:

- Establece la rentabilidad razonable para renovables, cogeneración y residuos y la tasa de retribución financiera para la producción en los territorios no peninsulares para el periodo 2020-2025. Se actualiza el valor al 7,09% vs el 7,398% o el 7,503% según el tipo de instalaciones.
- Establece que el Gobierno aprobará antes del 29 de febrero de 2020 el resto de los parámetros retributivos que serán de aplicación entre 2020 y 2025, que requerían previamente de la definición de la rentabilidad razonable que se lleva a cabo en la norma.
- Incorpora un mecanismo al que se podrán acoger las instalaciones que tuvieran reconocida retribución primada a la entrada en vigor del Real Decreto-ley 9/2013: da la opción a sus titulares de mantener una rentabilidad razonable por sus instalaciones del 7,398% hasta 2031. Esta medida no será de aplicación cuando exista el derecho a percibir una indemnización como consecuencia de una sentencia firme o un laudo arbitral definitivo, o se mantengan abiertos los procesos arbitrales o judiciales en curso, salvo que se acredite renuncia fehaciente a la percepción de dicha compensación, continuación o reinicio de dichos procesos. Además, las instalaciones que así lo deseen podrán renunciar al marco retributivo que regula este Real Decreto-ley, y acogerse al ordinario, sujeto a revisión cada seis años.

A 31 de diciembre de 2019, el Grupo no tiene ningún parque en operación.

Regulación sectorial en Latinoamérica

Respecto al marco regulatorio en Latinoamérica que afectará a corto y medio plazo a la operativa del Grupo Greenergy en Chile, Perú, México, Colombia y Argentina, resaltar ante todo que el mercado energético se trata de un mercado privado, sin sujeción alguna a primas o subvenciones públicas a las energías renovables como sucedió en España en años pasados. No existe, por tanto, una incertidumbre regulatoria ni inseguridad jurídica de cara a inversiones en instalaciones fotovoltaicas o eólicas.

Chile

Hasta la fecha el Grupo ha operado en Chile a través de instalaciones fotovoltaicas adheridas al régimen de los pequeños medios de generación distribuida (PMGD). Los PMGD's son todos aquellos medios de generación con excedentes de potencia menores o iguales a 9 MW, conectados en redes de media tensión en los sistemas de distribución, siendo este tipo de proyectos los que conforman la cartera de proyectos de Greenergy a corto plazo en Chile.

La principal diferencia en la comercialización de energía entre un PMGD y los demás generadores consiste en la venta a través de un precio estabilizado. Este precio estabilizado lo ofrece la compañía de distribución a la cual le vende el generador. A su vez, este precio viene fijado por la Comisión Nacional de Energía (CNE) cada 6 meses. Lo fija en base a la proyección que realizan de los costos marginales para los próximos 48 meses en cada nudo. Al ser una media de la evolución de los costos marginales en los próximos cuatro años y en las 24 horas del día, este precio no presenta grandes variaciones, manteniéndose estable en comparación con el precio del mercado spot.

Además, todas las empresas generadoras pueden firmar contratos con los clientes a precios libremente pactados (clientes no regulados) y con las empresas de transmisión/distribución a precio de nudo, determinado por la CNE como se explicó anteriormente. Otra forma de comercialización de la energía generada es mediante un proceso regulado de licitaciones de suministro para empresas distribuidoras. A su vez, las empresas distribuidoras venden su energía a clientes regulados finales, o bien, a clientes libres que no desean pactar libremente contratos de suministro con empresas de generación.

Los generadores deben comunicar al CDEC respectivo, con una antelación de 6 meses, la opción de venta de energía a la cual se van a acoger (precio de nudo o precio estabilizado). Para cambiar de régimen se debe avisar con 12 meses de anticipación y el periodo mínimo de permanencia para cada régimen es de 4 años.

No obstante, se está llevando a cabo un cambio regulatorio en el segmento de los PMGDs que afectaría al esquema retributivo (precio estabilizado) de los proyectos, así como al procedimiento de tramitación. El trasfondo del cambio es que algunos actores entienden este precio estabilizado como un subsidio cruzado que ya no es necesario para el fomento de la instalación de nueva capacidad renovable.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

La modificación aprobada por el Ministerio de Energía, que pasará a llamarse Reglamento para Medios de Generación de Pequeña Escala, establece un régimen transitorio para los proyectos que ya están bajo el esquema retributivo actual y para aquellos que están en desarrollo avanzado. En este sentido, los proyectos que ya están en operación podrán seguir recibiendo el precio estabilizado actual por un plazo de hasta 14 años a contar desde la entrada en vigor del nuevo reglamento, y los que estén en desarrollo avanzado, por un plazo de 14 años desde la conexión. Para ello, estos proyectos deben obtener el permiso de conexión o presentar el trámite ambiental en un plazo de 7 meses y, además, haber obtenido la declaración en construcción antes de los 18 meses de la entrada en vigor del nuevo reglamento. En caso de no cumplir con las condiciones anteriores, los nuevos proyectos seguirán teniendo un precio estabilizado, pero la fórmula de cálculo será diferente e irá ligada a las bandas horarias en la que cada proyecto venda su energía. La referida modificación se encuentra pendiente de aprobación por parte de la Contraloría General de la República de Chile, por lo que podría sufrir alguna modificación.

Perú

En Perú el sector de energía eléctrica se rige por la Ley de Concesiones Eléctricas, de conformidad con el Decreto Ley No.25844, Decreto Supremo No.009-93-EM y sus modificaciones y extensiones. De acuerdo con esta ley, el sector de energía eléctrica en Perú está dividido en tres segmentos principales: generación, transmisión y distribución. A partir de octubre de 2000, el sistema eléctrico peruano comprende el Sistema Eléctrico Interconectado Nacional - SEIN, además de otros sistemas conexos. El Grupo suministra energía eléctrica renovable en el segmento perteneciente al SEIN el 2006, la Ley No.28832, que asegura el desarrollo eficiente de la generación de energía eléctrica, introdujo cambios importantes en la regulación del sector.

De conformidad con la Ley de Concesiones Eléctricas, la operación de las plantas de generación de energía y los sistemas de transmisión está sujeta al reglamento de Comité de Operación Económica Nacional - COES-SEIN, de manera que coordinen sus operaciones a un costo mínimo, asegurando el suministro seguro de electricidad, así como el mejor uso de los recursos de energía.

El COES-SEIN regula los precios de la energía eléctrica y de transmisión entre generadores de energía y la compensación para los titulares de los sistemas de transmisión.

Para fomentar la instalación de tecnologías renovables, el Estado peruano ha recurrido en varias ocasiones a la convocatoria de subastas en las que se ofrecían contratos a largo plazo (20 años) con un precio fijo por la energía entregada.

En agosto de 2019, una nueva normativa publicada por el gobierno peruano reconoce la potencia firme, es decir, la potencia máxima que podría generar una unidad de generación con un alto nivel de seguridad, a los proyectos de tecnología eólica. Es un paso importante considerando que los proyectos de generación deben entregar potencia firme en el momento de firmar un contrato de suministro energético. El gobierno peruano está trabajando para publicar una normativa que también permita reconocer potencia firme a la tecnología solar.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

Colombia

Colombia liberalizó su sector eléctrico en 1995, a través de la Ley de Servicios Públicos y la Ley de Electricidad (ambas de 1994). La reglamentación de este mercado fue desarrollada por la Comisión de Regulación de Energía y Gas. Para este propósito, la citada comisión promulgó las reglamentaciones básicas y puso en funcionamiento el nuevo esquema a partir de julio de 1995. El sector divide sus actividades en generación, transmisión, distribución y comercialización.

Las transacciones de compraventa de energía entre generadores y comercializadores se realizan en el mercado de energía mayorista, el cual se define en el artículo 11 de la Ley 143 de 1994 en los siguientes términos: *“es el mercado de grandes bloques de energía eléctrica, en que generadores y comercializadores venden y compran energía y potencia en el sistema interconectado nacional”*.

Dada la gran proporción de la generación hidráulica en el sistema y la incidencia de distintos fenómenos climáticos en el país, que afectan seriamente a la disponibilidad de recurso hidráulico, existe un mecanismo llamado “carga por confiabilidad” a través del cual las plantas reciben un ingreso adicional por su energía firme, es decir, la energía que con mucha probabilidad podrían entregar en un año de sequía, y el sistema se asegura que hay capacidad instalada para cubrir la demanda del país en esos momentos. Las plantas renovables pueden optar por recibir este ingreso adicional, o por una parte de su energía anual.

Para fomentar la presencia de energías renovables en el país, el gobierno colombiano ha convocado subastas de energía renovable. En estas subastas, se ofrecen contratos de largo plazo con un precio fijo (indexado al índice de precios) que se firman con las comercializadoras. Para fomentar la participación de las comercializadoras, el gobierno ha aprobado la obligación de que al menos el 10% de la energía suministrada a usuarios regulados provenga de fuentes de energía renovable no convencional.

Argentina

El sector energético argentino ha pasado por tres fases diferenciadas que han marcado su funcionamiento actual. Hasta 1992, era un mercado centralizado con un gran control estatal. En 1992, a través de la Ley 24.065, se establecieron las bases para la creación del ENRE (Ente Nacional Regulador de la Electricidad) y otras autoridades del sector, la administración del MEM (Mercado Eléctrico Mayorista), la fijación de precios en el mercado spot mayorista, determinación de tarifas en negocios regulados y la evaluación de activos a ser privatizados.

En 2002, tras la crisis financiera del país, se aprobó la Ley de Emergencia que, entre otras medidas, congelaba las tarifas. Esto llevó a una situación en la que la inversión fue fuertemente desincentivada y casi todas las nuevas obras de generación y transporte las asumió el Estado. Sin embargo, la actividad de generación sigue dominada por actores privados y sigue estando liberalizada.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

En un contexto de necesidades energéticas por la baja inversión privada, unidas a la voluntad de aprovechar los recursos naturales del país y reducir la dependencia energética del exterior, se promueve una regulación que declara de interés nacional la producción eléctrica desde fuentes de energía renovables. En concreto, en la Ley 27.191 aprobada en 2015 se les impone a los grandes usuarios que consuman un 8% de su energía proveniente de estas fuentes en 2017, y hasta un 20% en 2025. Además, en el marco de esta regulación (cuya ley más representativa es la Ley 27.191) se promueve la convocatoria de subastas para energías renovables bajo el plan conocido como RenovAr.

Bajo estas subastas, los proyectos obtienen un PPA de venta de energía por 20 años, con precio en dólares americanos. La contraparte es CAMMESA, que es la entidad sin ánimo de lucro que gestiona el mercado argentino, aunque los contratos están garantizados por un fondo específico creado por el Ministerio de Energía y Minería y, en último término, cabe el reclamo ante el Banco Mundial. Además del contrato garantizado por el Estado, el plan RenovAr ofrece beneficios fiscales para atraer la inversión privada.

2. Bases de presentación

2.1 Imagen fiel

Los Estados Financieros Consolidados del ejercicio 2018 fueron los primeros que el Grupo formuló aplicando las Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea (NIIF-UE) de conformidad con el Reglamento (CE) nº 1606/2002 del Parlamento y del Consejo Europeo vigentes al 31 de diciembre de 2018. En este sentido, y de acuerdo con lo establecido con la NIIF 1 “Adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera” la primera aplicación de las Normas Internacionales de Información Financiera fue el ejercicio 2016, siendo la fecha de transición el 1 de enero de 2016, sin que hubiera ajustes o reclasificaciones sobre las cuentas anuales formuladas bajo el Plan General de Contabilidad.

Las cuentas anuales consolidadas de Grenergy del ejercicio 2019 han sido preparadas a partir de los registros de contabilidad mantenidos por Grenergy Renovables, S.A. y el resto de las sociedades integradas en el grupo, de acuerdo con lo establecido en las Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea (en adelante “NIIF-UE”), de conformidad con el Reglamento (CE) nº 1606/2002 del Parlamento Europeo y del Consejo.

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

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

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

Los Administradores del Grupo han preparado las cuentas anuales consolidadas en base al principio de empresa en funcionamiento.

Estas cuentas anuales consolidadas muestran la imagen fiel del patrimonio consolidado y de la situación financiera consolidada de Greenergy a 31 de diciembre de 2019, de los resultados consolidados de sus operaciones, de los cambios en el estado consolidado de resultado global, de los cambios en el patrimonio neto consolidado y de los flujos de efectivo consolidados, que se han producido en Greenergy en el ejercicio terminado en dicha fecha.

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

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

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

Como consecuencia de su aprobación, publicación y entrada en vigor el 1 de enero de 2019 se han aplicado las siguientes normas, interpretaciones y modificaciones adoptadas por la Unión Europea:

Aprobadas para su uso en la Unión Europea		Aplicación obligatoria ejercicios iniciados a partir de:
NIIF 16, "Arrendamientos"	Nueva norma que sustituye a la NIC 17	1 de enero de 2019
NIIF 9 (Modificación), "Características de pago anticipado con compensación negativa"	Permite la valoración a coste amortizado de ciertos instrumentos financieros con pago anticipado.	1 de enero de 2019
CINIIF 23, "Incertidumbre sobre tratamientos del Impuesto sobre Beneficios"	Clarifica el registro y valoración de la NIC 12 en casos de incertidumbre sobre si las autoridades fiscales aceptan un determinado tratamiento fiscal utilizado por la entidad.	1 de enero de 2019
NIC 19 (Modificación) "Modificación, reducción o liquidación del Plan"	Estas modificaciones requieren que se utilicen hipótesis actuariales actualizadas para determinar los costes de los servicios del ejercicio actual y los intereses netos para el resto del ejercicio.	1 de enero de 2019
NIC 28 (Modificación), "Interés a largo plazo en asociadas y negocios conjuntos"	Clarifica la aplicación de la NIIF 9 a los intereses a largo plazo en una asociada o negocio conjunto si no se les aplica el método de la participación.	1 de enero de 2019
Mejoras anuales de las NIIF Ciclo 2015-2017	Modificaciones menores de varias normas.	1 de enero de 2019

De la aplicación de estas normas, interpretaciones y modificaciones, la única que tiene impactos significativos en las cuentas anuales consolidadas es la NIIF 16.

NIIF 16

La NIIF 16 "Arrendamientos" reemplaza a las NIC 17, CINIIF 4, SIC-15 y SIC-27 y establece los principios para el registro contable de los arrendamientos bajo un único modelo de balance para todos los arrendamientos. La entrada en vigor de la NIIF 16 ha sido el 1 de enero de 2019 y no ha sido adoptada anticipadamente.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

La NIIF 16 establece que los arrendatarios deben reconocer en el Estado de situación financiera consolidado un pasivo financiero por el valor actual de los pagos a realizar durante la vida restante del contrato de arrendamiento y un activo por el derecho de uso del activo subyacente, que se valora tomando como referencia el importe del pasivo asociado, al que se añaden los costes directos iniciales incurridos.

Adicionalmente, cambia el criterio de registro del gasto por arrendamientos, que se registra como gasto por amortización del activo y gasto financiero por actualización del pasivo por arrendamiento. En cuanto a la contabilización del arrendador la norma no varía sustancialmente y se debe seguir clasificando el arrendamiento como operativo o como financiero, en función del grado de transmisión sustancial de los riesgos y ventajas inherentes a la propiedad.

Greenergy ha aplicado las siguientes políticas, estimaciones y criterios:

- Se ha aplicado la exención de reconocimiento de arrendamientos en los que el activo subyacente es de bajo valor (inferior a 5.000 dólares estadounidenses) y a corto plazo (vencimiento inferior o igual a 12 meses).
- Se ha aplicado la solución práctica indicada en el párrafo C3 del apéndice C de la NIIF 16 que estipula que no se requiere evaluar nuevamente si un contrato es, o contiene, un arrendamiento en la fecha de aplicación inicial.
- Se ha optado por no registrar separadamente los componentes que no son arrendamientos de aquellos que sí lo son para aquellas clases de activos en los cuales la importancia relativa de estos componentes no sea significativa con respecto al valor total del arrendamiento.
- A efectos de transición, se ha decidido aplicar el enfoque retrospectivo modificado, en base al cual no se va a re-expresar ninguna cifra comparativa de años anteriores.
- Se ha aplicado un tipo de interés efectivo incremental de financiación por cartera homogénea de arrendamientos, país y plazo del contrato. La media ponderada del tipo de interés incremental a la fecha de la aplicación inicial ha sido del 2,15% en España, del 1,8% en Chile, del 6% en Argentina y del 6,14% en Perú.
- Para determinar el plazo de los arrendamientos como el período no cancelable se ha considerado el plazo inicial de cada contrato salvo que Greenergy tenga una opción unilateral de ampliación o terminación y exista certeza razonable de que se ejercitará dicha opción en cuyo caso se considerará el correspondiente plazo de ampliación o terminación anticipada.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

Efecto aplicación NIIF 16**- Efecto aplicación NIIF 16 en el Estado de Situación Financiera Consolidado a 1 de enero de 2019:**

- a) Reconocimiento de nuevos activos en el epígrafe “Activos por derechos de uso” (activo no corriente) por importe de 1.216 miles de euros y nuevos pasivos financieros en los epígrafes de “Acreedores por arrendamiento financiero a largo plazo y a corto plazo” de 1.166 miles de euros y 105 miles de euros, respectivamente. Corresponden al arrendamiento de las oficinas de Chile.
- b) En cuanto a los arrendamientos financieros anteriores a la fecha de primera aplicación, y que corresponden a contratos de arrendamiento de vehículos, su contabilización se mantiene sin cambios en comparación con la NIC 17, sin embargo, se ha reclasificado el importe en libros por 183 miles de euros de los arrendamientos financieros del epígrafe de “Inmovilizado material” al nuevo epígrafe “Activos por derechos de uso”.

En resumen, el impacto de la adopción de la NIIF 16 sobre el Estado de situación financiera consolidado a 1 de enero de 2019 es el siguiente:

	Miles de euros
Inmovilizado material	(183)
Activos por derechos de uso	1.582
ACTIVO NO CORRIENTE	1.399
Acreedores por arrendamiento financiero	1.227
PASIVO NO CORRIENTE	1.227
Acreedores por arrendamiento financiero	172
PASIVO CORRIENTE	172

La conciliación entre los compromisos de arrendamiento operativo desglosados en el apartado “Arrendamientos operativos – Arrendatario” de la Nota 7.2 de los Estados Financieros Consolidados con propósito especial formulados bajo NIIF-UE del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2018 y los pasivos reconocidos al 1 de enero de 2019 en la aplicación inicial de la NIIF 16 es la siguiente:

	Miles de Euros
Compromisos de arrendamientos operativos a 31 de diciembre de 2018	3.391
Descontados utilizando el tipo de interés correspondiente	(148)
Arrendamientos a corto plazo y de bajo valor y otros excluidos del alcance de la NIIF 16	(1.844)
Pasivos por arrendamiento reconocidos a 1 de enero de 2019	1.399

Del análisis realizado de contratos bajo el alcance de la NIIF 16 se han excluido, entre otros, la parte del contrato de arrendamiento de los terrenos del parque eólico Kosten (Argentina) debido a que las cuotas de arrendamiento a partir del ejercicio 2020 dependen totalmente de la variabilidad de la energía producida (0,8% anual de la venta de energía producida), por lo que no se incluyen en el modelo de capitalización, sino que se reconocerán en la cuenta de resultados consolidada, ya que no se pueden estimar con fiabilidad dichos flujos y por tanto el arrendamiento del parque eólico Kosten en su fase 2 no estaría dentro del alcance de la NIIF 16.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

- Efecto aplicación NIIF 16 en la Cuenta de resultados consolidada a 31 de diciembre de 2019:

La aplicación de la NIIF 16 ha supuesto, en la Cuenta de resultados consolidada a 31 de diciembre de 2019, unos menores gastos de explotación, y en consecuencia un mayor resultado bruto de explotación, de 602 miles de euros, por los pagos por arrendamiento operativo que hasta la aplicación se registraban en este epígrafe de gastos de explotación, compensados por un mayor gasto por amortización de los nuevos activos por derecho de uso reconocidos de 396 miles de euros y unos mayores gastos financieros de los nuevos pasivos por arrendamientos de 106 miles de euros, con lo que el resultado consolidado del ejercicio no se ha visto afectado significativamente.

- Efecto aplicación NIIF 16 en el Estado de Flujos de Efectivo a 31 de diciembre de 2019:

La aplicación de la NIIF 16 ha supuesto, en el Estado de flujos de efectivo consolidado a 31 de diciembre de 2019, un incremento de los flujos de efectivo de las actividades de explotación de 100 miles de euros, como resultado del aumento del resultado bruto de explotación, compensado por una disminución de los flujos de efectivo de actividades de financiación correspondiente al reembolso de la parte de principal de los nuevos pasivos por arrendamiento, con lo que la generación de caja no se ve afectada.

b) Nuevas normas, modificaciones e interpretaciones que entrarán en vigor para los ejercicios iniciados con posterioridad a 1 de enero de 2020 y siguientes:

Normas emitidas por el IASB pendientes de adopción por la Unión Europea		Aplicación obligatoria ejercicios iniciados a partir de:
Referencias al Marco Conceptual a las NIIF (Modificación)	Asegurar que las normas son consistentes, incluye un nuevo capítulo sobre valoración, mejora las definiciones y guías, y aclara áreas como la prudencia y la valoración de la incertidumbre.	1 de enero de 2020
NIIF 3 Combinaciones de Negocios (modificación)	Nueva definición de 'negocio'.	1 de enero de 2020
NIC1 y NIC 8 (modificación) Definición "materialidad"	Nueva definición de materialidad, asegurando su coherencia con todas las Normas.	1 de enero de 2020
NIIF 17 "Contratos de seguros"	Nueva norma que sustituye la NIIF 4.	1 de enero de 2021

Ninguna de estas normas y modificaciones ha sido aplicada anticipadamente y de su análisis preliminar no se esperan impactos significativos.

2.2 Responsabilidad de la información y estimaciones significativas realizadas

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

Los juicios y estimaciones más significativos que han tenido que considerarse en la aplicación de las políticas contables descritas en la Nota 4 corresponden a:

- El valor razonable de los activos adquiridos en las combinaciones de negocios (Nota 5)
- Vida útil de los activos intangibles y materiales (Notas 4.3 y 4.4)
- Pérdidas por deterioro de determinados activos (Notas 4.4, 4.7 y 4.10)

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

- La probabilidad de ocurrencia y el importe de determinadas provisiones y contingencias (Nota 16)
- El reconocimiento de los ingresos (Nota 4.13)
- El valor de mercado de los derivados (como son los “interest rate swaps” (Nota 17.4)
- La recuperabilidad de los activos por impuesto diferido (Nota 20)

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

2.3 Comparación de la información

A efectos de comparación de la cuenta de resultados del ejercicio 2019 con el ejercicio 2018 han de tenerse en cuenta los efectos de la aplicación de la NIIF 16 anteriormente descritos.

Tal como se indica en la Nota 1.1, para todos los periodos anteriores, así como para el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2018, el Grupo ha venido preparando sus cuentas anuales consolidadas de acuerdo con los principios contables generalmente aceptados en España (PGC/NOFCAC).

Con motivo de la solicitud de admisión a negociación de las acciones de la Sociedad Dominante en las Bolsas de Madrid, Barcelona, Bilbao y/o Valencia, el Grupo optó por formular los Estados Financieros Consolidados con propósito especial del ejercicio 2018 bajo normativa internacional (NIIF-UE).

