

Grupo Ecoener, S.A. y Sociedades Dependientes

**Estados Financieros Intermedios Resumidos
Consolidados**

30 de junio de 2022

Informe de Gestión Intermedio Consolidado

30 de junio de 2022

GRUPO ECOENER, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADOS
AL 30 DE JUNIO DE 2022
(Miles de Euros)

	Notas	30.06.2022 (*)	31.12.2021
ACTIVO			
ACTIVO NO CORRIENTE			
Inmovilizado intangible	4	8.022	8.000
Fondo de Comercio		3.905	3.905
Derechos de servidumbre		1.873	1.834
Otro inmovilizado intangible		2.244	2.261
Activos por derechos de uso	6	10.592	7.756
Inmovilizado material	5	253.998	222.057
Terrenos y construcciones		89.392	85.889
Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material		103.732	92.081
Inmovilizado en curso y anticipos		60.874	44.087
Inversiones en partes relacionadas no corriente		4	4
Inversiones financieras no corrientes		337	250
Créditos a terceros		276	196
Otros activos financieros		61	54
Activos por impuesto diferido	12	20.362	22.085
Otros activos no corrientes		658	665
Total activo no corriente		293.973	260.817
ACTIVO CORRIENTE			
Existencias		365	-
Productos en curso		33	-
Anticipos a proveedores		332	-
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	7	17.900	19.346
Clientes por ventas y prestaciones de servicios		12.055	7.299
Deudores varios		808	698
Otros créditos con las Administraciones Públicas	12	5.037	11.349
Activos por impuesto corriente	12	882	1.266
Inversiones financieras en partes relacionadas	14	1.900	702
Inversiones financieras corrientes		41.580	41.509
Instrumentos de patrimonio		39.129	39.906
Créditos a terceros		289	297
Otros activos financieros		2.162	1.306
Otros activos corrientes		1.958	1.710
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	8	54.628	42.542
Tesorería		54.622	37.528
Otros activos líquidos equivalentes		6	5.014
Total activo corriente		119.213	107.075
TOTAL ACTIVO		413.186	367.892
PATRIMONIO NETO Y PASIVO			
PATRIMONIO NETO			
Capital escriturado		18.224	18.224
Prima de emisión		99.326	99.326
Reservas		(13.541)	(19.605)
Otras aportaciones de accionistas		6.573	6.573
Acciones propias		(110)	-
Beneficio atribuible a la Sociedad Dominante		10.847	6.058
Diferencias de conversión		1.614	506
Patrimonio neto atribuido a la sociedad dominante		122.933	111.082
Participaciones no dominantes		9.155	8.050
Total patrimonio neto	9	132.088	119.132
PASIVO NO CORRIENTE			
Provisiones no corrientes		2.419	1.886
Otras provisiones		2.419	1.886
Deudas financieras no corrientes	10	219.261	193.460
Deudas con entidades de crédito		81.331	62.215
Pasivos por arrendamiento		9.742	7.142
Obligaciones y otros valores negociables		106.241	109.874
Otros pasivos financieros		21.947	14.229
Pasivos por impuesto diferido		1.587	1.141
Subvenciones	11	13.139	13.260
Acreedores comerciales no corrientes		15.107	11.830
Otros pasivos no corrientes		3.143	2.319
Total pasivo no corriente		254.656	223.896
PASIVO CORRIENTE			
Deudas financieras corrientes	10	13.241	16.378
Deudas con entidades de crédito		3.364	8.408
Pasivos por arrendamiento		318	277
Obligaciones y otros valores negociables		6.772	6.221
Deudas con empresas relacionadas		1.806	180
Otros pasivos financieros		981	1.292
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar-		12.788	8.241
Proveedores		5.927	1.216
Acreedores varios		3.912	5.408
Personal		51	34
Otras deudas con las Administraciones Públicas	12	2.300	1.043
Anticipos de clientes		598	540
Pasivos por impuesto corriente	12	267	82
Otros pasivos a corto plazo		146	163
Total pasivo corriente		26.442	24.864
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO		413.186	367.892

(*) No auditado

Las Notas explicativas adjuntas y el Anexo I adjunto forman parte integrante de los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados al 30 de junio de 2022.

