



Informe de revisión limitada de Grupo Ecoener, S.A. y sociedades dependientes

(Junto con los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados y el Informe de Gestión de Grupo Ecoener, S.A. y sociedades dependientes del periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2021)



KPMG Auditores, S.L.
Calle de la Fama, 1 1º
15001 A Coruña

Informe de Revisión Limitada sobre Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados

A los accionistas de Grupo Ecoener, S.A. por encargo del Consejo de Administración de la Sociedad.

Introducción

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

Alcance de la revisión

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

Conclusión

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

Párrafo de énfasis

Llamamos la atención sobre la nota 2 adjunta, en la que se menciona que los citados estados financieros intermedios adjuntos no incluyen toda la información que requerirían unos estados financieros consolidados completos preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera, adoptadas por la Unión Europea, por lo que los estados financieros intermedios adjuntos deberán ser leídos junto con las cuentas anuales consolidadas del Grupo correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020. Esta cuestión no modifica nuestra conclusión.

INFORME SOBRE OTROS REQUERIMIENTOS LEGALES Y REGLAMENTARIOS

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

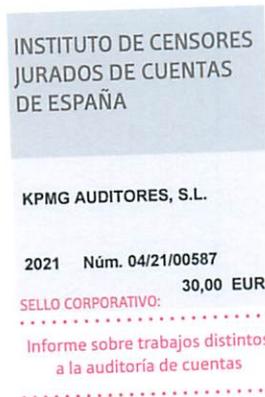
Párrafo sobre otras cuestiones

Este informe ha sido preparado a petición del Consejo de Administración de la Sociedad en relación con la publicación del informe financiero semestral requerido por el artículo 119 del texto refundido de la Ley del Mercado de Valores, aprobado por el Real Decreto Legislativo 4/2015, de 23 de octubre y desarrollado por el Real Decreto 1362/2007 de 19 de octubre.

KPMG Auditores, S.L.



Daniel Fraga Romero
17 de septiembre de 2021



Grupo Ecoener, S.A. y Sociedades Dependientes

Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados
30 de junio de 2021

Informe de Gestión Intermedio Consolidado
30 de junio de 2021

(Junto con Informe de Revisión Limitada)

GRUPO ECOENER, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Estado Consolidado de Situación Financiera
correspondiente al 30 de junio de 2021

(Expresados en miles de euros)

ACTIVO CONSOLIDADO	Nota	30.06.2021(*)	31.12.2020
ACTIVO NO CORRIENTE			
Inmovilizado intangible	5	7.975	7.951
Fondo de comercio		3.905	3.905
Concesiones administrativas		1.806	1.840
Otro inmovilizado intangible		2.264	2.206
Activos por derecho de uso	7	7.268	7.750
Inmovilizado material	6	187.798	175.764
Terrenos y construcciones		83.918	83.059
Instalaciones técnicas, maquinaria y otro inmovilizado		75.897	72.609
Inmovilizado en curso y anticipos		27.983	20.096
Inversiones en partes relacionadas no corriente		23	1
Inversiones financieras a largo plazo		460	454
Créditos a terceros		423	414
Otros activos financieros		37	40
Activos por impuesto diferido	13	12.706	5.033
Otros activos no corrientes		673	681
Total activos no corrientes		216.903	197.634
ACTIVO CORRIENTE			
Existencias		-	230
Productos en curso		-	57
Anticipo a proveedores		-	173
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	8	21.197	13.703
Clientes por ventas y prestaciones de servicios corto plazo		7.317	5.904
Deudores varios		18	-
Otros créditos con las Administraciones Públicas		13.862	7.799
Activos por impuesto corriente		900	828
Inversiones financieras en partes relacionadas corriente	15	1.185	376
Inversiones financieras a corto plazo		1.607	1.661
Créditos a terceros		267	249
Otros activos financieros		1.340	1.412
Otros activos a corto plazo		1.089	815
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	9	108.774	13.681
Tesorería		108.774	13.681
Total activos corrientes		134.752	31.294
Total activo		351.655	228.928

(*) No auditado

Las notas explicativas adjuntas y el Anexo I forman parte integrante de los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados al 30 de junio de 2021.

GRUPO ECOENER, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Estado Consolidado de Situación Financiera
correspondiente al 30 de junio de 2021

(Expresados en miles de euros)

PATRIMONIO NETO Y PASIVO CONSOLIDADO	Nota	30.06.2021(*)	31.12.2020
Capital		18.224	560
Prima de emisión		99.326	4.750
Reservas		(19.296)	(5.840)
Otras aportaciones de socios		6.573	73
Resultado del ejercicio atribuido a la Sociedad Dominante		3.109	3.457
Diferencias de conversión		31	(356)
Patrimonio atribuido a tenedores de instrumentos de patrimonio neto de la dominante		107.967	2.644
Participaciones no dominantes		8.121	8.972
Total patrimonio	10	116.088	11.616
PASIVO NO CORRIENTE			
Provisiones a largo plazo		1.453	1.356
Otras provisiones		1.453	1.356
Deudas a largo plazo	11	186.386	185.518
Deudas con entidades de crédito		52.284	39.947
Pasivos por arrendamiento		6.770	6.724
Obligaciones y otros valores negociables		113.012	116.096
Deudas a largo plazo con partes relacionadas		-	8.479
Otros pasivos financieros		14.320	14.272
Pasivos por impuestos diferidos		938	126
Subvenciones	12	13.350	3.607
Acreeedores comerciales no corrientes		160	163
Otros pasivos a largo plazo		2.392	2.464
Total pasivo no corriente		204.679	193.234
PASIVO CORRIENTE			
Deudas a corto plazo	11	23.449	19.133
Deudas con entidades de crédito		6.922	3.184
Pasivos por arrendamiento		373	392
Obligaciones y otros valores negociables		6.087	6.382
Deudas con empresas con relacionadas	15	1.188	834
Derivados		6.272	1.554
Otros pasivos financieros		2.607	6.787
Acreeedores comerciales y otras cuentas por pagar		7.219	4.685
Proveedores a corto plazo		1.351	4
Acreeedores varios		4.275	3.729
Personal		40	9
Otras deudas con las Administraciones Públicas		1.553	943
Pasivos por impuesto corriente		89	142
Otros pasivos a corto plazo		131	118
Total pasivo corriente		30.888	24.078
Total patrimonio neto y pasivo		351.655	228.928

(*) No auditado

Las notas explicativas adjuntas y el Anexo I forman parte integrante de los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados al 30 de junio de 2021.

GRUPO ECOENER, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuenta de resultados consolidada
correspondiente al período de seis meses terminado
el 30 junio de 2021

(Expresados en miles de euros)

Operaciones Continuas	Nota	30.06.2021(*)	30.06.2020(*)
Importe neto de la cifra de negocios	14	18.206	19.437
Ingresos ordinarios		18.061	19.309
Otros ingresos		145	128
Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación		-	(3)
Trabajos realizados para la empresa		919	-
Aprovisionamientos		(2.260)	(1.987)
Consumo de materias primas y otras materias consumibles		(2.259)	(1.970)
Trabajos realizados por otras empresas		(1)	(17)
Otros ingresos de explotación		59	58
Ingresos accesorios y otros de gestión corriente		59	58
Gastos de personal		(1.662)	(900)
Sueldos, salarios y asimilados		(1.350)	(742)
Cargas sociales	14	(312)	(158)
Otros gastos de explotación		(6.252)	(4.756)
Servicios exteriores		(4.605)	(3.197)
Tributos		(1.221)	(1.078)
Pérdidas, deterioro y variación de provisiones por operaciones Comerciales		(426)	(481)
Amortización del inmovilizado	5, 6 y 7	(4.739)	(4.087)
Imputación de subvenciones de inmovilizado no financiero y otras	12	51	-
Deterioro y resultado por enajenación del inmovilizado	6	(30)	(89)
Resultados por enajenaciones y otras		(30)	(89)
Otros resultados		38	123
Resultado de Explotación		4.330	7.796
Ingresos financieros		56	140
Gastos financieros		(2.926)	(3.401)
Con empresas relacionadas		(46)	(109)
Por deudas con terceros		(2.878)	(3.290)
Por actualización de provisiones		(2)	(2)
Variación del valor razonable de instrumentos financieros	11	(4.717)	(675)
Diferencias de cambio		398	(416)
Resultado financiero		(7.189)	(4.352)
Resultado antes de impuestos		(2.859)	3.444
Impuestos beneficios del período		5.546	(516)
Resultado consolidado del período procedente de operaciones continuadas		2.687	2.928
Resultado atribuido a la Sociedad Dominante		3.109	2.568
Resultado atribuido a participaciones no dominantes		(422)	360
Beneficio por acción			
Básico y diluido (**)	10	0,11	7,49

(*) No auditado

Las notas explicativas adjuntas y el Anexo I forman parte integrante de los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados al 30 de junio de 2021.

(**) El beneficio por acción correspondiente al período de seis meses terminado al 30 de junio de 2020, se ha calculado tomando como base el número de acciones equivalentes en dicha fecha, tras el desdoblamiento que se explica en el apartado 10.1.

GRUPO ECOENER, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Estado de cambios en el Patrimonio Neto consolidado correspondiente

al período de seis meses terminado al 30 de junio de 2021.

(Expresados en miles de euros)

A) Estados de Ingresos y Gastos Reconocidos Consolidados

Estado de otro resultado global consolidado	<u>30.06.2021(*)</u>	<u>30.06.2020(*)</u>
Resultado consolidado del ejercicio	<u>2.687</u>	<u>2.928</u>
Otro resultado global		
Ingresos y gastos imputados directamente al patrimonio neto		
Diferencias de conversión	<u>595</u>	<u>(15)</u>
Total Ingresos y Gastos Imputados Directamente en el Patrimonio Neto	<u>595</u>	<u>(15)</u>
Transferencias a la cuenta de pérdidas y ganancias	<u>-</u>	<u>-</u>
Resultado Global Total del período	<u>3.282</u>	<u>2.913</u>
Resultado global total atribuible a la Sociedad Dominante	3.496	2.568
Resultado global total atribuible a participaciones no dominantes	(214)	345

(*) No auditado

Las notas explicativas adjuntas y el Anexo I forman parte integrante de los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados al 30 de junio de 2021.

GRUPO ECOENER, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Estado de cambios en el Patrimonio Neto consolidado correspondiente

al período de seis meses terminado al 30 de junio de 2021.

(Expresados en miles de euros)

B) Estados Totales de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidado

	Capital	Prima de emisión	Reservas	Resultado del período atribuido a la Sociedad Dominante	Aportaciones de socios	Diferencias de conversión	Participaciones no dominantes	Total
Saldo a 31 de diciembre de 2020	560	4.750	(5.840)	3.457	73	(356)	8.972	11.616
Resultado global total del período	-	-	-	3.109	-	387	(214)	3.282
Operaciones con Accionistas-								
Aumento de capital (nota 10)	5.424	94.576	-	-	-	-	-	100.000
Ampliación de capital con cargo a reservas (nota 10)	12.240	-	(12.240)	-	-	-	-	-
Conversión de pasivos financieros en patrimonio neto (nota 10)	-	-	-	-	6.500	-	-	6.500
Distribución del resultado del período 2020	-	-	3.457	(3.457)	-	-	-	-
Dividendos participaciones no dominantes	-	-	-	-	-	-	(756)	(756)
Variación del perímetro de consolidación (nota 2)	-	-	(241)	-	-	-	179	(62)
Gastos de emisión de instrumentos de patrimonio (nota 10)	-	-	(4.466)	-	-	-	-	(4.466)
Otros movimientos	-	-	34	-	-	-	(60)	(26)
Saldo a 30 de junio de 2021(*)	18.224	99.326	(19.296)	3.109	6.573	31	8.121	116.088

	Capital	Prima de emisión	Reservas	Resultado del período atribuido a la Sociedad Dominante	Aportaciones de socios	Diferencias de conversión	Participaciones no dominantes	Total
Saldo a 31 de diciembre de 2019 (*)	-	-	1.259	5.305	-	817	8.033	15.414
Resultado global total del período	-	-	-	2.568	-	(1)	346	2.913
Operaciones con Accionistas-								
Constitución de la sociedad	60	-	-	-	-	-	-	60
Dividendos y devolución de aportaciones	-	-	(8.061)	-	-	-	-	(8.061)
Aportación no dineraria	500	4.750	(5.323)	-	73	-	-	-
Distribución del resultado del período 2019	-	-	5.305	(5.305)	-	-	-	-
Distribución de dividendos participaciones no dominantes	-	-	-	-	-	-	(785)	(785)
Aportaciones de Socios	-	-	375	-	-	-	-	375
Otros movimientos	-	-	603	-	-	-	28	631
Saldo a 30 de junio de 2020 (*)	560	4.750	(5.842)	2.568	73	816	7.622	10.547

(*) No auditado

Las notas explicativas adjuntas y el Anexo I forman parte integrante de los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados al 30 de junio de 2021.

GRUPO ECOENER, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Estado de Flujos de Efectivo Consolidados
correspondiente al período de seis meses terminado al
30 de junio de 2021
(Expresados en miles de euros)

Estado de Flujos de Efectivo Consolidado	Nota	30.06.2021(*)	30.06.2020(*)
Flujos de efectivo de las actividades de explotación consolidados			
Resultado consolidado del período antes de impuestos		(2.859)	3.444
Ajustes del resultado consolidado-			
Amortización del inmovilizado	5, 6 y 7	4.739	4.087
Variación de provisiones		426	481
Resultados por bajas y enajenaciones del inmovilizado	6	30	89
Ingresos financieros		(56)	(140)
Gastos financieros		2.926	3.401
Diferencias de cambio		(398)	416
Variación de valor razonable en instrumentos financieros	11	4.717	675
Imputación de subvenciones	12	(51)	-
Otros ingresos y gastos		6	18
Cambios en el capital corriente consolidado			
Existencias		230	(222)
Deudores y otras cuentas a cobrar		1.893	174
Otros activos corrientes		(211)	987
Acreeedores y otras cuentas a pagar		2.801	(364)
Otros pasivos corrientes		13	(58)
Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación consolidados			
Pagos de intereses		(2.505)	(2.761)
Cobros de intereses		56	6
(Pagos) cobros por impuesto sobre beneficios		(48)	-
Flujos de efectivo de las actividades de explotación consolidados		11.709	10.233
Flujos de efectivo de las actividades de inversión consolidados			
Pagos por inversiones			
Empresas del grupo y asociadas		(832)	-
Inmovilizado intangible		(93)	(1.082)
Inmovilizado material		(18.984)	(12.103)
Otros activos financieros		(2)	-
Cobros por desinversiones			
Empresas del grupo y asociadas		20	5.721
Inmovilizado material		41	4
Otros activos financieros		5	-
Flujos de efectivo de las actividades de inversión consolidados		(19.845)	(7.460)
Flujos de efectivo de las actividades de financiación consolidados			
Cobros y pagos por instrumentos de patrimonio			
Emisión de instrumentos de patrimonio	10	100.000	435
Devolución de instrumentos de patrimonio		-	(5.140)
Cobros y pagos por instrumentos de pasivo financiero			
Emisión de deudas			
Deudas con entidades de crédito		17.070	-
Otras deudas		-	1.288
Devolución y amortización de deudas			
Obligaciones y valores similares		(3.483)	-
Deudas con entidades de crédito		(2.856)	(469)
Obligaciones por arrendamiento financiero		(276)	(1.779)
Otras deudas		(1.949)	(130)
Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio.			
Dividendos		(375)	(2.135)
Otros		(5.610)	-
Flujos de efectivo de las actividades de financiación consolidados		102.521	(7.930)
Efecto de las variaciones de los tipos de cambio		708	190
Aumento neto del efectivo o equivalentes		95.093	(4.967)
Efectivo o equivalentes al comienzo de período		13.681	12.684
Efectivo o equivalentes al final de período		108.774	7.717

(*) No auditado

Las notas explicativas adjuntas y el Anexo I forman parte integrante de los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados al 30 de junio de 2021.

1. **Información General**

Grupo Ecoener, S.A. (en lo sucesivo, la Sociedad Dominante o Grupo Ecoener, conjuntamente con sus Sociedades Dependientes, el Grupo) fue constituida como sociedad anónima unipersonal de conformidad con la legislación española el 28 de enero de 2020, e inscrita en el Registro Mercantil de La Coruña en el Tomo 3.716 del Archivo, Sección General, al folio 40, hoja número C-59.313. Su domicilio social se encuentra en Cantón Grande, nº 6 - 6º (La Coruña).

El objeto social de la Sociedad Dominante y de las Sociedades Dependientes es la generación de electricidad a partir de fuentes de energía renovables (tales como la eólica, la hidráulica, la biomasa y la solar fotovoltaica); así como el diseño, la promoción y desarrollo, la construcción, la gestión, el mantenimiento, la explotación y el cierre y desmontaje de las correspondientes instalaciones de producción. Dichas actividades pueden ser desarrolladas de manera directa o indirecta, mediante la constitución, adquisición y tenencia de acciones, obligaciones, participaciones y derechos en sociedades mercantiles.

Asimismo, el objeto social también incluye servicios de administración y gestión, intermediación en operaciones mercantiles de todo tipo de género, prestación de servicios de asistencia técnica en general, así como la administración y gestión de todo tipo de patrimonios, tanto mobiliarios como inmobiliarios, y su desarrollo empresarial.

Grupo Ecoener, S.A. se integra dentro del Grupo Ecoener, cuya Sociedad Dominante es Ecoener, S.L. (Sociedad Unipersonal), con domicilio social Cantón Grande, nº 6 - 6º (La Coruña). Las cuentas anuales consolidadas de Grupo Ecoener S.L. y Sociedades Dependientes se han formulado el 31 de marzo de 2021.

Las acciones de Grupo Ecoener, S.A., están admitidas a cotización en el mercado continuo de la bolsa española desde el 4 de mayo de 2021. Las cuentas anuales de Grupo Ecoener, S.A. fueron aprobadas por el Accionista Único el 22 de marzo de 2021, habiéndose aprobado las cuentas consolidadas de Grupo Ecoener S.A. y Sociedades Dependientes el 9 de abril de 2021.

Los estados financieros intermedios resumidos consolidados de Grupo Ecoener, S.A. al 30 de junio de 2021 han sido formulados por los Administradores de la Sociedad Dominante el 17 de septiembre de 2021.

2. **Bases de presentación, Políticas Contables y Normas de Valoración**

2.1) Bases de Presentación

Los presentes estados financieros intermedios resumidos consolidados han sido preparados de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34 (NIC 34) “Información financiera intermedia” recogida en las Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea (NIIFUE). Sin embargo, no incluyen toda la información y desgloses exigidos en las Cuentas anuales consolidadas por las Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas en la Unión Europea (en adelante, NIIF-UE). En consecuencia, para su adecuada interpretación, estos Estados financieros intermedios resumidos consolidados deben ser leídos en conjunto con las cuentas anuales consolidadas del ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2020, que han sido preparadas de acuerdo con las NIIF-UE.