Las cifras incluidas a 31 de diciembre de 2018 difieren de los Estados financieros consolidados con propósito especial formulados bajo NIIF-UE correspondientes a los ejercicios anuales terminados el 31 de diciembre de 2018, 2017 y 2016 formulados por el Consejo de Administración de la Sociedad dominante el 23 de julio de 2019 como consecuencia de:

- Cambio de presentación a partir del ejercicio iniciado el 1 de enero de 2019: En el ejercicio 2019, y con efectos 1 de enero de 2019, el Grupo ha decidido modificar la presentación de los ingresos en lo relativo a la plusvalía por la venta de las sociedades propietarias de los parques solares fotovoltaicos, con el objeto de mejorar el reflejo del fondo económico de la operación. Hasta ahora, el Grupo venía registrando la plusvalía de la venta de las acciones de las sociedades dependientes en el epígrafe de “Resultado por pérdida de control de participaciones consolidadas”. A partir del ejercicio 2019, el importe de la plusvalía por la venta de dichas acciones se registrará dentro del epígrafe “Importe neto de la cifra de negocios” de la cuenta de resultados consolidada si el parque se construye para un tercero o en el epígrafe de “Deterioro y resultado por enajenaciones del inmovilizado” si el parque estaba previamente clasificado como “Inmovilizado material”.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

- El Grupo en el segundo semestre del ejercicio 2018 registró la venta de las acciones de una sociedad con el desarrollo de un parque solar en Chile concluido al 100% (estado “ready to build”) al considerar que se habían transmitido la totalidad de los riesgos y ventajas significativas del activo, y los posteriores ingresos procedentes del porcentaje de grado de avance de construcción del mismo. El Grupo durante el segundo semestre del ejercicio 2019 inició el proceso de admisión a negociación de la totalidad de las acciones representativas del capital social de la misma en las Bolsas de Valores de Madrid, Barcelona, Bilbao y Valencia, en el cual surgieron recomendaciones de la Comisión Nacional del Mercado de Valores en cuanto al registro de determinados contratos de venta de desarrollo y construcción por un diferente juicio profesional en lo relativo a la transmisión de los riesgos y ventajas del activo en el análisis de la transferencia de control. Por este motivo, se ha procedido a ajustar las cifras del ejercicio cerrado a 31 de diciembre de 2018 con un impacto de - 9.174 miles de euros en el importe neto de la cifra de negocios y de -3.553 miles de euros en el resultado del ejercicio.

En este sentido, y a efectos exclusivamente comparativos, se han re-expresado las cuentas anuales consolidadas del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2018, tal como se detalla a continuación:

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA	31.12.2018	Modificaciones	31.12.2018 Re expresado
ACTIVO CORRIENTE			
Existencias	6.003.631	5.621.065	11.624.696
Plantas en curso	4.858.820	5.621.065	10.479.885
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	17.930.825	(3.334.750)	14.596.075
Clientes por ventas y prestaciones de servicios	8.265.413	4.219.508	12.484.921
Deudores varios	7.566.075	(7.554.258)	11.817
TOTAL ACTIVO	58.285.364	2.286.315	60.571.679

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA	31.12.2018	Modificaciones	31.12.2018 Re expresado
PATRIMONIO NETO			
Resultado del ejercicio atribuido a la Sociedad Dominante	13.279.402	(3.553.440)	9.725.962
PASIVO CORRIENTE			
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	11.923.527	5.839.755	17.763.282
Anticipos de clientes	-	5.839.755	5.839.755
TOTAL ACTIVO	58.285.364	2.286.315	60.571.679

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

CUENTA DE RESULTADOS	31.12.2018	Reclasificaciones	Ajustes	31.12.2018 Re expresado
OPERACIONES CONTINUADAS				
Importe neto de la cifra de negocios	27.286.569	8.465.141	(9.174.505)	26.577.205
Ventas	26.276.630	8.465.141	(9.174.505)	25.567.266
Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación	-	(4.611.295)	5.621.065	1.009.770
Aprovisionamientos	(26.672.370)	4.611.295	-	(22.061.075)
Consumo de materias primas y otras materias consumibles	(26.314.512)	4.611.295	-	(21.703.217)
Deterioro y resultado por enajenaciones del inmovilizado	4.547.502	4.810.417	-	9.357.919
Resultados por enajenaciones y otras	6.721.988	4.810.417	-	11.532.405
Resultado por pérdida de control de participaciones consolidadas	13.275.558	(13.275.558)	-	-
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	18.961.570	-	(3.553.440)	15.408.130
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	13.085.899	-	(3.553.440)	9.532.459

Por otra parte, como consecuencia de la entrada en vigor de la NIIF 16 (Nota 2.2) se han re-expresado determinadas partidas del estado de situación financiera consolidado del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2018. Los arrendamientos financieros anteriores a la fecha de primera aplicación, y que corresponden a contratos de arrendamiento de vehículos, su contabilización se mantiene sin cambios en comparación con la NIC 17, sin embargo, se ha reclasificado el importe en libros por 183 miles de euros de los arrendamientos financieros del epígrafe de “Inmovilizado material” al nuevo epígrafe “Activos por derechos de uso”.

3. Aplicación de resultados de la Sociedad Dominante

La propuesta de distribución del resultado formulada por los Administradores de la Sociedad Dominante que será sometida a la aprobación de la Junta de Accionistas es la siguiente:

	Euros
<u>Base de Reparto</u>	
Beneficio del ejercicio	7.182.026
	7.182.026
<u>Aplicación</u>	
A reserva legal	718.203
A reservas voluntarias	6.225.381
A reserva de capitalización	238.442
	7.182.026

4. Principios y políticas contables y criterios de valoración

4.1. Principios de consolidación

4.1.1 Sociedades Dependientes

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

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

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

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

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

Cuando se produzca la pérdida del control de una sociedad dependiente, a los exclusivos efectos de la consolidación, el beneficio o la pérdida reconocida en las cuentas anuales individuales de la sociedad que reduce su participación, deberá ajustarse con el importe que tenga su origen en las reservas en sociedades consolidadas generadas desde la fecha de adquisición, así como con el importe que tenga su origen en los ingresos y gastos generados por la dependiente en el ejercicio hasta la fecha de pérdida de control.

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

4.1.2 Homogeneización previa de las partidas de los estados financieros individuales

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

Los estados financieros de las sociedades que conforman el perímetro de consolidación utilizados para la consolidación corresponden al ejercicio anual cerrado el 31 de diciembre de 2019. Para la entidad dependiente Kosten, S.A. (Argentina), cuyo cierre contable es el 31 de julio 2017, se han realizado los correspondientes ajustes por homogeneización temporal.

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

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

4.1.3 Conversión de las cuentas anuales de sociedades extranjeras incluidas en el perímetro de la consolidación

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

4.1.4 Fondo de comercio de consolidación o Diferencia negativa de consolidación

El fondo de comercio o diferencia negativa de consolidación se determina siguiendo los criterios expuestos en la Nota 4.2 combinaciones de negocio.

El fondo de comercio no se amortiza tal y como establece la NIIF 3, sino que se comprueba su deterioro con una periodicidad anual, o con anterioridad si existen indicios de una potencial pérdida del valor del activo. A estos efectos, el fondo de comercio resultante de la combinación de negocios se asigna a cada una de las UGEs (Unidades Generadoras de Efectivo), o en su caso a la totalidad de las UGEs que integran el Grupo, que se espera se vaya a beneficiar de las sinergias de la combinación, aplicándose los criterios a los que se hace referencia en el apartado 4.4 de esta nota. Después del reconocimiento inicial, el fondo de comercio se valora por su coste menos las pérdidas por deterioro de valor acumuladas.

4.1.5 Transacciones entre sociedades incluidas en el perímetro de consolidación

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

4.1.6 Variaciones en el perímetro de consolidación y principales operaciones de los ejercicios 2019 y 2018

Las principales variaciones en el perímetro de consolidación correspondientes al ejercicio 2019 han sido las siguientes:

a) Nuevas incorporaciones al perímetro de consolidación:

- El 20 de febrero de 2019 se constituyeron en España las sociedades GR Sison Renovables, SLU, GR Porron Renovables, SLU, GR Bisbita Renovables, SLU, GR Avutarda Renovables, SLU, GR Colimbo Renovables SLU, GR Mandarin Renovables, SLU, GR Danico Renovables, SLU, GR Charran Renovables, SLU, GR Cerceta Renovables, SLU, GR Calamon Renovables, SLU, GR Cormoran Renovables, GR Garcilla Renovables, SLU, GR Launico Renovables, SLU, GR Malvasia Renovables, SLU, GR Martineta Renovables, SLU y GR Faisan Renovables, SLU con un capital de 3.000 euros cada una. A 31 de diciembre de 2019 el Capital Social de estas sociedades está pendiente de desembolsar.

b) Bajas en el perímetro de consolidación:

- El 30 de noviembre de 2018, la Sociedad Dominante ha vendido sus participaciones en la sociedad GR Chaquihue, S.p.A. Dicho contrato de venta de acciones de la sociedad dependiente incluía cláusulas resolutorias del contrato y por tanto la venta no ha sido efectiva hasta el ejercicio 2019, fecha en que se ha conectado el parque y por tanto dejan de tener efecto dichas cláusulas.
- El 19 de abril de 2019, la Sociedad Dominante ha vendido sus participaciones en la sociedad GR Tamarugo, SpA.
- El 26 de junio de 2019, la Sociedad Dominante ha vendido sus participaciones en la sociedad GR Molle, SpA.
- El 28 de junio de 2019, la Sociedad Dominante ha vendido sus participaciones en la sociedad GR Belloto, SpA.

Las principales variaciones en el perímetro de consolidación correspondientes al ejercicio 2018 fueron las siguientes:

a) Nuevas incorporaciones al perímetro de consolidación:

- El 31 de enero de 2018 se constituyeron en España las sociedades Chambo Renovables, S.L.U., Eiden Renovables, S.L.U., El Águila Renovables, S.L.U. y Mambar Renovables, S.L.U. con un capital de 3.000 euros cada una. A 31 de diciembre de 2018 el Capital Social de estas sociedades estaba totalmente suscrito y desembolsado.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

- El 18 de abril de 2018 se constituyeron en Chile las sociedades GR Pimiento, SpA, GR Chañar, SpA, GR Carza, SpA, GR Pilo, SpA, GR Lúcumo, SpA, GR Pitao, SpA, GR Lleuque, SpA, GR Notro, SpA, GR Lenga, SpA, GR Tepú, SpA; GR Lumilla, SpA, GR Toromiro, SpA, GR Pacama, SpA, GR Temo, SpA y GR Ruil, SpA con un capital de 1.358 euros cada una. A 31 de diciembre de 2018 el Capital Social de estas sociedades estaba pendiente de desembolsar.
- El 10 de septiembre de 2018 se constituyeron en Chile las sociedades GR Huacano, SpA, GR Corcolén, SpA, GR Luma, SpA, GR Fuique, SpA, GR Piñol, SpA, GR Queñoa, SpA, GR Tayú, SpA, GR Petra, SpA, GR Corontillo, SpA, GR Liun, SpA, GR Kewiña, SpA, GR Frangel, SpA, GR Maqui, SpA, GR Petrillo, SpA, GR Tepa, SpA y Grenergy Opex, SpA con un capital de 1.258 euros cada una. A 31 de diciembre de 2018 el Capital Social de estas sociedades estaba totalmente suscrito y pendiente de desembolso.
- El 14 de septiembre de 2018 se constituyeron en España las sociedades Eugaba Renovables, S.L., Take Renovables, S.L. y Negua Renovables, S.L. con un capital de 3.000 euros cada una. A 31 de diciembre de 2018 el Capital Social de estas sociedades estaba totalmente suscrito y desembolsado.

b) Bajas en el perímetro de consolidación:

- El 11 de abril de 2018, la Sociedad Dominante vendió sus participaciones en la sociedad GR Avellano, SpA.
- El 29 de junio de 2018, la Sociedad Dominante vendió sus participaciones en las sociedades GR Huingan, SpA, GR Pacific Pan de Azucar, SpA y GR Arrayán, SpA.
- El 29 de agosto de 2018, la Sociedad Dominante vendió sus participaciones en las sociedades GR Litre, SpA y GR Laurel, SpA.
- El 27 de noviembre de 2018, la Sociedad Dominante vendió sus participaciones en la sociedad GR Quillay, SpA.
- El 21 de diciembre de 2018, la Sociedad Dominante vendió sus participaciones en las sociedades GR Alerce, SpA, GR Palma, SpA, GR Lilén, SpA y GR Melí, SpA.
- El 31 de diciembre de 2018, la Sociedad Dominante vendió sus participaciones en las sociedades GR Tineo, SpA, GR Lingue, SpA y GR Guayacán, SpA.

4.2. Combinaciones de negocios

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

- los valores razonables de los activos transferidos

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

- los pasivos incurridos con los anteriores propietarios del negocio adquirido
- las participaciones en el patrimonio emitidas por el grupo
- el valor razonable de cualquier activo o pasivo que resulte de un acuerdo de contraprestación contingente, y
- el valor razonable de cualquier participación en el patrimonio previa en la dependiente.

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

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

El exceso de:

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

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

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

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

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

4.3. Inmovilizado intangible

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

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

Licencias, patentes y marcas (propiedad industrial)

Las patentes, licencias y marcas se valoran inicialmente a su precio de adquisición y se amortizan linealmente a lo largo de sus vidas útiles estimadas (25 años).

Aplicaciones informáticas

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

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

4.4. Inmovilizado material

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

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

Asimismo, el Grupo incluye como “Inmovilizado en curso” aquellos gastos incurridos en el desarrollo (tramitación de permisos ante autoridades Competentes, elaboración de la declaración de impacto ambiental, realización de estudios de impactos ambientales, estudios topográficos, hidrológicos, eléctricos y arqueológicos, costes de compensación de suelos, costes de reforestaciones, así como los costes del personal involucrado directamente en el desarrollo de proyectos) y la construcción de determinadas plantas que siguen en proceso de construcción, en sus fases iniciales de diseño, desarrollo y construcción y que serán objeto de explotación por parte del Grupo, una vez las mismas sean puestas en marcha.

El coste del inmovilizado material construido por el Grupo se determina siguiendo los mismos principios que si fuera un inmovilizado adquirido. La capitalización del coste de producción se realiza con abono al epígrafe “Trabajos realizados por la empresa para su activo” de la cuenta de resultados consolidada.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

Los costes de ampliación, modernización, mejora, sustitución o renovación que representan un aumento de la productividad, capacidad o eficiencia o un alargamiento de la vida útil del bien, se registran como mayor coste de los correspondientes bienes, con el consiguiente retiro contable de los bienes o elementos sustituidos o renovados.

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

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

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

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

	Años de Vida Útil
Maquinaria e instalaciones técnicas	5-12
Parques	25-33
Elementos de transporte	5-10
Mobiliario y enseres	10
Equipos para proceso de información	4
Otro inmovilizado material	6-8

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

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

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

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

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

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

4.5. Arrendamientos

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

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

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

Arrendatario

Greenergy reconocerá, para cada uno de los contratos de arrendamiento en los que es arrendatario, un Activo por derecho de uso y un pasivo financiero por arrendamiento (Nota 4.6 y 4.7).

Arrendador

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

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

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

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

4.6. Activos por derecho de uso

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

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

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

4.7. Instrumentos financieros

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

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

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

- Financiación otorgada a entidades vinculadas y al personal del Grupo, con independencia de la forma jurídica en la que se instrumenten
- Cuentas a cobrar por operaciones comerciales
- Financiación recibida de instituciones financieras y proveedores

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

- Valores, tanto representativos de deuda (obligaciones, bonos, pagarés, etc.) como instrumentos de patrimonio propio de otras entidades (acciones) o participaciones en instituciones de inversión colectiva

a) Activos financieros

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

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

En esta misma categoría se integran “Clientes y otras cuentas a cobrar”, los cuales se valoran en el momento de su reconocimiento en el estado situación financiera a su valor de mercado siendo posteriormente valorados a coste amortizado utilizando la tasa de interés efectivo. Se registran las correspondientes correcciones por la diferencia existente entre el importe a recuperar de las cuentas a cobrar y el valor en libros por el que se encuentran registradas de acuerdo con lo indicado en el párrafo anterior. El Grupo dota una provisión por deterioro de estas cuentas de acuerdo con las pérdidas esperadas. El Grupo ha llevado a cabo un análisis de la pérdida esperada y ha concluido que esta NIIF no tiene efectos significativos en las cuentas anuales consolidadas de los ejercicios 2019 y 2018.

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

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

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

b) Pasivos financieros

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

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

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

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

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

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

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

c) Instrumentos de patrimonio propio

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

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

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

Capital Social

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

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

Acciones propias

En la Nota 13.4 se muestra un resumen de las transacciones realizadas con acciones propias a lo largo de los ejercicios 2019 y 2018. Se presentan minorando el patrimonio neto en el estado de situación financiera consolidado adjunto a 31 de diciembre de 2019 y 2018.

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

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

Opciones sobre acciones (Nota 4.17)

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

Dichas opciones concedidas se consideran, de acuerdo con la NIIF 2, como liquidables con instrumentos de patrimonio propio. Por lo tanto, se valoran al valor razonable en la fecha de concesión, cargándose a resultados a lo largo del período de devengo, en función de los diferentes períodos de irrevocabilidad de las opciones, con abono a patrimonio.

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

d) Efectivo y activos líquidos equivalentes al efectivo

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

4.8. Pasivos financieros por arrendamiento

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

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

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

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

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

4.9. Instrumentos financieros derivados y coberturas contables

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

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

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

- Coberturas de valor razonable: tanto el elemento cubierto como el instrumento de cobertura se valoran a su valor razonable, registrándose las variaciones en el valor razonable de ambos instrumentos atribuibles al riesgo cubierto en la cuenta de resultados consolidada del ejercicio figurando el efecto neto en la partida vinculada a la partida cubierta.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

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

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

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

Este tipo de cobertura corresponde principalmente a aquellos derivados contratados para convertir deuda financiera de tipo de interés variable a tipo de interés fijo.

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

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

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

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

4.10. Existencias

Las existencias se valoran a su coste o a su valor neto realizable, el menor de los dos. El coste de los productos terminados y de los productos en curso incluye los costes de diseño, las materias primas, la mano de obra directa, otros costes directos, gastos generales de fabricación (basados en una capacidad operativa normal), y los costes por intereses. El valor neto realizable es el precio de venta estimado en el curso normal del negocio, menos los costes variables de venta aplicables.

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

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

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

4.11. Conversión de moneda extranjera

Moneda funcional y de presentación

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

Las cuentas anuales consolidadas del Grupo se presentan en euros, salvo cuando se indique expresamente lo contrario.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

Transacciones y saldos en moneda extranjera

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

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

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

Los tipos de cambio respecto del euro (EUR) de las principales divisas de las sociedades del Grupo a 31 de diciembre de 2019 y 2018 han sido los siguientes:

	31 de diciembre de 2019		31 de diciembre de 2018	
	Tipo de Cierre	Tipo medio acumulado ⁽¹⁾	Tipo de Cierre	Tipo medio acumulado ⁽¹⁾
Dólar estadounidense (USD)	1,12	1,12	1,15	1,18
Peso Argentino (ARS)	67,27	67,27	43,11	43,11
Real Brasileño (BRL)	4,52	4,41	4,44	4,31
Peso Chileno (CLP)	845,31	786,7	794,63	757,34
Peso Mexicano (MXN)	21,22	21,56	22,49	22,71
Dólar Australiano (AUD)	1,60	1,61	1,62	1,58

4.12. Impuesto sobre Beneficios

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

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

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

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

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

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

Hasta el ejercicio 2018 la Sociedad Dominante presentaba el Impuesto sobre Sociedades bajo el régimen de tributación consolidada junto con la Sociedad Dominante del grupo, Daruan Group Holding, S.L. y el resto de las sociedades que conforman el grupo fiscal Daruan Group Holding, S.L. y Sociedades Dependientes, cuyo número es 0381/14. Tal como se describe en la Nota 12, el 16 de diciembre de 2019 se produjo una colocación privada de un paquete de acciones de la Sociedad Dominante, en virtud del cual, el accionista mayoritario de la Sociedad, Daruan Group Holding, S.L. pasa a tener un porcentaje de participación en la Sociedad Dominante del 68%. Por este motivo, y como consecuencia de bajar del 70% de participación, la Sociedad Dominante y sus sociedades dependientes de nacionalidad española han dejado de pertenecer al grupo fiscal Daruan Group Holding, S.L. y Sociedades Dependientes, y por consiguiente a tributar en el Impuesto sobre Sociedades cada una de ellas de forma individual.

4.13. Reconocimiento de ingresos y gastos

a) General

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

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

Se establecen cinco pasos para el reconocimiento de los ingresos:

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

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

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

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

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

b) Ingresos por contratos de construcción

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

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

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

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

c) Ingresos por la venta de parques solares

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

En concreto, la venta de parques cuyos activos fijos están clasificados en existencias (Nota 4.10), se registran dentro del epígrafe “Importe neto de la cifra de negocios” de la cuenta de resultados consolidada por la suma del precio de las acciones del parque fotovoltaico más el importe de la deuda neta afecta a dicho parque (deuda total menos activo circulante), al tiempo que se dan de baja las existencias con cargo al epígrafe “variación de existencias de producto terminados y en curso de fabricación” de la cuenta de resultados consolidada. La diferencia entre ambos importes constituye el resultado de explotación obtenido de la venta.

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

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

d) Ingresos por la prestación de servicios

Los ingresos por la prestación de servicios, tales como los correspondientes a los contratos de operación y mantenimiento y de administración de los parques fotovoltaicos, se reconocen a medida que se satisface la obligación de desempeño mediante la transferencia de los servicios comprometidos, con independencia del momento en que se produzca la corriente monetaria o financiera derivada de ellos.

4.14. Provisiones y contingencias

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

- Provisiones: obligaciones existentes a la fecha de cierre surgidas como consecuencia de sucesos pasados, sobre los que existe incertidumbre en cuanto a su cuantía o vencimiento, pero de las que es probable que puedan derivarse perjuicios patrimoniales para el Grupo y el importe de la deuda correspondiente se puede estimar de manera fiable.
- Pasivos contingentes: obligaciones posibles surgidas como consecuencia de sucesos pasados, cuya materialización está condicionada a que ocurran o no, uno o más sucesos futuros inciertos que no están enteramente bajo el control del Grupo y no cumplen los requisitos para poder reconocerlos como provisiones. Al cierre de los ejercicios 2019 y 2018 no existen pasivos contingentes.

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

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

Provisiones por desmantelamiento

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

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

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

La política del Grupo es registrar esta provisión cuando el parque entra en operación.

4.15. Elementos patrimoniales de naturaleza medioambiental

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

Los criterios de reconocimiento inicial, dotación a la amortización y posibles correcciones valorativas por deterioro de valor de dichos activos son los ya descritos en la Nota 4.4 anterior.

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

4.16. Gastos de personal

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

a) Retribuciones a corto plazo

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

b) Indemnizaciones por cese

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

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

4.17. Pagos basados en acciones

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

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

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

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

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

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

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

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

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

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

A 31 de diciembre de 2019 la Sociedad Dominante tiene concedido un plan de incentivos a sus empleados consistente en un plan de opciones sobre acciones de la Sociedad Dominante. Dicho plan establece que las transacciones serán liquidadas mediante la entrega de instrumentos de patrimonio (Nota 13.5).

4.18. Transacciones entre partes vinculadas

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

No obstante, lo anterior, en las operaciones de fusión, escisión o aportación no dineraria de un negocio el Grupo utiliza el siguiente criterio:

- a) En las operaciones entre empresas vinculadas en las que interviene la sociedad dominante del mismo o la dominante de un subgrupo y su dependiente, directa o indirectamente, los elementos constitutivos del negocio adquirido se valoran por el importe que corresponde a los mismos, una vez realizada la operación, en los estados financieros consolidados del grupo o subgrupo.
- b) En el caso de operaciones entre otras empresas vinculadas, los elementos patrimoniales del negocio se valoran por sus valores contables en sus estados financieros individuales antes de la operación.

La diferencia que se pudiera poner de manifiesto se registra en reservas.

4.19. Beneficio por acción

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

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

5. Combinaciones de negocios

El 8 de noviembre de 2019 la Sociedad Dominante adquirió el 100% del capital social de la sociedad Parque Eólico Quillagua SpA (PEQ). PEQ tiene por objeto el desarrollo, generación, producción, distribución y comercialización, en cualquier forma, sea por cuenta propia o de terceros, de todo tipo de energías; ya sean renovables no convencionales o convencionales.

De acuerdo con el contrato de compraventa de acciones, el precio es la suma total de 8.873.959 euros, pagadero según se indica a continuación, y reajutable según lo indicado más adelante:

- 4.862.103 euros pagaderos en la Fecha de Cierre (8 de noviembre de 2019);
- 4.011.856 euros pagaderos en la fecha que ocurra primero entre la recepción provisional de las obras de la del Proyecto (95 MW de capacidad nominal), o los 15 meses siguientes a la Fecha de Cierre.
- Si el Proyecto excede los 95 MW de capacidad nominal, entonces el Precio se incrementará en 72.500 euros por cada MW adicional de capacidad nominal que exceda de 95 MW.