GRUPO ECOENER, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

ESTADOS DEL RESULTADO CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES AL PERIODO DE SEIS MESES TERMINADO EL 30 DE JUNIO DE 2022

(Miles de Euros)

	Notas	30.06.2022 (*)	30.06.2021 (*)
OPERACIONES CONTINUADAS			
Importe neto de la cifra de negocios	13	38.406	20.395
Ingresos ordinarios		38.249	20.250
Otros ingresos		157	145
Trabajos realizados por la empresa para su activo		1.243	919
Aprovisionamientos		(5.376)	(2.260)
Consumo de materias primas y otras materias consumibles		(5.389)	(2.259)
Trabajos realizados por otras empresas		13	(1)
Otros ingresos de explotación		86	59
Ingresos accesorios y otros de gestión corriente		85	59
Subvenciones de explotación incorporadas al resultado del ejercicio		1	-
Gastos de personal	13	(2.988)	(1.662)
Sueldos, salarios y asimilados		(2.430)	(1.350)
Cargas sociales		(452)	(312)
Provisiones		(106)	
Otros gastos de explotación		(6.884)	(6.252)
Servicios exteriores		(5.869)	(4.605)
Tributos		(400)	(1.221)
Pérdidas, deterioro y variación de provisiones por operaciones comerciales		(615)	(426)
Amortización del inmovilizado		(5.699)	(4.739)
Imputación de subvenciones de inmovilizado no financiero y otras		120	51
Deterioro y resultado por enajenaciones del inmovilizado		(181)	(30)
Deterioros y pérdidas		(181)	(30)
Otros resultados		83	38
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN		18.810	6.519
Ingresos financieros		354	56
Gastos financieros		(3.009)	(2.926)
Con empresas relacionadas	14	-	(46)
Por deudas con terceros		(3.000)	(2.878)
Por actualización de provisiones		(9)	(2)
Variación del valor razonable de instrumentos financieros		(776)	(6.906)
Diferencias de cambio		(247)	398
RESULTADO FINANCIERO		(3.678)	(9.378)
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS		15.132	(2.859)
Impuestos sobre beneficios		(3.033)	5.546
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO PROCEDENTE DE OPERACIONES CONTINUADAS		12.099	2.687
OPERACIONES INTERRUMPIDAS			
Resultado del ejercicio procedente de operaciones interrumpidas, neto de impuestos		-	-
RESULTADO CONSOLIDADO DEL PERÍODO		12.099	2.687
RESULTADO ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE		10.847	3.109
RESULTADO ATRIBUIDO A PARTICIPACIONES NO DOMINANTES		1.252	(422)
RESULTADO POR ACCIÓN (Básico y Diluido)		0,19	0,11

Las Notas explicativas adjuntas y el Anexo I adjunto forman parte integrante de los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados al 30 de junio de 2022.

(*) No auditado

GRUPO ECOENER, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

ESTADOS DE OTRO RESULTADO GLOBAL CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES AL PERIODO DE SEIS MESES TERMINADO EL 30 DE JUNIO DE 2022

(Euros)

	Notas	30.06.2022 (*)	30.06.2021 (*)
RESULTADO CONSOLIDADO DEL PERIODO (I)		12.099	2.687
Resultado consolidado imputado directamente al patrimonio neto-			
Diferencias de conversión		1.351	595
TOTAL RESULTADO CONSOLIDADO IMPUTADO DIRECTAMENTE EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO (II)		1.351	595
Otros resultados gobales consolidados, que pueden reclasificarse al Estado del Resultado del período-		-	-
TOTAL OTROS RESULTADOS GLOBALES CONSOLIDADOS (III)		-	-
TOTAL RESULTADO GLOBAL CONSOLIDADO (I+II+III)		13.450	3.282
Atribuible a:			
Sociedad dominante		11.955	3.496
Participación no dominante		1.495	(214)

Las Notas explicativas adjuntas y el Anexo I adjunto forman parte integrante de los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados al 30 de junio de 2022.