GRUPO ECOENER, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
Notas explicativas

En consecuencia, no ha sido preciso repetir ni actualizar determinadas notas o estimaciones incluidas en las mencionadas cuentas anuales consolidadas. En su lugar, las notas explicativas seleccionadas adjuntas incluyen una explicación de los sucesos o variaciones que resulten, en su caso, significativos para la explicación de los cambios en el Estado de situación financiera, la Cuenta de resultados, el Estado de cambios en el patrimonio neto y el Estado de flujos de efectivo, todos ellos consolidados desde el 31 de diciembre de 2020, fecha de las cuentas anuales consolidadas anteriormente mencionadas, hasta el 30 de junio de 2021.

Los estados financieros intermedios resumidos consolidados de Grupo Ecoener, S.A. se han preparado con base a los estados financieros de Grupo Ecoener, S.A. y de las sociedades que forman parte del Grupo. Cada sociedad prepara sus estados financieros siguiendo los principios contables del país donde lleva a cabo sus operaciones. Los ajustes y reclasificaciones necesarios para homogeneizar los principios y criterios de acuerdo con las NIIF-UE han sido realizados en el proceso de consolidación. Asimismo, se modifican las políticas contables de las sociedades consolidadas, cuando es necesario, para asegurar la uniformidad con las políticas contables adoptadas por el Grupo.

Las políticas contables utilizadas en la preparación de estos Estados financieros coinciden con las utilizadas y descritas en las Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2020.

La información contenida en estos estados financieros intermedios resumidos consolidados es responsabilidad de los Administradores de la Sociedad Dominante.

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

(a) Normas NIIF-UE e interpretaciones CINIIF efectivas desde el 1 de enero de 2021

En el ejercicio 2021 han entrado en vigor las siguientes modificaciones publicadas por el IASB y adoptadas por la Unión Europea que, por tanto, han sido tenidas en cuenta en la elaboración de los presentes estados financieros intermedios resumidos consolidados, sin que hayan tenido un impacto significativo:

Normas y enmiendas a normas		Fecha efectiva UE
NIIF 4	Enmiendas a la NIIF 4 Contratos de seguro - aplazamiento de la NIIF 19	1 de enero de 2021
NIIF 9, NIC 39, NIIF 7, NIIF 4 y NIIF 16	Enmiendas a la NIIF 9, NIC 39, NIIF 7, NIIF 4 y NIIF 16 Reforma de la tasa de interés de referencia - Fase 2	1 de enero de 2021
NIIF 16	Arrendamientos- Concesiones a las rentas (Covid-19)	1 de abril de 2021

(b) Normas, mejoras e interpretaciones con entrada en vigor en ejercicios posteriores que no han sido aprobadas por la Unión Europea

A fecha de elaboración de estos Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados las siguientes NIIF y enmiendas a las NIIF han sido publicadas por el IASB pero no son de aplicación obligatoria:

GRUPO ECOENER, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
Notas explicativas

Normas y enmiendas a normas		Fecha efectiva UE
Mejoras anuales de las normas de las NIIF Ciclo 2018-2020	Mejoras anuales de las normas de las NIIF Ciclo 2018-2020 (Enmiendas a la NIIF 1, NIIF 9, IFRS 16, IAS 41)	1 de enero de 2022
Enmiendas a la NIC 1	Enmiendas a la NIC 1 Presentación de estados financieros: Clasificación de pasivos como corrientes o no corrientes y clasificación de pasivos como corrientes o no corrientes - Aplazamiento de la fecha efectiva. Modificaciones que permiten a las entidades identificar adecuadamente la información sobre las políticas contables materiales que debe ser desglosada en los estados financieros.	1 de enero de 2023
NIIF 17	NIIF 17 Contratos de seguro y sus modificaciones	Pendiente
Modificación NIIF 3- Referencia al Marco Conceptual	Se actualiza la NIIF 3 para alinear las definiciones de activo y pasivo en una combinación de negocios con las contenidas en el marco conceptual	1 de enero de 2022
Modificación NIC 16- Ingresos obtenidos antes del uso previsto	La modificación prohíbe deducir del coste de un inmovilizado material cualquier ingreso obtenido de la venta de los artículos producidos mientras la entidad está preparando el activo para su uso previsto	1 de enero de 2022
Modificación NIC 37- Contratos onerosos - Coste de cumplir un contrato	La modificación explica que el coste directo de cumplir un contrato comprende los costes incrementales de cumplir ese contrato y una asignación de otros costes que se relacionan directamente con el cumplimiento del contrato.	1 de enero de 2022
Modificación NIC 8	Definición de un estimado contable	1 de enero de 2022
Modificación a la NIC 12	Impuestos diferidos relacionados con determinadas transacciones	1 de enero de 2022
NIIF 17 Contratos de seguros y sus modificaciones	Reemplaza a la NIIF 4 y recoge los principios de registro, valoración, presentación y desglose de los contratos de seguros, con el objetivo de que la entidad proporcione información relevante y fiable que permita a los usuarios de la información financiera determinar el efecto que los contratos de seguros tienen en los estados financieros.	1 de enero de 2023

No se espera que las nuevas normas, modificaciones e interpretaciones no adoptadas a la fecha tengan un impacto significativo en los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados.

2.3) Comparación de la información

De acuerdo con la NIC 34, y con el objetivo de tener información comparativa, los presentes estados financieros intermedios resumidos consolidados incluyen el Estado de información financiera consolidado a 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020, la Cuenta de resultados consolidada, el Estado de cambios en el patrimonio neto consolidado, el Estado de flujos de efectivo consolidado para los periodos de seis meses terminados a 30 de junio de 2021 y 2020. Además, se incluyen, las notas explicativas a los estados financieros intermedios resumidos consolidados del periodo de seis meses terminado al 30 de junio de 2021.

2.4) Estacionalidad

Si bien la producción de energía renovable está ligada a factores meteorológicos pudiendo esto provocar cierta volatilidad; nuestro modelo de negocio totalmente integrado verticalmente nos permite mitigar el factor estacional generando flujos de caja e ingresos de manera recurrente.

Además, la generación a partir de tres tecnologías cubre diferentes tipos de demanda energética, corrige la eventual estacionalidad de la producción y equilibra el flujo

energético en cada momento. Asimismo, mejora la estabilidad y la predictibilidad de la producción energética, claves para garantizar el abastecimiento por energía renovable.

2.5) Principios de consolidación

Los principios de consolidación utilizados en la elaboración de estos estados financieros intermedios resumidos consolidados son consistentes con los utilizados en la elaboración de las cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2020.

El detalle de las sociedades que forman parte del perímetro de consolidación al 30 de junio de 2021 y al 31 de diciembre de 2020, con indicación de los porcentajes de participación, así como otra información relevante, se muestra en el Anexo I adjunto, el cual forma parte integrante de esta nota de los estados financieros intermedios resumidos consolidados.

Cambios en el perímetro de consolidación

Las principales variaciones habidas en el perímetro de consolidación del Grupo, en el período de seis meses finalizado al 30 de junio de 2021, han sido las siguientes:

- Constitución de las Sociedades Kenia Kipkurere Limited, y Ecoener Kenia Kundos Limited en Kenya al 100% por Grupo Ecoener, S.A.
- Con fecha 12 de abril de 2021, Grupo Ecoener, S.A. constituye la Sociedad Ecoener Wind Power Plant d.o.o. Beograd en Serbia.
- Disolución por acuerdo de los socios de las sociedades Conservilla Majorera, S.L., Cresta de Gallo, S.I. y Mosquera de Tamadaba, S.L.: siendo el efecto de esta liquidación una disminución de 13 miles de euros para las participaciones no dominantes.
- Durante el ejercicio 2021 la Sociedad Dominante vendió el 49% de participación en la sociedad dependiente Amagante Herreño, S.L., sin que se haya modificado su grado de control la misma (manteniéndose el 51% de participación).

Las principales variaciones habidas en el perímetro de consolidación del Grupo, en el período de seis meses finalizado al 30 de junio de 2020, fueron las siguientes:

- Constitución de las siguientes sociedades al 100% por Ecoener: Ecoener Emisiones S.A., Yerbamora, S.L, LCV Ecoener Solares Dominicana, S.R.L., EID Ecoener Inversiones Dominicana S.R.L., EFD Ecoener Fotovoltaica Dominicana, S.R.L.
- Con fecha de 30 de junio de 2020 se realizó la adquisición del 100% de la sociedad Oilean Telde Eólica Energy, S.L. a la Sociedad Ecoener, S.L.U., por importe de 3 millones de euros.

2.6) Riesgos y Estimaciones contables

Los principales riesgos e incertidumbres, así como las principales estimaciones contables, coinciden con los desglosados en las cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio 2020, sin cambios significativos desde su publicación.

- La vida útil de los activos intangibles y materiales.
- La evaluación de posibles pérdidas por deterioro de activos del inmovilizado intangible y del inmovilizado material.
- La determinación del valor razonable de determinados instrumentos financieros.
- La recuperabilidad de los activos por impuesto diferido.
- La recuperabilidad de las cuentas a cobrar.
- La estimación del periodo de arrendamiento.

2.7) Transacciones en moneda extranjera

Del análisis de sensibilidad realizado sobre potenciales fluctuaciones del cinco por ciento de las divisas más relevantes en comparación con la moneda funcional de cada sociedad del Grupo, se desprende un impacto residual sobre el Patrimonio consolidado y la Cuenta de resultados consolidada al cierre de los periodos intermedios terminados el 30 de junio de 2021 y 2020.

3. Impactos del COVID-19

Al comienzo del ejercicio 2021, la actividad global perdió impulso como consecuencia del repunte de las infecciones de COVID-19 en numerosas regiones y del consiguiente reforzamiento de las medidas de contención de la pandemia. Sin embargo, desde el tramo final del primer trimestre fue apreciándose un fortalecimiento gradual de la actividad, que posteriormente fue ganando intensidad por la contención de la pandemia y el desarrollo del proceso de vacunación

Tal y como se explica en las cuentas anuales consolidadas correspondientes al 31 de diciembre de 2020, tras el análisis efectuado sobre la situación de la coyuntura económica derivada de la pandemia provocada por el Covid-19, y considerando que las actividades del Grupo han sido calificadas como servicio esencial, los Administradores de la Sociedad Dominante han llegado a la conclusión de que no existe un impacto material patrimonial significativo para el Grupo derivado del Covid-19 en los presentes estados financieros intermedios resumidos a 30 de junio de 2021.

4. Información financiera por segmentos

El Grupo identifica sus segmentos operativos, principalmente, en función de las tecnologías empleadas para la generación y venta de electricidad a partir de energías renovables en las instalaciones que son de su propiedad. La adscripción a cada segmento operativo se efectúa a nivel de sociedad titular de la actividad, teniendo en cuenta la tecnología con la que mayoritariamente generan sus ingresos. Estos segmentos son base de revisión, discusión y evaluación regular. De este modo, los segmentos que se han identificado son los siguientes:

- Explotación de centrales hidráulicas.
- Explotación de parques eólicos.
- Explotación de plantas solares fotovoltaicas.

GRUPO ECOENER, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
Notas explicativas

- Comercialización de energía. Hace referencia a la comercialización de energía distinta de la producida en las instalaciones de las que el Grupo es propietario.
- Otros servicios

Adicionalmente, a efectos de presentación de sus segmentos operativos, y en relación con el epígrafe de “Otros Gastos de Explotación” el Grupo presenta agrupados en una misma línea los sub-epígrafes de “Servicios Exteriores” y “Tributos” y una línea separada las “Pérdidas, deterioro y variación de provisiones por operaciones comerciales”.

El detalle del Cuenta de resultados consolidada y de los activos y pasivos del estado de situación financiera consolidado correspondientes al período intermedio terminado al 30 de junio de 2021 desglosado por segmentos operativos, es el siguiente:

30.06.2021 (en miles de euros)						
	Explotación Centrales Hidráulicas	Explotación Parques Eólicos	Explotación Plantas Solares Fotovoltaicas	Comercial izadoras	Otros Servicios	Total
Importe neto de la cifra de negocios	6.577	6.948	2.009	2.542	130	18.206
Trabajos realizados para su propio activo	-	-	-	-	919	919
Aprovisionamientos	-	-	-	(2.259)	(1)	(2.260)
Otros ingresos de explotación	-	58	-	-	1	59
Gastos de personal	-	-	-	(40)	(1.622)	(1.662)
Servicios Exteriores y Tributos	(1.862)	(1.850)	(223)	(33)	(1.858)	(5.826)
Pérdidas, deterioro y variación de provisiones por operaciones comerciales	15	9	(459)	9	-	(426)
Amortización del inmovilizado	(1.500)	(2.562)	(492)	(4)	(181)	(4.739)
Imputación subvenciones de inmovilizado	-	51	-	-	-	51
Deterioro y resultado por enajenaciones del inmovilizado	-	-	-	-	(30)	(30)
Otros resultados	-	17	-	-	21	38
Resultado de explotación	3.230	2.671	835	215	(2.621)	4.330
Ingresos financieros	-	6	21	3	26	56
Gastos financieros	(617)	(72)	(499)	-	(1.738)	(2.926)
Variación del valor razonable de instrumentos financieros	(723)	(3.994)	-	-	-	(4.717)
Diferencias de cambio	209	-	196	(10)	3	398
Resultado financiero	(1.131)	(4.060)	(282)	(7)	(1.709)	(7.189)
Resultado antes de impuestos	2.099	(1.389)	553	208	(4.330)	(2.859)
Impuesto beneficios período	(348)	6.556	(2)	(1)	(659)	5.546
Resultado después de impuestos	1.751	5.167	551	207	(4.989)	2.687
Activos del segmento	74.774	118.747	18.998	1.608	137.528	351.655
Pasivos y patrimonio del segmento	37.991	38.096	15.727	1.220	258.621	351.655

GRUPO ECOENER, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
Notas explicativas

30.06.2020 (en miles de euros)

	Explotación Centrales Hidráulicas	Explotación Parques Eólicos	Explotación Plantas Solares Fotovoltaicas	Comercial izadoras	Otros Servicios	Total
Importe neto de la cifra de negocios	7.499	7.387	2.328	2.110	113	19.437
Variación de exist. produc. terminados y en curso	-	-	-	-	(3)	(3)
Aprovisionamientos	-	-	-	(1.970)	(17)	(1.987)
Otros ingresos de explotación	-	58	-	-	-	58
Gastos de personal	-	-	-	(44)	(856)	(900)
Servicios Exteriores y Tributos	(1.340)	(1.381)	(160)	(5)	(1.389)	(4.275)
Pérdidas, deterioro y variación de provisiones por operaciones comerciales	-	-	(481)	-	-	(481)
Amortización del inmovilizado	(1.562)	(1.884)	(522)	-	(119)	(4.087)
Deterioro y resultado por enajenaciones del inmovilizado	-	(89)	-	-	-	(89)
Otros resultados	65	58	-	-	-	123
Resultado de explotación	4.662	4.149	1.165	91	(2.271)	7.796
Ingresos financieros	8	82	10	1	39	140
Gastos financieros	(1.260)	(1.075)	(544)	-	(522)	(3.401)
Variación del valor razonable de instrumentos financieros	-	(675)	-	-	-	(675)
Diferencias de cambio	103	-	(512)	(9)	2	(416)
Resultado financiero	(1.149)	(1.668)	(1.046)	(8)	(481)	(4.352)
Resultado antes de impuestos	3.513	2.481	119	83	(2.752)	3.444
Impuesto beneficios período	(569)	(7)	-	(17)	77	(516)
Resultado después de impuestos	2.944	2.474	119	66	(2.675)	2.928
Activos del segmento	78.210	97.096	18.499	1.018	19.472	214.295
Pasivos y patrimonio del segmento	81.653	82.164	15.171	647	34.660	214.295

GRUPO ECOENER, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
Notas explicativas

El detalle del Cuenta de resultados consolidada correspondiente al periodo intermedio terminado al 30 de junio de 2021 y 2020, así como los activos y pasivos, desglosados por geografías, es el siguiente:

	30.06.2021 (en miles de euros)				Total
	España	Guatemala	Honduras	Otros	
Importe neto de la cifra de negocios	12.170	4.027	2.009	-	18.206
Trabajos realizados para su propio activo	919	-	-	-	919
Aprovisionamientos	(1)	(2.259)	-	-	(2.260)
Otros ingresos de explotación	59	-	-	-	59
Gastos de personal	(1.466)	(156)	(20)	(20)	(1.662)
Servicios Exteriores y Tributos	(4.209)	(1.167)	(288)	(162)	(5.826)
Pérdidas, deterioro y variación de provisiones por operaciones comerciales	19	14	(459)	-	(426)
Amortización del inmovilizado	(3.670)	(548)	(495)	(26)	(4.739)
Imputación subvenciones de inmovilizado	51	-	-	-	51
Deterioro y resultado por enajenaciones del inmovilizado	(30)	-	-	-	(30)
Otros resultados	29	-	-	9	38
Resultado de explotación	3.871	(89)	747	(199)	4.330
Ingresos financieros	7	3	21	25	56
Gastos financieros	(1.742)	(616)	(499)	(69)	(2.926)
Variación del valor razonable de instrumentos financieros	(4.717)	-	-	-	(4.717)
Diferencias de cambio	(4)	188	195	19	398
Resultado financiero	(6.456)	(425)	(283)	(25)	(7.189)
Resultado antes de impuestos	(2.585)	(514)	464	(224)	(2.859)
Impuesto beneficios período	5.598	(38)	(14)	-	5.546
Resultado después de Impuesto	3.013	(552)	450	(224)	2.687
Activos del segmento	288.190	41.833	19.192	2.440	351.655
Patrimonio y Pasivos del segmento	288.897	33.113	15.791	13.854	351.655

GRUPO ECOENER, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
Notas explicativas

	30.06.2020 (en miles de euros)				
	España	Guatemala	Honduras	Otros	Total
Importe neto de la cifra de negocios	13.713	3.383	2.328	13	19.437
Variación de exist. produc. terminados y en curso	-	(3)	-	-	(3)
Aprovisionamientos	(17)	(1.970)	-	-	(1.987)
Otros ingresos de explotación	58	-	-	-	58
Gastos de personal	(736)	(143)	(21)	-	(900)
Servicios Exteriores y Tributos	(3.582)	(428)	(216)	(49)	(4.275)
Pérdidas, deterioro y variación de provisiones por operaciones comerciales	-	-	(481)	-	(481)
Amortización del inmovilizado	(2.965)	(596)	(526)	-	(4.087)
Deterioro y resultado por enajenaciones del inmovilizado	(89)	-	-	-	(89)
Otros resultados	123	-	-	-	123
Resultado de explotación	6.505	243	1.084	(36)	7.796
Ingresos financieros	125	5	10	-	140
Gastos financieros	(2.149)	(671)	(544)	(37)	(3.401)
Variación del valor razonable de instrumentos financieros	(675)	-	-	-	(675)
Diferencias de cambio	-	97	(513)	-	(416)
Resultado financiero	(2.699)	(569)	(1.047)	(37)	(4.352)
Resultado antes de impuestos	3.806	(326)	37	(73)	3.444
Impuesto beneficios período	(405)	(92)	(19)	-	(516)
Resultado después de Impuesto	3.401	(417)	18	(74)	2.928
Activos del segmento	150.176	45.190	18.624	305	214.295
Patrimonio y Pasivos del segmento	154.310	36.453	15.213	8.319	214.295

Los activos no corrientes del Grupo (distintos de los instrumentos financieros, las inversiones contabilizadas por el método de la participación y los activos por impuestos diferidos) a 30 de junio de 2021, y 31 de diciembre de 2020 se localizan en las siguientes áreas geográficas:

	miles de euros	
	30.06.2021	31.12.2020
España	151.356	140.529
Guatemala	35.689	35.579
Honduras	14.794	14.665
Otros	1.875	1.373
	203.714	192.146

Los activos no corrientes se distribuyen en función del país de constitución de la sociedad del Grupo propietaria del activo.