Ajuste al precio:

El precio se ajustará a la baja en el importe equivalente a los costes de adecuación de la subestación para poder verter energía en la red “normalización del Tap-Off”, según las leyes aplicables, en la forma que se describe a continuación:

- De acuerdo con el contrato de compraventa de acciones, las Partes acuerdan estimar el coste de Normalización del Tap-Off en 1.863.526 euros y PEQ ejecutará la Normalización del Tap Off cuando lo considere apropiado, a su exclusivo criterio.
- Los Vendedores garantizan el reembolso a Greenergy del precio pagado en exceso en la cantidad equivalente a los costos efectivamente incurridos, hasta el Costo de Normalización del Tap Off (considerando que el Costo de Normalización del Tap Off es una reducción de precio).
- El coste de Normalización del Tap-Off ha sido obtenido mediante un presupuesto de una empresa de Ingeniería, quien será la responsable de la realización de la misma.

En base a lo comentado anteriormente y de acuerdo con las NIIF, el coste de la combinación de negocios es provisional a 31 de diciembre de 2019 y existe un plazo de 12 meses desde la adquisición para completarlo.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

El coste provisional de la combinación de negocios es el siguiente:

	Euros	
Precio pagado	4.862.103	
Precio aplazado	4.011.856	
Precio variable en función de los MW superiores a 95 MW nominales	-	(1)
Ajuste normalización Tap Off	(1.863.526)	(2)
TOTAL	7.010.433	

(1) No se estima que la potencia nominal vaya a ser superior a 95 MW.

(2) El importe del ajuste de normalización del Tap Off incluido en el contrato de compraventa de acciones se ha realizado mediante la obtención de un presupuesto de una empresa de Ingeniería, quien será la responsable de la realización de la misma.

El ajuste por la normalización del Tap Off se descontará del precio aplazado, por lo que la deuda con los vendedores de la sociedad dependiente se estima en 2.148.330 euros a 31 de diciembre de 2019 (Nota 17).

En la adquisición de la sociedad PEQ se han identificado los siguientes activos y pasivos:

	VNC	VR
Instalaciones	8.062.996	10.467.171
Desarrollo	-	5.709.366
Activos por impuestos diferidos	1.934.376	1.934.376
Otros activos	3.386	3.386
Otros pasivos	(122.984)	(122.984)
TOTAL	9.877.773	17.991.314

En consecuencia, como resultado de la combinación de negocios se ha generado una diferencia negativa de consolidación provisional:

	Euros
Coste de la combinación de negocios	7.010.433
Activos y pasivos adquiridos	17.991.314
Diferencia	10.980.882
Pasivo por impuesto diferido (27%)(*)	(2.190.656)
Diferencia negativa de consolidación	8.790.226

(*) El pasivo por impuesto diferido del cuadro anterior se corresponde con la diferencia entre el valor razonable y el valor neto contable en la fecha de adquisición de las instalaciones y el desarrollo adquirido.

El valor razonable de las instalaciones ha sido realizado por un experto independiente en base a su valor de reposición y la revisión física del inventario, estado y características técnicas de las instalaciones.

Con respecto al desarrollo, dicha valoración ha sido realizada teniendo en cuenta aspectos como el factor de planta del proyecto, el precio esperado de venta de la energía producida, la localización del proyecto, la producción específica cercana a las 3.000 MWh/MW, así como fundamentalmente el precio de mercado de otras transacciones similares. Adicionalmente, mencionar que uno de los elementos principales del valor de este desarrollo es el hecho de que este proyecto se encontraba en la fase de "ready to build" en el momento de la compraventa.

La diferencia negativa de consolidación es fruto de haber realizado una compra en condiciones muy ventajosas, dado que el vendedor llevaba varios años intentando vender el proyecto sin éxito.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

6. Inmovilizado material

La composición y los movimientos habidos durante los ejercicios 2019 y 2018 en las cuentas incluidas en este epígrafe del estado de situación financiera consolidado adjunto han sido los siguientes:

	Maquinaria e instalaciones técnicas	Otras instalaciones, utillaje y mobiliario	Otro Inmovilizado	Inmovilizado en curso	TOTAL
<u>COSTE</u>					
Saldo a 31.12.2017	15.467.216	506.017	275.578	1.293.467	17.542.278
Altas	162.241	5.833	72.095	26.570.743	26.810.912
Salidas, bajas y reducciones	(25.551.747)	(32.705)	(28.073)	-	(25.612.525)
Reclasificaciones	153.399	68.894	(222.293)	-	-
Traspasos	11.524.431	-	-	(11.524.431)	-
Saldo a 31.12.2018	1.755.540	548.039	97.307	16.339.779	18.740.665
Combinación de negocios (Nota 5)	-	-	-	10.467.171	10.467.171
Altas	282.857	706.545	79.145	44.633.916	45.702.463
Salidas, bajas y reducciones	-	(156.710)	(77.991)	-	(234.701)
Saldo a 31.12.2019	2.038.397	1.097.874	98.461	71.440.866	74.675.598
<u>AMORTIZACIÓN</u>					
Saldo a 31.12.2017	(700.259)	(221.562)	(66.244)	-	(988.065)
Dotación del ejercicio	(810.120)	(40.290)	(14.939)	-	(865.349)
Disminuciones	17.974	20.191	23.694	-	61.859
Saldo a 31.12.2018	(1.492.405)	(241.661)	(57.489)	-	(1.791.555)
Dotación del ejercicio	(138.766)	(33.862)	(40.286)	-	(212.914)
Disminuciones	-	1.665	39.932	-	41.597
Saldo a 31.12.2019	(1.631.171)	(273.858)	(57.843)	-	(1.962.872)
<u>DETERIORO</u>					
Saldo a 31.12.2017	-	-	-	-	-
Dotación del ejercicio	-	-	-	(2.174.486)	(2.174.486)
Disminuciones	-	-	-	-	-
Saldo a 31.12.2018	-	-	-	(2.174.486)	(2.174.486)
Dotación del ejercicio	-	-	-	(191.381)	(191.381)
Disminuciones	-	-	-	-	-
Saldo a 31.12.2019	-	-	-	(2.365.867)	(2.365.867)
VNC a 31.12.2018	263.135	306.378	39.818	14.165.293	14.774.624
VNC a 31.12.2019	407.226	824.016	40.618	69.074.999	70.346.859

Las vidas útiles de estos bienes, así como los criterios de amortización utilizados se detallan en la Nota 4.3.

Las principales altas de los ejercicios 2019 y 2018 se corresponden con parques construidos durante ambos ejercicios mantenidos para su explotación y que se encuentran en curso al cierre de ambos ejercicios.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

No se han producido bajas significativas en el ejercicio 2019. Las principales bajas del ejercicio 2018 se correspondían principalmente con las ventas de los parques solares asociados a las sociedades del Grupo GR Huingan SpA, GR Litre SpA, GR Laurel SpA, GR Tineo SpA, GR Lingue SpA, GR Guayacan SpA y GR Pan de Azucar SpA. Estas ventas generaron un beneficio por importe de 11.532.405 euros, registrado en el epígrafe “Deterioro y resultado por enajenaciones de inmovilizado” de la cuenta de resultados consolidada adjunta.

El Inmovilizado en curso del cuadro anterior se corresponde con el coste de inmovilizado afecto a parques solares y eólicos. El detalle por parque al cierre de los ejercicios 2019 y 2018 es el siguiente:

Nombre del parque	Tecnología	País	Capacidad (MW)	Coste (Euros)	
				31.12.2019	31.12.2018
Kosten	Eólico	Argentina	24	31.102.578	11.320.119
Duna & Huambos	Eólico	Perú	36	15.011.985	1.363.303
Quillagua(*)	Solar	Chile	103	19.358.155	-
Otros desarrollos	Solar	España/Chile/Perú/Colombia	-	3.602.281	1.481.871
TOTAL				69.074.999	14.165.293

(*) El coste corresponde con las altas por combinación de negocio por importe de 10.467 miles de euros (Nota 5) y 8.891 miles de euros por altas del ejercicio.

Correcciones valorativas por deterioro

Durante los ejercicios 2019 y 2018 el Grupo ha registrado un deterioro del inmovilizado por importe de 191 miles de euros (2.174 miles de euros en 2018) correspondiente principalmente a varios proyectos en curso que el Grupo tiene en México y a un parque en Chile (reclasificado de existencias a inmovilizado en 2018).

Bienes totalmente amortizados

Al cierre del ejercicio 2019 el Grupo mantiene en su inmovilizado material elementos totalmente amortizados y todavía en uso por importe de 30.035 euros (96.623 euros a cierre el ejercicio 2018).

Compromisos firmes de compra-venta

El Grupo no tiene compromisos para la adquisición o venta de inmovilizado material por importe significativo. Por otra parte, los activos correspondientes a los parques de Kosten, Duna & Huambos y Quillagua están sujetos a garantías dentro de los contratos de project finance firmados para cada parque (ver Nota 17.2).

Seguros

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

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

7. Inmovilizado intangible

La composición y los movimientos habidos durante los ejercicios 2019 y 2018 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 31.12.2017	2.845.760	10.737	2.856.497
Altas	-	-	-
Combinación de negocios	(151.435)	-	(151.435)
Saldo a 31.12.2018	2.694.325	10.737	2.705.062
Combinación de negocios (Nota 5)	5.709.366	-	5.709.366
Altas	957.720	81.501	1.039.221
Diferencias de conversión	13.776	-	13.776
Saldo a 31.12.2019	9.375.187	92.238	9.467.425
AMORTIZACIÓN			
Saldo a 31.12.2017	-	(6.772)	(6.772)
Dotación del ejercicio	-	(872)	(872)
Salidas, bajas y reducciones	-	-	-
Saldo a 31.12.2018	-	(7.644)	(7.644)
Dotación del ejercicio	-	(13.874)	(13.874)
Salidas, bajas y reducciones	-	-	-
Saldo a 31.12.2019	-	(21.518)	(21.518)
Saldo a 31.12.2018	2.694.325	3.093	2.697.418
Saldo a 31.12.2019	9.375.187	70.720	9.445.907

Las vidas útiles de estos bienes, así como los criterios de amortización utilizados se detallan en la Nota 4.4 de la presente memoria consolidada.

Patentes, licencias, marcas y similares corresponden principalmente al valor razonable del desarrollo adquirido en la compra de la sociedad Parque Eólico Quillagua, SpA por importe de 5.709.366 euros (ver Nota 5).

Correcciones valorativas por deterioro

Los Administradores del Grupo consideran que no existen indicios de deterioro de los diferentes activos del inmovilizado intangible a cierre de los ejercicios 2019 y 2018, por lo que no se ha realizado corrección valorativa alguna durante el ejercicio.

Bienes totalmente amortizados

Al cierre de los ejercicios 2019 y 2018, el Grupo mantenía en su inmovilizado intangibles elementos totalmente amortizados y todavía en uso por valor de 6.160 euros.

Arrendamientos

Al cierre de los ejercicios 2019 y 2018 el Grupo no posee elementos de inmovilizado intangible que sean objeto de arrendamiento financiero. Asimismo, el Grupo no tiene suscritos contratos de arrendamiento operativo sobre bienes de su inmovilizado intangible.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

Compromisos firmes de compraventa

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

8. Activos por derecho de uso y arrendamientos operativos**8.1. Activos por derecho de uso**

El detalle de los activos por derecho de uso así como el movimiento del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019 es el siguiente:

	Terrenos	Oficinas	Elementos de transporte	Total
Primera aplicación NIIF 16 a 01.01.2019	176	1.223	183	1.582
Adiciones	2.799	584	33	3.416
Dotación a la amortización	(95)	(301)	(38)	(434)
Intereses devengados	-	-	-	-
Pagos	-	-	-	-
Saldo a 31.12.2019	2.880	1.506	178	4.564

“Terrenos” incluye los contratos de alquiler de los terrenos sobre los que están construyéndose los parques de Kosten, Duna & Huambos y Quillagua.

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

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

8.2. Arrendamientos operativos – Arrendatario

Para el desarrollo de su actividad, el Grupo alquila a terceros y a otras empresas del Grupo Daruan, el derecho de uso de determinados bienes. Las condiciones de los principales contratos de arrendamiento que han estado en vigor durante los ejercicios 2019 y 2018 y que no entran dentro del alcance de la NIIF 16 (Nota 2.2) por ser contratos a corto plazo son las siguientes:

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2019

Elemento	Año vencimiento contrato	Gasto del ejercicio (a)	Pagos contingentes	Renovación		
		2019		Año	Opción compra	Revisión precio
Alquiler oficinas (España)	2020	108.000	b)	2019	N/A	2019
Alquiler oficinas (Chile)	2019	25.441	b)	2016	N/A	-
Alquiler oficinas (Perú)	2020	10.479	b)	2019	N/A	2019
Alquiler oficinas (Argentina)	2020	7.469	b)	2019	N/A	2019
Alquiler apartamento (Chile)	2020	11.342	b)	2019	N/A	2019
Alquiler apartamento (México)	2019	9.857	b)	2018	N/A	-
Otros	2020	8.677	b)	2019	N/A	-
Total		181.265				

a) Cuotas mensuales

b) En base al IPC

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2018

Elemento	Año vencimiento contrato	Gasto del ejercicio (a)	Pagos contingentes	Renovación		
		2018		Año	Opción compra	Revisión precio
Alquiler oficinas (España)	2019	108.000	b)	2018	N/A	2019
Alquiler oficinas (Chile)	2019	69.352		2016	N/A	2018
Alquiler oficinas (Perú)	2019	24.938		2018	N/A	2019
Alquiler apartamento (Chile)	2019	7.790		2018	N/A	2019
Alquiler apartamento (México)	2019	21.798		2018	N/A	2019
Total		231.878				

a) Cuotas mensuales

b) En base al IPC

Al cierre de los ejercicios 2019 y 2018, el Grupo tiene constituidas las fianzas legales exigidas por los arrendadores, cuyo valor asciende a 86.924 euros y 91.989 euros respectivamente (véase Nota 9.2).

El detalle de los pagos futuros mínimos por los contratos de arrendamiento operativo no cancelables desglosados por plazos de vencimiento, a cierre de los ejercicios 2019 y 2018, es el siguiente:

	2019			2018		
	1 año	Entre 1 y 5 años	+ de 5 años	1 año	Entre 1 y 5 años	+ de 5 años
Alquiler oficinas (España)	108.000	-	-	108.000	-	-
Alquiler oficinas (Perú)	10.479	-	-	10.479	-	-
Alquiler oficinas (Argentina)	7.469	-	-	-	-	-
Alquiler apartamento (Chile)	7.616	-	-	7.904	-	-
Alquiler apartamento (México)	-	-	-	21.798	-	-
Otros	16.870	-	-	-	-	-
Total	150.434	-	-	148.181	-	-

Ni al cierre del ejercicio 2019 ni 2018 ni en el transcurso de estos ejercicios, los bienes alquilados por el Grupo han sido subarrendados a terceros.

9. Activos financieros**9.1. Inversiones en empresas vinculadas**

La composición y los movimientos habidos durante los ejercicios 2019 y 2018 en las cuentas incluidas en este epígrafe del estado de situación financiera consolidado adjunto, han sido los siguientes:

	Saldo al 31.12.2017	Adiciones	Retiros	Saldo al 31.12.2018	Adiciones	Retiros	Saldo al 31.12.2019
Inversiones a largo plazo							
Instrumentos de patrimonio	-	11.474	-	11.474	-	(11.474)	-
	-	11.474	-	11.474	-	(11.474)	-
Inversiones a corto plazo							
Créditos a empresas	32.151	45.830	(32.151)	45.830	40.512	(45.830)	40.512
	32.151	45.830	(32.151)	45.830	40.512	(45.830)	40.512
Total	32.151	57.304	(32.151)	57.304	40.512	(57.304)	40.512

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

Instrumentos de patrimonio se corresponde con la participación que la Sociedad Dominante tiene en determinadas empresas del Grupo que en el ejercicio 2018 no fueron incluidas en el perímetro de consolidación por no tener un interés significativo. En el ejercicio 2019 todas estas entidades se han incluido en el perímetro de consolidación.

Créditos a empresas se corresponde con los créditos por Impuesto sobre Sociedades de ejercicios anteriores, que algunas de las sociedades del Grupo mantienen con la matriz de la Sociedad Dominante, Daruan Group Holding, S.L., matriz del grupo fiscal (Nota 20).

9.2. Otras inversiones financieras

El movimiento habido durante los ejercicios 2019 y 2018 en las diferentes cuentas que componen los epígrafes "Inversiones financieras" del estado de situación financiera consolidado adjunto es el siguiente:

	Saldo al 31.12.2017	Entradas	Salidas	Saldo al 31.12.2018	Entradas	Salidas	Saldo al 31.12.2019
Inversiones a largo plazo							
Instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	102.067	-	102.067
Otros activos financieros	6.453		(5.705)	748	(748)	-	-
Depósitos y fianzas largo plazo	84.387	7.602	-	91.989	-	(5.065)	86.924
	90.840	7.602	(5.705)	92.737	101.319	(5.065)	188.991
Inversiones a corto plazo							
Créditos a empresas	-	2.236.465	-	2.236.465	-	(2.236.465)	-
Otros activos financieros	147.345	130.707	(154.214)	123.838	6.873.062	(123.838)	6.873.062
	147.345	2.367.172	(154.214)	2.360.303	6.873.062	(2.360.303)	6.873.062
Total	238.185	2.374.774	(159.919)	2.453.040	6.974.381	(2.365.368)	7.062.053

Instrumentos de patrimonio se corresponde con la participación del 34,02% en la AIE Renovables Nudo Villanueva de los Escuderos, A.I.E., constituida en el ejercicio 2019 junto con otros dos socios con el objeto de construir una subestación eléctrica que será utilizada por los socios en varios parques solares. A 31 de diciembre de 2019 dicha AIE está inactiva.

Créditos a empresas a corto plazo se correspondía con 3 préstamos que la entidad dependiente Grenergy Pacific Limitada mantenía con entidades que salieron del Grupo a 31 de diciembre de 2018 (GR Tineo S.P.A., GR Lingue S.P.A. y GR Guayacan S.P.A.). Estos créditos han sido cobrados en febrero de 2019.

Otros activos financieros a corto plazo a 31 de diciembre de 2019 se corresponden con imposiciones a plazo fijo en entidades financieras que devengan interés de mercado.

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

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2019

	A valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias	Préstamos y partidas a cobrar	Total
Inversiones a largo plazo			
Instrumentos de patrimonio	102.067	-	102.067
Depósitos y fianzas largo plazo	-	86.924	86.924
	102.067	86.924	188.991
Inversiones a corto plazo			
Otros activos financieros	-	6.873.062	6.873.062
	-	6.873.062	6.873.062
Total	102.067	6.959.986	7.062.053

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2018

	Préstamos y partidas a cobrar	Total
Inversiones a largo plazo		
Otros activos financieros	748	748
Depósitos y fianzas largo plazo	91.989	91.989
	92.737	92.737
Inversiones a corto plazo		
Créditos a corto plazo	2.236.465	2.236.465
Otros activos financieros	123.838	123.838
	2.360.303	2.360.303
Total	2.453.040	2.453.040

Durante los ejercicios 2019 y 2018 no se han reclasificado activos financieros entre categorías ni se han realizado cesiones o transferencia de los mismos.

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, los activos financieros con vencimiento determinado o determinable por plazos remanentes presentan una duración superior a 5 años.

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, no existen activos financieros entregados ni aceptados en garantía de operaciones.

10. Existencias

La composición de las existencias al cierre de los ejercicios 2019 y 2018 es la siguiente:

	31.12.2019			31.12.2018		
	Coste	Correcciones por deterioro	Saldo	Coste	Correcciones por deterioro	Saldo
Materias Primas y otros						
aprovisionamientos	1.015.452	-	1.015.452	1.115.309	-	1.115.309
Plantas en curso	7.777.484	-	7.777.484	10.479.885	-	10.479.885
Anticipos a proveedores	58.180	-	58.180	29.502	-	29.502
Total	8.851.116	-	8.851.116	11.624.696	-	11.624.696

A cierre de los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2019 y 2018 el Grupo recoge en “Materias Primas y otros aprovisionamientos” materiales pendientes de utilizar en los parques solares por importe de 1.015.452 y 1.115.309 euros, respectivamente.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

Los movimientos de las existencias de materias primas y plantas en curso, durante los ejercicios 2019 y 2018, se desglosan como sigue:

	31.12.2019	31.12.2018
Saldo inicial	11.595.194	9.647.193
Variación de existencias de productos en curso	(2.702.401)	1.009.770
Variación de existencias de materias primas	(99.857)	938.231
Saldo final	8.792.936	11.595.194

En el epígrafe de Plantas en Curso, por importe de 7.777.484 euros a 31 de diciembre de 2019 (10.479.885 euros a 31 de diciembre de 2018), se incluyen los costes de construcción de 2 plantas fotovoltaicas ubicadas en Chile (Quinta y Sol de Septiembre) para los cuales existe un acuerdo de venta. En el ejercicio 2018 este epígrafe incluía los costes de construcción de las plantas de Rovián, Doñihue y Santa Rosa.

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

A 31 de diciembre de 2019 y 2018 no hay existencias que estén pignoralas como garantías de deuda.

11. Clientes por ventas y prestaciones de servicios y anticipos de clientes

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 e ingresos por servicios de operación y mantenimiento de plantas fotovoltaicas.

A 31 de diciembre de 2019, 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 14.211 miles de euros (11.898 miles de euros a 31 de diciembre de 2018). A 31 de diciembre de 2019, del importe anteriormente indicado, 6.371 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 (0 miles de euros a 31 de diciembre de 2018).

A 31 de diciembre de 2019 y 2018 el Grupo ha firmado contratos de compraventa de acciones que incluían una cláusula resolutoria que hacía que la venta no fuera irrevocable. Los importes cobrados por este concepto han sido clasificados en el epígrafe de “Anticipos de clientes” del pasivo corriente del estado de situación financiera consolidado adjunto por importes de 8.651.083 y 5.839.755 euros, respectivamente.

El desglose de ventas a clientes externos a los que se les ha facturado durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018 importes iguales o superiores al 10% del importe neto de la cifra de negocios es el siguiente:

Clientes	Euros	
	2019	2018
AD CAPITAL TRALKA ENERGÍAS RENOVABLES	17.874.002	10.464.240
CARBONFREE CHILE, SPA	19.707.120	3.683.242
SONNEDIX	12.392.620	-
DE ENERGIA, SPA (DAELIM)	19.752.738	-
Total	69.726.480	14.147.482

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

Al cierre de los ejercicios 2019 y 2018 no existían saldos considerados como de dudoso cobro.

La totalidad de los saldos que figuran en este epígrafe vencen en los 12 próximos meses, considerando los Administradores que el importe que figura en el estado de situación financiera consolidado adjunto en relación a estos activos se aproxima a su valor razonable.

12. Efectivo y otros activos líquidos equivalentes

La composición al cierre de los ejercicios 2019 y 2018 es la siguiente:

	Saldo al 31.12.2019	Saldo al 31.12.2018
Tesorería	28.773.087	13.119.041
Total	28.773.087	13.119.041

Del importe del cuadro anterior a 31 de diciembre de 2019 y 2018, 1.243.653 y 7.098.860 euros, respectivamente, corresponden con cuentas corrientes pignoras en garantía de la obtención de avales.

13. Fondos propios

13.1. Capital

A 31 de diciembre de 2019 el capital social de la Sociedad Dominante asciende a 8.507.177 euros, compuesto por 24.306.221 acciones de 0,35 euros de valor nominal cada una de ellas.

La Junta General Ordinaria de Accionistas de la Sociedad Dominante reunida con fecha 17 de junio de 2019 acordó aumentar el capital social en 4.861.244 euros con cargo a reservas voluntarias de la Sociedad Dominante, mediante el incremento del valor nominal de las acciones ya existentes en 0,2 euros por acción, por lo que el valor nominal de cada acción pasa a ser de 0,35 euros.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

Desde el 8 de julio de 2015, las acciones de la Sociedad Dominante cotizaban en el Mercado Alternativo Bursátil, segmento Empresas en Expansión (en adelante MAB-EE). Como consecuencia de la entrada a cotización en el MAB-EE, la sociedad perdió su condición de unipersonal, declarada en el ejercicio 2014. Con fecha 15 de noviembre de 2019, la Junta General de Accionistas de la Sociedad Dominante, aprobó, entre otros acuerdos, solicitar la exclusión de negociación de sus acciones en el Mercado Alternativo Bursátil y, simultáneamente, solicitar la admisión a negociación de las mismas en las Bolsas de Valores de Barcelona, Bilbao, Madrid y Valencia y su inclusión en el Sistema de Interconexión Bursátil Español. Como consecuencia de lo anterior, el Consejo de Administración de Bolsas y Mercados Españoles, Sistemas de Negociación, S.A., acordó excluir de negociación en dicho Mercado las 24.306.221 acciones de la Sociedad Dominante, con efectos a partir del día 16 de diciembre de 2019, misma fecha en la que se produjo la admisión a cotización de las acciones de la Sociedad Dominante en las Bolsas de Valores de Madrid, Barcelona, Bilbao y Valencia. Como paso previo al proceso de exclusión de negociación de la totalidad de las acciones de la Sociedad Dominante del Mercado Alternativo Bursátil (el “MAB”) y simultánea admisión a negociación de las mismas en las Bolsas de Valores de Madrid, Barcelona, Bilbao y Valencia; Daruan Group Holding, S.L.U. y determinados accionistas minoritarios, realizaron una colocación privada de un paquete de 2.429.000 acciones de la Sociedad, representativas de un 10% de su capital social.