GRUPO ECOENER, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

ESTADO DE CAMBIO EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO CORRESPONDIENTE AL PERIODO DE SEIS MESES TERMINADO EL 30 DE JUNIO DE 2022

(Miles de Euros)

	Capital	Prima de emisión	Reservas	Acciones y participaciones en patrimonio propias	Resultado del período atribuido a la Sociedad Dominante	Otras aportaciones de accionistas	Diferencias de conversión	Participaciones no dominantes	Total
SALDO FINAL AL 31 DE DICIEMBRE DE 2021	18.224	99.326	(19.605)	-	6.058	6.573	506	8.050	119.132
Resultado Global Total	-	-	-	-	10.847	-	1.108	1.495	13.450
Operaciones con accionistas									
Operaciones con acciones o participaciones en patrimonio propias (netas)	-	-	40	(110)	-	-	-	-	(70)
Dividendos participaciones no dominantes	-	-	-	-	-	-	-	(376)	(376)
Otras variaciones del patrimonio neto-									
Traspasos entre partidas de patrimonio neto	-	-	6.058	-	(6.058)	-	-	-	-
Otros movimientos	-	-	(34)	-	-	-	-	(14)	(48)
SALDO FINAL AL 30 DE JUNIO DE 2022 (*)	18.224	99.326	(13.541)	(110)	10.847	6.573	1.614	9.155	132.088

	Capital	Prima de emisión	Reservas	Acciones y participaciones en patrimonio propias	Resultado del período atribuido a la Sociedad Dominante	Otras aportaciones de accionistas	Diferencias de conversión	Participaciones no dominantes	Total
SALDO FINAL AL 31 DE DICIEMBRE DE 2020	560	4.750	(5.840)	-	3.457	73	(356)	8.972	11.616
Resultado Global Total	-	-	-	-	3.109	-	387	(214)	3.282
Operaciones con accionistas									
Aumento de capital	5.424	94.576	-	-	-	-	-	-	100.000
Ampliación de capital	12.240	-	(12.240)	-	-	-	-	-	-
Gastos de emisión de instrumentos de patrimonio	-	-	(4.466)	-	-	-	-	-	(4.466)
Aportaciones de accionistas	-	-	-	-	-	6.500	-	-	6.500
Dividendos participaciones no dominantes	-	-	-	-	-	-	-	(756)	(756)
Otras variaciones del patrimonio neto-									
Distribución del resultado del ejercicio anterior	-	-	3.457	-	(3.457)	-	-	-	-
Variación del perímetro de consolidación	-	-	(241)	-	-	-	-	179	(62)
Otros movimientos	-	-	34	-	-	-	-	(60)	(26)
SALDO FINAL AL 30 DE JUNIO DE 2021 (**)	18.224	99.326	(19.296)	-	3.109	6.573	31	8.121	116.088

Las Notas explicativas adjuntas y el Anexo I adjunto forman parte integrante de los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados al 30 de junio de 2022.

(*) No auditado

(**) El Estado de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidado Resumido correspondiente al periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2021 se presenta única y exclusivamente a efectos comparativo

GRUPO ECOENER, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES A AL PERIODO DE SEIS MESES TERMINADO EL 30 DE JUNIO DE 2022

(Miles de Euros)