GRUPO ECOENER, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
Notas explicativas

Los ingresos de las actividades ordinarias procedentes de transacciones con un solo cliente externo que representen el 10 por ciento o más de los ingresos de actividades ordinarias por segmento, a 30 de junio de 2021 y 2020, son los siguientes:

	30.06.2021 (en miles de euros)				Total
	Explotación Centrales Hidráulicas	Explotación Parques Eólicos	Comercializadora	Explotación Plantas Solares Fotovoltaicas	
Empresa Nacional Energía Eléctrica	-	-	-	2.009	2.009
Axpo Iberia, S.L.	2.746	4.077	-	-	6.823
Comisión Nacional Mercados y Competencia	2.321	2.271	-	-	4.592
Empresa Eléctrica de Guatemala, S.A.	789	-	-	-	789
Disar, S.A.	-	-	1.171	-	1.171
	5.856	6.348	1.171	2.009	15.384

	30.06.2020 (en miles de euros)				Total
	Explotación Centrales Hidráulicas	Explotación Parques Eólicos	Comercializadora	Explotación Plantas Solares Fotovoltaicas	
Empresa Nacional Energía Eléctrica	-	-	-	2.328	2.328
Axpo Iberia, S.L.	2.277	2.397	-	-	4.674
Comisión Nacional Mercados y Competencia	3.922	4.942	-	-	8.864
Empresa Eléctrica de Guatemala, S.A.	740	-	-	-	740
Disar, S.A.	-	-	742	-	742
	6.939	7.339	742	2.328	17.348

5. Inmovilizado Intangible y Fondo de Comercio

El movimiento habido en el inmovilizado intangible para el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2021 y al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020, ha sido el siguiente:

	(miles de euros)				Diferencias de conversión	30.06.2021
	31.12.2020	Altas/Traspasos	Bajas			
Coste:						
Concesiones Administrativas	2.735	-	-	100	2.835	
Otro inmovilizado intangible	3.050	93	(2)	46	3.187	
Total coste	5.785	93	(2)	146	6.022	
Amortización acumulada:						
Concesiones Administrativas	(895)	(100)	-	(34)	(1.029)	
Otro inmovilizado intangible	(757)	(86)	2	(49)	(890)	
Total Amortización acumulada	(1.652)	(186)	2	(83)	(1.919)	
Deterioro acumulado de valor						
Otro inmovilizado intangible	(87)	-	54	-	(33)	
Valor neto contable	4.046	(93)	54	63	4.070	

miles de euros

GRUPO ECOENER, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
Notas explicativas

	31.12.2019	Altas/Traspasos	Bajas	Diferencias de conversión	31.12.2020
Coste:					
Concesiones Administrativas	3.017	-	-	(282)	2.735
Otro inmovilizado intangible	1.982	1.110	(42)	-	3.050
Total coste	4.999	1.110	(42)	(282)	5.785
Amortización acumulada:					
Concesiones Administrativas	(772)	(262)	-	139	(895)
Otro inmovilizado intangible	(653)	(104)	-	-	(757)
Total Amortización acumulada	(1.425)	(366)	-	139	(1.652)
Deterioro acumulado de valor Otro inmovilizado intangible	(87)	-	-	-	(87)
Valor neto contable	3.487	744	(42)	(143)	4.046

Las adiciones el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2021 corresponde principalmente a derechos de servidumbre para los terrenos en los que están ubicadas las plantas de generación de energía.

Al 30 de junio de 2021 y al 31 de diciembre de 2020, los elementos de inmovilizado intangible totalmente amortizados ascendían a 61 miles de euros y 63 miles de euros, respectivamente.

Fondo de Comercio

Los movimientos habidos en el fondo de comercio a 30 de junio de 2021 y al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020, han sido los siguientes:

	miles de euros	
	30.06.2021	31.12.2020
Coste	3.905	3.975
Bajas	-	(70)
Valor neto contable	3.905	3.905

Al 30 de junio de 2021 y al 31 de diciembre de 2020, el Grupo mantiene un fondo de comercio por importe de 3.905 miles de euros, reconocido en el inmovilizado intangible como diferencia positiva de primera consolidación surgido en la integración de dos sociedades localizadas geográficamente en España.

Anualmente o cuando existan indicadores de deterioro el Grupo realiza una revisión del valor recuperable de los Fondos de Comercio, no habiéndose puesto de manifiesto deterioros de estos al 30 de junio de 2021 y al 31 de diciembre de 2020.

6. Inmovilizado material

El movimiento habido en el inmovilizado material para el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2021 y al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020, ha sido el siguiente:

GRUPO ECOENER, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
Notas explicativas

	2021 (en miles de euros)					
	31.12.2020	Altas	Bajas	Trasposos	Diferencias de conversión	
Coste						
Terrenos y construcciones	120.541	71	-	1.120	2.060	123.792
Instalaciones técnicas, maquinaria y otro inmovilizado	106.978	307	(16)	5.408	203	112.880
Inmovilizado en curso y anticipos	20.096	14.482	(67)	(6.528)	-	27.983
Total Coste	<u>247.615</u>	<u>14.860</u>	<u>(83)</u>	<u>-</u>	<u>2.263</u>	<u>264.655</u>
Amortización acumulada						
Terrenos y construcciones	(34.026)	(1.962)	-	-	(401)	(36.389)
Instalaciones técnicas, maquinaria y otro inmovilizado	(33.777)	(2.460)	11	-	(110)	(36.336)
Total Amortización acumulada	<u>(67.803)</u>	<u>(4.422)</u>	<u>11</u>	<u>-</u>	<u>(511)</u>	<u>(72.725)</u>
Deterioro acumulado de valor						
Terrenos y construcciones	(3.401)	-	-	-	(84)	(3.485)
Instalaciones técnicas, maquinaria y otro inmovilizado	(647)	-	-	-	-	(647)
Total Deterioro acumulado de valor	<u>(4.048)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(84)</u>	<u>(4.132)</u>
Valor neto contable	<u>175.764</u>	<u>10.438</u>	<u>(72)</u>	<u>-</u>	<u>1.668</u>	<u>187.798</u>
	2020 (en miles de euros)					
	31.12.2019	Altas	Bajas	Trasposos	Diferencias de conversión	31.12.2020
Coste						
Terrenos y construcciones	121.259	44	-	4.184	(4.946)	120.541
Instalaciones técnicas, maquinaria y otro inmovilizado	83.906	3.887	(55)	19.247	(7)	106.978
Inmovilizado en curso y anticipos	14.882	28.780	(135)	(23.431)	-	20.096
Total Coste	<u>220.047</u>	<u>32.711</u>	<u>(190)</u>	<u>-</u>	<u>(4.953)</u>	<u>247.615</u>
Amortización acumulada						
Terrenos y construcciones	(30.915)	(3.746)	-	-	635	(34.026)
Instalaciones técnicas, maquinaria y otro inmovilizado	(30.047)	(3.760)	-	-	30	(33.777)
Total Amortización acumulada	<u>(60.962)</u>	<u>(7.506)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>665</u>	<u>(67.803)</u>
Deterioro acumulado de valor						
Terrenos y construcciones	(5.241)	-	1.840	-	-	(3.401)
Instalaciones técnicas, maquinaria y otro inmovilizado	(1.736)	-	1.089	-	-	(647)
Total Deterioro acumulado de valor	<u>(6.977)</u>	<u>-</u>	<u>2.929</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(4.048)</u>
Valor neto contable	<u>152.108</u>	<u>25.205</u>	<u>2.739</u>	<u>-</u>	<u>(4.288)</u>	<u>175.764</u>

GRUPO ECOENER, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
Notas explicativas

Las principales adiciones registradas durante el ejercicio 2021 corresponden a las inversiones realizadas para las construcciones de los parques Fotovoltaicos y Eólicos: Los Llanos de la Aldea I a III, Aldea Blanca I a IV, Barranco de la Grea, Bocabarranco, Corral de Espino, Juncalillo del Sur. Tartaguera, La Florida, Timijiraque, Las Tricias, Tijarafe, Jedey, Arcos de Coronadera que se encuentran ubicados en la comunidad canaria. Dichos parques están en proceso de construcción. Asimismo, ha habido adiciones de activos en las plantas fotovoltaicas Cumayasa, ubicada en República Dominicana.

Los retiros del período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2021, corresponde a bajas vinculadas a activos que se encontraban en desuso con un valor neto contable de 72 miles de euros. Como resultado de estas transacciones se ha registrado una pérdida 30 miles de euros que se encuentra incluida en el epígrafe “Deterioro y resultado por enajenaciones del inmovilizado” de la cuenta de pérdidas y ganancias adjunta.

Tal y como se detalla en las cuentas anuales consolidadas, el Grupo analiza la existencia de indicios de deterioro, incluyendo el análisis de un potencial cambio regulatorio, así como la revisión de las proyecciones de flujos de cada UGE.

Al 30 de junio de 2021, el Grupo no presentaba deterioros adicionales a los registrados al 31 de diciembre de 2020. Durante el ejercicio 2020 se revirtió el deterioro dotado en ejercicios anteriores sobre los activos de la Central Hidráulica de Xestosa, de la que es propietaria la sociedad del Grupo Hidroeléctrica de Oulol, S.L., por valor de 2.929 miles de euros.

Al 30 de junio de 2021, los elementos de inmovilizado material totalmente amortizados ascendían a 1.228 miles de euros (512 miles de euros a 31 de diciembre de 2020).

Al 30 de junio de 2021, el Grupo mantiene como inmovilizado intangible y material afecto a garantías los pignorados como consecuencia de la emisión de bonos, por importe de 2.627 miles de euros y 90.256 miles de euros, respectivamente (4.995 miles de euros y 93.230 miles de euros al 31 de diciembre de 2020).

7. Derechos de Uso

El movimiento de los derechos de uso durante el período terminado al 30 de junio de 2021, así como al 31 de diciembre de 2020, es el siguiente:

	(Miles de euros)						
	31.12.2019	Altas	31.12.2020	Altas	Bajas	Diferencias de Conversión	30.06.2021
Coste	5.423	2.999	8.422	18	(482)	(29)	7.929
Amortización acumulada	(404)	(268)	(672)	(131)	154	(12)	(661)
Valor neto contable	5.019	2.731	7.750	(113)	(328)	(41)	7.268

Pasivos por arrendamientos-

El detalle de los vencimientos de los pasivos por arrendamiento financiero es el siguiente:

	(miles de euros)
	<u>30.06.2021</u>
Hasta 1 año	443
Entre 1 a 5 años	2.248
Mas de 5 años	<u>18.103</u>
	<u>20.794</u>

8. Deudas comerciales y otras cuentas a cobrar

El detalle del epígrafe “Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar” es como sigue:

	Miles de euros	
	<u>30.06.2021</u>	<u>31.12.2020</u>
Clientes por ventas y prestación de servicios	13.184	11.335
Deterioro de valor de créditos	(5.867)	(5.431)
Otros créditos con la Administración Pública	13.862	7.799
Deudores varios	<u>18</u>	<u>-</u>
	<u>21.197</u>	<u>13.703</u>

El movimiento de la provisión por deterioro de valor de créditos es como sigue:

	Miles de euros	
	<u>30.06.2021</u>	<u>31.12.2020</u>
Coste	(5.431)	(6.807)
Dotaciones	(466)	(945)
Reversiones	40	1.925
Diferencias de conversión	<u>(10)</u>	<u>396</u>
Saldo	<u>(5.867)</u>	<u>(5.431)</u>

Al 30 de junio de 2021, en el epígrafe “Otros créditos con las Administraciones Públicas” se encuentran reconocidas subvenciones de capital pendientes de cobro por un importe de 9.784 miles de euros (véase nota 12).

9. Efectivo y otros activos líquidos equivalentes

Al 30 de junio de 2021 y al 31 de diciembre de 2020, el Grupo registra en el epígrafe Efectivo y otros activos líquidos equivalentes 108.774 miles de euros y 13.681 miles de euros, respectivamente; de los cuales 11.099 miles de euros (9.016 miles de euros a 31 de diciembre de 2020) corresponde a caja restringida, como garantía de los bonos verdes listados el 10 de septiembre de 2020.

10. Patrimonio Neto

La composición y el movimiento del patrimonio neto consolidado se presentan en el estado de cambios en el patrimonio neto consolidado.

10.1 Capital

Al 31 de diciembre de 2020, el capital social de la Sociedad Dominante ascendía a 560 miles de euros, representado por 5.600 acciones nominativas de valor nominal de 100 euros.

Con fecha de 4 de marzo de 2021, el Accionista Único de Grupo Ecoener, S.A. llevó a cabo una aportación de socios a través de la condonación de parte del crédito que tenía con dicha Sociedad por importe de 6.500 miles de euros, registrado en el epígrafe “Deudas a largo plazo con partes relacionadas” de las cuentas consolidadas del ejercicio 2020.

Con fecha 22 de marzo de 2021, el Accionista Único llevó a cabo una ampliación de capital en la cantidad de 12.240 miles de euros, mediante la emisión de 122.400 nuevas acciones con cargo a reservas de libre disposición. Simultáneamente, en este mismo acto, el Accionista Único modificó el valor nominal de la totalidad de las acciones mediante un desdoblamiento de 312,5 acciones nuevas por cada acción existente. Como resultado de esta operación el capital se estableció en 40.000.000 de acciones de 0,32 euros de valor nominal.

Con fecha 30 de abril de 2021, el Accionista Único de Grupo Ecoener, S.A. aumentó el capital en 5.424 miles de euros, mediante emisión de 16.949.150 nuevas acciones de la Sociedad Dominante por un valor nominal de 0,32 euros por acción.

El 4 de mayo de 2021, se ha producido la salida a Bolsa de la Sociedad Dominante con la puesta en circulación de la totalidad de acciones emitidas el 30 de abril de 2021 con una prima de emisión de 5,58 euros por acción. En consecuencia, el importe total de la emisión para la salida a bolsa ascendió a 100 millones de euros.

Tras esta operación, el capital social de la Sociedad Dominante al 30 de junio de 2021 asciende a 18.224 miles de euros, representado por 56.949.150 acciones de 0,32 euros de valor nominal cada una, íntegramente suscritas y desembolsadas.

En relación con estos aumentos de capital y la salida a bolsa, la Sociedad Dominante ha registrado los gastos incrementales asociados a los mismos como una reducción de las reservas, netos de su efecto fiscal, por importe de 4.466 miles de euros.

El detalle de los Accionistas de la Sociedad Dominante que ostentan una participación superior al 3% al 30 de junio de 2021, es el siguiente:

	30.06.2021
Accionistas	% Indirecto
Luis de Valdivia Castro(*)	70,98%
Carmen Ybarra Careaga(**)	6,14%
Gam Holding AG	4,760%
Handelsbanken Fonder AB	3,325%

(*) A través de su participación en Ecoener, S.L.U.

(**) A través de su participación en Onchena, S.L.

10.2 Prima de emisión

Con fecha 4 de mayo de 2021, se ha producido la salida a Bolsa de la Sociedad Dominante con la puesta en circulación de 16.949.150 nuevas acciones por un valor nominal de 0,32 euros y una prima de emisión de 94.576 miles de euros (5,58 euros por acción).

Al 30 de junio de 2021, la prima de emisión asciende a 99.326 miles de euros.

Esta reserva es de libre disposición.

10.3 Reservas

La Sociedad Dominante estará obligada a destinar el 10 por ciento del resultado del ejercicio hasta constituir un fondo de reserva que alcance, al menos, el 20 por 100 del capital social, no encontrándose a 30 de junio de 2021 constituida por el mínimo legal vigente. Esta reserva, mientras no supere el límite indicado, solo podrá destinarse a la compensación de pérdidas en el caso de que no existan otras reservas disponibles suficientes para este fin.

Al 30 de junio de 2021, la reserva legal ascendía a 2.560 miles de euros que corresponde íntegramente con la distribución de resultados del ejercicio anual finalizado al 31 de diciembre de 2020; y que fue aprobada por el Accionista Único del Grupo el 22 de marzo de 2021.

10.4 Diferencias de conversión

El detalle de las diferencias de conversión, generadas en su totalidad por la conversión a euros de los estados financieros intermedios de las sociedades ubicadas en el extranjero a 30 de junio de 2021 y al 31 de diciembre de 2020, es el siguiente:

Países	Miles de euros	
	30.06.2021	31.12.2020
Guatemala	367	136
Panamá	1	3
República Dominicana	(60)	2
Honduras	(277)	(497)
Total diferencias de conversión	31	(356)

10.5 Beneficio/ (Pérdida) por acción

El beneficio básico por acción se determina dividiendo el resultado neto atribuido a los accionistas de la Sociedad Dominante entre el número medio ponderado de las acciones en circulación durante ese período, excluido, en su caso, el número medio de las acciones propias mantenidas a lo largo del mismo.

La Sociedad Dominante no tiene efectos potencialmente dilusivos, y en consecuencia, las ganancias básicas por acción coinciden con ganancias diluidas por acción.

GRUPO ECOENER, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
Notas explicativas

Al 30 de junio de 2021 y 2020, el beneficio básico y diluido por acción, es el siguiente:

	30.06.2021	30.06.2020(*)
Número de acciones	56.949.150	5.600
Número promedio de acciones	28.743.879	342.887
Resultado atribuible a la Sociedad Dominante (miles de euros)	3.109	2.568
Beneficio/ por acción (euros por acción)	0,11	7,49
Básico/Diluido		

(*) El beneficio por acción correspondiente al período de seis meses terminado al 30 de junio de 2020, se ha calculado tomando como base el número de acciones equivalentes en dicha fecha, tras el desdoblamiento que se explica en el apartado 10.1.