A 31 de diciembre de 2019, 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.	16.539.590	68%

13.2. Prima de emisión

La prima de emisión asciende a 6.117.703 euros a 31 de diciembre de 2019. Puede destinarse a los mismos fines que las reservas voluntarias de la Sociedad Dominante, incluyendo su conversión en capital.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

13.3. Reservas

En el Estado de cambios en el patrimonio neto consolidado que forma parte de estas cuentas anuales consolidadas se detallan los saldos y movimientos agregados producidos durante los ejercicios 2019 y 2018. A continuación, se presenta la composición y movimientos de las distintas partidas que lo componen:

	Saldo al 31.12.17	Aumento	Disminución	Traspaso	Saldo al 31.12.18	Aumento	Disminución	Saldo al 31.12.2019
Reservas de la Sociedad Dominante:								
<u>Reservas No distribuibles</u>								
Reserva legal	729.187	-	-		729.187	-	-	729.187
De capitalización	315.027	-	-	20.194	335.221	204.237	-	539.458
<u>Reservas Distribuibles:</u>								
Voluntarias	7.394.946	3.801.634	-	836.371	12.032.951	12.732.727	(7.124.981)	17.640.697
Total Reservas de la Sociedad Dominante	8.439.160	3.801.634	-	856.565	13.097.359	12.936.964	(7.124.981)	18.909.342
Reservas en Sociedades consolidadas	(4.615.622)	1.473.192	(725.305)	(856.565)	(4.724.300)	2.771.589	(1.511.762)	(3.464.473)
Total	3.823.538	47.369	(3.279.488)	-	8.373.059	15.708.553	(8.636.743)	15.444.869

Reserva Legal

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

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

Reservas voluntarias

Estas reservas son de libre disposición.

Los beneficios o pérdidas obtenidos por la compraventa de acciones en autocartera, se registra directamente en reservas voluntarias. El aumento de reservas voluntarias por este concepto registrado en el ejercicio 2019 asciende a 2.110.720 euros (800.410 euros en el ejercicio 2018).

Reserva de capitalización

En el ejercicio 2017, la Sociedad Dominante Greenergy Renovables S.A. constituyó, con cargo a las reservas disponibles, la reserva de capitalización correspondiente al 10% del incremento de los Fondos Propios del ejercicio 2016 conforme a lo establecido en el art. 25 de la Ley 27/2014, de 27 de noviembre, del Impuesto sobre Sociedades (Nota 20).

Esta reserva será indisponible durante el plazo de 5 años. En el ejercicio 2019 esta reserva se ha incrementado en 204.237 euros (20.194 euros en el ejercicio 2018) correspondiente al 10% del incremento de los Fondos Propios del ejercicio 2018.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES*Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019***Reserva en sociedades consolidadas por integración global**

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

Sociedades	31.12.19	31.12.18
GREENHOUSE RENEWABLE ENERGY S.L.	(299)	(137)
GREENHOUSE SOLAR ENERGY S.L.	(414)	(276)
GREENHOUSE SOLAR FIELDS S.L.	(576)	(414)
GUIA DE ISORA SOLAR 2 S.L.	(6.592)	(6.344)
GR SOLAR 2020 S.L.	(1.901)	(1.136)
GR SUN SPAIN S.L.	(2.505)	(2.502)
GR EQUITY WIND AND SOLAR S.L.	273.911	198.154
GR AITANA RENOVABLES S.L.	(593)	(593)
GR ASPE RENOVABLES S.L.	(620)	(620)
GR BAÑUELA RENOVABLES S.L.	(617)	(617)
GR TURBON RENOVABLES S.L.	(611)	(611)
GR TAKE RENOVABLES, S.L.U.	(391)	-
GR EUGABA RENOVABLES, S.L.U.	(368)	-
GR NEGUA RENOVABLES, S.L.U.	575	-
LEVEL FOTOVOLTAICA S.L.	(161.331)	(7.644)
EIDEN RENOVABLES, S.L.	(349)	(289)
CHAMBO RENOVABLES, S.L.	(349)	(289)
MAMBAR RENOVABLES, S.L.	(348)	(289)
EL AGUILA RENOVABLES, S.L.	(289)	(289)
GR RENOVABLES MEXICO S.A.	(1.504.405)	(1.112.855)
GREENERGY PERU SAC	(774.827)	(537.292)
GR PAINO SAC	121.848	91.052
GR TARUCA SAC	121.277	90.815
GREENERGY RENOVABLES PACIFIC, LTDA.	(870.146)	(3.321.746)
GREENERGY COLOMBIA SAS	(145.292)	(89.488)
FAILO 3, LTDA.	(9.214)	(1.601)
GREENERGY ATLANTIC S.A.	(100.758)	(3.616)
KOSTEN S.A.	116.313	(6.509)
GREEN HUB SA de CV	(513.212)	-
GR PACIFIC OVALLE, LTDA.	45.542	(9.164)
MESO 4 SOLAR SA de CV	(23.392)	-
CRISON 2 SOLAR SA de CV	(2.370)	-
ASTILO 1 SOLAR SA de CV	(26.641)	-
MIRGACA 6 SOLAR SA de CV	(400)	-
ORSIPO 5 SOLAR SA de CV	4.871	-
Total Sociedades	(3.464.473)	(4.724.300)

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

13.4. Acciones propias

Con fecha 19 de mayo de 2015, la Junta General Extraordinaria de Socios de la Sociedad Dominante Greenergy Renovables, S.A., acordó por unanimidad, de conformidad con lo previsto en el artículo 146 de la Ley de Sociedades de Capital, autorizar al Consejo de Administración de la Sociedad para adquirir, en una o varias veces, un máximo de 2.000.000 de acciones de la Sociedad, a un precio máximo de 5 euros y mínimo de 0,01 euros por cada acción. La adquisición podría efectuarse mediante compraventa, permuta, donación, adjudicación, dación en pago y, en general, mediante cualquier modalidad de adquisición a título oneroso de las acciones.

Por ello, en escritura de compraventa de acciones, de fecha 29 de junio de 2015, el accionista mayoritario, Daruan Group Holding, S.L. acordó transmitir 520.000 acciones a Greenergy Renovables, S.A., para formar autocartera. El precio de la compraventa se determinó que fuera el que se fijara en la oferta de suscripción de acciones de Greenergy Renovables, S.A.

En el mes de diciembre de 2019, la Sociedad Dominante suscribió un nuevo contrato de liquidez para la gestión de su autocartera con Banco de Sabadell. El Contrato entró en vigor el 16 de diciembre de 2019 y tiene una duración de doce meses.

Las acciones adquiridas en auto cartera se destinan a atender las obligaciones derivadas del contrato firmado con el proveedor de liquidez, en cumplimiento de lo dispuesto en la Circular 1/2017 de la Comisión nacional del Mercado de Valores.

La Sociedad Dominante ha destinado al nuevo contrato de Liquidez un total de 26.525 acciones a la cuenta de valores asociada y 500.000 euros a la cuenta de efectivo.

Banco Sabadell realizará las operaciones objeto del presente contrato, en los mercados regulados y en los sistemas multilaterales de negociación españoles, a través del mercado de órdenes, conforme las normas de contratación, según lo establecido en la Circular de la CNMV.

Con fecha 11 de septiembre de 2018 la Sociedad Dominante adquirió a personas vinculadas a la Sociedad 365.426 acciones propias a un precio de 2,40 euros por acción.

La autocartera está compuesta al cierre de los ejercicios 2019 y 2018 por:

	Saldo al 31.12.2019	Saldo al 31.12.2018
Nº Títulos en Auto Cartera	556.815	888.177
Total importe Auto Cartera	3.328.497	2.062.970
Importe de la Cuentas de Liquidez	2.423.479	1.198.776
Importe de la Cuenta Auto cartera Fija	905.018	864.194

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES*Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019*

Durante los ejercicios 2019 y 2018, los movimientos habidos en la cartera de acciones propias de la Sociedad Dominante han sido los siguientes:

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2019

	Acciones propias		
	Número acciones	Valor cartera	Precio medio de adquisición
Saldo al 31.12.2018	888.177	2.062.969	2,32
Adquisiciones	389.978	3.882.063	9,95
Enajenaciones	(721.340)	(2.616.535)	3,63
Saldo al 31.12.2019	556.815	3.328.497	5,98

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2018

	Acciones propias		
	Número acciones	Valor cartera	Precio medio de adquisición
Saldo al 31.12.2017	741.577	1.133.498	1,55
Adquisiciones	658.055	1.869.232	2,84
Enajenaciones	(511.455)	(939.761)	1,84
Saldo al 31.12.2018	888.177	2.062.969	2,32

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

A 31 de diciembre de 2019, las acciones propias representan el 2,3% (3,7% a 31 de diciembre de 2018) del total de las acciones de la Sociedad Dominante.

13.5. Plan de incentivos a empleados

El Consejo de Administración de la Sociedad Dominante aprobó en su reunión de fecha 26 de junio de 2015 un plan de incentivos dirigido a determinados directivos y personal clave basado en la concesión de opciones sobre acciones de la Sociedad Dominante. A 31 de diciembre de 2019 el número de acciones destinado a la cobertura de este plan es de 22.000 acciones. El precio de ejercicio de las opciones sobre acciones se fijó en 1,38 euros por acción.

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.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

Con fecha 2 de junio de 2016 se aprobó un segundo plan de incentivos basado en la concesión de opciones sobre acciones de la Sociedad Dominante de similares características que el plan anterior. A 31 de diciembre de 2019 el número de acciones destinado a la cobertura de este plan es de 48.667 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 un tercer plan de incentivos basado en la concesión de opciones sobre acciones de la Sociedad Dominante de similares características que los planes anteriores. A 31 de diciembre de 2019 el número de acciones destinado a la cobertura de este plan 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 un cuarto plan de incentivos basado en la concesión de opciones sobre acciones de la Sociedad Dominante de similares características que los planes anteriores. A 31 de diciembre de 2019 el número de acciones destinado a la cobertura de este plan es de 62.200 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. El Grupo no ha registrado ningún importe por este concepto al considerar que el valor razonable del precio de la opción no es significativo.

A 31 de diciembre de 2019 existen 54.445 opciones ejercitables (198.000 a 31 de diciembre de 2018). En el ejercicio 2019 se han ejercitado 263.333 opciones.

13.6. Ganancia (pérdida) por acción

Básicas

Los beneficios (o pérdidas) básicos por acción de operaciones continuadas correspondientes a los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2019 y 2018 es la siguiente:

	Euros	
	31.12.2019	31.12.2018
Beneficio atribuible a los accionistas de la Sociedad Dominante	11.436.955	9.725.962
Nº medio ponderado de participaciones ordinarias en circulación	23.583.725	23.491.344
Beneficio (pérdida) por acción	0,48	0,41

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

Diluidas

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

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

14. Ajustes por cambio de valor**Operaciones de cobertura**

Se corresponden con valor razonable a 31 de diciembre de 2019 de los instrumentos de cobertura de tipos de interés contratados por el Grupo (Nota 17.5).

Diferencias de conversión

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

	31.12.19	31.12.18
GR RENOVABLES MEXICO S.A. DE C.V.	54.857	135.885
GREENERGY GREENHUB S.A. DE C.V.	6.956	(48)
GREENERGY PERU SAC	(14.924)	7.743
GR PAINO SAC	123.481	(112.777)
GR TARUCA SAC	112.498	(112.382)
GREENERGY RENOVABLES PACIFIC, LTDA.	(640.845)	(116.367)
FAILO 3, LTDA.	6.522	634
GR COLOMBIA, SAS	27.766	9.788
PARQUE EÓLICO QUILLAGUA, SpA	(200.201)	-
GR PACIFIC OVALLE, LTDA.	(39.004)	(38.592)
ORSIPO 5 SOLAR	11.507	38
MESO 4 SOLAR	(1.383)	1.179
CRISON 2 SOLAR	136	26
ASTILO 1 SOLAR	(1.423)	263
MIRGACA 6 SOLAR	(27)	-
GR MOLLE SpA	-	746
GR BELLOTO SpA	-	746
GREENERGY OPEX, SpA	(2.527)	-
GREENERGY ATLANTIC S.A.	37.196	15.153
KOSTEN S.A.	66.522	(52.350)
Total	(452.893)	(260.315)

15. Participaciones no dominantes

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

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2019

	31.12.2018	Entradas/Salidas perímetro de consolidación	Otros	Resultado	Diferencias de conversión	31.12.2019
GR. Renovables México, S.A.	(28.999)	-	1.071	(4.334)	(1.654)	(33.916)
Grenergy Perú SAC	(7.748)	-	-	(3.606)	(229)	(11.583)
GR Paino, SAC	-	13.539	-	3.847	13.720	31.106
GR Taruca, SAC	-	13.475	-	5.685	12.500	31.660
Grenergy Renovables Pacific, Ltda.	20	-	(118)	220	(20)	102
Failo 3, Ltda.	(8.581)	-	-	-	5.888	(2.693)
Grenergy Pacific Ovalle, Ltda.	(21.012)	-	21.153	(3)	(8)	130
Level Fotovoltaica S.L.	(161.331)	-	-	(2.447)	-	(163.778)
Meso 4 Solar	(453)	-	(1)	-	(52)	(506)
Crison 2 Solar	(48)	-	-	-	2	(46)
Astilo 1 Solar	(538)	-	(1)	-	(34)	(573)
Mirgaca 6 Solar	-	-	(8)	-	(1)	(9)
Total	(228.690)	27.014	22.096	(638)	30.112	(150.106)

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2018

	31.12.2017	Entradas/Salidas perímetro de consolidación	Otros	Resultado	Diferencias de conversión	31.12.2018
GR. Renovables Mexico, S.A.	(19.033)	-	(3.679)	(9.061)	2.773	(29.000)
Grenergy Perú SAC	(5.117)	-	(364)	(2.399)	132	(7.748)
Grenergy Renovables Pacific, Ltda.	(12)	-	2	41	(12)	19
Failo 3, Ltda.	(1.341)	-	(260)	(7.612)	634	(8.579)
Grenergy Pacific Ovalle, Ltda.	(225)	-	38	(20.038)	(788)	(21.013)
Level Fotovoltaica S.L.	(6.140)	-	(1.504)	(153.687)	-	(161.331)
Meso 4 Solar	-	-	-	(477)	24	(453)
Crison 2 Solar	-	-	-	(48)	1	(47)
Astilo 1 Solar	-	-	-	(544)	6	(538)
Grenergy Pan de Azúcar, Ltda. (*)	53.046	(53.046)	-	-	-	-
Total	21.178	(53.046)	(5.767)	(193.826)	2.770	(228.690)

(*) Sociedad vendida en el ejercicio 2018

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

16. Provisiones y contingencias

El movimiento habido en este epígrafe durante los ejercicios 2019 y 2018, ha sido el siguiente:

	Provisión por penalizaciones	Provisión por retrasos y garantías	Otras provisiones	Total
Saldo a 31.12.2017	-	-	-	-
Dotaciones	-	64.150	-	64.150
Aplicaciones	-	-	-	-
Saldo a 31.12.2018	-	64.150	-	64.150
Dotaciones	2.748.384	764.759	-	3.513.143
Aplicaciones	-	-	-	-
Saldo a 31.12.2019	2.748.384	828.909	-	3.577.293

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

Provisión por penalidades

Se corresponde a la estimación de 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 plazo comprometido contractualmente ha vencido, y el Grupo estima que la puesta en operación comercial tendrá lugar en el primer trimestre de 2020. A 31 de diciembre de 2019 el entendimiento de los Administradores del Grupo y sus asesores jurídicos externos e internos es que el riesgo de hacer frente a las penalidades del contrato es probable y han decidido registrar una provisión por este concepto. El registro de esta provisión no ha tenido impacto en la cuenta de resultados consolidada debido a que el Grupo ha ejecutado unos avales a su favor que cubrían esta circunstancia con el principal subcontratista. No obstante a lo anterior, en el caso de que finalmente CAMMESA decidiera aplicar penalidades por retraso a Grenergy, los Administradores del Grupo consideran que existen argumentos jurídicos basados en razones de fuerza mayor que pudieran determinar la improcedencia de dichas penalidades, y por tanto se procedería a realizar las pertinentes alegaciones para evitar la salida de recursos del Grupo.

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. A 31 de diciembre de 2019 y 2018 el Grupo mantiene dotadas provisiones por estos conceptos en base a su experiencia histórica para el caso de las garantías y en base a las cláusulas contractuales para los retrasos.

Provisión por desmantelamiento

El Grupo registra una provisión por desmantelamiento cuando termina el periodo de construcción de las plantas solares y eólicas. Esta provisión se calcula mediante la estimación del valor actual de las obligaciones asumidas derivadas del desmantelamiento o retiro y otras asociadas al citado activo, tales como los costes de rehabilitación del lugar sobre el que se asientan las plantas solares. A 31 de diciembre de 2019 y 2018 el Grupo no había registrado ningún importe por este concepto debido a que no tenía plantas en operación.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

17. Deudas a largo y corto plazo

La composición de estos epígrafes del estado de situación financiera consolidado adjunto a 31 de diciembre de 2019 y 2018 es la siguiente:

	Deudas a largo plazo	Deudas a corto plazo	Total al 31.12.18	Deudas a largo plazo	Deudas a corto plazo	Total al 31.12.19
Obligaciones y valores negociables	-	-	-	21.539.686	-	21.539.686
Deudas con entidades de crédito	9.333.447	6.061.848	15.395.295	41.764.740	4.953.157	46.717.897
Préstamos	9.333.447	2.799.001	12.132.448	41.764.740	3.633.730	45.398.470
Pólizas de crédito	-	2.424.089	2.424.089	-	24.435	24.435
Financiación extranjero a corto plazo	-	838.758	838.758	-	1.294.992	1.294.992
Otros pasivos financieros	266.535	1.244.074	1.510.609	208.249	3.342.401	3.550.650
Derivados	-	-	-	-	654.429	654.429
Acreedores por arrendamiento financiero	134.854	27.662	162.516	3.726.447	692.217	4.418.664
Total	9.734.836	7.333.584	17.068.420	67.239.122	9.642.204	76.881.326

Los únicos pasivos que se valoran a valor razonable son los instrumentos financieros derivados. Dicha valoración se ha realizado mediante descuentos de flujos de caja (Nota 4.9).

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

Al 31 de diciembre de 2019 y 31 de diciembre de 2018, el detalle de las deudas por plazos remanentes de vencimiento es el siguiente:

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2019

	Obligaciones y valores negociables	Deudas con entidades de crédito	Otras deudas	Derivados	Acreedores arrendamiento financiero	Total
Hasta 31.12.2020	-	4.953.157	3.342.401	654.429	692.217	9.642.204
Hasta 31.12.2021	-	5.979.643	52.060	-	515.209	6.546.912
Hasta 31.12.2022	-	5.250.801	156.189	-	553.070	5.960.060
Hasta 31.12.2023	-	5.448.398	-	-	482.268	5.930.666
Hasta 31.12.2024	21.539.686	5.855.502	-	-	473.019	27.868.207
Más de 5 periodos	-	19.230.396	-	-	1.702.881	20.933.277
Total	21.539.686	46.717.897	3.550.650	654.429	4.418.664	76.881.326

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES*Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019*

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2018

	Deudas con entidades de crédito	Otras deudas	Acreedores arrendamiento financiero	Total
Hasta 1 año	6.061.848	1.244.074	27.662	7.333.584
Hasta 2020	2.618.644	52.060	27.688	2.698.392
Hasta 2021	1.271.276	52.060	23.168	1.346.504
Hasta 2022	453.627	52.060	80.887	586.574
Hasta 2023	453.627	52.060	3.111	508.798
Más de 5 periodos	4.536.273	58.295	-	4.594.568
Total	15.395.295	1.510.609	162.516	17.068.420

Durante los ejercicios 2019 y 2018, el Grupo ha atendido a su vencimiento al pago de todos los importes de su deuda financiera. Así mismo, a la fecha de formulación de estas cuentas anuales consolidadas no se ha producido ningún incumplimiento de las obligaciones asumidas.

17.1. Obligaciones y valores negociables

En octubre de 2019, el Consejo de Administración de la Sociedad Dominante acordó el establecimiento del denominado “Programa de Renta Fija Greenergy Renovables 2019”, al amparo del cual la Sociedad puede emitir valores de renta fija a medio y largo plazo, por un importe nominal máximo total de hasta 50.000.000 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 en el ejercicio 2019 han ascendido a 174 miles de euros.

A 31 de diciembre de 2019 el Grupo cumple con los covenants a los que está sujeto esta emisión de bonos.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

Préstamos con entidades de crédito

El detalle de los préstamos suscritos y sus principales condiciones al 31 de diciembre de 2018 y al 31 de diciembre de 2017 es el siguiente:

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2019

Entidad financiera	Fecha de vencimiento	Tipo de interés	Tipo de garantía	Cuotas	Euros		
					Pasivo no corriente	Pasivo corriente	Total
Banco Sabadell	20/10/2021	2,50%	Corporativa	Mensual	534.031	609.693	1.143.724
Banco Sabadell (USD)	19/04/2021	3,60%	Corporativa	Mensual	297.229	891.687	1.188.916
Banco Santander	10/04/2020	2,15%	Corporativa	Trimestral	-	673.827	673.827
KFW Bank (USD)	31/07/2034	5,00%	Garantía del proyecto	Semestral	22.961.222	1.458.523	24.419.745
CAF-Banco de Desarrollo de América Latina & ICO (USD)	30/04/2036	6,79%	Garantía del proyecto	Semestral	8.119.074	-	8.119.074
Sinia Capital (USD)	30/11/2035	9,50%	Garantía del proyecto	Semestral	-	-	-
Banco Security, Banco del Estado de Chile y Penta Vida Compañía de Seguros de Vida (USD)	08/11/2036		Garantía del proyecto	Semestral	-	-	-
Sinia Capital (USD)	08/11/2036		Garantía del proyecto	Semestral	9.808.555	-	9.808.555
Total					41.764.740	3.633.730	45.398.470

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2018

Entidad financiera	Fecha de vencimiento	Tipo de interés	Tipo de garantía	Cuotas	Euros		
					Pasivo no corriente	Pasivo corriente	Total
KFW BANK (USD)	31/07/2034	5,00%	Garantía del proyecto	Semestral	6.350.782	-	6.350.782
BANCO SABADELL	20/10/2021	2,50%	Corporativa	Mensual	1.143.724	602.127	1.745.851
BANCO SABADELL (USD)	19/04/2021	3,60%	Corporativa	Mensual	1.165.114	870.701	2.035.815
BANCO SANTANDER	10/04/2020	2,15%	Corporativa	Trimestral	673.827	1.326.173	2.000.000
Total					9.333.447	2.799.001	12.132.448

En relación con los tres préstamos con garantía corporativa firmados con Banco Sabadell y Banco Santander, éstos fueron suscritos para reforzar la tesorería del Grupo de cara a futuras inversiones en desarrollo de proyectos y dotar de liquidez a Grenergy para acometer su plan de negocio. Los referidos préstamos no están sujetos a covenants, excepto el proyecto de Kosten. Los tipos de interés son de entre el 2,15% y 3,60% y el plazo de vencimiento de entre 2 y 5 años.