	Notas	30.06.2022 (*)	30.06.2021 (*)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN			
Resultado del período antes de impuestos		15.132	(2.859)
Ajustes al resultado:		12.989	12.339
Amortización del inmovilizado		5.699	4.739
Correcciones valorativas por deterioro		615	426
Resultados por bajas y enajenaciones de inmovilizado		181	30
Ingresos financieros		(354)	(56)
Gastos financieros		3.009	2.926
Diferencias de cambio		247	(398)
Variación de valor razonable en instrumentos financiero		776	6.906
Imputación de subvenciones		(120)	(51)
Otros gastos/ingresos		2.936	(2.183)
Cambios en el capital corriente		294	4.726
Existencias		(365)	230
Deudores y otras cuentas a cobrar		(3.901)	1.893
Otros activos corrientes		(211)	(211)
Acreedores y otras cuentas a pagar		4.742	2.801
Otros pasivos corrientes		(17)	13
Otros activos y pasivos no corrientes		46	-
Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación		(3.775)	(2.497)
Pagos de intereses		(3.843)	(2.505)
Cobros de intereses		354	56
Cobros (pagos) por impuesto sobre beneficios		(286)	(48)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN		24.640	11.709
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN			
Pagos por inversiones			
Empresas del grupo y asociadas		(81)	(832)
Inmovilizado intangible		(70)	(93)
Inmovilizado material		(33.219)	(18.984)
Otros activos financieros		(712)	(2)
Cobros por desinversiones			
Empresas del grupo y asociadas		-	20
Inmovilizado intangible y material		3	41
Otros activos financieros		17	5
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		(34.062)	(19.845)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN			
Cobros y pagos por instrumentos de patrimonio			
Emisión de instrumentos de patrimonio		-	100.000
Adquisición de instrumentos de patrimonio propio		(529)	-
Enajenación de instrumentos de patrimonio propio		379	-
Subvenciones, donaciones y legados recibidos		6.533	-
Cobros y pagos por instrumentos de pasivo financiero			
Emisión de deudas			
Deudas con entidades de crédito		12.123	17.070
Otras deudas		8.420	-
Devolución y amortización de otras deudas			
Obligaciones y valores similares		(3.084)	(3.483)
Deudas con entidades de crédito		(1.863)	(2.856)
Otras deudas		(10)	(1.949)
Obligaciones por arrendamiento financiero		(289)	(276)
Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio			
Dividendos		(2)	(375)
Otros		-	(5.610)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		21.678	102.521
EFFECTO DE LAS VARIACIONES DE LOS TIPOS DE CAMBIO (IV)		(170)	708
AUMENTO NETO DEL EFECTIVO O EQUIVALENTES (I+II+III+IV)		12.086	95.093
Efectivo o equivalentes al comienzo del ejercicio		42.542	13.681
Efectivo o equivalentes al final del ejercicio		54.628	108.774

Las Notas explicativas adjuntas y el Anexo I adjunto forman parte integrante de los Estados
Financieros Intermedios Resumidos Consolidados al 30 de junio de 2022.

1. Breve reseña histórica, actividad y composición del Grupo

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 Luis de Valdivia, cuya Sociedad Dominante es Luis de Valdivia, S.L. con domicilio social Calle Juana de Vega, nº 10B - 4º (La Coruña). Las cuentas anuales consolidadas de Luis de Valdivia S.L. y Sociedades Dependientes fueron formuladas el 29 de junio de 2022.

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. y Sociedades Dependientes, fueron aprobadas el 29 de abril de 2022.

Los estados financieros intermedios resumidos consolidados de Grupo Ecoener, S.A. al 30 de junio de 2022 han sido formulados por los Administradores de la Sociedad Dominante el 8 de septiembre de 2022.

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 2021, que han sido preparadas de acuerdo con las NIIF-UE.

En consecuencia, no ha sido preciso repetir ni actualizar determinadas notas o estimaciones incluidas en las mencionadas cuentas anuales consolidadas. En su lugar, las notas explicativas seleccionadas adjuntas incluyen una explicación de los sucesos o variaciones que 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 2021, fecha de las cuentas anuales consolidadas anteriormente mencionadas, hasta el 30 de junio de 2022.

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 2021.