11. Deudas financieras

El detalle de las deudas financieras a 30 de junio de 2021 y al 31 de diciembre de 2020, es como sigue:

	miles de euros			
	30.06.2021		31.12.2020	
	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Partes relacionadas				
Deudas con partes relacionadas	-	1.188	8.479	834
No vinculadas				
Débitos y partidas a pagar				
Obligaciones y otros valores negociables	113.012	6.087	116.096	6.382
Deudas con entidades de crédito	52.284	6.922	39.947	3.184
Acreedores por arrendamiento	6.770	373	6.724	392
Derivados	-	6.272	-	1.554
Otros pasivos financieros	14.320	2.607	14.272	6.787
	186.386	23.449	185.518	19.133

11.1 Obligaciones y otros valores negociables

Con fecha 10 de septiembre de 2020, una de las Sociedades Dependientes del Grupo emitió dos clases de bonos verdes listados en el Open Market (Freiverkerh) de la Bolsa de Frankfurt, por un importe de 130 millones de euros, cuyas características principales son las siguientes:

- i. Clase 1: Estos bonos tienen un nominal de 39.000 miles de euros y un vencimiento fijado el 31 de diciembre de 2040. El tipo de interés aplicable a los mismos es el 2,35%.
- ii. Clase 2: Estos bonos tienen un nominal de 91.000 miles de euros y un vencimiento fijado el 31 de diciembre de 2040. El tipo de interés aplicable a los mismos es el 2,35%.

Al 30 de junio de 2021 y al 31 de diciembre de 2020, el valor neto contable de los elementos de inmovilizado, otros activos afectos como garantía de determinadas deudas y de otro tipo de garantías asciende a 180.028 miles de euros en ambos ejercicios (véase nota 17).

Al 30 de junio de 2021, el Grupo ha abonado 3.483 miles de euros de principal y 1.463 miles de euros de intereses por los bonos verdes que posee en cartera (5.498 miles de euros y 936 miles de euros, respectivamente a 31 de diciembre de 2020).

Al 30 de junio de 2021, los Administradores prevén cumplir con las condiciones establecidas

en el contrato de valores negociables. Tal como se cumplieron al 31 de diciembre de 2020.

11.2 Deudas con entidades de crédito

La Sociedad del Grupo, Llanos del Sur Fotovoltaica, S.A. firmó el 28 de mayo de 2018 con Banco Atlantida un préstamo por importe de 19.493 miles de dólares y una finalización prevista del 16 de diciembre de 2028. El préstamo devenga un tipo de interés de 7,30%. Al 30 de junio de 2021 y al 31 de diciembre de 2020, el importe pendiente de amortizar asciende a 13.257 miles de euros y 13.421 miles de euros, respectivamente.

La Sociedad del Grupo, Energías del Ocosito, S.A., firmó el 23 de julio de 2014 un préstamo con Banrural por importe de 35.056 miles de dólares con una duración de diecisiete años y un tipo de interés aplicable del 7%. Posteriormente, este préstamo fue novado ampliando su capital en 4.323 miles de dólares y su plazo en un año. Al 30 de junio de 2021 y al 31 de diciembre de 2020, la Sociedad mantiene un capital pendiente de 29.625 miles de euros y 28.769 miles de euros, respectivamente. Con fecha 6 de noviembre de 2020 y con el objetivo de cancelar el préstamo existente, se firmó un nuevo préstamo con Banrural, pendiente de formalizar, por importe de 37.090 miles de dólares, con vencimiento en 2040.

Durante el ejercicio 2021 las sociedades dependientes del Grupo firmaron préstamos por total concedido de 37.880 miles de euros, correspondiente principalmente, a las financiaciones para el desarrollo de la construcción de plantas eólicas y fotovoltaicas ubicadas en la Comunidad Canaria, España. Dichos préstamos tienen un plazo promedio de duración de 17 años y devengan intereses a una tasa promedio de mercado. Al 30 de junio de 2021 dichas sociedades mantienen un capital pendiente por importe de 15.282 miles de euros.

11.3 Acreedores por arrendamiento

Las deudas por arrendamientos corresponden a la aplicación de la NIIF 16. Esta norma supone reconocer un activo por derecho de uso, y un pasivo por arrendamiento correspondiente al valor actual de los pagos fijos a realizar durante el plazo del arrendamiento.

La mayoría de los arrendamientos afectados por esta normativa se corresponden con arrendamientos de terrenos donde los parques de generación de energía están instalados, y a arrendamientos de oficinas (Nota 7).

11.4 Derivados

Con fecha 8 de octubre de 2020 las sociedades del Grupo Drago Renovables, S.L., Mocan Renovables, S.L., Energías de Pontevedra, S.L., Hidroeléctrica del Giesta, S.L., Hidroeléctrica de Oourol, S.L. Sociedad Lucense de Energía Hidráulica y Eólica, S.L., Cardo de Plata, S.L., Yesquera de Aluce, S.L. y Alamillo de Doramas, S.L. firmaron un acuerdo con Axpo Iberia, S.L. para asegurar el precio de venta de la totalidad de la energía producida durante el ejercicio 2021.

Al 30 de junio de 2021 y al 31 de diciembre de 2020, el Grupo registra por la valoración del derivado un saldo a pagar de 6.272 miles de euros y 1.554 miles de euros, respectivamente. La variación en el valor razonable, por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2021, de estos acuerdos por importe de 4.718 miles de euros se registró como gasto en el epígrafe "Variación del valor razonable de instrumentos financieros" de la Cuenta de resultados consolidada.

Los derivados están clasificados en el nivel 2 jerarquía de valor razonable, definido sobre la base de la observabilidad de las aportaciones significativas a la medición, como se indica a continuación:

- Nivel 1: precios cotizados (no ajustados) en mercados activos para activos o pasivos idénticos
- Nivel 2: insumos distintos de los precios cotizados incluidos en el Nivel 1 que son observables para el activo o pasivo, ya sea directa o indirectamente
- Nivel 3: insumos no observables para el activo o pasivo.

11.5 Otros pasivos financieros

Al 30 de junio de 2021 y al 31 de diciembre de 2020, la Sociedad del Grupo, Ecoener Inversiones, S.C.A., SICAV-RAIF, registra en “Otros pasivos financieros a largo plazo” una deuda formalizada por 12.650 miles de euros. Dicha deuda está compuesta por dos tramos de 5.150 miles de euros y 7.500 miles de euros, cuyo vencimiento es el 31 de diciembre de 2025 y 17 de septiembre de 2025, respectivamente; y ambos devengan un tipo de interés del 1%.

En el ejercicio 2016, la Sociedad del Grupo Energías del Ocosito, S.A. formalizó un acuerdo con Hidroeléctrica Tres Ríos, S.A. por la cesión de los contratos de abastecimiento de energía. Al 30 de junio de 2021 y al 31 de diciembre de 2020, el importe pendiente asciende a 1.670 miles de euros y 1.622 miles de euros, respectivamente.

La totalidad de la deuda financiera devenga tipos de interés de mercado.

12. Subvenciones

El detalle y movimiento de las subvenciones de capital recibidas de carácter no reintegrables recibidas a 30 de junio de 2021 y al 31 de diciembre de 2020, es como sigue:

Organismo	Importe Concedido	Saldo a 31.12.20	Altas	Traspaso a resultado	Saldo a 30.06.21
Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE, Ministerio para la transición Ecológica)	879	869	-	(17)	852
Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE, Ministerio para la transición Ecológica)	678	678	-	(1)	677
Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE, Ministerio para la transición Ecológica)	719	719	-	(18)	701
Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE, Ministerio para la transición Ecológica)	687	-	687	-	687
Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE, Ministerio para la transición Ecológica)	1.093	-	1.093	-	1.093
Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE, Ministerio para la transición Ecológica)	127	-	127	-	127
Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE, Ministerio para la transición Ecológica)	874	-	874	-	874
Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE, Ministerio para la transición Ecológica)	2.782	-	2.782	-	2.782
Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE, Ministerio para la transición Ecológica)	4.221	-	4.221	-	4.221
Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE, Ministerio para la transición Ecológica)	746	746	-	-	746
Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE, Ministerio para la transición Ecológica)	598	595	-	(15)	580
Subvenciones otorgadas por organismos oficiales	13.404	3.607	9.784	(51)	13.340
Otras subvenciones	11	-	11	(1)	10
Subvenciones	13.415	3.607	9.795	(52)	13.350

Durante el ejercicio 2021, el Instituto para la Diversificación y Ahorro de Energía, del Ministerio para la transición Ecológica concedió un total de 9.784 miles de euros para financiar los trabajos de construcción los parques eólicos y fotovoltaicos que se encuentran pendientes de concluir. A 30 de junio de 2021, dichas subvenciones se encuentran pendientes de cobro y formando parte del saldo del epígrafe “Otros créditos con las Administraciones Públicas- Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar” del Estado de Situación Financiera adjunto.

Los Administradores de la Sociedad Dominante y sus asesores legales prevén cumplir las condiciones establecidas que generaron la concesión de las subvenciones recibidas, que consiste en la construcción de los activos por los que han sido concedidas. Dado que a 30 de junio de 2021 varias de las instalaciones se encuentran en construcción, es altamente probable que la construcción finalice dentro del plazo establecido en la resolución de concesión de las subvenciones.

13. Situación fiscal

Al 30 de junio de 2021 y 2020, el tipo impositivo efectivo aplicable al resultado antes de impuestos ha sido el siguiente

	30.06.2021	30.06.2020(*)
Resultado antes de impuestos	(2.859)	3.444
Impuesto beneficios del período	5.546	(516)
Tasa efectiva de impuestos (%)	(193%)	15%

GRUPO ECOENER, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
Notas explicativas

La conciliación entre el impuesto nominal y la tasa efectiva de impuestos al 30 de junio de 2021, se analiza a continuación:

	(miles de euros) <u>30.06.2021</u>
Resultado antes de impuestos	2.859
Tasa de impuesto	<u>25%</u>
Impuesto sobre beneficio teórico	(714)
Aumentos-:	
Con origen en el ejercicio	1.441
Con origen en ejercicio anterior	705
Disminuciones-	
Con origen en el ejercicio	(1.480)
Con origen en ejercicio anterior	(21)
Sociedades extranjeras exentas de impuesto	97
Activación de Deducciones pendientes de aplicar	<u>(5.574)</u>
(Ingreso)Impuesto beneficios del período	<u>(5.546)</u>
Tasa efectiva del período	<u>193%</u>

Durante el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2021 el Grupo ha incrementado su activo por impuesto diferido por importe de 5.574 miles de euros correspondientes a deducciones por inversiones realizadas en activos fijos de sociedades dependientes establecidas en Canarias. Dicha activación se ha basado en el análisis llevado a cabo por la Dirección del Grupo a partir de los resultados futuros esperados de las instalaciones que han generado la deducción, respaldada además por los resultados previsibles de las doce nuevas instalaciones fotovoltaicas y el parque eólico que se encuentran en construcción en Gran Canaria a 30 de junio de 2021, cuya entrada en operación se irá produciendo escalonadamente a lo largo de los ejercicios 2021 y 2022.

El importe de las deducciones generadas pendientes de compensar a fecha 30 de junio de 2021 asciende a 17.061 miles de euros, de los cuales 8.313 miles de euros se encuentran registrados en el epígrafe activo por impuesto diferido del estado de situación financiera en aplicación de los criterios establecidos en la normativa contable. La normativa fiscal establece que dichas deducciones podrán ser integradas en los periodos impositivos siguientes sin límite temporal. Sin embargo, en el análisis de la Dirección del Grupo se ha considerado que su recuperación se va a producir en un plazo no superior a los diez años, contados desde la fecha de la puesta en marcha de las instalaciones.

El Grupo a 30 de junio de 2021 tienen pendientes de activación deducciones correspondiente a inversiones realizadas en activos fijos de sociedades dependientes establecidas en Canarias por importe de 8.748 miles de euros. Adicionalmente, con la entrada en operación escalonadamente a lo largo de los ejercicios 2021 y 2022 de las doce nuevas instalaciones fotovoltaicas y el parque eólico que se encuentran en construcción en Gran Canaria, se generarán deducciones por un importe adicional de 13.082 miles de euros.

14. Ingresos y Gastos

a) Importe neto de la cifra de negocios

La distribución por segmentos operativos del importe neto de la cifra de negocios del Grupo correspondiente los períodos intermedios finalizados el 30 de junio de 2021 y 2020, es el siguiente:

	(miles de euros)	
	<u>30.06.2021</u>	<u>30.06.2020</u>
Explotación Centrales Hidráulicas	6.577	7.499
Explotación Parques Eólicos	6.362	7.387
Explotación Plantas Solares Fotovoltaicas	2.009	2.328
Comercialización de Energía	2.542	2.110
Otros Servicios	716	113
	<u>18.206</u>	<u>19.437</u>

b) Gastos de personal

El detalle de las cargas sociales correspondiente a los períodos intermedios finalizados el 30 de junio de 2021 y 2020, es el siguiente (en miles de euros):

	(miles de euros)	
	<u>30.06.2021</u>	<u>30.06.2020</u>
Seguridad Social a cargo de la empresa	311	157
Otros gastos sociales	1	1
	<u>312</u>	<u>158</u>

El número medio de personas empleadas por el Grupo en el primer semestre de los ejercicios 2021 y 202, distribuido por géneros, ha sido el siguiente:

	<u>30.06.2021</u>	<u>30.06.2020</u>
Hombres	46	26
Mujeres	20	11
	<u>66</u>	<u>37</u>

Al 30 de junio de 2021 y al 31 de diciembre de 2020, el Grupo no mantiene empleados con discapacidad igual o superior a 33%.

El Consejo de Administración de la Sociedad Dominante, a 30 de junio de 2021 está formado por tres mujeres y siete hombres (dos mujeres y dos hombres al 30 de junio de 2020)

15. Saldos y transacciones con partes relacionadas

Los principales saldos que al 30 de junio de 2021 y al 31 de diciembre de 2020 mantiene el Grupo con su principal accionista, se muestra a continuación:

	(miles de euros)	
	30.06.2021	31.12.2020
Clientes y Deudores comerciales	47	-
Préstamos y créditos concedidos	1.185	376
Total saldos deudores	1.233	376
Proveedores y Acreedores comerciales	42	174
Préstamos y créditos recibidos	1.188	9.313
Otros pasivos financieros a corto plazo	-	6.322
Total saldos acreedores	1.230	15.809

Las principales transacciones realizadas durante el periodo de seis meses terminado al 30 de junio de 2021 y 2020 por el Grupo con su principal accionista, se muestra a continuación:

	(miles de euros)	
	30.06.2021	30.06.2020
Gastos financieros	46	109
Recepción de servicios	22	1.078
Total Gastos	68	1.187
Ingresos financieros	-	118
Total Ingresos	-	118
Otras transacciones:		
Otras operaciones	6.500	-
	6.500	-

16. Información relativa a los miembros del Órgano de Administración y Alta Dirección del Grupo

El 28 de enero de 2020, el Accionista Único constituyó la Sociedad Dominante y nombró el Consejo de Administración, integrado por cuatro personas.

Con fecha 7 de abril de 2021, el Consejo de Administración aprobó el “*intention to float*” con el objetivo de solicitar la admisión a negociación de las acciones de la Sociedad Dominante en las bolsas de valores españolas.

A la vista de lo anterior y de conformidad con las recomendaciones de buen gobierno corporativo, con fecha 12 de abril de 2021, el Accionista Único de la Sociedad Dominante certifica mediante escritura pública, la dimisión de los consejeros vigentes, modificación del número de integrantes del Consejo de Administración y nombramiento de los nuevos Consejeros.

Por tanto, al 30 de junio de 2021, el Consejo de Administración se fija en diez consejeros.

Al 30 de junio de 2020, las funciones de Alta Dirección eran desempeñadas por uno de los miembros del Consejo de Administración. Al 30 de junio de 2021 las funciones de Alta Dirección son desempeñadas por una persona que no forma parte del Consejo de Administración.

16.1 Retribución de Administradores y Alta Dirección

Al 30 de junio de 2021, la Sociedad Dominante ha satisfecho por importe de 95 miles de euros, la prima anual de seguro de responsabilidad civil de Administradores y Directivos.

Durante el ejercicio 2020, la Sociedad Dominante no abonó ninguna prima de seguro de responsabilidad civil de Administradores y Alta Dirección por posibles daños ocasionados por actos u omisiones, ya que dicha prima fue satisfecha por el Accionista Único.

Al 30 de junio de 2021, el importe devengado por los miembros del Consejo de Administración de la Sociedad Dominante y la Alta Dirección ascendió a 396 miles de euros y 12 miles de euros, respectivamente. Dicho importe corresponde a retribuciones por su pertenencia al Consejo de Administración y a las distintas Comisiones delegadas del mismo, así como las correspondientes, siendo su caso, a las relaciones de tipo laboral o responsabilidades directas que pudieran tener a distintos niveles ejecutivos.

Al 30 de junio de 2020, el cargo de administrador no era retribuido y ninguno de los miembros del Consejo de Administración de la Sociedad Dominante mantenía relación laboral con la misma.

16.2 Situaciones de conflicto de interés de los Administradores de la Sociedad Dominante

A la fecha de formulación de estos Estados financieros intermedios resumidos consolidados, ninguno de los miembros del Órgano de Administración de la Sociedad Dominante ni las personas vinculadas a los mismos, ha manifestado la existencia de situación de conflicto de interés que haya tenido que ser objeto de comunicación de acuerdo con lo dispuesto en el art. 229 del TRLSC.

No obstante, los Administradores de la Sociedad Dominante han sido informados que el presidente del Consejo de Administración desempeña cargos de administración en otras sociedades con el mismo, análogo o complementario género de actividad que la Sociedad, las cuales pertenecen al grupo empresarial del que Ecoener, S.L. es la Sociedad Dominante. Las cuentas anuales consolidadas de Grupo Ecoener S.L. y Sociedades Dependientes correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020 están depositadas en el Registro Mercantil de La Coruña.

17. Garantías comprometidas con terceros y otros pasivos contingentes

Al 30 de junio de 2021 y al 31 de diciembre de 2020, el Grupo tenía concedidos, de diversas entidades financieras y compañías aseguradoras, determinados avales y certificados de caución para garantizar el cumplimiento de las obligaciones o compromisos adquiridos con diferentes instituciones y Organismos Oficiales; los cuales se detallan a continuación:

Sociedad	miles de euros			
	30.06.2021		31.12.2020	
	Límite	Importe Formalizado	Límite	Importe Formalizado
Alamillo de Doramas, S.L.	1.135	1.135	2.791	2.791
Amagante Herreño, S.L.	120	120	88	88
Bencomia de Risco, S.L.	1.140	1.140	343	343
Canutillo de Sabinosa, S.L.	1.523	1.523	330	330
Cardo de Plata, S.L.	1.277	1.277	1.277	1.277
Cardoncillo Gris, S.L.	212	212	74	74
Chajorra de Aluce, S.L.	60	60	60	60
Colino Majorero, S.L.	320	320	903	903
Cresta de Gallo, S.L.	-	-	96	96
Dama de Bandama, S.L.	208	208	248	248
Drago Renovables, S.L.	640	640	200	200
Energías de Pontevedra, S.L.	38	38	30	30
Eólicos del Matorral, S.L.	1.087	1.087	976	976
Hidroeléctrica de Oourol, S.L.	946	946	946	946
Helecho de Cristal, S.L.	1.730	1.730	-	-
Herdanera, S.L.	960	960	-	-
Hidroeléctrica del Giesta, S.L.	124	124	124	124
Hierba Muda, S.L.	1.800	1.800	80	80
Magarza del Andén, S.L.	3.784	3.784	2.336	2.336
Magarza Plateada, S.L.	150	150	150	150
Malva del Risco, S.L.	960	960	353	353
Mocan Renovables, S.L.	294	294	92	92
Oilean Telde Eólica Energy, S.L.	1.728	1.728	1.952	1.952
Picocernícalo, S.L.	-	-	72	72
Risoela, S.L.	165	165	165	165
Rosalito Palmero, S.L.	235	235	955	955
Salvia Blanca, S.L.	360	360	520	520
Siempreviva Azul, S.L.	72	72	164	164
Siempreviva Gigante, S.L.	614	614	280	280
Sociedad Eólica Punta Maeda, S.L.	1.288	1.288	1.288	1.288
Sociedad Lucense de Energía Hidráulica y Eólica, S.L.	120	120	120	120
Tabaiba Solar, S.L.	2.077	2.077	384	384
Tiraventos, S.L.	2.220	2.220	1.820	1.820
Violeta Palmera, S.L.	1.009	1.009	889	889
Yesquera de Aluce, S.L.	928	928	942	942
Comercializadora Centroamericana de Energía La Ceiba, S.A.	837	837	551	551
Energías del Ocosito, S.A.	177	177	198	198
Llanos del Sur Fotovoltaica, S.A.	558	558	541	541
	42.292	42.292	30.700	30.700

El órgano de administración de la Sociedad Dominante no espera que se originen pasivos significativos para el Grupo en relación con los avales detallados anteriormente.