Project finance

A 31 de diciembre de 2019, el Grupo tenía suscritas 4 financiaciones bajo estructuras de project finance por un importe total de aproximadamente 127 millones de euros:

- (i) el project finance concedido por KFW Bank a la filial GR Kosten, S.A.U. para la construcción y operación del parque eólico Kosten (24 MW) en Argentina;

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

- (ii) 2 project finance concedidos por CAF-Banco de Desarrollo de América Latina, por el Instituto de Crédito Oficial (ICO) español y Sinia Capital, S.A.C.V. a la filial GR Taruca, S.A.C. como prestataria para la construcción y operación del parque eólico de Duna y la filial GR Paino, S.A.C. para la construcción y operación del parque eólico de Huambos, ambos en Perú y cada uno de ellos con una capacidad de 18 MW; y
- (iii) un project finance concedidos por Banco Security, Banco del Estado de Chile, Penta Vida Compañía de Seguros de Vida y Sinia Renovables, S.A.U. a la filial Parque Eólico Quillagua, SpA como prestataria para la construcción y operación del parque solar Quillagua con una capacidad de 103 MW.

Proyecto Kosten

El project finance formalizado con KFW Bank en mayo de 2018 es un contrato de financiación senior por un importe de principal máximo de 31,7 millones de dólares americanos (28,3 millones de euros al cambio a 31 de diciembre de 2019), con fecha de vencimiento final a 31 de julio de 2034 y calendario de amortización mediante cuotas semestrales, con un tipo de interés del 5,00%. A 31 de diciembre de 2019 el Grupo cumple con los covenants a los que está sujeto esta financiación. Este contrato tiene asociadas ciertas garantías relacionadas con las propiedades de la sociedad y requieren del cumplimiento de ciertas obligaciones.

Proyecto Duna & Huambos

Adicionalmente, en relación con la construcción de los parques eólicos de Duna y Huambos, se formalizaron en marzo de 2019 sendos contratos de crédito sindicado por un importe de principal máximo de 36,8 millones de dólares americanos (32,8 millones de euros al cambio a 31 de diciembre de 2019), con fecha de vencimiento final a 31 de marzo de 2037, con CAF-Banco de Desarrollo de América Latina y el Instituto de Crédito Oficial (ICO) español, con un tipo de interés "all-in" del 6,79%, así como sendos contratos de crédito mezzanine (crédito subordinado a la financiación senior) por un importe de 6 millones de dólares americanos (5,3 millones de euros al cambio a 31 de diciembre de 2019), con fecha de vencimiento final a 30 de noviembre de 2035, con Sinia Capital, S.A. de C.V. con un tipo de interés del 9,50%. Estos contratos tienen asociadas ciertas garantías relacionadas con las propiedades de las sociedades y requieren del cumplimiento de ciertas obligaciones.

Proyecto Quillagua

Por otro lado, en noviembre de 2019 el Grupo formalizó un acuerdo de financiación por importe de 60,3 millones de dólares americanos (53,8 millones de euros al cambio a 31 de diciembre de 2019) con Banco Security, Banco del Estado de Chile y Penta Vida Compañía de Seguros de Vida para la construcción de un parque solar con una potencia de 103 MW en Quillagua, con una producción estimada de 301 gigavatios-hora. Está previsto que el referido parque se conecte durante el tercer trimestre del ejercicio 2020. La financiación del proyecto se ha estructurado bajo la modalidad de project finance e incluye la financiación de la deuda senior en un plazo de 17 años. Sinia Renovables, SAU, entidad participada al 100% por Banco de Sabadell, S.A., participa también en la financiación del referido parque solar mediante un crédito mezzanine por un importe de 11 millones de dólares americanos (9,8 millones de euros al cambio a 31 de diciembre de 2019). Este contrato tiene asociadas ciertas garantías relacionadas con las propiedades de la sociedad y requieren del cumplimiento de ciertas obligaciones.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

17.2. Pólizas de crédito y líneas de descuento

Al 31 de diciembre de 2019 y 31 de diciembre de 2018, el Grupo tenía suscritas pólizas de crédito y financiación de crédito a operaciones en el extranjero con diversas entidades financieras. El detalle del crédito dispuesto en dichas fechas, así como las condiciones de dichos contratos es el siguiente:

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2019

Entidad financiera	Fecha de vencimiento	Euros		
		Límite concedido	Dispuesto	Disponible
BANKIA I	27/05/2020	100.000	-	100.000
BANKIA II	21/04/2020	1.500.000	-	1.500.000
SANTANDER	17/04/2020	300.000	-	300.000
SANTANDER II (ANTES POPULAR)	07/05/2020	200.000	-	200.000
SABADELL	10/05/2020	200.000	23.102	176.898
BANKINTER	Indefinida	500.000	-	500.000
BANKIA (VISA)	Indefinida	3.000	-	3.000
BANCO SABADELL (VISA)	Indefinida	30.000	-	30.000
SECURITY (VISA)	Indefinida	8.000	1.333	6.667
Total Pólizas de crédito		2.841.000	24.435	2.816.565
SABADELL (USD)	Indefinida	13.500.000	67.554	2.886.110
SANTANDER (USD)	Indefinida	11.750.000	-	7.024.020
BANKIA (USD)	27/05/2020	11.000.000	1.227.438	3.218.843
BANKINTER (USD)	Indefinida	11.000.000	-	5.531.739
CAIXABANK (USD)	23/01/2021	5.000.000	-	2.985.581
BBVA (USD)	01/03/2020	5.000.000	-	-
Total Financiación extranjero		57.250.000	1.294.992	21.646.293
Total		60.091.000	1.319.427	24.462.858

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2018

Entidad financiera	Fecha de vencimiento	Euros		
		Límite concedido	Dispuesto	Disponible
BANKIA I	07/09/2019	100.000	93.524	6.476
BANKIA II	21/04/2019	1.500.000	1.494.422	5.578
SANTANDER	14/04/2019	300.000	281.761	18.239
POPULAR	26/10/2019	200.000	189.852	10.148
SABADELL	25/05/2019	200.000	80.203	119.797
BANKINTER	28/07/2019	300.000	271.616	28.384
BANKIA (VISA)	Indefinida	3.000	-	3.000
BANCO SABADELL (VISA)	Indefinida	30.000	12.711	17.289
Total Pólizas de crédito		2.633.000	2.424.089	208.911
SABADELL (USD)	Indefinida	6.500.000	250.952	6.064.509
SANTANDER (USD)	Indefinida	6.000.000	-	2.959.432
BANKIA (USD)	07/09/2019	6.000.000	587.806	2.336.537
POPULAR (USD)	26/10/2019	2.000.000	-	2.000.000
BANKINTER (USD)	28/07/2019	6.500.000	-	6.500.000
CAIXABANK (USD)	23/01/2019	5.000.000	-	5.000.000
BBVA (USD)	12/07/2019	3.000.000	-	1.994.369
Total Financiación extranjero		35.000.000	838.758	26.854.847
Total		37.633.000	3.262.847	27.063.758

El tipo de interés medio de las pólizas de crédito durante los ejercicios 2019 y 2018 ha sido del 2,15% anual.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES*Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019***17.3. Otras deudas**

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, el detalle de otras deudas que mantenía el Grupo es el siguiente:

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre 2019

Acreedor	Fecha de vencimiento	Tipo de interés	Tipo de garantía	Cuotas	Euros		
					Pasivo no corriente	Pasivo corriente	Total
CDTI	12/05/2022	Sin intereses	No	Mensual	208.249	52.060	260.309
Ministerio de Economía y Competitividad	20/01/2021	Sin intereses	No	Mensual	-	6.226	6.226
Otras deudas (Kosten)	-	-	-	-	-	1.169.001	1.169.001
Otras deudas (PEQ)	-	-	-	-	-	2.113.810	2.113.810
Otros	-	-	-	-	-	1.304	1.304
Total					208.249	3.342.401	3.550.650

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre 2018

Entidad financiera	Fecha de vencimiento	Tipo de interés	Tipo de garantía	Cuotas	Euros		
					Pasivo no corriente	Pasivo corriente	Total
CDTI	12/05/2022	Sin intereses	No	Mensual	260.308	52.060	312.368
Ministerio de Economía y Competitividad	20/01/2021	Sin intereses	No	Mensual	6.227	5.926	12.153
Otras deudas	-	-	-	-	-	1.186.088	1.186.088
Total					266.535	1.244.074	1.510.609

Esta partida se corresponde con lo siguiente:

- Importe pendiente de pago a 31 de diciembre de 2019 generado por la compra de la sociedad Kosten S.A. integrada en el Grupo en el ejercicio 2017.
- Importe pendiente de pago a 31 de diciembre de 2019 generado por la compra de la sociedad Parque Eólico Quillagua SpA, integrada en el Grupo en el ejercicio 2019 (Nota 5).
- Importe pendiente de reembolso al cierre de los ejercicios 2019 y 2018 de un préstamo sin intereses concedido por el CDTI el 13 de octubre de 2011 por importe de 520.609 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”.
- A su vez, la Sociedad Dominante recibió otro préstamo sin intereses concedido por el Ministerio de Economía y competitividad el 16 de abril de 2012, por importe de 33.756 euros relacionado con los costes de personal para llevar a cabo el proyecto “Diseño y Modelización de un sistema de predicción del comportamiento y control integral para instalaciones distribuidoras de energía”.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

El reembolso de ambos préstamos podrá efectuarse en un máximo de 7 anualidades de idéntica cuantía, admitiéndose como plazo máximo de vencimiento de la primera anualidad cinco años después de la concesión del mismo. La primera de dichas anualidades se realizó en el ejercicio 2015.

17.4. Instrumentos financieros derivados

Los instrumentos financieros derivados a 31 de diciembre de 2019 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 fecha 31 de diciembre de 2019 y las tasas fijas contratados son los siguientes:

Parque	Entidad financiera	Nocional a 31.12.2019	Tasa fija
Quillagua	Banco Security	11.207.946	6,452%
Quillagua	Banco del Estado de Chile	11.207.946	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 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.

17.5. Pasivos por arrendamiento financiero

A partir del 1 de enero de 2019, por la aplicación de la NIIF 16 “Arrendamientos”, los pasivos por arrendamientos se consideran dentro de la deuda financiera (Nota 2.2.). Los principales pasivos reconocidos a 31 de diciembre de 2019 en este epígrafe del estado de situación financiera consolidado son los siguientes:

	Terrenos	Oficinas	Elementos de transporte	Total
Acreedores por arrendamiento a largo plazo	2.521	1.074	132	3.727
Acreedores por arrendamiento a corto plazo	306	353	33	692
TOTAL (miles de euros)	2.827	1.427	165	4.419

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

“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.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

18. Deudas con empresas vinculadas

A 31 de diciembre de 2019 no había deudas con empresas vinculadas.

La composición de estos epígrafes del estado de situación financiera consolidado adjunto al 31 de diciembre de 2018 es la siguiente:

	Fecha de vencimiento	Tipo de interés	Tipo de garantía	Deudas a largo plazo	Deudas a corto plazo	Total al 31.12.18
Deudas con empresas vinculadas						
Deudas por préstamos	Indefinido	Euribor 12 meses + 2%	-	-	17.033	17.033
Deuda por conceptos fiscales	-	-	-	-	316.736	316.736
Total			-	-	333.769	333.769

En el cuadro anterior, se recoge deuda con Daruan Group Holding, S.L. a cierre del ejercicio 2018 por importe de 17 miles de euros.

El Grupo en España, durante el ejercicio 2018, tributaba el impuesto de Sociedades dentro del grupo fiscal formado con todas las sociedades en las que se cumplían los requisitos exigidos por la normativa establecida en el Capítulo VI del Título VII la Ley 27/2014, de 27 de noviembre, del Impuesto sobre Sociedades (LIS), siendo la matriz del grupo, la sociedad Daruan Group Holding, S.L. Por este concepto se recogía una deuda con esta sociedad por importe de 317 miles de euros a cierre del ejercicio 2018. Tal como se comenta en la Nota 20, la Sociedad Dominante y el resto de sociedades dependientes, en el ejercicio 2019 han dejado de pertenecer al grupo fiscal Daruan Group Holding, S.L. y Sociedades Dependientes.

19. Información sobre los aplazamientos de pago efectuados a proveedores

El importe total de pagos realizados a los proveedores del ejercicio, con detalle de los plazos de pago, de acuerdo a los plazos máximos legales de pago establecidos en la Ley 15/2010 de 5 de julio, por la que se establecen las medidas de lucha contra la morosidad en las operaciones comerciales en el ámbito de España, es el siguiente:

	2019	2018
	Días	Días
Periodo medio de pago a proveedores	52,92	62,56
Ratio de operaciones pagadas	60	69
Ratio de operaciones pendientes de pago	43	45
	Importe (euros)	Importe (euros)
Total pagos realizados	26.556.384	23.053.948
Total pagos pendientes	18.961.836	8.445.984

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

20. Administraciones públicas y situación fiscal

El detalle de los saldos con Administraciones Públicas al 31 de diciembre de 2019 y 31 de diciembre de 2018 es el siguiente:

Administraciones Públicas deudoras	No corriente	Corriente	Saldo al 31.12.19	No corriente	Corriente	Saldo al 31.12.18
Activos por impuesto diferido	3.497.950	-	3.497.950	956.594	-	956.594
Activos por impuesto corriente	-	16.112	16.112	-	-	-
Otros créditos con Administraciones Públicas	-	12.146.960	12.146.960	-	2.091.851	2.091.851
Hacienda Pública, deudora por devolución de impuestos	-	1.577.972	1.577.972	-	714.533	714.533
Hacienda Pública, deudora por IVA	-	10.568.988	10.568.988	-	1.377.318	1.377.318
Total	3.497.950	12.163.072	15.661.022	956.594	2.091.851	3.048.445

Administraciones Públicas acreedoras	No corriente	Corriente	Saldo al 31.12.19	No corriente	Corriente	Saldo al 31.12.18
Pasivos por impuesto diferido	3.450.112	-	3.450.112	-	-	-
Pasivos por impuesto corriente	-	730.798	730.798	-	-	-
Otras deudas con Administraciones Públicas	-	1.370.551	1.370.551	-	299.458	299.458
Hacienda Pública, acreedora por IVA	-	977.065	977.065	-	128.172	128.172
Hacienda Pública, acreedora por retenciones practicadas	-	329.274	329.274	-	129.526	129.526
Organismos de la Seguridad Social	-	64.212	64.212	-	41.760	41.760
Total	3.450.112	2.101.349	5.551.461	-	299.458	299.458

Situación fiscal

Según establece la legislación vigente en los países en donde están radicadas las sociedades del Grupo, los impuestos no pueden considerarse definitivamente liquidados hasta que las declaraciones presentadas hayan sido inspeccionadas por las autoridades fiscales o haya transcurrido el plazo de prescripción.

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

Impuesto sobre beneficios

Desde el ejercicio 2012, la Sociedad Dominante tributaba en régimen de consolidación fiscal junto con otras sociedades del Grupo. Durante los ejercicios 2012 y 2013, la matriz del grupo fiscal fue la sociedad Daruan Venture Capital, S.C.R., a partir del ejercicio 2014, la matriz del grupo era la Compañía Daruan Group Holding, S.L. Tal como se comenta en la Nota 13.1, en el ejercicio 2019 la Sociedad Dominante y sus sociedades dependientes españolas, han salido del grupo fiscal.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

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

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2019

	Cuenta de resultados		
	Aumento	Disminución	Total
Resultado contable antes de impuestos			14.099.760
Diferencias permanentes	279.710	(1.593)	278.117
Diferencias temporarias	283.771	(360)	283.411
Reserva de capitalización		(238.442)	(238.442)
Base imponible (resultado fiscal)			14.422.846
Impuesto bruto calculado a tasa impositiva media			4.182.625
Gasto / (Ingreso) por impuesto asociado a los ajustes de consolidación (*)			(1.519.182)
Gasto (Ingreso) sobre las beneficios			2.663.443

(*) Se corresponde principalmente con ajustes de consolidación debido a la eliminación de márgenes internos no realizados frente a terceros

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2018

	Cuenta de resultados		
	Aumento	Disminución	Total
Resultado contable antes de impuestos			10.927.936
Diferencias permanentes	189.300	(2.853)	186.447
Diferencias temporarias	86.323	(427.415)	(341.092)
Reserva de capitalización		(62.261)	(62.261)
Base imponible (resultado fiscal)			10.711.030
Impuesto bruto calculado a tasa impositiva media			3.106.198
Gasto / (Ingreso) por impuesto asociado a los ajustes de consolidación (*)			(1.710.720)
Gasto (Ingreso) sobre beneficios			1.395.478

(*) Se corresponde principalmente con ajustes de consolidación debido a la eliminación de márgenes internos no realizados frente a terceros

La composición del (gasto) / ingreso sobre beneficios de los ejercicios 2019 y 2018 es como sigue:

	31.12.2019	31.12.2018
GREENERGY RENOVABLES, S.L.	(1.846.941)	(1.642.516)
GREENHOUSE RENEWABLE ENERGY S.L.	38	54
GREENHOUSE SOLAR ENERGY S.L.	38	46
GREENHOUSE SOLAR FIELDS S.L.	38	54
GR RENOVABLES PACIFIC LTDA	(549.801)	(305.688)
PARQUE EÓLICO QUILLAGUA, SPA	(191.909)	-
GREENERGY OPEX, SPA	(29.353)	-
GUIA DE ISORA SOLAR 2 S.L.	97	83
GR SOLAR 2020 S.L.	1	255
GR SUN SPAIN S.L.	-	1
GR TARUCA SAC	(22.291)	(14.064)
GR PAINO SAC	(14.463)	(14.162)
GR TAKE RENOVABLES, S.L.U.	(104)	-
GR EUGABA RENOVABLES, S.L.U.	(97)	-
GR NEGUA RENOVABLES, S.L.U.	133	-
GR PERÚ SAC	(38.855)	-
GREENERGY COLOMBIA, SAS	31.907	-
GR TINEO SPA	-	89.897
GR GUAYACAN SPA	-	81.144
GR LINGUE SPA	-	188.798
KOSTEN SA	-	221.708
GREEN HUB SA de CV	-	(1.519)
ORSIPO 5 SOLAR	-	(349)
GR EQUITY WIND AND SOLAR S.L.	(1.881)	780
Total	(2.663.443)	(1.395.478)

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

Los tipos impositivos teóricos varían según las distintas localizaciones, siendo los principales los siguientes tanto para el ejercicio 2019 como para el 2018:

País	Tipo impositivo
España	25%
Chile	27%
Perú	29,50%
Argentina	35%
México	30%
Colombia	33%

Activos y pasivos por impuestos diferidos

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

La composición y movimiento de estos epígrafes del estado de situación financiera consolidado para el cierre de los ejercicios 2019 y 2018 es el siguiente:

	Saldo al 31.12.17	Registrado en la cuenta de resultados		Saldo al 31.12.2018	Registrado en la cuenta de resultados			Saldo al 31.12.2019
		Adiciones	Retiros		Adiciones	Combinación de negocios	Retiros	
Activos por impuesto diferido	402.743	836.956	(283.105)	956.594	742.802	1.934.343	(135.789)	3.497.950
Bases imponibles negativas pdtes. de compensar	-	247.987	-	247.987	-	1.934.376	(135.789)	2.046.574
Deducciones fiscales pendientes de aplicar	-	33	-	33	-	(33)	-	-
Por diferencias temporarias	402.743	588.936	(283.105)	708.574	742.802	-	-	1.451.376
Pasivos por impuesto diferido	463.446	-	(463.446)	-	344.032	3.107.111	(1.031)	3.450.112
Por diferencias permanentes de los ajustes de consolidación	-	-	-	-	-	-	-	-
Por diferencias temporarias	463.446	-	(463.446)	-	344.032	3.107.111	(1.031)	3.450.112
Total	(60.703)	836.956	180.341	956.594	398.770	(1.172.768)	(134.758)	47.838

Los activos por impuesto diferido relativos a combinaciones de negocios se corresponden con las bases imponibles que la entidad dependiente Parque Eólico Quillagua, SpA tenía a la fecha de entrada en el Grupo (Nota 5).

Los pasivos por impuesto diferido relativos a combinaciones de negocios se corresponden con la valoración a valor razonable de los activos adquiridos en las combinaciones de negocios de Kosten y Parque Eólico Quillagua (Nota 5).

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

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

Bases imponibles negativas pendientes de compensar

Al cierre de los ejercicios 2019 y 2018 el desglose de las bases imponibles negativas pendiente de compensar por sociedad es el siguiente:

Miles de Euros	31.12.2019	31.12.2018
LEVEL FOTOVOLTAICA, S.L.	323	322
GR PACIFIC OVALLE, LTDA.	1.017	1.017
GREENERGY PERU SAC	783	765
GR RENOVABLES MEXICO S.A.	1.559	1.417
GREENERGY COLOMBIA SAS	145	137
GREENERGY ATLANTIC S.A.	101	101
FAILO 3, LTDA.	18	15
PARQUE EÓLICO QUILLAGUA, SpA	7.164	-
KOSTEN SA	477	856
Total	11.587	4.630

Del cuadro anterior, a 31 de diciembre de 2018 únicamente están activadas las bases imponibles negativas correspondientes a las sociedades dependientes Kosten, S.A. y Parque Eólico Quillagua, SpA. La recuperación de estos créditos fiscales está razonablemente asegurada por no tener plazo de vencimiento y corresponder a sociedades que se estima que tendrán beneficios de manera recurrente en el futuro cuando entren en operación.

21. Ingresos y gastos**Aprovisionamientos**

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

	31.12.2019			31.12.2018		
	Compras	Variación de existencias	Total consumos	Compras	Variación de existencias	Total consumos
Consumo Mercaderías	62.674.701	(99.857)	62.574.844	20.764.986	938.231	21.703.217
Trabajos realizados por otras empresas	13.507	-	13.507	357.858	-	357.858
Total	62.688.208	(99.857)	62.588.351	21.122.844	938.231	22.061.075

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

	31.12.2019	31.12.2018
Nacionales	8.557.104	6.515.023
Importaciones	54.131.104	14.607.821
Total	62.688.208	21.122.844

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

Cargas sociales

La composición de este epígrafe de la cuenta de resultados consolidada de los ejercicios 2019 y 2018 es la siguiente:

	31.12.2019	31.12.2018
Seguridad social a cargo de la empresa	707.907	386.673
Otros gastos sociales	64.912	39.346
Total	772.819	426.019

El número medio de empleados durante los ejercicios 2019 y 2018, distribuido por categorías profesionales, es como sigue:

Categoría	2019	2018
Consejeros y Alta Dirección	7	5
Directores Departamentos	16	15
Otros	64	64
Total	87	84

La distribución por sexos de la a cierre de los ejercicios 2019 y 2018, así como de los Administradores y personal de Alta Dirección es la siguiente:

Categoría	31.12.2019			31.12.2018		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Consejeros y Alta Dirección	6	3	9	4	1	2
Directores Departamentos	13	4	17	11	4	15
Otros	95	29	124	67	24	91
Total	114	36	150	82	29	111

El Grupo no ha tenido empleados con discapacidad mayor o igual del 33% durante los ejercicios 2019 y 2018.

Servicios exteriores

La composición de este epígrafe de la cuenta de resultados consolidada de los ejercicios 2019 y 2018 es la siguiente:

Naturaleza	2019	2018
Arrendamientos (Nota 8.2)	150.434	821.376
Reparación y mantenimiento	155.891	90.043
Servicios profesionales	1.966.538	1.448.089
Transportes	10.533	10.936
Seguros	188.951	146.951
Servicios bancarios	269.910	77.585
Publicidad y propaganda	156.531	37.263
Suministros	168.216	65.644
Otros	961.074	701.601
Total	4.028.078	3.399.488

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

“Servicios profesionales del cuadro anterior” recoge un importe de 551 miles de euros correspondientes a los gastos de admisión a negociación de las acciones de la Sociedad Dominante en las Bolsas de Valores de Barcelona, Bilbao, Madrid y Valencia y su inclusión en el Sistema de Interconexión Bursátil Español.

Por otro lado, el epígrafe de otros recoge principalmente los gastos de cambio de oficinas de España y Chile en el ejercicio 2019, así como gastos de desplazamientos del personal en los ejercicios 2019 y 2018.

Ingresos y gastos financieros

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

	31.12.2019	31.12.2018
Ingresos	55.019	-
Intereses de otros activos financieros	55.019	-
Gastos	(1.141.769)	(1.559.392)
Intereses por deudas	(1.141.769)	(1.559.392)
Diferencias de cambio	(2.307.056)	(2.798.088)
Deterioro de valor y resultados en enajenaciones de instrumentos financieros	(25.000)	(122.714)
Deterioros y pérdidas	(25.000)	(122.714)
Resultado financiero	(3.418.806)	(4.480.194)

Las diferencias negativas de cambio del ejercicio 2019 se deben principalmente a la fuerte depreciación del peso argentino frente al dólar americano durante el ejercicio 2019 por los saldos a cobrar con las Administraciones públicas argentinas.