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

2.2. Nuevas normativas adoptadas.

(a) Normas NIIF-UE e interpretaciones CINIIF efectivas desde el 1 de enero de 2022

En el ejercicio 2022 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
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. Además, se introducen ciertas aclaraciones relativas al registro de pasivos y activos contingentes.	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. Los ingresos por la venta de tales muestras, junto con los costes de producción, deben registrarse en la cuenta de resultados.	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
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, NIIF 16 y NIC 41)	1 de enero de 2022

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

Hasta la 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:

Normas y enmiendas a normas		Fecha efectiva UE
Modificación a la NIC 1- desglose de políticas contables	Modificaciones que permiten a las entidades identificar adecuadamente la información sobre políticas contables materiales que debe ser desglosada en los estados financieros	1 de enero de 2023
Modificación NIC 8- definición de estimación contable	Modificaciones y aclaraciones sobre qué debe entenderse como un cambio de estimación contable.	1 de enero de 2023
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.

(c) Regulación sectorial

Durante el primer semestre del ejercicio 2022 se han adoptado distintas normas legales con impacto en la actividad económica del Grupo. A continuación, detallamos las mismas:

Real Decreto-Ley 6/2022, de 29 de marzo, por el que se adoptan medidas urgentes en el marco del Plan Nacional de respuesta a las consecuencias económicas y sociales de la guerra de Ucrania. Esta norma contiene una serie de medidas a aplicar en multitud de ámbitos económicos y sociales. Entre las medidas adoptadas que afectan al sector renovable caben destacar:

- La actualización de los parámetros del régimen de retribución específica para los activos de generación mediante el uso de recursos de origen renovable. Los parámetros retributivos del actual semiperiodo regulatorio (2020-2022) se encontraban regulados en la Orden TED/171/2020. Con la actual normativa y de forma excepcional, el semiperiodo se divide en dos, uno para los años 2020 y 2021 y otro, con parámetros actualizados, para el ejercicio 2022, sin perjuicio de la actualización que convenga realizar para el siguiente semiperiodo, entre 1 de enero de 2023 y 31 de diciembre de 2025.

Dicho decreto da un mandato para que se publique una Orden Ministerial, en un período de tiempo menor a dos meses desde la publicación de dicho Decreto-Ley, donde se actualicen los parámetros para el cálculo de las nuevas retribuciones a la inversión y a la operación a efectos de su aplicación durante el año 2022. Hasta la fecha de formulación de los presentes estados financieros intermedios resumidos consolidados no se ha emitido la Orden definitiva.

Una vez se publique el texto definitivo, la CNMC deberá regularizar y liquidar, como se establezca, el diferencial entre los valores retributivos que actualmente se están liquidando conforme a los parámetros anteriores para el periodo 2020-2021 y los que se establezcan en la Orden Ministerial definitiva.

El impacto fundamental de esta medida es la reducción de la retribución a la inversión de la práctica totalidad de las instalaciones nacionales reguladas, como consecuencia de los altos precios obtenidos por la venta de energía en el mercado. El Grupo ha procedido a registrar desde 1 de enero de 2022 los ingresos por retribución a la inversión conforme al borrador de parámetros publicado, registrando un pasivo por el diferencial entre el importe devengado según este criterio y el liquidado hasta la fecha por la CNMC.

- Prórroga de la suspensión temporal del Impuesto sobre el valor de la producción de energía eléctrica (IVPEE) hasta 31 de diciembre de 2022 así como la aplicación del tipo de IVA reducido del 10%, posteriormente extendidos y rebajados, en el caso del IVA, con la publicación del RDL 10/2022.
- Medidas de agilización de los procedimientos de tramitación de proyectos de energías renovables.

Por último, el Real Decreto-ley 11/2022, de 25 de junio, extiende la suspensión del IVPEE y la aplicación de la minoración de la retribución a instalaciones no emisoras de gases de efecto invernadero (clawback gas) hasta el 31 de diciembre de 2022. Adicionalmente y hasta la misma fecha, se reduce el IVA aplicable de la factura de luz desde el 10% al 5%.

2.3. Comparación de la información

La información referida al ejercicio 2021 que se incluye en esta Memoria Consolidada se presenta, única y exclusivamente, a efectos comparativos, con la información del ejercicio 2022.