Al 30 de junio de 2021 y al 31 de diciembre de 2020, el valor neto contable de los elementos de inmovilizado, otros activos afectos como garantía de determinadas deudas y de otro tipo de garantías asciende a 180.028 miles de euros en ambos ejercicios.

18. Hechos posteriores

Desde el 30 de junio de 2021 hasta la fecha de formulación por los Administradores del Grupo de estos estados financieros intermedios resumidos consolidados, no se ha producido ni se ha tenido conocimiento de ningún hecho significativo.

GRUPO ECOENER, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
 Información relativa a las Sociedades Dependientes
 correspondiente al periodo intermedio terminado el 30 de junio de 2021
 (Expresada en miles de euros)

Sociedad	Domicilio	Actividad	% Participación Efectivo	Capital	Prima de emisión y reservas	Otros instrumentos de patrimonio	Ajustes por cambios de valor	Resultado del Ejercicio	Total Fondos Propios
<i>Sub- Grupo Ecoener Emisiones</i>									
Ecoener Emisiones, S.A.	España	Otros	100%	317	5.356	872	-	245	6.790
Drago Renovables, S.L.	España	Parques Eólicos	75%	4.454	308	-	-	872	5.634
Mocan Renovables, S.L.	España	Parques Eólicos	75%	2.050	279	-	-	621	2.950
Hidroeléctrica del Giesta, S.L.	España	Centrales Hidráulicas	100%	247	272	-	-	1.655	2.174
Hidroeléctrica de Ourol, S.L.	España	Parques Eólicos	70%	1.608	3.625	-	-	(631)	4.602
Soc. Lucense de Energía Hidráulica, S.L.	España	Centrales Hidráulicas	100%	1.204	265	-	-	175	1.644
Energías de Pontevedra, S.L.	España	Parques Eólicos	100%	47	1	-	-	(81)	(33)
<i>Sub- Grupo Ecoener Invers. de Centroamérica</i>									
Ecoener Invers. de Centroamérica S.A.	Guatemala	Otros	99,99%	6.473	1.556	1.952	(915)	(81)	8.985
Ecoener Ingeniería, S.A.	Guatemala	Otros	98%	-	(1.535)	2.054	1	290	810
Comercializadora Centroamericana de Energía La Ceiba, S.A.	Guatemala	Comercializadoras	100%	119	347	36	(12)	120	610
Llanos del Sur Fotovoltaica, S.A.	Honduras	Plantas Solares Fotovoltaicas	50%	6.616	4.199	-	(991)	877	10.701
Ecoener Ingeniería Honduras, S.A.	Honduras	Otros	98%	2	173	-	(5)	33	203
<i>Sub-Grupo Energías de Forcarei</i>									
Energías de Forcarei, S.L.	España	Otros	97%	1.599	(121)	-	-	(12)	1.466
Hidro Quetzal, S.A.	Guatemala	Otros	76%	5.336	3.346	-	48	-	8.730
Energías del Ocosito, S.A.	Guatemala	Otros	76%	8.505	(5.420)	-	486	(920)	2.651
<i>Sub- Grupo Ecoener Inversiones SCA, SICAV-RAIF</i>									
Ecoener Inversiones SCA, SICAV-RAIF	Luxemburgo	Otros	97%	1.975	1.585	-	-	(121)	3.439
Cardo de Plata, S.L.	España	Parques Eólicos	100%	342	267	1.823	-	225	2.657
Alamillo de Doramas, S.L.	España	Otros	81%	1.241	489	-	-	(8)	1.722
Amagante Herreño, S.L.	España	Otros	51%	3	(4)	392	-	(9)	382
Aquis Querquennis, S.L.	España	Otros	100%	3	(7)	100	-	2.793	2.889
Bejeque Rojo, S.L.	España	Otros	100%	3	(3)	-	-	(1)	(1)
Bencomia de Risco, S.L.	España	Otros	100%	10	(14)	3.865	-	(10)	3.851
Canutillo de Sabinosa, S.L.	España	Otros	100%	3	(15)	5.108	-	(49)	5.047
Cardoncillo Gris, S.L.	España	Otros	100%	3	-	-	-	(2)	1
Chajorra de Aluce, S.L.	España	Otros	100%	3	(4)	3	-	(1)	1
Colino Majorero, S.L.	España	Otros	100%	3	(22)	4	-	(7)	(22)
Dama de Bandama, S.L.	España	Otros	100%	3	(14)	30	-	(5)	14
Ecoener Ingeniería, S.L.	España	Otros	100%	5	68	-	-	(119)	(46)
Ecoener Inversiones, S.L.	España	Otros	100%	3	1	-	-	(1)	3
Eólicos de Ferrol, S.L.	España	Otros	100%	3	(1)	-	-	(7)	(5)
Eólicos Hercúlinos, S.L.	España	Otros	100%	3	1	-	-	(1)	3

GRUPO ECOENER, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Información relativa a las Sociedades Dependientes
correspondiente al periodo intermedio terminado el 30 de junio de 2021
(Expresada en miles de euros)

Sociedad	Domicilio	Actividad	% Participación Efectivo	Capital	Prima de emisión y reservas	Otros instrumentos de patrimonio	Ajustes por cambios de valor	Resultado del Ejercicio	Total Fondos Propios
Eólicos del Matorral, S.L.	España	Otros	100%	23	372	2.835	-	(138)	3.092
Fonte Dos Arcos, S.L.	España	Otros	100%	2	1	-	-	(1)	2
Helecho de Cristal, S.L.	España	Otros	100%	3	(28)	-	-	-	(25)
Herdanera, S.L.	España	Otros	100%	3	(12)	-	-	-	(9)
Hierba Muda, S.L.	España	Otros	100%	10	(8)	8	-	(2)	8
Magarza del Andén, S.L.	España	Otros	100%	10	(70)	48	-	(1)	(13)
Magarza Plateada, S.L.	España	Otros	100%	3	(11)	-	-	-	(8)
Malva de Risco, S.L.	España	Otros	100%	3	(6)	2	-	(1)	(2)
Oilean Tekde Eolica Energy, S.L.	España	Otros	100%	167	18	300	-	(7)	478
Picocernicalo, S.L.	España	Otros	100%	3	(17)	11	-	1	(2)
Risoela, S.L.	España	Otros	100%	3	(3)	-	-	(5)	(5)
Rosalito Palmero, S.L.	España	Otros	100%	3	(3)	-	-	(8)	(8)
Salvia Blanca, S.L.	España	Otros	100%	3	(9)	7	-	(1)	-
Siempreviva Azul, S.L.	España	Otros	100%	3	(6)	-	-	(1)	(4)
Siempreviva Gigante, S.L.	España	Otros	100%	3	(12)	24	-	(6)	9
Sociedad Eólica Punta Maeda, S.L.	España	Otros	100%	1.215	(545)	523	-	(27)	1.166
Tabaiba Solar, S.L.	España	Otros	100%	5	(20)	4.227	-	(26)	4.186
Tiraventos, S.L.	España	Otros	100%	250	(46)	27	-	(34)	197
Violeta de Anaga, S.L.	España	Otros	100%	3	(1)	-	-	(1)	1
Violeta Palmera, S.L.	España	Otros	100%	23	372	2.980	-	(91)	3.284
Yesquera de Aluce, S.L.	España	Parques Eólicos	100%	553	(267)	-	-	(254)	32
Ecoener Kenia Kipkurere Ltd	Kenia	Otros	100%	1	-	-	-	-	1
Ecoener Kenia Kundos Ltd.	Kenia	Otros	100%	1	-	-	-	-	1
Leo City Ltd	Kenia	Otros	100%	1	(1)	-	1	(23)	(22)
Drago General Partner, S.À.R.L.	Luxemburgo	Otros	100%	12	3	-	-	(10)	5
Ecoener Ingeniería Panamá, S.A.	Panamá	Otros	99%	9	(37)	-	1	(9)	(36)
Ecoener Renovables Panamá, S.A.	Panamá	Otros	99%	-	-	-	-	-	-
Ecoener Solar Panamá, S.A.	Panamá	Otros	99%	-	-	-	-	-	-
EFD Ecoener Fotovoltaica Dominicana, S.R.L.	Rep. Dominicana	Otros	99%	494	(27)	-	(17)	18	468
EID Ecoener Inversiones Dominicana S.R.L.	Rep. Dominicana	Otros	99%	2	-	-	-	-	2
LCV Ecoener Solares Dominicana, S.R.L.	Rep. Dominicana	Otros	99%	172	-	-	5	(1)	176
Ecoener Wind Power Plant d.o.o. Beograd	Serbia	Otros	100%	3	-	97	-	(11)	89
Integración proporcional- Yerbamora, S.L.	España	Otros	50%	3	(2)	-	-	(1)	-

GRUPO ECOENER, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
 Información relativa a empresas del grupo para el periodo terminado en
 31 de diciembre de 2020
 (Expresada en miles de euros)

Sociedad	Domicilio	Actividad	% Participación Efectivo	Capital	Desembolsos de capital no exigidos	Prima de emisión y reservas	Otros instrumentos de patrimonio	Resultado del Ejercicio	Total Fondos Propios
<i>Sub- Grupo Ecoener Emisiones</i>									
Ecoener Emisiones, S.A.	España	Otros	100%	317	-	5.672	977	(317)	6.649
Drago Renovables, S.L. (1)	España	Parques Eólicos	75%	4.455	-	1.430	-	346	6.231
Mocan Renovables, S.L. (1)	España	Parques Eólicos	75%	2.051	-	751	-	483	3.285
Hidroeléctrica del Giesta, S.L. (1)	España	Centrales Hidráulicas	100%	247	-	157	-	1.615	2.019
Hidroeléctrica de Ouro, S.L.	España	Parques Eólicos	70%	1.608	-	863	-	279	2.750
Soc. Lucense de Energía Hidráulica, S.L.	España	Centrales Hidráulicas	100%	1.204	-	265	-	175	1.644
Energías de Pontevedra, S.L.	España	Parques Eólicos	100%	47	-	(2)	-	153	198
<i>Sub- Grupo Ecoener Invers. de Centroamérica</i>									
Ecoener Invers. de Centroamérica S.A.	Guatemala	Otros	99,99%	6.473	-	2.297	2.623	(742)	10.651
Ecoener Ingeniería, S.A.	Guatemala	Otros	98%	-	-	(2.185)	2.178	650	643
Comercializadora Centroamericana de Energía La Ceiba, S.A. (1)	Guatemala	Comercializadoras	100%	119	-	25	36	340	520
Llanos del Sur Fotovoltaica, S.A.	Honduras	Plantas Solares Fotovoltaicas	50%	6.616	-	2.498	-	1.700	10.814
Ecoener Ingeniería Honduras, S.A.	Honduras	Otros	98%	2	-	56	-	57	115
<i>Sub-Grupo Energías de Forcarei</i>									
Energías de Forcarei, S.L.	España	Otros	97%	1.599	-	(93)	-	(29)	1.477
Hidro Quetzal, S.A.	Guatemala	Otros	76%	5.336	-	3.346	-	-	8.682
Energías del Ocosito, S.A. (1)	Guatemala	Otros	76%	8.505	-	(4.021)	-	(1.069)	3.415
<i>Sub- Grupo Ecoener Inversiones SCA, SICAV-RAIF</i>									
Ecoener Inversiones SCA, SICAV-RAIF	Luxemburgo	Otros	97%	1.825	9	59	-	(248)	1.645
Cardo de Plata, S.L. (1)	España	Parques Eólicos	100%	343	-	286	1.823	(19)	2.433
Alamillo de Doramas, S.L. (1)	España	Otros	81%	1.241	-	552	-	(63)	1.730
Amagante Herreño, S.L.	España	Otros	100%	3	-	(1)	392	(3)	391
Ecoener Operación y Mantenimiento, S.L.	España	Otros	100%	3	-	2	-	(1)	4
Bejeque Rojo, S.L.	España	Otros	100%	3	-	(1)	-	(2)	-
Bencomia de Risco, S.L.	España	Otros	100%	10	-	(7)	815	(7)	811
Canutillo de Sabinosa, S.L.	España	Otros	100%	3	-	(3)	3.176	(12)	3.164
Cardoncillo Gris, S.L.	España	Otros	100%	3	-	2	-	(2)	3
Chajorra de Aluce, S.L.	España	Otros	100%	3	-	(2)	3	(2)	2
Colino Majorero, S.L.	España	Otros	100%	3	-	(1)	4	(21)	(15)
Conservilla Majorera, S.L.	España	Otros	100%	3	-	(21)	-	(2)	(20)
Cresta de Galo, S.L.	España	Otros	100%	3	-	(3)	-	(12)	(12)
Dama de Bandama, S.L.	España	Otros	100%	3	-	(3)	30	(11)	19
Ecoener Ingeniería, S.L.	España	Otros	100%	5	-	17	-	51	73
Ecoener Servicios Constructivos, S.L.	España	Otros	100%	3	-	2	100	(9)	96
Eólicos de Ferrol, S.L.	España	Otros	100%	3	-	-	-	(1)	2

GRUPO ECOENER, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
 Información relativa a empresas del grupo para el periodo terminado en
 31 de diciembre de 2020
 (Expresada en miles de euros)

Sociedad	Domicilio	Actividad	% Participación Efectivo	Capital	Desembolsos de capital no exigidos	Prima de emisión y reservas	Otros instrumentos de patrimonio	Resultado del Ejercicio	Total Fondos Propios
Eólicos del Matorral, S.L.	España	Otros	100%	23	-	411	2.400	(39)	2.795
Helecho de Cristal, S.L.	España	Otros	100%	3	-	(1)	-	(25)	(23)
Herdanera, S.L.	España	Otros	100%	3	-	(1)	-	(11)	(9)
Hierba Muda, S.L.	España	Otros	100%	10	-	(6)	8	(2)	10
Magarza del Andén, S.L.	España	Otros	100%	10	-	(45)	48	(25)	(12)
Magarza Plateada, S.L.	España	Otros	100%	3	-	(1)	-	(9)	(7)
Malva de Risco, S.L.	España	Otros	100%	3	-	(1)	2	(5)	(1)
Mosquera de Tamadaba, S.L.	España		75%	3	-	(22)	-	(1)	
Olean Telde Eolica Energy, S.L.	España	Otros	100%	167	-	(61)	-	79	185
Picocercialo, S.L.	España	Otros	100%	3	-	(7)	11	(10)	(3)
Risoela, S.L.	España	Otros	100%	3	-	(1)	-	(1)	1
Rosalito Palmero, S.L.	España	Otros	100%	3	-	(1)	-	(2)	-
Salvia Blanca, S.L.	España	Otros	100%	3	-	(1)	7	(8)	1
Siempreviva Azul, S.L.	España	Otros	100%	3	-	(1)	-	(5)	(3)
Siempreviva Gigante, S.L.	España	Otros	100%	3	-	(1)	24	(11)	15
Sociedad Eólica Punta Maeda, S.L.	España	Otros	100%	1.215	-	(482)	523	(62)	1.194
Tabaiba Solar, S.L.	España	Otros	100%	5	-	(10)	1.421	(10)	1.406
Tiraventos, S.L.	España	Otros	100%	250	-	(45)	27	(1)	231
Violeta de Anaga, S.L.	España	Otros	100%	3	-	1	-	(2)	2
Violeta Palmera, S.L.	España	Otros	100%	23	-	408	2.550	(36)	2.945
Yesquera de Aluce, S.L.	España	Parques Eólicos	100%	553	-	(43)	-	(223)	287
Drago General Partner, S.Á.R.L.	Luxemburgo	Otros	100%	12	-	(2)	-	(10)	-
Ecoener Ingeniería Panamá, S.A.	Panamá	Otros	99%	9	(9)	-	-	(37)	(37)
Ecoener Renovables Panamá, S.A.	Panamá	Otros	99%	9	(9)	-	-	-	-
Ecoener Solar Panamá, S.A.	Panamá	Otros	99%	9	(9)	-	-	-	-
EFD Ecoener Fotovoltaica Dominicana, S.R.L.	Rep. Dominicana	Otros	99%	2	-	-	-	(27)	(25)
LCV Ecoener Solares Dominicana, S.R.L.	Rep. Dominicana	Otros	99%	2	-	-	-	-	2
Integración proporcional- Yerbamora, S.L.	España	Otros	50%	3	-	-	-	(1)	2

(1) Estados financieros auditados por KPMG, su red u otras entidades afiliadas.

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

Los estados financieros intermedios resumidos consolidados y el Informe de Gestión Intermedio Consolidado del periodo de 6 meses cerrado el 30 de junio de 2021 han sido formulados por el Consejo de Administración de la Sociedad Dominante de Grupo Ecoener, S.A. en su reunión del 17 de septiembre de 2021.

D. Luis de Valdivia Castro
Presidente

D. Fernando Rodríguez Alonso
Vice-Presidente

Dña. María Eugenia Girón Dávila
Consejera

D. Fernando Lacadena Azpeitia
Consejero

D. Juan Carlos Ureta Domingo
Consejero

D. Eduardo Serra Rexach
Consejero

D. Carlos González-Bueno Catalán de Ocón
Consejero

Dña Ana Isabel Palacio del Valle Lersundi
Consejera

D. Dean Tenerelli
Consejero

D. Inés Juste Bellosillo
Consejera

Grupo Ecoener, S.A. y Sociedades Dependientes

**Informe de gestión intermedio consolidado
correspondiente al periodo de seis meses
finalizado el 30 de junio de 2021**

1. Situación de la entidad

Grupo Ecoener, S.A. fue constituida como sociedad anónima unipersonal de conformidad con la legislación española el 28 de enero de 2020, e inscrita en el Registro Mercantil de A Coruña. Su domicilio principal se encuentra en Cantón Grande, nº 6 - 6º (La Coruña).