Las diferencias negativas de cambio del ejercicio 2018 se deben principalmente a la fuerte depreciación del peso chileno frente al dólar americano durante el ejercicio 2018.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES*Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019***Resultado por Sociedad**

La aportación en euros de cada sociedad incluida en el perímetro de consolidación a los resultados consolidados atribuibles a la Sociedad Dominante a cierre de los ejercicios 2019 y 2018 es la siguiente:

Sociedades	31.12.2019	31.12.2018
GREENERGY RENOVABLES, S.A.	12.495.751	15.216.857
GREENHOUSE RENEWABLE ENERGY S.L.	(113)	(217)
GREENHOUSE SOLAR ENERGY S.L.	(113)	(184)
GREENHOUSE SOLAR FIELDS S.L.	(113)	(217)
GUIA DE ISORA SOLAR 2 S.L.	(296)	(332)
GR SOLAR 2020 S.L.	(3)	(1.021)
GR SUN SPAIN S.L.	-	(4)
GR EQUITY WIND AND SOLAR S.L.	13.219	74.628
LEVEL FOTOVOLTAICA S.A.	(2.447)	(153.687)
EIDEN RENOVABLES, S.L.	-	(60)
CHAMBO RENOVABLES, S.L.	-	(60)
MAMBAR RENOVABLES, S.L.	-	(60)
GR TAKE RENOVABLES, S.L.U.	311	-
GR EUGABA RENOVABLES, S.L.U.	292	-
GR NEGUA RENOVABLES, S.L.U.	(399)	-
GR RENOVABLES MEXICO S.A.	(212.345)	(443.974)
GREEN HUB SA de CV	(30.483)	(513.212)
GREENERGY PERU SAC	(357.050)	(237.535)
GR PAINO SAC	34.624	44.335
GR TARIUCA SAC	51.164	43.937
GREENERGY RENOVABLES PACIFIC, LTDA.	2.018.453	(772.437)
GREENERGY OPEX, SpA	73.471	-
PARQUE EÓLICO QUILLAGUA, SpA	(162.493)	-
GREENERGY COLOMBIA SAS	16.966	(55.804)
GREENERGY ATLANTIC S.A.	(266.344)	(97.142)
KOSTEN S.A.	(2.130.535)	122.822
FAILO 3, LTDA.	-	(7.612)
GR HUINGAN SPA (**)	-	(11.472)
GR PACIFIC OVALLE, LTDA.	(146)	(981.841)
GR MOLLE SPA (*)	(16.388)	(21.060)
GR BELLOTO SPA (*)	(24.890)	(25.209)
GR TAMARUGO SPA (*)	(27.472)	-
GR GUINDO SPA	(21.366)	-
GR SAUCE SPA	(13.505)	-
MESO 4 SOLAR	-	(23.392)
CRISON 2 SOLAR	-	(2.370)
ASTILO 1 SOLAR	-	(26.641)
ORSIPO 5 SOLAR	(795)	4.871
GR LAUREL SPA (**)	-	(316.549)
GR AVELLANO SPA (**)	-	(3.879)
GR LITRE SPA (**)	-	(853.771)
GR ARRAYÁN SPA (**)	-	(21.554)
GR TINEO SPA (**)	-	(227.945)
GR GUAYACÁN SPA (**)	-	(205.308)
GR LINGUE SPA (**)	-	(488.239)
GR QUILLAY SPA (**)	-	(13.312)
GR ALERCE SPA (**)	-	(13.602)
GR PALMA SPA (**)	-	(19.082)
GR LILLEN SPA (**)	-	(31.891)
GR MELI SPA (**)	-	(411)
GR CHAQUIHUE SPA (*)	-	(103.787)
GR PACIFIC PAN DE AZÚCAR, LTDA. (**)	-	(106.614)
Total Sociedades	11.436.955	9.725.962

(*) Sociedades que no forman parte del perímetro de consolidación a 31.12.2019.

(**) Sociedades que no forman parte del perímetro de consolidación a 31.12.2018.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

22. Moneda extranjera

El detalle de las transacciones realizadas en moneda extranjera durante los ejercicios 2019 y 2018 es el siguiente:

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2019

	31.12.2019						
	Contravalor en euros						
	Dólares Americanos	Pesos chilenos	Soles peruanos	Pesos mexicanos	Pesos argentinos	Pesos colombianos	Total
Ventas	70.931.791	-	-	-	-	-	70.931.791
Prestación de servicios	-	1.120.742	-	-	-	-	1.120.742
Total	70.931.791	1.120.742	-	-	-	-	72.052.533
Compras	(39.809.633)	(14.321.471)	-	-	-	-	(54.131.104)
Trabajos realizados por otras empresas	-	(13.507)	-	-	-	-	(13.507)
Recepción de servicios	(255.377)	(1.028.145)	(188.018)	(79.423)	-	(17.533)	(1.568.496)
Total	(40.065.010)	(15.363.123)	(188.018)	(79.423)	-	(17.533)	(55.713.107)

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2018

	31.12.2018						
	Contravalor en euros						
	Dólares Americanos	Pesos chilenos	Soles peruanos	Pesos mexicanos	Pesos argentinos	Pesos colombianos	Total
Ventas	24.254.429	2.022.201	-	-	-	-	26.276.630
Prestación de servicios	-	778.268	-	-	-	-	778.268
Total	24.254.429	2.800.469	-	-	-	-	27.054.898
Compras	(12.407.766)	(7.257.779)	-	-	-	-	(19.665.545)
Trabajos realizados por otras empresas	-	(357.859)	-	-	-	-	(357.859)
Recepción de servicios	-	(1.662.109)	(114.587)	(61.961)	(128.234)	(43.552)	(2.010.443)
Total	(12.407.766)	(9.277.747)	(114.587)	(61.961)	(128.234)	(43.552)	(22.033.847)

23. Información sobre medio ambiente

Una de las fases que caracteriza cualquier desarrollo de un proyecto de energía renovable, tanto solar como eólica, es la realización de estudios y declaraciones del impacto medioambiental que puede tener una instalación. El principal objetivo de dichos estudios y declaraciones es medir y reducir el impacto real sobre el medioambiente en la ejecución de cualquier proyecto.

El principal encargado de prevenir el deterioro medioambiental es la autoridad competente en los distintos países en los que opera el Grupo. En este sentido, la evaluación del impacto ambiental de cualquier actividad permite introducir la dimensión ambiental en el diseño y la ejecución de los proyectos y actividades que se realizan en cada país. Mediante esta evaluación se certifica que las iniciativas, tanto del sector público como del privado, se encuentran en condiciones de cumplir los requisitos medioambientales que les son aplicables.

Existen diversos tipos de impactos ambientales si bien, principalmente, se pueden clasificar en 3 tipologías de acuerdo con su origen: (i) impacto ambiental provocado por el aprovechamiento de recursos naturales; (ii) impacto ambiental provocado por la contaminación; y (iii) impacto ambiental provocado por la ocupación del territorio.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

Los proyectos que realiza el Grupo suelen verse afectados, principalmente, por el impacto medioambiental provocado por la ocupación del territorio. En este sentido, al inicio de cualquier proyecto, se buscan y localizan terrenos cuyas características esenciales no se vean modificadas por la ejecución del proyecto en cuestión o incluso que se vean mejoradas desde un punto de vista medioambiental.

Otro tipo de impacto medioambiental que puede tener una incidencia en el inmovilizado material del Grupo es el de contaminación dada la maquinaria que se utiliza en algunas ocasiones en el desarrollo de la actividad del Grupo. En este sentido, los encargados de ejecutar cualquier fase en el desarrollo de un proyecto tratan siempre de optimizar la organización de los equipos y adaptar el mismo a la orografía.

El Grupo contrata, en función de cada proyecto, a distintas consultoras e ingenierías especializadas para realizar los estudios medioambientales que, posteriormente, son revisados por las autoridades competentes. Una vez analizado dicho estudio detalladamente por la autoridad competente, se decide la conveniencia de realizar la actividad estudiada y se determinan las condiciones y medidas que se deben tomar para proteger adecuadamente el ambiente y los recursos naturales afectos por el proyecto.

De acuerdo con la legislación vigente, el Grupo mantiene un control sobre el grado de contaminación, así como de una política de retirada de residuos.

24. Operaciones con partes vinculadas

24.1. Saldos y transacciones con partes vinculadas

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

Al cierre de los ejercicios 2019 y 2018 los saldos deudores y acreedores mantenidos con partes vinculadas a la Sociedad son los siguientes (Nota 9.1 y Nota 18):

	Entidad Dominante	Otras partes vinculadas	Total 31.12.2019	Entidad Dominante	Otras partes vinculadas	Total 31.12.2018
Activo						
Créditos a empresas vinculadas	40.512	-	40.512	45.830	-	45.830
	40.512	-	40.512	45.830	-	45.830
Pasivo						
Proveedores empresas vinculadas	-	(5.436)	(5.436)	-	(27.759)	(27.759)
Deudas con empresas vinculadas	-	-	-	(332.879)	(890)	(333.769)
	-	(5.436)	(5.436)	(332.879)	(28.649)	(361.528)

Los saldos con entidades vinculadas a 31 de diciembre de 2019 y 31 de diciembre de 2018 están compuestos por lo siguiente:

- Créditos a empresas vinculadas: recoge la deuda de algunas sociedades del Grupo con la Sociedad Dominante del grupo fiscal (Daruan Group Holding) por el Impuesto sobre Sociedades del ejercicio 2018.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

- Deudas con empresas vinculadas a 31 de diciembre de 2018 recogía el saldo de la póliza de crédito suscrita con la entidad Daruan Group Holding, S.L. así como la deuda de la Sociedad Dominante por el Impuesto sobre Sociedades.
- Proveedores empresas vinculadas recoge la deuda pendiente de pago por los fees facturados por otras sociedades del Grupo a cierre de cada ejercicio.

El detalle de las transacciones realizadas con partes vinculadas durante los ejercicios 2019 y 2018 es el siguiente:

	31.12.2019		31.12.2018	
	Entidad Dominante	Otras partes vinculadas	Entidad Dominante	Otras partes vinculadas
Gastos	(121.837)	(234.059)	-	(250.787)
Arrendamientos	(121.837)	(114.059)	-	(130.787)
Servicios recibidos	-	(120.000)	-	(120.000)

Las operaciones con partes vinculadas realizadas en el transcurso de los ejercicios 2019 y 2018 son propias del tráfico ordinario del Grupo y se han realizado, en general, en condiciones de mercado:

- Arrendamiento de las oficinas de Rafael Botí 2 por parte de Nagara Nur, S.L. por importe de 114.050 euros y 130.787 euros en los ejercicios 2019 y 2018 euros, respectivamente.
- Arrendamiento de oficinas de Rafael Botí 26 por parte Daruan Group Holding, S.L.U. por importe de 121.837 euros en el ejercicio 2019 (0 euros en 2018).
- Management fees facturados por Daruan Venture Capital por importe de 120.000 euros en los ejercicios 2019 y 2018.

24.2. Información relativa a Administradores y personal de Alta Dirección

Durante los ejercicios 2019 y 2018, 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.

Los Administradores y el personal de alta dirección han recibido retribuciones de acuerdo al siguiente detalle:

Concepto retributivo	2019		2018	
	Consejo de Administración	Personal Alta Dirección	Consejo de Administración	Personal Alta Dirección
Retribución fija	202.286	457.645	198.000	90.000
Retribuciones en especie	7.401	707.189	-	4.168
Total	209.687	1.164.834	198.000	94.168

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

El detalle de las retribuciones al Consejo de Administración desglosado por cada uno de los consejeros para los ejercicios 2019 y 2018 es la siguiente:

Consejero	Cargo	2019		2018	
		Retribución fija	Retribución en especie	Retribución fija	Retribución en especie
D. David Ruiz de Andrés	Presidente/ Consejero Delegado	120.000	7.401	120.000	-
D. Florentino Vivancos Gasset	Secretario Consejero	31.736	-	30.000	-
Dña. Ana Peralta Moreno	Vocal	30.000	-	30.000	-
D. Nicolás Bergareche Mendoza	Vocal	18.000	-	18.000	-
Dña. María del Rocío Hortigüela Esturillo	Vocal	2.550	-	-	-
TOTAL		202.286	7.401	198.000	-

Tal como se indica en la Nota 4.17, el plan de incentivos aprobado para administradores, directivos, empleados y colaboradores claves de Greenergy Renovables S.A., se ha ofrecido exclusivamente a empleados y colaboradores de la Sociedad Dominante, sin que ningún Administrador o Personal de Alta Dirección participe del mismo.

Los Administradores de la Sociedad Dominante se encuentran cubiertos con una póliza de responsabilidad civil por la que la Sociedad ha abonado una prima durante los ejercicios 2019 y 2018 por importe de 19 y 3 miles de euros, respectivamente.

24.3. Otra información referente a los Administradores

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

Los Administradores no han llevado a cabo, durante los ejercicios 2019 y 2018, 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.

25. Otra información

25.1. Política y gestión de riesgos

Las actividades del Grupo están expuestas a diversos riesgos financieros: riesgo de mercado (incluyendo el riesgo de tipo de cambio), riesgo de liquidez. La gestión del riesgo del Grupo se centra en la incertidumbre de los mercados financieros y trata de minimizar los efectos potenciales adversos sobre la rentabilidad del Grupo, para lo que emplea determinados instrumentos financieros descritos más adelante.

Riesgo de Mercado

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

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

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

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

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

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

Responsabilidad del Producto

El Grupo diseña, desarrolla, ejecuta y promociona proyectos de energía renovable a gran escala, certificada por TÜV Rheinland, su sistema de gestión de integrada de Calidad (ISO9001) y Medio Ambiente (ISO14001) sistematiza la identificación de los requisitos de cada proyecto, a nivel de Calidad, seguridad y eficiencia para cada una de las fases de las que se compone.

Riesgo de crédito del cliente por servicios de O&M y AM

En relación con aquellos Proyectos en los que el Grupo realiza servicios de O&M y AM, el riesgo de crédito es el derivado de incumplimiento de las obligaciones de pago recurrentes de los clientes de dichos contratos, y ello a pesar de que estos contratos prevean generalmente pagos de comisiones por trimestres vencidos y a 30 días desde la emisión de cada factura.

En el ejercicio 2019, el porcentaje de dotación a insolvencias ha sido nulo.

Riesgo Cambiario

GREENERGY desarrolla gran parte de su actividad económica en el extranjero y fuera del mercado europeo, en particular en Chile, Perú, Argentina, México y Colombia. A 31 de diciembre de 2019, prácticamente la totalidad de los ingresos del Grupo estaban denominados en moneda distinta al euro, concretamente en dólares americanos. De la misma forma, una gran parte de los gastos e inversiones, fundamentalmente los gastos en aprovisionamientos necesarios para la actividad de construcción y las inversiones en desarrollo de proyectos, también se obtienen en dólares americanos. Por tanto, la moneda utilizada en el curso normal de la actividad empresarial en LATAM es la moneda local o el dólar americano.

Como consecuencia de variaciones en el valor de las divisas locales de LATAM y del dólar americano con respecto al euro, fundamentalmente el dólar americano, y en la medida en que el Grupo no cuenta actualmente con mecanismos o contratos de cobertura (hedge agreements) sobre el tipo de cambio de estas divisas, el Grupo Greenergy podría sufrir un impacto negativo.

Riesgo de liquidez

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

El riesgo de liquidez deriva de las necesidades de financiación de la actividad del Grupo Greenergy por los desfases temporales entre necesidades y generación de fondos. La gestión de este riesgo por el Grupo se ha basado en la rápida rotación de proyectos que ha permitido al Grupo obtener significativos flujos de caja que se han reinvertido en nuevos proyectos, y en la disponibilidad de varias líneas de circulante y de financiación de crédito a operaciones en el extranjero con distintas entidades financieras.

El Grupo no tiene compromisos financieros significativos en el corto plazo y, por tanto, a la fecha de formulación de estas cuentas anuales consolidadas, los flujos de caja generados a corto plazo por el Grupo son suficientes para atender a los vencimientos de la deuda financiera y comercial a corto plazo. Se denomina riesgo de liquidez a la probabilidad de que el Grupo no sea capaz de atender sus compromisos financieros en el corto plazo.

No obstante, en el futuro los flujos de caja que el Grupo genere a corto plazo podrían ser insuficientes para atender sus deudas a corto plazo, lo cual podría provocar un impacto sustancial negativo en las actividades, los resultados y la situación financiera del Grupo.

Riesgo de tipo de interés

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

GREENERGY RENEVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

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

No obstante, si futuras financiaciones fueran referenciadas a tipo variable o se encarecieran los tipos fijos de interés como consecuencia de una subida de los tipos de interés variable de referencia (EURIBOR o LIBOR), ello podría provocar un impacto negativo para el Grupo.

Riesgos medioambientales

Dentro de los compromisos adquiridos por la certificación en Medio Ambiente, se marcan objetivos de mejora continua respecto al mismo y se identifican las externalidades de su actividad respecto al entorno, por ejemplo, contaminación de atmósfera o del agua, residuos peligrosos, ruido, paisaje, siendo poco significativas.

Por su actividad y con el estudio periódico de estas externalidades, no se consideran responsabilidades, gastos, activos, ni provisiones, ni contingencias de naturaleza medioambiental que pudieran ser significativos en relación con el patrimonio consolidado, la situación financiera consolidada y los resultados consolidados del Grupo.

25.2. Garantías comprometidas con terceros

Al cierre del ejercicio 2019, el Grupo tenía avales presentados ante terceros por un importe de 45.286.171 euros (19.016.949 euros a 31 de diciembre de 2018), principalmente garantías para presentación a licitaciones y subastas de energía renovable.

Dado que las garantías mencionadas se otorgan básicamente con el fin de garantizar el cumplimiento de obligaciones contractuales o compromisos de inversiones, los acontecimientos que llevarían a su ejecución, y por tanto el desembolso en efectivo, serían incumplimientos por Grenergy de sus obligaciones con relación al curso ordinario de su actividad, lo cual se considera que tiene una probabilidad de ocurrencia remota. Grenergy estima que los pasivos no previstos a 31 de diciembre de 2019, si los hubiera, que pudieran originarse por los avales y garantías prestados, no serían significativos.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

25.3. Honorarios de los auditores y entidades relacionadas

Los honorarios devengados por los servicios profesionales prestados por Ernst&Young, S.L. en el ejercicio 2019 y MAZARS Auditores, S.L.P. en el ejercicio 2018 se detallan a continuación:

Categorías	2019		2018	
	<i>Servicios prestados por el auditor de cuentas y por empresas vinculadas</i>	<i>Servicios prestados por otros auditores del Grupo</i>	<i>Servicios prestados por el auditor de cuentas y por empresas vinculadas</i>	<i>Servicios prestados por otros auditores del Grupo</i>
<i>Servicios de auditoría (1)</i>	99.250	51.150	50.800	50.708
<i>Otros servicios de verificación (2)</i>	32.500	1.800	-	-
Total servicios de auditoría y relacionados	131.750	52.950	50.800	50.708
<i>Servicios fiscales</i>	-	-	-	-
Total otros servicios profesionales	-	-	-	-
Total servicios profesionales	131.750	52.950	50.800	50.708

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

(2) Otros servicios de verificación relacionados con auditoría: Principalmente corresponden con los trabajos de revisión de la Comfort letter por la emisión de bonos verdes.

26. Información segmentada

La actividad del Grupo consiste en 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 analiza sus segmentos operativos en base a los informes internos que son base de revisión, discusión y evaluación regular por el Consejo de Administración, máxima autoridad en el proceso de toma de decisiones con el poder de destinar los recursos a los segmentos y evaluar su rendimiento. El Grupo clasifica las distintas actividades 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.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

La distribución de ingresos y EBITDA entre las tres divisiones de negocio al cierre de los ejercicios 2019 y 2018 es como sigue:

	Miles de euros	
	2019	2018
Ingresos		
Desarrollo y Construcción	83.171	43.268
Energía	-	2.022
Servicios	1.358	1.010
Total Ingresos	84.529	46.300

	Miles de euros	
	2019	2018
EBITDA		
Desarrollo y Construcción	22.962	19.836
Energía	-	1.454
Servicios	101	213
Corporativo	(4.592)	(3.039)
Total	18.471	18.464

El importe de ingresos del cuadro anterior recoge los epígrafes de “Importe neto de la cifra de negocios”, “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 12.240 miles de euros en el ejercicio 2019 y 8.191 miles de euros en el ejercicio 2018 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.

Dentro del EBITDA de la división de “Desarrollo y Construcción” del ejercicio 2019 se incluye la diferencia negativa de consolidación generada en la combinación de negocios mencionada en la Nota 5 por importe de 10.981 miles de euros.

El importe total de ingresos al cierre de los ejercicios 2019 y 2018 detallada por su localización geográfica es la siguiente:

	31.12.2019	31.12.2018
Chile	84.292	46.068
España	237	232
Total (miles de euros)	84.529	46.300

A continuación, se muestran los activos y pasivos del Grupo a 31 de diciembre de 2019 y 2018, detallados por su localización geográfica:

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2019

ACTIVO	España	Chile	México	Perú	Colombia	Argentina	Total 31.12.2019
ACTIVO NO CORRIENTE	3.721.756	31.646.498	64.125	17.461.689	151.206	34.998.867	88.044.141
Inmovilizado intangible	70.720	5.709.366	-	-	-	3.665.821	9.445.907
Inmovilizado material	2.198.049	21.090.423	60.863	15.774.842	119.242	31.103.440	70.346.859
Activos por derecho de uso	458.951	2.321.693	-	1.682.363	-	101.427	4.564.434
Inversiones financieras a largo plazo	150.037	30.042	3.262	4.484	-	1.166	188.991
Activos por impuesto diferido	843.999	2.494.974	-	-	31.964	127.013	3.497.950
ACTIVO CORRIENTE	27.886.284	26.485.607	202.692	6.335.683	113.171	8.559.432	69.582.869
Existencias	872.111	7.964.972	-	4.403	-	9.630	8.851.116
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	2.437.578	12.079.936	183.322	6.073.352	36.050	3.952.384	24.762.622
Inversiones en empresas vinculadas	40.512	-	-	-	-	-	40.512
Inversiones financieras a corto plazo	6.857.767	15.295	-	-	-	-	6.873.062
Periodificaciones	222.595	25.526	-	-	34.349	-	282.470
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	17.455.721	6.399.878	19.370	257.928	42.772	4.597.418	28.773.087
TOTAL ACTIVO	31.608.040	58.132.105	266.817	23.797.372	264.377	43.558.299	157.627.010

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019

PATRIMONIO NETO Y PASIVO	España	Chile	México	Perú	Colombia	Argentina	Total 31.12.2019
PATRIMONIO NETO	42.540.368	(255.414)	(2.278.583)	(530.729)	(100.560)	(2.277.607)	37.097.475
Fondos propios	42.704.129	1.104.681	(2.317.986)	(802.966)	(128.326)	(2.381.325)	38.178.207
Capital Social	8.507.177	-	-	-	-	-	8.507.177
Prima de emisión	6.117.703	-	-	-	-	-	6.117.703
Reserva legal	728.631	-	-	-	-	-	728.631
Otras reservas	18.276.644	(824.604)	(2.074.362)	(531.703)	(145.292)	15.555	14.716.238
Resultado	12.402.471	1.929.285	(243.624)	(271.263)	16.966	(2.396.880)	11.436.955
Acciones propias	(3.328.497)	-	-	-	-	-	(3.328.497)
Ajustes por cambio de valor	-	(1.360.309)	77.144	221.055	27.766	103.718	(930.626)
Socios externos	(163.761)	214	(37.741)	51.182	-	-	(150.106)
PASIVO NO CORRIENTE	22.858.655	14.399.362	-	9.534.279	-	26.645.322	73.437.618
Provisiones a largo plazo	-	-	-	-	-	2.748.384	2.748.384
Deudas a largo plazo	22.858.655	11.865.705	-	9.534.279	-	22.980.483	67.239.122
Pasivos por impuesto diferido	-	2.533.657	-	-	-	916.455	3.450.112
PASIVO CORRIENTE	31.712.781	9.400.153	242.766	3.468.200	18.332	2.249.685	47.091.917
Provisiones a corto plazo	-	828.909	-	-	-	-	828.909
Deudas a corto plazo	7.018.189	970.423	-	132.214	-	1.521.378	9.642.204
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	24.694.592	7.600.821	242.766	3.335.986	18.332	728.307	36.620.804
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	97.111.804	23.544.101	(2.035.817)	12.471.750	(82.228)	26.617.400	157.627.010