En el ejercicio 2020 se produjo una Operación de restructuración donde el Accionista Único del Grupo decidió transmitir a Grupo Ecoener, S.A, los siguientes negocios:

- a) La totalidad de la propiedad de sus instalaciones de energía renovable.
- b) Su actividad de promoción y desarrollo de instalaciones de energía renovable, entendida dicha actividad como todos los trabajos realizados desde las fases más tempranas de identificación de oportunidades hasta su transformación en un proyecto listo para ser construido.
- c) Y su actividad de operación y mantenimiento de instalaciones de energía renovable.

Con fecha de 22 de marzo de 2021, se ha ampliado el capital social en la cantidad de 12.240.000 de euros, mediante la emisión de 122.400 nuevas acciones nominativas, de 100 euros de valor nominal cada una de ellas, mediante la capitalización de un importe de 12.240.000 de euros de reservas de libre disposición a capital social. Simultáneamente, en unidad de acto, se ha propuesto modificar el valor nominal de las acciones que pasa a ser de 0.32 euros, creándose por desdoblamiento de las existentes 312,5 acciones nuevas por cada acción existente, convirtiéndose por lo tanto las 128.000 acciones nominativas actualmente existentes en 40.000.000 acciones nominativas de la Sociedad de la misma clase y serie, totalmente suscritas y desembolsadas.

Con fecha 4 de mayo de 2021, se ha producido la salida a Bolsa de la Sociedad Dominante, previo a la cual se ha aumentado el capital social mediante emisión y puesta en circulación de 16.949.150 nuevas acciones ordinarias de la Sociedad dominante de la misma clase y serie por un valor nominal de 0,32 euros por acción aplicable a las acciones ordinarias de nueva emisión suscritas en el tramo de inversores cualificados. El precio de adquisición por acción en el momento de la salida ascendía a 5,90 euros por acción. En consecuencia, el importe nominal total de la emisión asciende a 100 millones de euros.

Las actividades principales del Grupo consisten en:

- a) La generación de electricidad a partir de fuentes de energías renovables tales como la eólica, la hidráulica, la solar, la biomasa y otras, así como el diseño, la promoción, la construcción, la gestión, el mantenimiento, la explotación y el cierre y desmontaje de las correspondientes instalaciones de producción.
- b) Ostentar la titularidad, mediante concesiones o autorizaciones administrativas, de las actividades e instalaciones descritas en el punto anterior y, en su virtud inscribirse en los correspondientes registros administrativos.
- c) La realización de compraventas, cesiones, hipotecas, arrendamientos, usufructos y cualesquiera otros negocios jurídicos sobre la producción o las instalaciones descritas en los puntos anteriores.

Actualmente, Grupo Ecoener es especialista en la construcción, gestión, promoción y mantenimiento de instalaciones de energías renovables, así como su explotación. El Grupo opera centrales hidroeléctricas, parques eólicos y plantas solares fotovoltaicas, dominando las tres tecnologías. Además, somos generadores de energía a largo plazo para contribuir a un desarrollo verdaderamente sostenible.

El Grupo, posee una diversificada presencia geográfica, estando presente en 11 países en los que opera, construye o desarrolla activos o proyectos de energía renovable (España,

Honduras, Guatemala y República Dominicana son los países donde tiene activos en operación o en construcción, y Panamá, Colombia, Chile, Nicaragua, Kenia, Georgia y Serbia, son los países donde está desarrollando proyectos clasificados en diferentes etapas del Pipeline de proyectos).

1.1 Estructura organizativa

Los órganos rectores de Grupo Ecoener son la Junta General de Accionistas y un Consejo de Administración. Ambos órganos cuentan con un Reglamento propio en donde se encuentra la información básica sobre su organización y funcionamiento.

Durante el primer semestre del ejercicio 2021, se han implementado unos nuevos estatutos sociales que han permitido alinearnos con los objetivos de transparencia requeridos en el Código de Buen Gobierno de Sociedades Cotizadas. A continuación, mostramos las principales actualizaciones y los impactos en los diferentes Órganos de Gobierno.

El **Consejo de Administración** es el órgano al que se le atribuyen los más amplios poderes y facultades para gestionar, dirigir, administrar y representar al Grupo. La gestión ordinaria de Grupo Ecoener podrá ser confiada a los órganos delegados de administración y en ese caso, concentrará su actividad en la función general de supervisión y en la consideración de aquellos asuntos de particular trascendencia para el Grupo. El Consejo de Administración está formado por dos consejeros ejecutivos, tres consejeros dominicales y cinco consejeros independientes.

Adicionalmente en el primer semestre se han constituido la Comisión de Auditoría y la Comisión de Nombramientos y Retribuciones con las facultades de información, supervisión, asesoramiento y propuesta en las materias de su competencia, que se especifican en la Ley y en los estatutos sociales en los que se desarrolla el Reglamento del Consejo de Administración.

Por último, el Consejo de Administración ha aprobado el Reglamento Interno de Conducta en los Mercados de Valores, que se aplica a, entre otros, los miembros del Consejo de Administración, la alta dirección y a los empleados que tienen acceso a información privilegiada, e igualmente a los asesores externos, cuando manejan dicha información privilegiada.

La **Comisión de Auditoría** está formada por tres consejeros independientes. Las competencias de la Comisión de Auditoría son, entre otras, la supervisión de la eficacia del control interno y de la auditoría interna; y del proceso de elaboración y presentación de la información financiera preceptiva.

La **Comisión de Nombramientos y Retribuciones** está formada por tres consejeros independientes. Las facultades generales que se han encomendado a esta Comisión son de propuesta e informe en materia de nombramientos y ceses, en los términos legalmente previstos.

La **Comisión de Desarrollo Sostenible** está formada por dos consejeros independientes y un consejero dominical. Tiene la consideración de órgano interno de carácter informativo y consultivo, sin funciones ejecutivas, con facultades de información, asesoramiento y propuesta dentro de su ámbito de actuación.

El Anexo I correspondiente a los estados financieros intermedios consolidados a 30 de junio de 2021 (los “Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados”) muestra un detalle de la estructura societaria del Grupo Ecoener.

1.2 Funcionamiento

Segmentos y divisiones de negocio

Los segmentos operativos son: (i) explotación de centrales hidráulicas; (ii) explotación de parques eólicos; (iii) explotación de plantas solares fotovoltaicas; (iv) comercialización de energía y (v) otros servicios. En el segmento de otros servicios se incluyen todas aquellas actividades que generan ingresos y soportan gastos de fuentes diferentes a la electricidad producida por las instalaciones de las que el Grupo es propietario, o a la comercialización de energía y proyectos de generación de energía renovable en curso, así como los gastos de gestión corporativos del Grupo, incluyendo el personal dedicado a la operación de las instalaciones de generación. Los proyectos en curso, una vez finalizados, se transfieren a los segmentos de “explotación de instalaciones hidroeléctricas”, “explotación de parques eólicos” y “explotación de plantas solares fotovoltaicas”.

Las tres principales tecnologías de energía renovable (hidráulica, eólica y solar fotovoltaica) y en menor medida la comercialización de energía, constituyen las líneas de actividad y son la base para la evaluación de los resultados generados por el Grupo y sobre los que la Dirección realiza su toma de decisiones de gestión a nivel corporativo y realiza la evaluación periódica de las mismas.

Las categorías de Pipeline y Portfolio o Cartera son indicadores importantes de la situación actual y el potencial de crecimiento de los segmentos de operación y brindan información útil sobre las tendencias y evolución de las actividades en años anteriores.

La gestión de negocio se basa en la capacidad para llevar a cabo con éxito los proyectos catalogados como "Early Stage" y "Advanced Development" y desarrollar en su totalidad nuestros proyectos catalogados como "Backlog".

Las categorías mencionadas anteriormente, definen la cartera de proyectos considerados como "Pipeline". Adicionalmente, consideramos los activos categorizados como "En construcción" y "En Operación" como la cartera o portfolio, sin que se incluyan en la definición de "Pipeline".

De acuerdo con dicha clasificación, las características o requisitos que, según nuestros parámetros, tienen que cumplir los proyectos en cada una de las fases, serían las siguientes:

- **Early Stage:** incluye los proyectos en estudio, cuya idoneidad y viabilidad en lo que respecta al emplazamiento elegido ha sido comprobada, que tienen algunas posibilidades, sin cuantificar, de obtener el derecho de uso sobre los terrenos y de obtener el punto de acceso y conexión.
- **Advanced Development:** se trata de proyectos con, al menos, un 50% de posibilidades de obtener el derecho de uso sobre los terrenos y al menos un 90% de posibilidades de obtener punto de acceso y conexión; también aquellos con, al menos, un 90 % de posibilidades de obtener el derecho de uso de los terrenos y al menos un 50 % de posibilidades de obtener punto de acceso y conexión.
- **Backlog:** se consideran proyectos que (i) tienen acuerdos que permiten el uso de los terrenos -o cuentan con un mecanismo legal que posibilita dicho uso sin necesidad de acuerdo-, (ii) disponen de permiso de acceso y/o de conexión y (iii) han podido obtener algunos y tienen, en todo caso, un 90% de posibilidades de obtener todos los permisos necesarios para su construcción.

La siguiente tabla muestra la capacidad de los activos e instalaciones, así como el Pipeline de proyectos, a 30 de junio de 2021 por tecnología:

	ACTIVOS Y PIPELINE				
	Activos		Pipeline		
	En operación	En construcción	Backlog	Advanced Development	Early Stage
Hidráulica	52MW	3MW	0MW	11MW	405MW
Eólica	73MW	47MW	60MW	21MW	221MW
Solar FV	16MW	91MW	224MW	32MW	248MW
TOTAL	141MW	142MW	284MW	64MW	874MW

Detalle de la presencia internacional y activos del Grupo a 30 de junio de 2021:

	ACTIVOS Y PIPELINE				
	Activos		Pipeline		
	En operación	En construcción	Backlog	Advanced Development	Early Stage
España	111MW	92 MW	82 MW	48 MW	41 MW
Resto de Europa	-	-	-	-	236 MW
Centro y sur América	30 MW	50 MW	162 MW	5 MW	486 MW
Africa	-	-	40 MW	11 MW	111 MW
TOTAL	141MW	142MW	284MW	64MW	874MW

A 30 de junio de 2021, nuestra cartera de activos asciende a 283 MW distribuidos entre activos en operación (que representan 141 MW) y activos en construcción (que suponen 142 MW) y establecidos en 4 geografías diferentes (España, Guatemala, Honduras y República Dominicana).

Adicionalmente, a 30 de junio de 2021, nuestros proyectos clasificados como Pipeline representan 1.226 MW considerados como Backlog (que representan 284 MW), Advanced Development (representando 64 MW) y Early Stage (representando 874 MW) en 4 geografías diferentes de España y Europa del Este, Latinoamérica y África.

Los proyectos incluidos en la cartera a 30 de junio de 2021 son coincidentes respecto a la cartera de proyectos publicada a 31 de marzo de 2021, a excepción de los proyectos desarrollados en Nicaragua, que representan 305 MW en total, que no se reflejan en el pipeline a 30 de junio de 2021 debido a la incertidumbre sobre su ejecución derivada de la evolución del riesgo país.

El portfolio, diversificado por tecnología y geografía implica que parte del mismo experimenta una cobertura natural denominada “Efecto Portfolio” que permiten evitar fluctuaciones debido a la disponibilidad de recursos en un momento determinado y con esquemas de remuneración totalmente vinculados a divisas fuertes.

2. Evolución y resultado de los negocios

2.1 Hechos significativos del periodo

Desde el 1 de enero de 2021 el Grupo construye doce plantas fotovoltaicas, así como un parque eólico en San Bartolomé de Tirajana (Gran Canaria).

Adicionalmente, el Grupo ostenta una cartera de proyectos en diferentes estados de desarrollo cuya construcción será realizada por Grupo Ecoener, S.A. Para ello se ha contratado al personal necesario para disponer de una estructura permanente que permita acometer la construcción y desarrollo asociado a la misma de instalaciones de generación de energía partir de fuentes renovables.

Durante el primer semestre del ejercicio 2021 han entrado en funcionamiento dos parques eólicos construidos en 2020 y se han realizado trabajos de pruebas de los aerogeneradores, de acuerdo con el contrato de suministro e instalación de estos.

Con fecha de 4 de marzo de 2021, el Accionista Único de Grupo Ecoener, S.A. llevó a cabo una aportación de socios a través de la condonación de parte del crédito que tiene con dicha Sociedad por importe de 6.500 miles de euros, registrado en el epígrafe “Deudas a largo plazo con partes relacionadas” de las cuentas consolidadas del ejercicio 2020.

Durante el primer semestre de 2021 el Grupo ha formalizado tres créditos con entidades financieras por importe de 39.660 miles de euros, con el objetivo de financiar la construcción de tres parques eólicos y doce plantas fotovoltaicas. Al 30 de junio de 2021 el importe ya dispuesto de los créditos asciende a 15.282 miles de euros.

2.2 Indicadores fundamentales de carácter financiero

Los resultados del primer semestre 2020 han superado las estimaciones establecidas para el ejercicio, principalmente debido a la evolución favorable que el sector de las energías renovables está experimentando a nivel global. Esta evolución del negocio se apoya en distintos aspectos, tales como un aumento significativo de la demanda de electricidad, siendo el sector de la energía renovable el que más crece dentro de los sectores energéticos productores de energía.

Las cifras más destacables de los resultados obtenidos correspondientes al primer semestre del ejercicio 2021 y 2020 se detalla a continuación:

(Miles de euros)	30.06.2021	30.06.2020	Variación	Variación %
Importe neto de la cifra de negocios	18.206	19.437	(1.231)	(6,33%)
EBITDA	9.069	11.883	(2.813)	(23,68%)
<i>Margen de EBITDA (%)</i>	<i>49,81%</i>	<i>61,13%</i>		
EBITDA ajustado	9.488	12.329	(2.842)	(23,05%)
<i>Margen de EBITDA ajustado (%)</i>	<i>52,11%</i>	<i>63,43%</i>		
EBIT	(2.859)	3.444	(6.303)	(183,01%)
Resultado Neto	2.687	2.928	(241)	(8,23%)

A nivel patrimonial, el activo total del Grupo a 30 de junio de 2021 asciende a 351.655 miles de euros, el patrimonio neto asciende a 116.088 miles de euros y el pasivo, tanto a corto como a largo plazo asciende a un importe de 235.567, del cual un importe de 59.206 miles de euros corresponde a deudas con entidades de crédito.

A nivel patrimonial, el activo total del Grupo a 31 de diciembre de 2020 asciende a 228.928 miles de euros, el patrimonio neto asciende a 11.616 miles de euros y el pasivo, tanto a corto como a largo plazo asciende a un importe de 217.312, del cual un importe de 43.131 miles de euros corresponde a deudas con entidades de crédito.

Importe neto de la cifra de negocios

En el Grupo Ecoener contamos con cinco líneas principales de actividad: i) explotación de centrales hidráulicas, ii) explotación de parques eólicos, iii) explotación de plantas solares fotovoltaica iv) comercialización de energía y v) otros servicios.

La producción de energía tuvo la siguiente evolución en el primer semestre del ejercicio 2021 con respecto al mismo periodo de 2020:

- el segmento hidráulico aumentó en 2021 hasta 83,58 GWh, un 5,96% (9,13 GWh) más que en 2020, periodo en el que se produjeron 74,45 GWh.
- el segmento eólico aumentó en 2021 hasta 93,93 GWh, un 43,54% (28,49 GWh) más que en 2020, periodo en el que se produjeron 64,45 GWh.
- el segmento solar fotovoltaico disminuyó en 2021 hasta 12,23 GWh, un -8,66% (1,16 GWh) menos que 2020, periodo en el que se produjeron 13,39 GWh.

El desglose del importe neto de la cifra de negocios por geografía correspondiente al primer semestre del ejercicio 2021 y 2020 se detalla a continuación (cifras en miles de euros):

Importe neto de la cifra de negocios (Miles de euros)	30.06.2021	30.06.2020	Variación	% Variación
España	12.170	13.713	(1.543)	(11,25%)
Guatemala	4.026	3.383	643	19,02%
Honduras	2.009	2.328	(319)	(13,70%)
Otros	-	13	(13)	(100%)
Total	18.206	19.437	(1.231)	(6,33%)

El desglose del importe neto de la cifra de negocios por segmento operativo correspondiente al primer semestre del ejercicio 2021 y 2020 se detalla a continuación:

Importe neto de la cifra de negocios (Miles de euros)	30.06.2021	30.06.2020	Variación	% Variación
Instalaciones de energía hidráulica	6.577	7.499	(922)	(12,30%)
Parques eólicos	6.948	7.387	(439)	(5,95%)
Plantas solares fotovoltaicas	2.009	2.328	(319)	(13,70%)
Comercialización de energía	2.542	2.110	433	20,50%
Otros servicios	130	113	17	15,10%
Total	18.206	19.437	(1.231)	(6,33%)

El importe neto de la cifra de negocios disminuyó 1.231 miles de euros (6,33%) hasta 18.206 miles de euros en el primer semestre de 2021 desde 19.437 miles de euros en el primer semestre de 2020, principalmente debido a:

- una disminución de 922 miles de euros 12,30% en el importe neto de la cifra de negocios generada por nuestras centrales hidráulicas tanto en España (Ciervas, San Bartolomé, Peneda, Arnoya, Landro y Xestosa, instalaciones con una capacidad

agregada de 38,25 MW) como en Guatemala (Las Fuentes II con 14,20 MW de capacidad);

- un descenso de 439 miles de euros 5,95% en el importe neto de la cifra de negocios generada por nuestros parques eólicos debido a un precio medio de venta inferior al del semestre 2020 que ha sido parcialmente compensado con la puesta en funcionamiento de los parques de: El Rodeo, La Caleta, Las Casillas I, Arcos del Coronadero y Lomo del Moral en Canarias, con una capacidad agregada de 22,40 MW;
- una disminución de 319 miles de euros 13,70% en el importe neto de la cifra de negocios generada por nuestra planta solar fotovoltaica Llanos del Sur en Honduras, una instalación con una capacidad de 16,22 MW.
- un aumento de 433 miles de euros 20,50% en el importe neto de la cifra de negocios generada por nuestro segmento de comercialización de energía debido principalmente a un aumento del 5,76% en los MW vendidos y un aumento del 25,8% en el número de puntos de suministro;

Resultado de explotación

El resultado de explotación disminuyó un 44,45% hasta 4.330 miles de euros en el primer semestre de 2021 desde 7.796 miles de euros en el primer semestre de 2020, principalmente debido a:

- una disminución del -6,33% en el ya mencionado importe neto de la cifra de negocios entre los ejercicios 2021 y 2020;
- un aumento del 31,41% en otros gastos de explotación hasta 6.252 miles de euros en el ejercicio finalizado el 30 de junio de 2021 desde 4.757 miles de euros en el ejercicio finalizado el 30 de junio de 2020 y;
- un aumento en los gastos de personal alcanzando 1.662 miles de euros en el primer semestre de 2021 desde 900 miles de euros el primer semestre de 2020, debido principalmente a un incremento del 78% en el número promedio de empleados, pasando de 37 empleados en 2020 a 66 empleados en 2021.

Resultado antes de impuestos

El resultado antes de impuestos disminuyó un 183,01% hasta -2.859 miles de euros en el primer semestre de 2021 desde 3.444 miles de euros en el primer semestre de 2020, principalmente debido a:

- la disminución del -6,33% en el ya mencionado importe neto de la cifra de negocios;
- un aumento del 598,68% en el epígrafe de variación del valor razonable de instrumentos financieros reflejando una pérdida de 4.717 miles de euros en el año terminado el 30 de junio de 2021 frente a una pérdida de 675 miles de euros en el año terminado el 30 de junio de 2020, principalmente debido a la pérdida derivada de la valoración del swap sobre el precio de venta asociado a la venta de energía contratado por empresas del grupo.
- parcialmente contrarrestado por una disminución del -13,97% en los gastos financieros hasta 2.926 miles de euros en el primer semestre de 2021 desde 3.401 miles de euros en el primer semestre de 2020.

- La evolución favorable del tipo de cambio en Honduras y Guatemala provoca un beneficio en las diferencias de cambio de 398 miles de euros frente a las pérdidas de 416 miles de euros del primer semestre de 2020.

2.1.1 Medidas Alternativas de Rendimiento

El Grupo prepara sus estados financieros consolidados del primer semestre del ejercicio 2021 de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea (NIIF-EU), incluyendo información no auditada del primer semestre del ejercicio 2020. Adicionalmente, el Grupo presenta algunas Medidas Alternativas de Rendimiento (“MARs” o “APMs” por sus siglas en inglés) para proporcionar información adicional que favorezca la comparabilidad y comprensión de su información financiera, y facilite la toma de decisiones y evaluación del rendimiento del Grupo. Las MARs deben ser consideradas por el usuario de la información financiera como complementarias de las magnitudes presentadas conforme a las bases de presentación de las Cuentas Anuales Consolidadas, pero en ningún caso como sustitutivas de éstas. Las MARs más significativas del Grupo son las siguientes:

A. EBITDA

Definición: Resultado consolidado del ejercicio – Resultado financiero – impuesto sobre beneficio del ejercicio – amortización del inmovilizado.

Reconciliación: la reconciliación de esta MAR con los Estados financieros intermedios consolidados correspondientes al semestre finalizado el 30 de junio de 2021 es la siguiente (cifras en miles de euros):

	30.06.2021	30.06.2020
Resultado del ejercicio	2.687	2.928
(-) Resultado financiero	7.189	4.352
(-) Impuestos sobre beneficios del ejercicio	(5.546)	516
(-) Amortización del Inmovilizado	4.739	4.087
EBITDA	9.069	11.883

Explicación del uso: el EBITDA es considerado como una medida del rendimiento de su actividad ya que proporciona un análisis del resultado obtenido a lo largo del ejercicio (excluyendo intereses e impuestos, así como la amortización) como una aproximación a los flujos de caja operativos que reflejan la generación de caja. Adicionalmente, es una magnitud ampliamente utilizada tanto por inversores a la hora de valorar las empresas, como por agencias de rating y acreedores para evaluar el nivel de endeudamiento comparando el EBITDA con la Deuda Financiera Neta o también comparando el EBITDA con el servicio de la deuda.

B. MARGEN DE EBITDA

Definición: EBITDA / Importe neto de la cifra de negocios

Reconciliación: la reconciliación de esta MAR con los Estados financieros intermedios consolidados correspondientes al semestre finalizado el 30 de junio de 2021 es la siguiente (cifras en miles de euros):

	30.06.2021	30.06.2020
EBITDA (I)	9.069	11.883
Importe neto de la cifra de negocios (II)	18.206	19.437
Margen de EBITDA (I/II)	49,81%	61,13%

Explicación del uso: el Margen de EBITDA es considerado por el Grupo como una medida del rendimiento de su actividad puesto que proporciona información sobre la contribución porcentual que representa el EBITDA sobre el importe neto de la cifra de negocios. Esta contribución permite realizar análisis comparativos sobre el rendimiento de los márgenes de nuestros proyectos.

C. EBITDA AJUSTADO

Definición: EBITDA - Otros resultados - Pérdidas, deterioro y variación de provisiones por operaciones comerciales - deterioro y resultado por enajenación del inmovilizado.

Reconciliación: la reconciliación de esta MAR con los Estados financieros intermedios consolidados correspondientes al semestre finalizado el 30 de junio de 2021 es la siguiente (cifras en miles de euros):

	30.06.2021	30.06.2020
EBITDA	9.069	11.883
(-) Otros resultados	(38)	(123)
(-) Pérdidas, deterioro y variación de provisiones por operaciones comerciales	426	481
(-) Deterioro y resultado por enajenación del inmovilizado	31	89
EBITDA Ajustado	9.488	12.330

Explicación del uso: El EBITDA Ajustado es considerado por el Grupo como una medida del rendimiento de su actividad, ya que proporciona un análisis de los resultados operativos excluyendo ingresos no derivados estrictamente de su actividad, así como deterioros y enajenación de bienes no corrientes.

D. MARGEN DE EBITDA AJUSTADO

Definición: EBITDA ajustado / Importe neto de la cifra de negocios

Reconciliación: la reconciliación de esta MAR con los Estados financieros intermedios consolidados correspondientes al semestre finalizado el 30 de junio de 2021 es la siguiente (cifras en miles de euros):

	30.06.2021	30.06.2020
EBITDA ajustado (I)	9.488	12.330
Importe neto de la cifra de negocios (II)	18.206	19.437
	52,11%	63,43%

Explicación del uso: el Margen de EBITDA Ajustado es considerado por el Grupo como una medida del rendimiento de su actividad excluyendo ingresos no derivados estrictamente de su actividad, así como deterioros y enajenación de bienes no corrientes, ya que proporciona información sobre la contribución porcentual que representa el EBITDA ajustado sobre el importe neto de la cifra de negocios.

E. FONDO DE MANIOBRA

Definición: Total activo corriente – total pasivo corriente.

Reconciliación: la reconciliación de esta MAR con los Estados financieros intermedios consolidados correspondientes al semestre finalizado el 30 de junio de 2021 es la siguiente (cifras en miles de euros):

	30.06.2021	31.12.2020
Total activo corriente (I)	134.752	31.294
Total pasivo corriente (II)	30.888	24.078
	103.864	(7.216)

Explicación del uso: el Fondo de Maniobra es una magnitud financiera utilizada como medida del desempeño de su actividad dado que brinda un análisis de su liquidez, eficiencia operativa y salud financiera a corto plazo.

F. DEUDA FINANCIERA NETA

Definición: Deuda a largo plazo + Deuda a corto plazo – Pasivos por arrendamientos a largo y corto plazo - Inversiones financieras a corto plazo – Efectivo y otros activos líquidos equivalentes.

Reconciliación: la reconciliación de esta MAR con los Estados financieros intermedios consolidados correspondientes al semestre finalizado el 30 de junio de 2021 es la siguiente (cifras en miles de euros):

	30.06.2021	31.12.2020
Deuda a largo plazo (I)	186.387	185.518
Pasivos por arrendamiento a largo plazo (II)	6.770	6.724
Deuda a corto plazo (III)	23.449	19.133
Pasivos por arrendamiento a corto plazo (IV)	373	392
Inversiones financieras a corto plazo (V)	1.607	1.661
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes (VI)	108.774	13.681
Deuda financiera neta (I-II+III-IV-V-VI)	92.312	182.193

Explicación del uso: La Deuda Financiera Neta es una magnitud que mide la posición de deuda financiera de una empresa. Es una magnitud ampliamente utilizada por los inversores a la hora de evaluar el apalancamiento financiero neto de las empresas, así como por las agencias de rating y acreedores para evaluar el nivel de endeudamiento neto.

2.1.2 Segmentos Operativos

1 semestre 2021 (Miles de euros)	Instalaciones de energía hidráulica	Explotación de parques eólicos	Plantas solares fotovoltaicas	Comercialización de energía	Otros servicios	Total
Importe neto de la cifra de negocios (I)	6.577	6.948	2.009	2.542	130	18.206
Resultado del ejercicio	1.751	5.167	551	207	(4.989)	2.687
(-) Resultado financiero	1.131	4.061	282	7	1.708	7.189
(-) Impuestos sobre beneficios del ejercicio	348	(6.556)	2	1	659	(5.546)
(-) Amortización del Inmovilizado	1.500	2.562	492	4	181	4.739
EBITDA (II)	4.730	5.233	1.327	219	(2.440)	9.069
(-) Otros resultados	-	(17)	-	-	(21)	(38)
(-) Pérdidas, deterioro y variación de provisiones por operaciones comerciales	(15)	(9)	459	(9)	-	426
(-) Deterioro y resultado por enajenación del inmovilizado	-	-	-	-	31	31
EBITDA Ajustado (III)	4.715	5.207	1.786	210	(2.430)	9.488
Margen de EBITDA (II/I)	71,92%	75,32%	66,04%	8,61%	(1.876,9%)	49,81%
Margen de EBITDA Ajustado (III/I)	71,69%	74,94%	88,88%	8,26%	(1.870,0%)	52,11%

1 semestre 2020 (Miles de euros)	Instalaciones de energía hidráulica	Explotación de parques eólicos	Plantas solares fotovoltaicas	Comercialización de energía	Otros servicios	Total
Importe neto de la cifra de negocios (I)	7.499	7.387	2.328	2.110	113	19.437
Resultado del ejercicio	2.944	2.474	119	67	(2676)	2.928
(-) Resultado financiero	1.149	1.668	1.046	8	481	4.352
(-) Impuestos sobre beneficios del ejercicio	569	7	-	17	(77)	516
(-) Amortización del Inmovilizado	1.562	1.884	522	-	119	4.087
EBITDA (II)	6.224	6.033	1.687	92	(2.153)	11.883
(-) Otros resultados	(65)	(58)	-	-	-	(123)
(-) Pérdidas, deterioro y variación de provisiones por operaciones comerciales	-	-	481	-	-	481
(-) Deterioro y resultado por enajenación del inmovilizado	-	89	-	-	-	89
EBITDA Ajustado (III)	6.159	6.064	2.168	92	(2.153)	12.330
Margen de EBITDA (II/I)	83,00%	81,66%	72,47%	4,33%	(1.905,0%)	61,13%
Margen de EBITDA Ajustado (III/I)	82,13%	82,09%	93,12%	4,33%	(1.905,0%)	63,43%

2.1.3 Información Geográfica

1 semestre 2021

1 semestre 2021 (Miles de euros)	España	Guatemala	Honduras	Otros	Total
Importe neto de la cifra de negocios (I)	12.170	4.027	2.009	-	18.206
Resultado del ejercicio	3.013	(552)	450	(224)	2.687
(-) Resultado financiero	6.456	425	283	25	7.189
(-) Impuestos sobre beneficios del ejercicio	(5.598)	38	14	-	(5.546)
(-) Amortización del Inmovilizado	3.670	548	495	26	4.739
EBITDA (II)	7.541	459	1.242	(173)	9.069
(-) Otros resultados	(29)	-	-	(9)	(38)
(-) Pérdidas, deterioro y variación de provisiones por operaciones comerciales	(19)	(14)	459	-	426
(-) Deterioro y resultado por enajenación del inmovilizado	31	-	-	-	31
EBITDA Ajustado (III)	7.524	445	1.701	(182)	9.488
Margen de EBITDA (II/I)	61,80%	11,04%	61,83%	-	49,81%
Margen de EBITDA Ajustado (III/I)	61,65%	10,69%	84,68%	-	52,11%

1 semestre 2020 (Miles de euros)	España	Guatemala	Honduras	Otros	Total
Importe neto de la cifra de negocios (I)	13.713	3.383	2.328	13	19.437
Resultado del ejercicio	3.400	(417)	(18)	(74)	2.927
(-) Resultado financiero	2.699	569	1.047	37	4.352
(-) Impuestos sobre beneficios del ejercicio	405	92	21	-	517
(-) Amortización del Inmovilizado	2.965	597	525	-	4.087
EBITDA (II)	9.469	840	1.611	(37)	11.883
(-) Otros resultados	(123)	-	-	-	(123)
(-) Pérdidas, deterioro y variación de provisiones por operaciones comerciales	-	-	481	-	481
(-) Deterioro y resultado por enajenación del inmovilizado	89	-	-	-	89
EBITDA Ajustado (III)	9.435	840	2.091	(37)	12.330
Margen de EBITDA (II/I)	69,05%	24,82%	69,18%	(283,21%)	61,13%
Margen de EBITDA Ajustado (III/I)	68,80%	24,82%	89,84%	(283,21 %)	63,43%

2.2 Indicadores de carácter no financiero

2.2.1 Producción

La totalidad de la energía eléctrica generada por el Grupo tiene su origen en fuentes renovables: hidráulica, eólica y fotovoltaica, en las siguientes regiones:

Producción de energía eléctrica (GWh)						
Tecnología	País	Región	30.06.2021	30.06.2020	30.06.2019	30.06.2018
Hidráulica	España	Galicia	71,78	64,06	55,81	82,07
Hidráulica	Guatemala	Quetzaltenango	11,80	10,39	8,54	10,15
Hidráulica	Todos	Todas	83,58	74,45	64,35	92,22
Eólica	España	Galicia	31,31	31,29	27,73	32,12
Eólica	España	Canarias	62,62	34,15	32,81	44,25
Eólica	Todos	Todas	93,93	65,44	60,54	76,37
Fotovoltaica	Honduras	Choluteca	12,23	13,39	13,46	13,87
Todas	Todos	Todas	189,74	153,28	138,35	182,46

Potencia en operación por tecnología (MW)						
Tecnología	País	Región	30.06.2021	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Hidráulica	España	Galicia	38,30	38,30	38,20	38,20
Hidráulica	Guatemala	Quetzaltenango	14,20	14,20	14,20	14,20
Hidráulica	Todos	Todas	52,50	52,50	52,40	52,40
Eólica	España	Galicia	21,00	21,00	21,00	21,00
Eólica	España	Canarias	51,60	51,60	29,20	29,20
Eólica	Todos	Todas	72,60	72,60	50,20	50,20
Fotovoltaica	Honduras	Choluteca	16,20	16,20	16,22	16,22
Todas	Todos	Todas	141,30	141,30	118,82	118,82

2.2.2 Medioambiente

La preservación del entorno e integración de las instalaciones de generación en el medio ambiente, el respeto por los Derechos Humanos y el compromiso con las comunidades en las que el Grupo desarrolla su actividad han sido, entre otros, principios esenciales que hemos respetado y asumido como propios.

Este compromiso se evidencia también en la visión a largo plazo de cada uno de los proyectos y con la responsabilidad asumida con las comunidades locales y grupos de interés. Es por esto por lo que el Grupo ha garantizado siempre, y seguirá garantizando, el respeto máximo al entorno no solo natural, sino también social de sus proyectos, y continuará velando por proteger las inversiones y a las personas involucradas en el desarrollo de su actividad.

Con estas premisas se detallan, a continuación, las siguientes acciones dentro del plan estratégico de sostenibilidad ambiental:

- **Respeto del entorno natural:** El objetivo general es velar por el cuidado del medio ambiente, garantizando el respeto y cuidado del entorno natural y disponiendo de los recursos necesarios para producir el menor impacto posible en el desarrollo de la actividad. Este compromiso con el entorno natural se materializa a través del desarrollo de diferentes programas de sostenibilidad.
- **Gestión sostenible del agua:** La gestión responsable y sostenible del agua es un pilar básico de nuestra política de sostenibilidad medioambiental para lo cual: (i) realizamos estudios de los caudales mínimos y ecológicos y estudios de calidad de las aguas una vez al año; (ii) implementamos medidas para mejorar el consumo (implantación de mecanismos de medición y control de los consumos de agua en la sede central y en los activos); y (iii) devolución del agua a la naturaleza y las comunidades locales.
- **Protección de la biodiversidad:** Como ejemplos de nuestro compromiso con la biodiversidad podemos destacar los siguientes: (i) la implantación en los nuevos activos eólicos de máquinas de monitoreo e iluminadores infrarrojos con el fin de reducir el riesgo de colisión de la avifauna, los aerogeneradores se detienen cuando las aves se dirigen a ellos; (ii) medidas de señalización cuando existen flujos migratorios de aves; (iii) utilización de sistemas de barreras de peces y de escalas de peces en las nuevas centrales hidroeléctricas; (iv) puesta en marcha de cortafuegos para evitar incendios en las instalaciones eléctricas; y (v) procesos de reforestación.

2.2.3 Personal

El número medio de empleados del Grupo en el semestre finalizado el 30 de junio de 2021 y 2020 desglosado por categorías, es como sigue:

	<u>30.06.2021</u>	<u>30.06.2020</u>
Hombres	46	26
Mujeres	<u>20</u>	<u>11</u>
	<u>66</u>	<u>37</u>

Formamos parte de acuerdos de negociación colectiva con organizaciones de empleados en España, y la dirección del Grupo cree que los términos de estos acuerdos son coherentes con la práctica de la industria. Creemos que tenemos relaciones laborales satisfactorias con nuestros empleados y no hemos experimentado conflictos laborales importantes o paros laborales.

Nuestro éxito depende en gran medida de nuestra capacidad para atraer y retener empleados calificados, para lo que hemos adoptado políticas de compensación competitivas y atractivas basadas en el desarrollo profesional, los objetivos individuales y el desempeño general del Grupo.

3. Liquidez y recursos de capital

Las principales fuentes de financiación para nuestros proyectos son las siguientes:

- Hemos financiado 93 MW de nuestra cartera con un bono verde mixto senior sin recurso de 130 millones de euros (compuesto por (i) bonos clase A1 garantizados de 39 millones de euros con una tasa de interés del 2,35% con vencimiento el 31 de diciembre de 2040 y (ii) bonos clase A2 garantizados de 91 millones de euros con una tasa de interés del 2,35% con vencimiento el 31 de diciembre de 2040) para reemplazar las líneas de crédito senior existentes, financiar gastos de capital relacionados con proyectos y proyectos corporativos generales y hacer frente a cualquier coste auxiliar (el “Bono Senior”), que fue suscrito por inversores de primer nivel como Manulife, Aviva o Schroders. Como se ha anticipado, la emisión del Bono Senior nos permitió extender el vencimiento de nuestra deuda existente, reduciendo el coste de financiación de nuestros proyectos operativos en España y consiguiendo recursos adicionales para financiar los proyectos en construcción en Canarias en 2021.
- También utilizamos préstamos bancarios bajo estructuras de “project finance” sin recurso para financiar a largo plazo nuestros proyectos en Guatemala y Honduras con bancos locales, así como la construcción de nuestros proyectos en Canarias en 2021.
- Finalmente, estamos utilizando una innovadora estructura de financiación en Canarias que permite conseguir de inversores privados fondos a 5 años bullet con una tasa del 1%, que completan su rentabilidad con beneficios fiscales específicos disponibles en Canarias.