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2018

ACTIVO	España	Chile	México	Perú	Colombia	Argentina	Total 31.12.2018
ACTIVO NO CORRIENTE	2.533.001	424.934	64.649	1.423.216	6.194	14.263.494	18.715.488
Inmovilizado intangible	3.093	-	-	-	-	2.694.325	2.697.418
Inmovilizado material	1.620.795	345.098	61.572	1.420.847	6.194	11.320.119	14.774.624
Activos por derecho de uso	182.641	-	-	-	-	-	182.641
Inversiones en empresas del grupo y asociadas a largo plazo	11.474	-	-	-	-	-	11.474
Inversiones financieras a largo plazo	50.010	36.533	3.077	2.369	-	748	92.737
Activos por impuesto diferido	664.989	43.303	-	-	-	248.302	956.594
ACTIVO CORRIENTE	21.655.692	18.956.164	150.480	333.031	35.219	725.605	41.856.191
Existencias	1.116.306	10.494.324	-	9.092	-	4.974	11.624.696
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	12.079.613	1.734.606	169.620	277.707	9.870	324.659	14.596.075
Inversiones en empresas vinculadas	94.006	-	(48.177)	-	-	-	45.830
Inversiones financieras a corto plazo	-	2.274.570	11.844	-	-	73.889	2.360.303
Periodificaciones	69.289	-	-	-	-	40.957	110.246
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	8.296.478	4.452.664	17.193	46.232	25.348	281.125	13.119.041
TOTAL ACTIVO	24.188.693	19.381.098	215.129	1.756.247	41.412	14.989.100	60.571.679

PATRIMONIO NETO Y PASIVO	España	Chile	México	Perú	Colombia	Argentina	Total 31.12.2018
PATRIMONIO NETO	30.307.107	(2.082.002)	(2.027.427)	(729.853)	(135.504)	(21.642)	25.310.682
Fondos propios	30.468.438	(1.907.542)	(2.126.787)	(504.689)	(145.292)	15.555	25.799.687
Capital Social	3.645.933	-	-	-	-	-	3.645.933
Prima de emisión	6.117.703	-	-	-	-	-	6.117.703
Reserva legal	728.631	-	-	-	-	-	728.631
Otras reservas	12.544.835	(3.330.911)	(1.114.456)	(355.425)	(89.488)	(10.125)	7.644.428
Resultado	9.494.306	1.423.369	(1.012.330)	(149.263)	(55.804)	25.680	9.725.962
Acciones propias	(2.062.970)	-	-	-	-	-	(2.062.970)
Ajustes por cambio de valor	-	(153.468)	137.978	(217.416)	9.788	(37.197)	(260.315)
Participaciones no dominantes	(161.331)	(20.992)	(38.618)	(7.748)	-	-	(228.690)
PASIVO NO CORRIENTE	3.384.054	-	-	-	-	6.350.782	9.734.836
Provisiones a largo plazo	-	-	-	-	-	-	-
Deudas a largo plazo	3.384.054	-	-	-	-	6.350.782	9.734.836
Pasivos por impuesto diferido	-	-	-	-	-	-	-
PASIVO CORRIENTE	18.754.616	6.234.200	257.895	242.477	783	36.189	25.526.161
Provisiones a corto plazo	-	19.669	44.481	-	-	-	64.150
Deudas a corto plazo	7.330.185	3.400	-	-	-	-	7.333.585
Deudas con empresas vinculadas	332.879	-	890	-	-	-	333.769
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	11.091.552	6.179.755	212.525	242.477	783	36.189	17.763.282
Periodificaciones a corto plazo	-	31.376	-	-	-	-	31.376
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	52.445.777	4.152.198	(1.769.532)	(487.377)	(134.721)	6.365.329	60.571.679

27. Hechos posteriores

Desde el cierre del ejercicio 2019 hasta la fecha de formulación por el Consejo de Administración de la Sociedad Dominante de estas cuentas anuales consolidadas, no se ha producido ni se ha tenido conocimiento de ningún hecho significativo digno de mención.

ANEXO

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al 31 de diciembre de 2019

Cuentas de consolidación de 2019									(Importes en Euros)						
Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2019			Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Resultado del ejercicio			Total Patrimonio Neto de la participada
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable				De explotación	Actividades continuadas	Actividades interrumpidas	
GREENHOUSE SOLAR FIELDS, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3.006	-	3.006	3.006	(576)	-	(150)	(113)	-	2.317
GREENHOUSE SOLAR ENERGY, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3.006	-	3.006	3.006	(414)	-	(150)	(113)	-	2.479
GREENHOUSE RENEWABLE ENERGY, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3.006	-	3.006	3.006	(299)	-	(150)	(113)	-	2.594
GUIA DE ISORA SOLAR 2, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	1.565	-	1.565	3.100	(6.592)	-	(395)	(296)	-	(3.788)
GR SOLAR 2020, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3.000	-	3.000	3.000	(1.901)	-	(4)	(3)	-	1.096
GR SUN SPAIN, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3.000	-	3.000	3.000	(2.505)	-	-	-	-	495
GR EQUITY WIND AND SOLAR, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3.000	-	3.000	3.000	273.911	-	(154)	13.219	-	290.130
LEVEL FOTOVOLTAICA S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	50%	-	50%	1.504	-	1.504	3.008	(322.662)	-	(4.860)	(4.893)	-	(324.547)
GR BAÑUELA RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3.000	-	3.000	3.000	(617)	-	-	-	-	2.383
GR TURBON RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3.000	-	3.000	3.000	(611)	-	-	-	-	2.389
GR AITANA RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3.000	-	3.000	3.000	(593)	-	-	-	-	2.407
GR ASPE RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3.000	-	3.000	3.000	(620)	-	-	-	-	2.380
VIATRES RENEWABLE ENERGY, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	40%	-	40%	1.200	-	1.200	3.000	-	-	-	-	-	3.000
EIDEN RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3.000	-	3.000	3.000	(349)	-	-	-	-	2.651
CHAMBO RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3.000	-	3.000	3.000	(349)	-	-	-	-	2.651
MAMBAR RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3.000	-	3.000	3.000	(348)	-	-	-	-	2.652
EL AGUILA RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3.000	-	3.000	3.000	(289)	-	-	-	-	2.711
EUGABA RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3.000	-	3.000	3.000	(368)	-	389	292	-	2.924
TAKE RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3.000	-	3.000	3.000	(391)	-	414	311	-	2.920
NEGUA RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3.000	-	3.000	3.000	575	-	(533)	(399)	-	3.176

ANEXO

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al 31 de diciembre de 2019

GRUPO DE EMPRESAS									(Importes en Euros)						
Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2019			Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Resultado del ejercicio			Total Patrimonio Neto de la participada
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable				De explotación	Actividades continuadas	Actividades interrumpidas	
GR SISON RENOVABLES, S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3.000 (3.000)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR PORRON RENOVABLES, S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3.000 (3.000)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR BISBITA RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3.000 (3.000)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR AVUTARDA RENOVABLES, S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3.000 (3.000)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR COLUMBO RENOVABLES, S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3.000 (3.000)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR MANDARIN RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3.000 (3.000)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR DANICO RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3.000 (3.000)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR CHARRAN RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3.000 (3.000)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR CERCETA RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3.000 (3.000)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR CALAMON RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3.000 (3.000)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR CORMORAN RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3.000 (3.000)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR GARCILLA RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3.000 (3.000)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR LAUNICO RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3.000 (3.000)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR MALVASIA RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3.000 (3.000)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR MARTINETA RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3.000 (3.000)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR FAISAN RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3.000 (3.000)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GREENERGY PACIFIC LTDA	Chile	Promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica	99,9%	-	99,9%	43.150	-	43.150	35.732	1.289.309	(141.875)	517.350	69.501	-	1.252.667 (**)
GR PEUMO, S.P.A.	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.408 (1.408)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR QUEULE, S.P.A.	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.408 (1.408)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR MAITEN, S.P.A.	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.408 (1.408)	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ANEXO

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al 31 de diciembre de 2019

GRUPO EMPRESARIAL DE LA ZONA									(Importes en Euros)						
Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2019			Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Resultado del ejercicio			Total Patrimonio Neto de la participada
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable				De explotación	Actividades continuadas	Actividades interrumpidas	
GR ALGARROBO S.P.A	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.303 (1.303)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR PACIFIC CHILOE SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	98%	98,0%	917 (917)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR PACIFIC OVALLE, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	98%	98,0%	1.357 (1.357)	-	-	970.530	(962.949)	-	168	(20)	-	7.561
GR PIMIENTO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.357 (1.357)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR CHAÑAR, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.357 (1.357)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR CARZA, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.357 (1.357)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR PILO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.357 (1.357)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR LÚCUMO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.357 (1.357)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR PITAO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.357 (1.357)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR LLEUQUE, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.357 (1.357)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR NOTRO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.357 (1.357)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR LENGUA, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.357 (1.357)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR TEPÚ, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.357 (1.357)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR LUMILLA, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.357 (1.357)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR TOROMIRO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.357 (1.357)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR PACAMA,S PA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.357 (1.357)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR TEMO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.357 (1.357)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR RULI, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.357 (1.357)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR POLPAICO PACIFIC, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	98%	98,0%	1.314 (1.314)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Roble SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.441 (1.441)	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ANEXO

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al 31 de diciembre de 2019

01 de diciembre de 2019									(Importes en Euros)						
Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2019			Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Resultado del ejercicio			Total Patrimonio Neto de la participada
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable				De explotación	Actividades continuadas	Actividades interrumpidas	
GR Guindo SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.441 (1.441)	-		1.191	(119)	-	(21.366)	(21.366)	-	(20.294)
GR Rauli SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.441 (1.441)	-		-	-	-	-	-	-	
GR Manzano SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.441 (1.441)	-		-	-	-	-	-	-	
GR Naranjillo SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.441 (1.441)	-		-	-	-	-	-	-	
GR Mañio SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.441 (1.441)	-		-	-	-	-	-	-	
GR Tara SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.441 (1.441)	-		-	-	-	-	-	-	
GR Ciprés SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.441 (1.441)	-		-	-	-	-	-	-	
GR Ulmo SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.441 (1.441)	-		-	-	-	-	-	-	
GR Hualo SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.441 (1.441)	-		-	-	-	-	-	-	
GR Sauce SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100,0%	1.441 (1.441)	-		1.191	(358)	-	2.207	(12.804)	-	(11.971)
GR Huacano SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.258 (1.258)	-		-	-	-	-	-	-	
GR Corcolén SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.258 (1.258)	-		-	-	-	-	-	-	
GR Luma SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.258 (1.258)	-		-	-	-	-	-	-	
GR Fúinque SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.258 (1.258)	-		-	-	-	-	-	-	
GR Piñol SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.258 (1.258)	-		-	-	-	-	-	-	
GR Queñoa SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.258 (1.258)	-		-	-	-	-	-	-	
GR Tayú Spa	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.258 (1.258)	-		-	-	-	-	-	-	
GR Petra SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.258 (1.258)	-		-	-	-	-	-	-	
GR Corontillo SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.258 (1.258)	-		-	-	-	-	-	-	
GR Liun SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.258 (1.258)	-		-	-	-	-	-	-	

ANEXO

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al 31 de diciembre de 2019

GRUPO ELÉCTRICO DE CHILE									(Importes en Euros)						
Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2019			Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Resultado del ejercicio			Total Patrimonio Neto de la participada
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable				De explotación	Actividades continuadas	Actividades interrumpidas	
GR Kewiña SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.258 (1.258)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Frangel SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.258 (1.258)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Maqui SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.258 (1.258)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Petrillo SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.258 (1.258)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Tepa SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.258 (1.258)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Grenergy OPEX SpA	Chile	Operación y mantenimiento de instalaciones de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100,0%	1.258	-	1.258	1.191	-	-	102.141	73.471	-	74.662
Parque Edíco Quillagua SpA	Chile	Operación y mantenimiento de instalaciones de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100,0%	14.907.246	-	14.907.246	19.343.306	(1.531.547)	(477.733)	79.340	(298.699)	-	17.035.327 (**)
GREENERGY PERU SAC	Perú	Promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica	99%	-	99%	275	-	275	275	(810.720)	-	603.265	639.558	-	(170.887)
GR JULIACA, S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	255	-	255	255	-	-	-	-	-	255
GR HUAMBOS, S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	255	-	255	255	-	-	-	-	-	255
GR APORIC, S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	255	-	255	255	-	-	-	-	-	255
GR BAYONAR, S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	255	-	255	255	-	-	-	-	-	255
GR VALE S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	255	-	255	255	-	-	-	-	-	255
GR CORTARRAMA S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	278 (278)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR GUANACO S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	278 (278)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR TARUCA S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	90%	-	90%	2.862.143	-	2.862.143	3.229.815	96.067	-	(34.044)	56.849	-	3.382.731 (**)
GR PAINO S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	90%	-	90%	2.872.698	-	2.872.698	3.241.615	96.147	-	(27.555)	38.471	-	3.376.233 (**)
GR PAICHE S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	278 (278)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR LIBLANCA S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	278 (278)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR RENOVABLES MÉXICO	México	Promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica	98%	-	98%	2.843	-	2.843	2.358	(1.505.453)	-	(91.217)	(46.006)	-	(1.549.101)

ANEXO

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al 31 de diciembre de 2019

Cuentas de diciembre de 2019									(Importes en Euros)						
Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2019			Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Resultado del ejercicio			Total Patrimonio Neto de la participada
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable				De explotación	Actividades continuadas	Actividades interrumpidas	
GREENHUB S.L. DE C.V.	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	20%	80%	100%	17.799	-	17.799	96.684	2.325	-	(30.483)	(30.483)	-	68.526
FAILO 3 SACV	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	50%	50%	-	-	-	15.311	(16.361)	-	-	-	-	(1.050)
ASTILO 1 SOLAR, SACV	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	99,99%	99,99%	2.790 (2.790)	-	-	2.358	(28.637)	-	-	-	-	(26.279)
CRISON 2 SOLAR, SACV	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	99,99%	99,99%	2.790 (2.790)	-	-	2.358	(2.279)	-	-	-	-	79
MESO 4 SOLAR, SACV	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	99,99%	99,99%	2.790 (2.790)	-	-	2.358	(25.281)	-	-	-	-	(22.923)
ORSIPO 5 SOLAR, SACV	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	-	99,99%	99,99%	2.790 (2.790)	-	-	2.351	5.950	-	(795)	(27.472)	-	(19.171)
MIRGACA 6 SOLAR, SACV	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	99,99%	99,99%	2.790 (2.790)	-	-	2.358	(436)	-	-	-	-	1.922
GREENERGY COLOMBIA S.A.S.	Colombia	Promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica	100%	-	100%	270.237	-	270.237	261.720	(109.038)	-	(21.559)	16.966	-	169.648
GREENERGY ATLANTIC, S.A.U.	Argentina	Promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica	100%	-	100%	103.629	-	103.629	101.644	(62.294)	-	(155.654)	(266.344)	-	(226.994)
KOSTEN S.A.	Argentina	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100%	8.158.807	-	8.158.807	5.548.811	45.291	-	(299.416)	(2.130.535)	-	3.463.567 (**)

(*) Tipo de cambio empleado cierre 31.12.2019, excepto resultado del ejercicio tipo medio 2019.

(**) Cuentas anuales auditadas.

ANEXO

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al 31 de diciembre de 2018

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2018			(Importes en Euros)						
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable	Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Resultado del ejercicio			Total Patrimonio Neto de la participada
												De explotación	Actividades continuadas	Actividades interrumpidas	
GREENHOUSE SOLAR FIELDS, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100%	3.006	-	3.006	3.006	(414)	-	(217)	(160)	-	2.433
GREENHOUSE SOLAR ENERGY, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100%	3.006	-	3.006	3.006	(276)	-	(184)	(138)	-	2.592
GREENHOUSE RENEWABLE ENERGY, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100%	3.006	-	3.006	3.006	(137)	-	(217)	(163)	-	2.707
GUIA DE ISORIA SOLAR 2, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100%	1.565	-	1.565	3.100	(6.344)	-	(332)	(249)	-	(3.492)
GR SOLAR 2020, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100%	3.000	-	3.000	3.000	(1.136)	-	(1.021)	(766)	-	1.099
GR SUN SPAIN, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100%	3.000	-	3.000	3.000	(2.502)	-	(4)	(3)	-	495
GR EQUITY WIND AND SOLAR, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100%	3.000	-	3.000	3.000	198.154	-	108.659	117.308	-	318.462
LEVEL FOTOVOLTAICA S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	50%	-	50%	1.504	-	1.504	3.008	(15.288)	-	(307.350)	(307.350)	-	(319.630)
GR BAÑUELA RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100%	3.000	-	3.000	3.000	(617)	-	-	-	-	2.383
GR TURBON RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100%	3.000	-	3.000	3.000	(611)	-	-	-	-	2.389
GR AITANA RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100%	3.000	-	3.000	3.000	(593)	-	-	-	-	2.407
GR ASPE RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100%	3.000	-	3.000	3.000	(620)	-	-	-	-	2.380
VIATRES RENEWABLE ENERGY, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	40%	-	40%	1.200	-	1.200	3.000	-	-	-	-	-	3.000
EDEN RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100%	3.000	-	3.000	3.000	(289)	-	(60)	(60)	-	2.651
CHAMBO RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100%	3.000	-	3.000	3.000	(289)	-	(60)	(60)	-	2.651
MAMBAR RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100%	3.000	-	3.000	3.000	(289)	-	(60)	(60)	-	2.651
EL AGUILA RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100%	3.000	-	3.000	3.000	(289)	-	-	-	-	2.711
EUGABA RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100%	3.000	-	3.000	3.000	-	-	-	-	-	3.000
TAKE RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100%	3.000	-	3.000	3.000	-	-	-	-	-	3.000
NEGUA RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100%	3.000	-	3.000	3.000	-	-	-	-	-	3.000

ANEXO

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al 31 de diciembre de 2018

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2018			(Importes en Euros)						
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable	Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Resultado del ejercicio			Total Patrimonio Neto de la participada
												De explotación	Actividades continuadas	Actividades interrumpidas	
GREENERGY PACIFIC LTDA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	99,9%	-	99,9%	43.150	-	43.150	43.155	1.289.309	(141.875)	517.350	69.501	-	1.260.090 (**)
GR PELMO, S.P.A.	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100,0%	1.408 (1.408)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR QUEJUE, S.P.A.	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100,0%	1.408 (1.408)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR MAITEN, S.P.A.	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100,0%	1.408 (1.408)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR ALGARROBO S.P.A	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100,0%	1.303 (1.303)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR MOLLE, S.P.A.	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100,0%	1.303 (1.303)	-	-	-	-	746	(21.060)	(21.060)	-	(20.314)
GR TAMARUGO, S.P.A.	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100,0%	1.303 (1.303)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR PACIFIC CHLOE SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	-	98%	98,0%	917 (917)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR PACIFIC OVALLE, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	-	98%	98,0%	1.357 (1.357)	-	-	-	1.049.268	(39.380)	(1.001.915)	(1.001.879)	-	8.009
GR PIMIENTO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100,0%	1.357 (1.357)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR CHAÑAR, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100,0%	1.357 (1.357)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR CARZA, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100,0%	1.357 (1.357)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR PILO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100,0%	1.357 (1.357)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR LUCUMO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100,0%	1.357 (1.357)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR PITAO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100,0%	1.357 (1.357)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR LLEJUE, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100,0%	1.357 (1.357)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR NOTRO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100,0%	1.357 (1.357)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR LENGA, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100,0%	1.357 (1.357)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR TEPÚ, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100,0%	1.357 (1.357)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR LUMILLA, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100,0%	1.357 (1.357)	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ANEXO

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al
31 de diciembre de 2018

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2018			(Importes en Euros)						
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable	Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Resultado del ejercicio			Total Patrimonio Neto de la participada
												De explotación	Actividades continuadas	Actividades interrumpidas	
GR TOROMIRO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100,0%	1.357 (1.357)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR PACAMA, S PA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100,0%	1.357 (1.357)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR TEMO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100,0%	1.357 (1.357)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR RULL, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100,0%	1.357 (1.357)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR POLPAICO PACIFIC, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	-	98%	98,0%	1.314 (1.314)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Roble SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100,0%	1.441 (1.441)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Quindo SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100,0%	1.441 (1.441)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Rauli SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100,0%	1.441 (1.441)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Manzano SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100,0%	1.441 (1.441)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Naranjillo SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100,0%	1.441 (1.441)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Maño SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100,0%	1.441 (1.441)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Tara SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100,0%	1.441 (1.441)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Ciprés SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100,0%	1.441 (1.441)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Ulmo SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100,0%	1.441 (1.441)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Hualo SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100,0%	1.441 (1.441)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Belloto SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100,0%	1.441 (1.441)	-	-	-	-	1.203	(25.209)	(25.209)	-	(24.007)
GR Sauce SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100,0%	1.441 (1.441)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Huacano SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100,0%	1.258 (1.258)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Corcolén SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100,0%	1.258 (1.258)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Luma SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100,0%	1.258 (1.258)	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ANEXO

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al 31 de diciembre de 2018

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2018			(Importes en Euros)						
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable	Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Resultado del ejercicio			Total Patrimonio Neto de la participada
												De explotación	Actividades continuadas	Actividades interrumpidas	
GR Fuique SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100,0%	1.258 (1.258)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Pñol SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100,0%	1.258 (1.258)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Queñoa SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100,0%	1.258 (1.258)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Tayú SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100,0%	1.258 (1.258)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Petra SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100,0%	1.258 (1.258)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Corontillo SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100,0%	1.258 (1.258)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Liun SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100,0%	1.258 (1.258)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Kewiña SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100,0%	1.258 (1.258)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Frangel SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100,0%	1.258 (1.258)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Maqui SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100,0%	1.258 (1.258)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Petrillo SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100,0%	1.258 (1.258)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Tapa SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100,0%	1.258 (1.258)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Grenergy OPEX SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100,0%	1.258 (1.258)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GREENERGY PERU SAC	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	99%	-	99%	275	-	275	278	(537.292)	13.249	(220.196)	(239.935)	-	(763.700) (**)
GR JULIACA, S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100%	255	-	255	255	-	-	-	-	-	255
GR HUAMBOS, S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100%	255	-	255	255	-	-	-	-	-	255
GR APORIC, S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100%	255	-	255	255	-	-	-	-	-	255
GR BAYONAR, S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100%	255	-	255	255	-	-	-	-	-	255
GR VALE S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100%	255	-	255	255	-	-	-	-	-	255
GR CORTAFRAMA S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100%	278 (278)	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ANEXO

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al
31 de diciembre de 2018

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2018			(Importes en Euros)						
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable	Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Resultado del ejercicio			Total Patrimonio Neto de la participada
												De explotación	Actividades continuadas	Actividades interrumpidas	
GR GUANACO S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100%	278 (278)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR TARUJA S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100%	1.597.955	-	1.597.955	1.597.955	90.815	(112.305)	(5.224)	43.937	-	1.620.402 (**)
GR PAINO S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100%	1.597.955	-	1.597.955	1.597.955	91.052	(112.701)	(5.215)	44.335	-	1.620.640 (**)
GR PAICHE S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100%	278 (278)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR LIBLANCA S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100%	278 (278)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR RENOVABLES MÉXICO	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	98%	-	98%	2.843	-	2.843	2.901	(1.135.566)	138.658	(414.553)	(423.603)	-	(1.417.610) (**)
GREENHUB S.L. DE C.V.	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	20%	80%	100%	88.994	-	88.994	88.994	-	(48)	(658)	(2.177)	-	86.768 (**)
FAILO 3 SACV	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	-	50%	50%	1.977	-	1.977	1.977	(1.226)	1.268	(15.225)	(15.225)	-	(13.206)
ASTILO 1 SOLAR, SACV	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	-	99,99%	99,99%	2.790 (2.790)	-	-	-	-	176	(27.185)	(27.185)	-	(27.009)
CRISON 2 SOLAR, SACV	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	-	99,99%	99,99%	2.790 (2.790)	-	-	-	-	269	(2.418)	(2.418)	-	(2.150)
MESO 4 SOLAR, SACV	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	-	99,99%	99,99%	2.790 (2.790)	-	-	-	-	26	(23.870)	(23.870)	-	(23.844)
ORSIPO 5 SOLAR, SACV	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	-	99,99%	99,99%	2.790 (2.790)	-	-	-	-	40	5.921	5.572	-	5.612
MIRGACA 6 SOLAR, SACV	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	-	99,99%	99,99%	2.790 (2.790)	-	-	-	-	(3)	(409)	(409)	-	(412)
GREENERGY COLOMBIA S.A.S.	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100%	12.168	-	12.168	12.168	-	(6.277)	(46.851)	(55.804)	-	(49.913)
GREENERGY ATLANTICS, S.A.U.	Argentina	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100%	6.486	-	6.486	6.486	(3.616)	15.153	(68.060)	(97.142)	-	(79.120)
KOSTEN S.A.	Argentina	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100%	8.158.807	-	8.158.807	5.299.830	(14.182)	126.485	(101.035)	122.822	-	5.534.955

(*) Tipo de cambio empleado cierre 31.12.2018, excepto resultado del ejercicio tipo medio 2018.