Nuestros principales requisitos de liquidez y capital, que, al 30 de junio de 2021, consisten principalmente en nuestro Bono Senior y en la financiación sin recurso de instituciones financieras, son para financiar el desarrollo de nuestros proyectos y los costes de construcción asociados, las operaciones actuales, los requisitos de capital circulante o fondo de maniobra y las obligaciones del servicio de la deuda. En este sentido, nos enfocamos principalmente en mantener una flexibilidad adecuada en nuestra estructura de financiación mediante la formalización de operaciones de deuda a corto plazo, así como el aplazamiento de vencimientos cuando sea posible.

El Grupo también tiene limitaciones de liquidez relacionadas con los requisitos del servicio de la deuda en relación con su deuda actual y futura. Los pasivos financieros corrientes y no corrientes del Grupo ascienden a 209.835 miles de euros al 30 de junio de 2020 y 204.651 miles de euros al 31 de diciembre de 2020, lo que representa un 88,97% al 30 de junio de 2020 y un 94,2% al 31 de diciembre de 2020, de nuestros pasivos totales a esas fechas. El aumento de los pasivos financieros al 30 de junio de 2021 corresponde a tres financiaciones “project finance” para la construcción de tres parques eólicos y doce plantas fotovoltaicas, en Gran Canaria.

Tras la salida a bolsa y con la emisión y puesta en circulación de las nuevas acciones, por un importe nominal de 100 millones de euros, el Grupo dispone de liquidez adicional cuyo destino será financiar la construcción y operación de nuevas instalaciones de energía renovable y respaldar el crecimiento de nuestra cartera. Como parte normal de nuestro negocio y dependiendo de las condiciones de mercado, podremos considerar oportunidades para reembolsar, canjear, recomprar o refinanciar nuestra deuda, como, por ejemplo, nuestro Bono Senior.

Históricamente, hemos financiado nuestros requisitos de liquidez y capital principalmente a través de project finance sin recurso a través de instituciones financieras a nivel local y / o internacional, así como entidades de inversión colectiva u otras formas innovadoras de financiación.

Los cambios en nuestras plantas operativas, las ventas de electricidad por debajo de lo previsto, el aumento de los gastos u otros eventos pueden hacer que busquemos deuda, capital u otro tipo de financiación adicional en períodos futuros.

En cuanto a nuestra posición de liquidez, los flujos de efectivo de nuestras operaciones son la fuente principal de financiación en efectivo para operaciones existentes, gastos de capital, inversiones, obligaciones de intereses y pagos de capital. El Grupo también depende de la financiación externa, incluidos bonos o préstamos de instituciones financieras como se ha descrito anteriormente. Nuestra política de financiación general consiste en administrar nuestra liquidez para asegurar el mantenimiento de los fondos necesarios disponibles para obligaciones futuras.

3.1 Obligaciones financieras

La siguiente tabla muestra el desglose de los pasivos financieros corrientes y no corrientes al 30 de junio de 2021 y al 31 de diciembre de 2020:

	30.06.2021		31.12.2020	
	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente
	(en miles de euros)			
Deudas con entidades de crédito	52.284	6.922	39.947	3.184
Pasivos por arrendamiento	6.770	373	6.724	392
Obligaciones y otros valores negociables	113.012	6.087	116.096	6.382
Deudas con empresas del grupo	-	1.188	8.479	834
Derivados	-	6.272	-	1.554
Otros pasivos financieros	14.321	2.607	14.272	6.787
Total deudas a largo y corto plazo	186.387	23.449	185.518	19.133

Nuestro principal pasivo financiero es nuestro Bono Senior. Los vencimientos del valor nominal del bono, en miles de euros, distribuidos entre las clases A1 y A2 son los siguientes:

En miles de euros	2020	2021	2022	2023	2024	Años posteriores	Total
Clase A1	1.650	1.977	1.926	2.472	2.796	28.179	39.000
Clase A2	3.849	4.613	4.494	5.768	6.524	65.752	91.000
Total	5.499	6.590	6.420	8.240	9.320	93.931	130.000

Los importes y vencimientos bajo nuestro Bono Senior, así como los préstamos bancarios bajo estructuras de “project finance” sin recurso para financiar nuestros proyectos en Guatemala, Honduras y Canarias con bancos locales, están sujetos al cumplimiento de una serie de “covenants” financieros y no financieros. Hasta la fecha, se han cumplido siempre los mencionados “covenants”.

3.2 Análisis de obligaciones contractuales y operaciones fuera de balance

Tenemos pasivos contingentes relacionados con garantías bancarias, certificados de caución y otras garantías proporcionadas en el curso normal de nuestras operaciones. En el curso normal del negocio, estamos obligados a proporcionar garantías de cumplimiento en forma de garantías bancarias o en efectivo en relación con la ejecución de proyectos, así como certificados de caución. Al 30 de junio de 2021 el importe proporcionado de garantías asciende a 42.292 miles de euros (30.700 miles de euros al 31 de diciembre de 2020).

4. Principales riesgos e incertidumbres

4.1. Riesgos operativos

4.1.1. Riesgo regulatorio

a) Cambios regulatorios

La actividad de generación eléctrica está regulada en todas las jurisdicciones en las que el Grupo opera. Por ello, la regulación puede tener un impacto directo sobre los resultados del Grupo.

El Grupo está sujeto a una variedad de leyes y regulaciones en los mercados en los que opera, algunas de las cuales pueden entrar en conflicto entre sí y todas están sujetas a cambios. El Grupo opera sus actividades en una variedad de ubicaciones internacionales, incluidos mercados emergentes y mercados con incertidumbres políticas. En la nota 2 de los Cuentas Anuales Consolidadas del ejercicio 2020 se describe el marco regulatorio más relevante que afecta al Grupo.

b) Licencias, autorizaciones, concesiones y permisos

El Grupo está obligado a obtener diversas aprobaciones de interconexión, ambientales, de construcción y otras aprobaciones administrativas en relación con sus operaciones en los países en los que el Grupo opera. El incumplimiento de las leyes, reglamentos o normas internacionales reconocidas aplicables o de obtener o renovar los permisos y aprobaciones necesarios puede desencadenar en la pérdida del derecho a operar en las instalaciones del Grupo o de continuar sus operaciones, la imposición de responsabilidades administrativas importantes o procedimientos de cumplimiento costoso u otras medidas de cumplimiento que podrían tener el efecto de cerrar o limitar la producción de las operaciones del Grupo,

cualquiera de las cuales podría afectar a la capacidad del Grupo para competir con éxito en la industria en que opera, lo que podría tener un efecto material adverso en la cuenta de resultados consolidada.

4.1.2. Riesgo operacional

a) Pipeline de proyectos

Los cambios año a año en el tamaño de nuestra cartera de proyectos o “Pipeline” pueden tener un impacto significativo en nuestros resultados de operación. En términos generales, el aumento en el número de proyectos se traduce en un crecimiento general de los gastos en la cuenta de pérdidas y ganancias del Grupo.

b) Inversiones iniciales significativas en proyectos

El Grupo realiza importantes inversiones iniciales, en relación con los costes asociados con el análisis del proyecto y los estudios de viabilidad, pagos por derechos de la tierra y acuerdos de conectividad a la red, permisos gubernamentales e ingeniería además de las horas dedicadas de personal propio, que afectan nuestros resultados de operación.

c) Riesgos relacionados con la operativa habitual

El riesgo operacional en las actividades de Grupo se concentra en la imposibilidad de generar electricidad, o de culminar la obra de una planta solar fotovoltaica, hidráulica o parque eólico. Con el objetivo de minimizar estos riesgos, el Grupo toma las siguientes medidas:

- Aseguramiento: la gran mayoría de los riesgos operacionales mencionados son susceptibles de ser asegurados. De esa manera, tanto durante la operación de los activos de energía renovable como durante su construcción, el Grupo desarrolla un programa de seguros completo con aseguradoras de reconocida solvencia para cubrir de manera adecuada estos riesgos. La adecuada gestión del riesgo y su adecuada transferencia al mercado asegurador es uno de los pilares básicos de nuestras pólizas. Nuestro programa de seguros cubre los riesgos de transporte, construcción o montaje, lucro cesante anticipado, responsabilidad civil, riesgos de daños materiales, averías de maquinaria y pérdida de beneficios operativos y responsabilidad civil por contaminación.
- Proceso de calidad: el Grupo desarrolla procesos de operación y mantenimiento adecuados para que aquellos eventos no asegurables de interrupción en la generación eléctrica sean mínimos. Asimismo, el Grupo cuenta con unos criterios de recambios en planta orientados a una rápida resolución de paradas de producción.

4.1.3. Concentración de clientes

El Grupo opera con contratos de Power Purchase Agreements (“PPAs”) de venta de energía o con esquemas de retribución regulados que, en un número elevado de casos, cuenta con un cliente principal como comprador de energía y con un precio de venta de energía establecido. Esta concentración de clientes elevada está mitigada por el hecho de que los contratos son a largo plazo y obligan al comprador a la compra de energía durante ese periodo, por lo que la pérdida de negocio futuro será únicamente en casos de insolvencia del comprador, y no por decisiones comerciales del mismo.

Además, el Grupo genera el resto de sus ingresos vendiendo electricidad a través de sistemas de remuneración comercial, por lo tanto, vendiendo la energía generada al mercado.

4.2. Riesgos financieros

La gestión del riesgo está controlada por el Departamento Central de Tesorería del Grupo con arreglo a políticas aprobadas por su órgano de administración. Este Departamento identifica, evalúa y cubre los riesgos financieros en estrecha colaboración con las unidades operativas del Grupo.

4.2.1. Riesgo de mercado

El riesgo de mercado es el riesgo de que los cambios en los precios de mercado, tipos de cambio o tipos de interés afecte a los ingresos del Grupo o el valor de sus instrumentos financieros. El Grupo utiliza derivados para gestionar los riesgos de mercado y cierra contratos de venta de energía a largo plazo a un precio determinable.

a) Riesgo de tipo de interés

El Grupo no posee activos remunerados importantes, los ingresos y los flujos de efectivo de las actividades de explotación del Grupo son en su mayoría independientes respecto de las variaciones en los tipos de interés de mercado.

El riesgo de tipo de interés del Grupo surge de los recursos ajenos a largo plazo, que tras la emisión del Project Bond en el ejercicio 2020, se ha mitigado por ser una financiación emitida a un tipo de interés fijo.

Por lo tanto, los ingresos y los flujos de efectivo de las actividades de explotación del Grupo son en su mayoría independientes respecto de las variaciones en los tipos de interés de mercado y en consecuencia, dado que el endeudamiento del Grupo se encuentra a tipo de interés fijo, se estima que el riesgo de tipo de interés no sea significativo.

b) Riesgo de precio de mercado

El Grupo está expuesto al riesgo que supone sobre su margen bruto de explotación, la volatilidad del mercado de la energía. El mercado de la energía es un mercado activo, en el que el precio está sujeto a cierta volatilidad fruto de la interacción de la oferta y la demanda. Ello expone al Grupo al riesgo de comprometer sus márgenes brutos de explotación.

El Grupo firma acuerdos con clientes para asegurar el precio de venta de la energía vendida y sus márgenes brutos de explotación (“PPAs” y sistemas de retribución regulados). Estos contratos, permiten al Grupo, asegurar el precio de la energía durante un periodo de tiempo. La política del Grupo es que dichos acuerdos cubran como mínimo el 70% de los ingresos, estando al cierre del ejercicio en un rango superior al 80%.

Por lo tanto, las tarifas a las que el Grupo suministra energía pueden tener poca o ninguna relación con los costes incurridos en la generación de energía, lo que puede generar fluctuaciones en márgenes.

c) *Riesgo de tipo de cambio*

El riesgo de tipo de cambio surge de transacciones comerciales futuras, activos y pasivos reconocidos e inversiones netas en negocios en el extranjero. El Grupo está expuesto al riesgo de tipo de cambio transaccional en la medida en que el Grupo realiza transacciones en monedas diferentes a las monedas funcionales con las que operan las diferentes sociedades que lo componen. La moneda funcional de las sociedades del Grupo es principalmente el Euro. No obstante, existen determinadas sociedades dependientes que operan con divisas distintas al Euro, especialmente el dólar, lempira y quetzal.

Para reducir el riesgo inherente a las inversiones estructurales en negocios en el extranjero con moneda funcional distinta del euro, el Grupo trata de endeudarse en la misma moneda funcional que la de los activos que financia. Además, a cierre del periodo semestral terminado el 30 de junio de 2021, el Grupo cuenta con una “cartera asegurada” lo que significa que cuenta con una cartera equilibrada con tecnología y geografía diversificada, así como 100% vinculada a divisas fuertes en relación a los contratos de los diferentes esquemas de remuneración, principalmente el dólar.

4.2.2. Riesgo de crédito

La exposición del Grupo al riesgo de crédito está influenciada principalmente por las características individuales de cada cliente. Sin embargo, los Administradores también consideran los factores que pueden influir en el riesgo crediticio de su base de clientes, incluido el riesgo de incumplimiento asociado con la industria y el país en el que los clientes operan.

El objetivo de la gestión de este riesgo es disminuir, en la medida de lo posible, su impacto a través del examen preventivo de la solvencia de los clientes del Grupo. Una vez los contratos están en ejecución, periódicamente se evalúa la calidad crediticia de los importes pendientes de cobro y se revisan los importes estimados recuperables de aquéllos que se consideran de dudoso cobro.

El Comité de Gestión de Riesgos ha establecido una política crediticia según la cual cada nuevo cliente se analiza individualmente para determinar su solvencia antes del periodo estándar de crédito que concede el Grupo a sus clientes. La revisión del Grupo incluye calificaciones externas, si están disponibles, estados financieros, información de agencias de crédito, información de la industria y, en algunos casos, referencias.

El Grupo limita su exposición al riesgo crediticio de las cuentas comerciales a cobrar estableciendo un plazo de pago de 30 y 90 días para clientes individuales y corporativos respectivamente.

Del mismo modo, el Grupo mantiene su tesorería en entidades financieras de elevado nivel crediticio.

Por todo ello, el riesgo de crédito ha sido históricamente muy limitado.

4.2.3. Riesgo de liquidez

El riesgo de liquidez es el riesgo de que el Grupo encuentre dificultades para cumplir con las obligaciones asociadas con sus pasivos financieros que se liquidan mediante la entrega de efectivo u otro activo. El objetivo del Grupo a la hora de gestionar la liquidez es asegurar, en la medida de lo posible, que tener liquidez suficiente para hacer frente a sus pasivos en

el momento de su vencimiento, sin incurrir en pérdidas inaceptables o riesgo de daño a la reputación del Grupo.

El Grupo utiliza el coste de sus actividades para calcular el coste de sus productos y servicios, lo que le ayuda a supervisar los requisitos de flujo de efectivo y optimizar su rendimiento en efectivo de las inversiones.

El Grupo lleva a cabo una gestión prudente del riesgo de liquidez, fundada en el mantenimiento de suficiente efectivo y valores negociables, la disponibilidad de financiación mediante un importe suficiente de facilidades de crédito comprometidas y la capacidad suficiente para liquidar posiciones de mercado. Dado el carácter dinámico de los negocios subyacentes, el Departamento de Tesorería del Grupo tiene como objetivo mantener la flexibilidad en la financiación, para lo cual formaliza operaciones a corto plazo de financiación o aplazamiento de vencimientos.

5. Circunstancias importantes ocurridas tras el cierre del ejercicio

Con posterioridad al cierre del período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2021 y hasta la fecha de emisión de este informe, no se ha producido ningún hecho relevante.

6. Información sobre la evolución previsible del grupoⁱ

En un futuro, el Grupo continuará promoviendo inversiones relativas al desarrollo y construcción de los proyectos identificados como parte del Pipeline.

Las perspectivas actuales sitúan al Grupo en una posición favorable, tal y como indican las tendencias actuales de la industria. A medio y largo plazo, se espera que la energía eléctrica obtenga exponencialmente una mayor cuota de mercado y continúe evolucionando hasta convertirse en la proveedora de energía de referencia, cubriendo el 49% de la demanda energética mundial.

Por lo tanto, el Grupo ostenta una posición óptima para capitalizar el impulso de las energías renovables y, dada la experiencia en múltiples tecnologías, en toda la cadena de valor en su conjunto, su diversificada cartera de activos, las múltiples oportunidades de inversión y la capacidad para producir energía hidroeléctrica, eólica y solar fotovoltaica, creemos que nuestros proyectos de Backlog (totalizando 284 MW), Advanced Development (totalizando 64 MW) y Early Stage (totalizando 874 MW) son indicadores de la fortaleza de nuestro negocio, nuestra capacidad para expandir nuestra huella geográfica y nuestra capacidad de generar ingresos operativos y flujos de caja a corto y medio plazo.

Con base en lo anterior, nuestra estrategia en periodos futuros tendrá dos vertientes principales:

- i. por un lado, enfatizar en la generación de crecimiento basado en la rentabilidad y el control de riesgos a través del desarrollo y puesta en marcha de nuestra cartera de activos, nuestro Pipeline actual y oportunidades adicionales identificadas por nuestro equipo experto. Todo ello, a través de la expansión internacional en mercados sin riesgo de inestabilidad de la red de transmisión o distribución de electricidad; y
- ii. asegurar que este crecimiento sea sostenible desde el punto de vista ambiental y de integración en las comunidades en las que se desarrollan.

7. Actividades de I+D

Durante los ejercicios 2021 y 2020, el Grupo no ha realizado inversiones relevantes en actividades de investigación y desarrollo. Somos usuarios de la mejor tecnología, software y aplicaciones de tecnologías de la información y desarrollamos conocimientos internos como resultado de dicho uso.

8. Adquisición y enajenación de acciones propias

Grupo Ecoener, S.A. (la Sociedad dominante del Grupo) no tiene acciones propias.

9. Otra información relevante

9. Política de dividendos

El objetivo de Ecoener es reinvertir nuestro flujo de caja operativo en el desarrollo de proyectos a largo plazo y aumentar el valor del accionista a través de la ejecución del plan de negocio. No prevemos la distribución de dividendos hasta el ejercicio 2024. Posteriormente, se reconsiderará la política de dividendos según la evolución de nuestras perspectivas de negocio y rendimiento financiero.

Nuestra futura política de dividendos, dependerá de varios factores, tales como entre otros, nuestros ingresos y generación de flujos de caja, beneficios distribuibles, situación financiera, obligaciones del servicio de la deuda, necesidades de tesorería (incluyendo planes de inversión), cumplimiento de obligaciones de hacer y no hacer establecidas en los contratos de instrumentos de deuda, perspectivas futuras, condiciones de mercado y otros factores que puedan considerarse relevantes momento. El Consejo de Administración será el encargado de llevar a cabo la propuesta sobre el pago de dividendos, siendo la Junta General de Accionistas la encargada de su aprobación.