(**) Cuentas anuales auditadas.

(***) Auditoría de estados financieros 31.12.2018 realizada por Mazars México.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. y Sociedades Dependientes

Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio 2019

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 España, así como en Latam desde el año 2012, donde actualmente tiene oficinas en Chile, Perú, Colombia, Argentina y México. En la última presentación de resultados semestrales se declaró un pipeline total del Grupo, que incluye instalaciones solares fotovoltaicas y de parques eólicos en diferentes estados de desarrollo dentro de su pipeline superior a los 4 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 cierre del ejercicio 2019 de 366 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 31 de diciembre de 2019 el Grupo tenía más de 4GW en las distintas fases de desarrollo.

1.3 Divisiones operativas

El Grupo clasifica las distintas actividades de negocio que desarrolla el Grupo Grenergy en las siguientes divisiones operativas:

- **Desarrollo y Construcción:** comprende las actividades de búsqueda de proyectos viables, tanto a nivel financiero como técnico, los trabajos necesarios para la consecución de todos los hitos para el inicio de construcción y los trabajos sobre el terreno para la construcción y puesta en marcha de cada proyecto.
- **Energía:** se refiere a los ingresos provenientes de la venta de energía en cada uno de los mercados en los que Grenergy cuenta o está previsto que cuente con proyectos propios operativos en su condición de IPP.

- **Servicios:** se incluyen los servicios prestados a los proyectos una vez alcanzada la fecha de puesta en marcha ("COD", por sus siglas en inglés) y que, por tanto, se encuentran en su fase operativa. Comprende las actividades de gestión de activos y de O&M, prestadas tanto a proyectos propios en su condición de IPP, como a proyectos de terceros.

2. Evolución del negocio 2019

- La Cuenta de Resultados consolidada del ejercicio 2019 presenta unas cifras de Ingresos que suponen los mejores resultados logrados por GREENERGY hasta el momento. Un EBITDA de 18,5 millones de euros y un Resultado Neto de 11,4 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 España como estaba previsto.
- Los Ingresos totales y el EBITDA ascienden a 84.529.879 y 20.661.463 euros, respectivamente, siendo el desglose de los mismos por división operativa el siguiente:

	Miles de euros	
Ingresos	2019	2018
Desarrollo y Construcción	83.171	43.268
Energía	-	2.022
Servicios	1.358	1.010
Total Ingresos (*)	84.529	46.300

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

	Miles de euros	
EBITDA	2019	2018
Desarrollo y Construcción	22.962	19.836
Energía	-	1.454
Servicios	101	213
Corporativo	(4.592)	(3.039)
Total	18.471	18.464

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

Desarrollo y Construcción: el incremento de los ingresos y del EBITDA se corresponde con un mayor número de parques en construcción compensado con un menor número de parques vendidos en 2019 que en 2018 (193 MW en construcción y 5 parques vendidos en 2019 frente a 57 MW en construcción y 9 parques vendidos en 2018).

Energía: Greenergy no ha tenido ningún parque conectado durante el ejercicio 2019.

Servicios: el incremento de los ingresos se corresponde con un mayor número de parques en operación durante el ejercicio 2019 que en 2018 (105 MW frente a 82).

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, 661 miles de euros, ha sufrido un descenso del 25% respecto del año anterior, como consecuencia de la venta y salida del Inmovilizado durante el ejercicio 2019 de parques vendidos.
- El Resultado financiero es negativo en 3,4 millones de euros. En esta partida convergen dos grandes magnitudes:
 - Los intereses de la deuda asociada a los proyectos: 1,1 millones de euros de gasto.
 - Las diferencias negativas de cambio, en su mayor parte provisiones debidas a la fuerte depreciación del peso argentino frente al dólar americano durante el año 2019. Esta depreciación, de más del 50%, obliga a ajustar el valor de los créditos de IVA en pesos al tipo de cambio existente a cierre de ejercicio, mediante la dotación de provisiones por tipo de cambio, aflorando así un resultado negativo de 2,3 millones de euros.
- En términos de Beneficio Neto (BDI) el Grupo obtiene un resultado de 11,4 millones de euros.
- En lo que respecta al estado de situación financiera consolidado, la evolución a cierre del 2019 con respecto del ejercicio anterior 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 376% alcanzando los 70,3 millones de euros como consecuencia de la construcción de parques que el Grupo tiene la intención de operar.
 - El aumento del Patrimonio Neto en un 47%, alcanzando los 37,1 millones de euros.
 - El incremento del fondo de maniobra, que asciende a 22,5 millones de euros, un 38% más que a cierre de 2018, 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 incremento de la deuda neta debido a la deuda asociada a nuevos proyectos en fase de construcción, así como a la deuda asociada a la emisión de bonos corporativos por 22 millones de euros:

Deuda Neta	31/12/2019	31/12/2018
Deuda financiera a largo plazo(*)	26.097.393	3.117.519
Deuda financiera a corto plazo(*)	4.841.280	6.089.510
Otros pasivos financieros a largo plazo	208.249	266.535
Otros pasivos financieros a corto plazo	3.342.401	1.244.074
Inversiones financieras a corto plazo, otros activos financieros	(6.873.062)	(123.838)
Caja y equivalentes(*)	(20.408.005)	(5.753.046)
Deuda neta corporativa con recurso	7.208.256	4.840.754
Deuda de Proyecto con recurso(*)	42.392.003	6.350.782
Caja de Proyecto con recurso(*)	(8.365.082)	(7.365.995)
Deuda neta de Proyecto con recurso	34.026.921	(1.015.213)
Deuda de Proyecto sin recurso(*)	-	-
Caja de Proyecto sin recurso(*)	-	-
Deuda neta de Proyecto sin recurso	-	-
Total deuda neta	41.235.177	3.825.541

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

3. Hechos significativos del ejercicio 2019

- En noviembre de 2019, el Grupo llevó a cabo una emisión de bonos al amparo del “Programa de Renta Fija Grenergy Renovables 2019” por un importe nominal de 22.000.000 euros, con un tipo de interés del 4,75% y vencimiento en noviembre de 2024.
- Adicionalmente, en noviembre de 2019, el Grupo formalizó un acuerdo de financiación bajo la modalidad de project finance por importe de 53,8 millones de euros con Banco Security, Banco del Estado de Chile y Penta Vida Compañía de Seguros de Vida, para la construcción de un nuevo parque solar de 103 MW ubicado en Quillagua (Chile).
- En noviembre de 2019, el Grupo formalizó su primer acuerdo marco de venta de energía en España de entre 300 y 360 gigavatios-hora al año con la compañía energética Galp. El referido acuerdo permitirá la suscripción de PPAs para un conjunto de proyectos de energía solar PV que suman 200 MW en España y se asignará progresivamente a las actividades comerciales de Galp a partir de agosto de 2021 y durante un periodo de 12 años. Si bien el Grupo puede suministrar la energía a través de los proyectos que el Grupo tiene en cartera o de nuevos proyectos que se pudieran incorporar en el futuro, está previsto que se suministre a través del proyecto Los Escuderos. Tras la formalización de este acuerdo, el Grupo cuenta con una cartera de proyectos en diferentes etapas de desarrollo en España de aproximadamente 1 GW.
- Con fecha 15 de noviembre de 2019, la Junta General de Accionistas de la Sociedad Dominante, aprobó, entre otros acuerdos, solicitar la exclusión de negociación de sus acciones en el Mercado Alternativo Bursátil y, simultáneamente, solicitar la admisión a negociación de las mismas en las Bolsas de Valores de Barcelona, Bilbao, Madrid y Valencia y su inclusión en el Sistema de Interconexión Bursátil Español.

- Con fecha 10 de diciembre de 2019 se presentó Hecho Relevante relativo al inicio de colocación privada acelerada con objeto de colocar hasta un 10% de las acciones de la Sociedad Dominante y poder cumplir así con el requisito de free float necesario para realizar el listing al mercado continuo.
- Con fecha de 12 de diciembre de 2019 se presentó Hecho Relevante con el resultado de dicha colocación, vendiéndose finalmente un total de 2.429.000 acciones a un precio de venta unitario de 12,50 euros por acción.
- Con fecha de 13 de diciembre de 2019 se presentó Hecho Relevante con la admisión a negociación por parte de la CNMV de las acciones de Grenergy en el mercado continuo. El día 16 de diciembre se hizo efectiva la exclusión de negociación de las acciones en el MAB y la admisión simultánea de las mismas en las Bolsas de Valores de Madrid, Barcelona, Bilbao y Valencia, así como su inclusión en el Sistema de Interconexión Bursátil Español.

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 la fecha de formulación de las presentes cuentas anuales consolidadas, todos los proyectos desarrollados y construidos por el Grupo en España y Latam se han vendido a terceros, lo que ha permitido a Grenergy 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. 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.

Sin perjuicio de seguir desarrollando el mencionado modelo de negocio, esto es, “construir para vender” (build to sell), el Grupo tiene intención de basar una parte de su negocio en el futuro en el diseño, construcción y operación de sus propios proyectos en España y en Latinoamérica, con el objetivo de generar y obtener ingresos recurrentes a medio y largo plazo por la venta de la energía generada por dichos proyectos. En este sentido, el Grupo mantendría la propiedad de determinados proyectos (build to own). De esta forma, está previsto que la rotación de los proyectos en sus distintas fases de desarrollo, sujeto siempre a su construcción, permita consolidar una cartera de proyectos que sea la base de ingresos futuros recurrentes una vez que estos proyectos estén conectados a la red eléctrica, vendiendo energía directamente a mercado o a determinados compradores de energía bajo contratos bilaterales de compraventa de energía u otros contratos marco de compraventa de energía a precios predeterminados, o bien acudiendo a esquemas “bancables” de estabilización de precios.

Adicionalmente a la actividad de generación de energía solar y eólica, está previsto que el Grupo realice la actividad de almacenamiento (storage) consistente en almacenar la energía proveniente de fuentes de energía renovables que son intermitentes, con el objetivo de poder arbitrar a la hora de vender la energía y acceder a otros esquemas retributivos. 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 2020, el Grupo tiene como objetivo: (i) desarrollar la actividad solar fotovoltaica, eólica y de almacenamiento (storage); (ii) tener una cartera de proyectos de más de 5.000 MW; y (iii) construir y producir como IPP más de 363 MW en los próximos 15 meses. Adicionalmente, el objetivo para el año 2022 es operar 1.323 MW de potencia instalada agregada de proyectos, tanto solares fotovoltaicos como eólicos, en los distintos países en los que opera el Grupo Grenergy (España, Chile, México, Perú, Colombia 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 Grenergy a la fecha formulación de las presentes cuentas anuales consolidadas, indicando el cargo ejercido por cada uno de los miembros del Consejo:

Nombre/Denominación social	Cargo	Carácter	Accionista que propuso su nombramiento	Fecha primer nombramiento	Fecha expiración
D. David Ruiz de Andrés	Presidente/ Consejero	Ejecutivo	Daruan Group Holding, S.L.	19/05/2015	15/11/2023
D. Antonio Jiménez Alarcón	Delegado	Ejecutivo	--	15/11/2019	15/11/2023
D. Florentino Vivancos Gasset	Vocal	Dominical	Daruan Group Holding, S.L.	19/05/2015	15/11/2023
	Secretario Consejero	Independiente	--		
Dña. Ana Peralta Moreno	Vocal	Coordinador	--	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

Con ocasión de la solicitud de admisión a negociación de las acciones de la Sociedad Dominante en las Bolsas de Valores, la Junta General Extraordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 15 de noviembre de 2019, acordó la modificación de determinados artículos de los Estatutos Sociales y el Reglamento de la Junta General al objeto de adaptarlos a la normativa aplicable a las sociedades cotizadas. Por otro lado, el Consejo de Administración de la Sociedad Dominante aprobó el 1 de octubre de 2019 el Reglamento del Consejo de Administración de la Sociedad, del cual se informó en la referida Junta General de la Sociedad. Tanto el Reglamento de la Junta General de Accionistas como el Reglamento del Consejo de Administración de la Sociedad entraron en vigor en la fecha de admisión a negociación de la totalidad de las acciones de la Sociedad en las Bolsas de Valores a través del Sistema de Interconexión Bursátil Español (SIBE).

La Junta General Extraordinaria de Accionistas de la Sociedad Dominante, celebrada el día 15 de noviembre de 2019, fijó en seis el número de miembros del Consejo de Administración de la Sociedad. A la fecha de formulación de las presentes cuentas anuales consolidadas, forman parte del Consejo de Administración seis consejeros.

El 15 de noviembre de 2019, el Consejo de Administración acordó el nombramiento de Dña. Ana Peralta Moreno como “Consejero Independiente Coordinador”. Tal y como prevé el Reglamento de Consejo de Administración de la Sociedad Dominante, está especialmente facultado para, entre otras cuestiones: (i) solicitar la convocatoria del Consejo de Administración; (ii) la inclusión de asuntos en el orden del día de un Consejo ya convocado; (iii) coordinar y reunir a los consejeros no ejecutivos; y (iv) dirigir, en su caso, la evaluación periódica del presidente del Consejo de Administración.

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 2019, distribuido por categorías profesionales, es como sigue:

Categoría	2019
Consejeros y Alta Dirección	7
Directores Departamentos	16
Otros	64
Total	87

6. Información sobre naturaleza y nivel de riesgo de los instrumentos financieros

Las actividades del Grupo están expuestas a diversos riesgos financieros: riesgo de mercado (incluyendo el riesgo de tipo de cambio), riesgo de liquidez. La gestión del riesgo del Grupo se centra en la incertidumbre de los mercados financieros y trata de minimizar los efectos potenciales adversos sobre la rentabilidad del Grupo, para lo que emplea determinados instrumentos financieros. En la Nota 25.1 de la memoria consolidada, se indican los principales riesgos financieros que pudieran afectar al Grupo.

7. Información sobre medio ambiente.

Una de las fases que caracteriza cualquier desarrollo de un proyecto de energía renovable, tanto solar como eólica, es la realización de estudios y declaraciones del impacto medioambiental que puede tener una instalación. El principal objetivo de dichos estudios y declaraciones es medir y reducir el impacto real sobre el medioambiente en la ejecución de cualquier proyecto.

El principal encargado de prevenir el deterioro medioambiental es la autoridad competente en los distintos países en los que opera el Grupo. En este sentido, la evaluación del impacto ambiental de cualquier actividad permite introducir la dimensión ambiental en el diseño y la ejecución de los proyectos y actividades que se realizan en cada país. Mediante esta evaluación se certifica que las iniciativas, tanto del sector público como del privado, se encuentran en condiciones de cumplir los requisitos medioambientales que les son aplicables.

Existen diversos tipos de impactos ambientales si bien, principalmente, se pueden clasificar en 3 tipologías de acuerdo con su origen: (i) impacto ambiental provocado por el aprovechamiento de recursos naturales; (ii) impacto ambiental provocado por la contaminación; y (iii) impacto ambiental provocado por la ocupación del territorio.

Los proyectos que realiza el Grupo suelen verse afectados, principalmente, por el impacto medioambiental provocado por la ocupación del territorio. En este sentido, al inicio de cualquier proyecto, se buscan y localizan terrenos cuyas características esenciales no se vean modificadas por la ejecución del proyecto en cuestión o incluso que se vean mejoradas desde un punto de vista medioambiental.

Otro tipo de impacto medioambiental que puede tener una incidencia en el inmovilizado material del Grupo es el de contaminación dada la maquinaria que se utiliza en algunas ocasiones en el desarrollo de la actividad del Grupo. En este sentido, los encargados de ejecutar cualquier fase en el desarrollo de un proyecto tratan siempre de optimizar la organización de los equipos y adaptar el mismo a la orografía.

El Grupo contrata, en función de cada proyecto, a distintas consultoras e ingenierías especializadas para realizar los estudios medioambientales que, posteriormente, son revisados por las autoridades competentes. Una vez analizado dicho estudio detalladamente por la autoridad competente, se decide la conveniencia de realizar la actividad estudiada y se determinan las condiciones y medidas que se deben tomar para proteger adecuadamente el ambiente y los recursos naturales afectos por el proyecto.

De acuerdo con la legislación vigente, el Grupo mantiene un control sobre el grado de contaminación, así como de una política de retirada de residuos.

8. Inversiones en investigación y desarrollo.

El Grupo no ha activado durante el ejercicio 2019 importe alguno por inversiones en Investigación y Desarrollo.

9. Acciones propias.

La posibilidad de adquirir acciones en autocartera fue autorizada en Junta de Accionistas de 19 de mayo de 2015, pudiéndose adquirir hasta 2.000.000 de acciones por un precio entre 0,01 y 5 euros durante un plazo de cinco años a contar desde esa fecha, para poder dar cumplimiento al Plan de Incentivos para administradores, directivos, empleados y colaboradores, con el objetivo de motivar y fidelizar a su personal "clave".

El 3 de febrero de 2016 el Consejo de Administración acordó proceder a la compra de acciones de Grenergy Renovables S.A. en autocartera por hasta un 0,8% del capital social (equivalente a 181.818 acciones) para que la compañía tenga la cobertura necesaria para la concesión de opciones sobre acciones a directivos y empleados de la Sociedad.

Con fecha 11 de septiembre de 2018 la Sociedad Dominante adquirió a personas vinculadas a la Sociedad 365.426 acciones propias a un precio de 2,40 euros por acción.

A la fecha de formulación de las cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio 2019, Grenergy Renovables S.A. cuenta con una autocartera compuesta por 556.815 títulos.

10. Período medio de pago a proveedores

En cumplimiento de la Ley 31/2014, de 3 de diciembre, que modifica la disposición adicional tercera "Deber de información" de la Ley 15/2010 de 5 de julio, el Grupo informa que el periodo medio de pago de la Sociedad Dominante, Grenergy Renovables S.A., a sus proveedores es de 52,92 días (Nota 19).

11. Acontecimientos posteriores al cierre

Desde el cierre del ejercicio 2019 hasta la fecha de formulación las presentes cuentas anuales consolidadas, no se ha producido ni se ha tenido conocimiento de ningún hecho significativo digno de mención.

12. Consideraciones finales

Queremos dejar constancia de nuestro agradecimiento; a nuestros clientes por la confianza que nos honran; a nuestros proveedores y socios estratégicos con los que venimos operando por su constante apoyo; a los inversores que han confiado en Grenergy desde su salida a bolsa, y, especialmente, a los colaboradores y trabajadores de este Grupo, porque sin su esfuerzo y dedicación difícilmente podrían alcanzarse las metas propuestas y los resultados obtenidos.

Anexo I: Glosario de medidas alternativas de rendimiento (MAR)

El presente informe de gestión consolidado incluye magnitudes financieras que tienen la consideración de medidas alternativas de rendimiento (las “MAR”) de conformidad con las Directrices de la *European Securities and Markets Authority* (ESMA) publicadas en octubre de 2015.

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

A continuación se incluye un glosario explicativo de las MAR utilizadas, incluyendo su forma de cálculo y definición o relevancia, así como la conciliación de las mismas con las partidas de cuentas anuales consolidadas de Grenergy de los ejercicios 2019 y 2018.

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.
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

	<u>31/12/2019</u>	<u>31/12/2018</u>
CONCILIACIÓN DE INGRESOS		
"Importe neto de la cifra de negocios"	72.289.630	26.577.205
+ "Trabajos realizados por la empresa para su activo"	12.239.733	8.190.763
+ "Resultados por enajenaciones y otras"	516	11.532.405
Total Ingresos.....	84.529.879	46.300.373

EBITDA

	<u>31/12/2019</u>	<u>31/12/2018</u>
CONCILIACIÓN DE EBITDA		
"Resultado de explotación"	17.518.566	15.408.130
- "Deterioros y pérdidas"	(291.320)	(2.174.486)
- "Amortización del inmovilizado"	(660.945)	(881.431)
Total EBITDA.....	18.470.831	18.464.047

Deuda Neta

	<u>31/12/2019</u>	<u>31/12/2018</u>
CONCILIACIÓN DE DEUDA NETA		
"Deudas a largo plazo"	67.239.122	9.734.836
+ "Deudas a corto plazo"	9.642.204	7.333.584
- "Inversiones financieras a corto plazo"—"Otros activos financieros"	6.873.062	123.838
- "Efectivo y otros activos líquidos equivalentes"	28.773.087	13.119.041
Total Deuda Neta	41.235.177	3.825.541

Deuda financiera a largo plazo

	<u>31/12/2019</u>	<u>31/12/2018</u>
CONCILIACIÓN DE DEUDA FINANCIERA A LARGO PLAZO		
"Obligaciones y otros valores negociables a largo plazo"	21.539.686	--
"Deudas con entidades de crédito a largo plazo"	41.764.740	9.333.447
+ "Acreedores por arrendamiento financiero a largo plazo"	3.726.447	134.854
- Deudas con entidades de crédito a largo plazo de proyecto	(40.933.480)	(6.350.782)
Total deuda financiera a largo plazo	26.097.393	3.117.519

Deuda financiera a corto plazo

	31/12/2019	31/12/2018
CONCILIACIÓN DE DEUDA FINANCIERA A CORTO PLAZO		
"Deudas con entidades de crédito a corto plazo"	4.953.157	6.061.848
+ "Acreedores por arrendamiento financiero a corto plazo"	692.217	27.662
+ "Derivados a corto plazo"	654.429	27.662
- Deudas con entidades de crédito a corto plazo de proyecto	(1.458.523)	--
Total deuda financiera a corto plazo	4.841.280	6.089.510

Caja y equivalentes

	31/12/2019	31/12/2018
CONCILIACIÓN DE CAJA Y EQUIVALENTES		
"Efectivo y otros activos líquidos equivalentes"	28.773.087	13.119.041
- Tesorería de proyecto	(8.365.082)	(7.365.995)
Total caja y equivalentes	20.408.005	5.753.046

Deuda de proyecto con recurso

	31/12/2019	31/12/2018
CONCILIACIÓN DE DEUDA DE PROYECTO CON RECURSO		
Deudas con entidades de crédito de proyecto con recurso a largo plazo.....	40.933.480	6.350.782
+ Deudas con entidades de crédito de proyecto con recurso a corto plazo	1.458.523	-
Total deuda de proyecto con recurso.....	42.392.003	6.350.782

Caja de proyecto con recurso

	31/12/2019	31/12/2018
CONCILIACIÓN DE CAJA DE PROYECTO CON RECURSO		
"Efectivo y otros activos líquidos equivalentes"	28.773.087	13.119.041
- Caja y equivalentes.....	(20.408.005)	(5.753.046)
- Caja de proyecto sin recurso.....	--	--
Total Caja de proyecto con recurso.....	8.365.082	7.365.995

Caja de proyecto sin recurso

	31/12/2019	31/12/2018
CONCILIACIÓN DE CAJA DE PROYECTO SIN RECURSO		
"Efectivo y otros activos líquidos equivalentes"	28.773.087	13.119.041
- Caja y equivalentes.....	(20.408.005)	(5.753.046)
- Caja de proyecto con recurso.....	(8.365.082)	(7.365.995)
Total Caja de proyecto sin recurso.....	--	--

FORMULACIÓN DE LAS CUENTAS ANUALES CONSOLIDADAS Y DEL INFORME DE GESTIÓN CONSOLIDADO DEL EJERCICIO FINALIZADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2019

Las Cuentas Anuales Consolidadas y el Informe de Gestión Consolidado del ejercicio 2019 han sido formulados por el Consejo de Administración de la Sociedad Dominante GREENERGY RENOVABLES, S.A. en su reunión del 26 de febrero de 2020, con vistas a su verificación por los auditores y posterior aprobación por la Junta de Accionistas.

Se autoriza a D. Florentino Vivancos Gasset a firmar todas las hojas de que se componen las Cuentas Anuales Consolidadas y el Informe de Gestión del ejercicio 2019.

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)