En el ejercicio 2021 con el fin de lograr el reflejo de una imagen fiel, en el registro de los efectos contables de los instrumentos financieros que no cumplían las condiciones para la aplicación de contabilidad de cobertura, relativos a contratos de garantía sobre el precio de la energía, los mismos, de acuerdo con lo permitido por el marco normativo de información financiera aplicable al Grupo, han pasado de presentarse como parte del Resultado de explotación a ser presentados como parte del Resultado financiero, con el objetivo de que el importe neto de cifra de negocios represente la evolución cuantitativa del mismo, sin verse impactado por la volatilidad de los instrumentos financieros para los que no se está aplicando contabilidad de cobertura.

En este sentido, y con el objetivo de lograr una adecuada comparabilidad de las cifras correspondientes al ejercicio 2021, las mismas han sido reexpresadas en aplicación al criterio definido por el Grupo en el segundo semestre del ejercicio 2021, siendo los efectos de esta reexpresión los siguientes:

(miles de euros)			
Epígrafes Estado del Resultado Consolidados	30.06.2021	Reclasificación	30.06.2021 (reexpresado)
Importe neto de la cifra de negocio	18.206	2.189	20.395
Resultado de Explotación	4.330	2.189	6.519
Variación del valor razonable de instrumentos financieros	(4.717)	(2.189)	(6.906)
Resultado Financiero	(7.198)	(2.189)	(9.387)
Resultado consolidado del ejercicio procedente de operaciones continuadas	2.687	-	2.687

2.4. Estacionalidad

La producción de energía renovable está ligada a factores meteorológicos generadores de cierta volatilidad, si bien la diversificación tecnológica y geográfica de las instalaciones de generación del Grupo permite mitigar el factor estacional generando flujos de caja e ingresos de manera recurrente.

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 2021.

El detalle de las sociedades que forman parte del perímetro de consolidación al 30 de junio de 2022 y al 31 de diciembre de 2021, 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

En el período de seis meses finalizado al 30 de junio de 2022 no ha habido variaciones significativas en el perímetro de consolidación del Grupo.

Las principales variaciones habidas en el perímetro de consolidación del Grupo, en el período de seis meses finalizado al 30 de junio de 2021, fueron 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 se constituyó la Sociedad Ecoener Wind Power Plant d.o.o. Beograd en Serbia, participada al 100% por Grupo Ecoener, S.A.
- Disolución por acuerdo de los socios de las sociedades Conservilla Majorera, S.L., Cresta de Gallo, S.L. y Mosquera de Tamadaba, S.L., siendo el efecto de esta liquidación una disminución de 13 miles de euros para las participaciones no dominantes.
- En 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 al mantener el 51% de participación.

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 2021, 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.
- Los costes futuros para el desmantelamiento de las instalaciones y restauración de terrenos.

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 2022 y 2021.

3. 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.
- 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 Otros Gastos de Explotación el Grupo presenta agrupados en una misma línea los sub-epígrafes Servicios Exteriores y Tributos y en una línea separada las Pérdidas, deterioro y variación de provisiones por operaciones comerciales.

El detalle de la 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 2022 y 2021 desglosado por segmentos operativos, es el siguiente:

30.06.2022 (miles de euros)						
	Explotación Centrales Hidráulicas	Explotación Parques Eólicos	Explotación Plantas Solares Fotovoltaicas	Comercia lización	Otros Servicios	Total
Importe neto de la cifra de negocios	7.974	18.365	6.824	4.271	972	38.406
Trabajos realizados para su propio activo	-	-	-	-	1.243	1.243
Aprovisionamientos	(617)	-	-	(3.814)	(945)	(5.376)
Otros ingresos de explotación	22	54	16	-	(6)	86
Gastos de personal	-	-	-	(45)	(2.943)	(2.988)
Servicios Exteriores y Tributos	(1.146)	(1.819)	(478)	(18)	(2.808)	(6.269)
Pérdidas, deterioro y variación de provisiones por operaciones comerciales	-	-	(559)	(56)	-	(615)
Amortización del inmovilizado	(1.568)	(2.946)	(927)	(5)	(253)	(5.699)
Imputación de subvenciones de inmovilizado	-	85	35	-	-	120
Deterioro y resultado por enajenaciones del inmovilizado	-	-	-	-	(181)	(181)
Otros resultados	-	(17)	-	87	13	83
Resultado de explotación	4.665	13.722	4.911	420	(4.908)	18.810
Ingresos financieros	300	4	17	4	29	354
Gastos financieros	(607)	(122)	(709)	(9)	(1.562)	(3.009)
Variación del valor razonable de instrumentos financieros	-	-	-	-	(776)	(776)
Diferencias de cambio	(186)	-	(17)	(16)	(28)	(247)
Resultado financiero	(493)	(118)	(709)	(21)	(2.337)	(3.678)
Resultado antes de impuestos	4.172	13.604	4.202	399	(7.245)	15.132
Impuesto beneficios período	(790)	(1.982)	(417)	-	156	(3.033)
Resultado después de impuestos	3.382	11.622	3.785	399	(7.089)	12.099
Activos del segmento						
No Corrientes	66.249	103.608	46.709	35	77.372	293.973
Corrientes	11.542	25.185	11.389	2.676	68.421	119.213
	77.791	128.793	58.098	2.711	145.793	413.186
Pasivos y patrimonio del segmento	48.849	54.444	47.497	2.190	260.206	413.186
Adiciones por activos no corrientes						
Inmovilizado intangible	-	-	-	-	72	72
Inmovilizado material	1.122	170	1.325	-	30.250	32.867
	1.122	170	1.325	-	30.322	32.939

30.06.2021 (miles de euros)						
	Explotación Centrales Hidráulicas	Explotación Parques Eólicos	Explotación Plantas Solares Fotovoltaicas	Comerciali- zación	Otros Servicios	Total
Importe neto de la cifra de negocios	7.009	8.704	2.010	2.542	130	20.395
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 de subvenciones de inmovilizado	-	51	-	-	-	51
Deterioro y resultado por enajenaciones del inmovilizado	-	-	-	-	(30)	(30)
Otros resultados	-	17	-	-	21	38
Resultado de explotación	3.662	4.427	836	215	(2.621)	6.519
Ingresos financieros	-	6	21	3	26	56
Gastos financieros	(617)	(72)	(499)	-	(1.738)	(2.926)
Variación del valor razonable de instrumentos financieros	(1.155)	(5.751)	-	-	-	(6.906)
Diferencias de cambio	209	-	196	(10)	3	398
Resultado financiero	(1.563)	(5.817)	(282)	(7)	(1.709)	(9.378)
Resultado antes de impuestos	2.099	(1.390)	554	208	(4.330)	(2.859)
Impuesto beneficios período	(348)	6.556	(2)	(1)	(659)	5.546
Resultado después de impuestos	1.751	5.166	552	207	(4.989)	2.687
Activos del segmento						
No Corrientes	64.354	103.219	27.700	46	21.584	216.903
Corrientes	10.421	10.333	14.139	1.560	98.299	134.752
	74.775	113.552	41.839	1.606	119.883	351.655
Pasivos y patrimonio del segmento	37.991	38.096	15.727	1.220	258.621	351.655
Adiciones por activos no corrientes						
Inmovilizado intangible	-	1	-	-	150	151
Inmovilizado material	52	1.396	18.580	-	31.309	51.337
	52	1.397	18.580	-	31.459	51.488

El detalle de la Cuenta de resultados consolidada correspondiente a los periodos intermedios terminados al 30 de junio de 2022 y 2021, así como los activos y pasivos, desglosados por geografías, es el siguiente:

	30.06.2022 (miles de euros)				
	España	Guatemala	Honduras	Otros	Total
Importe neto de la cifra de negocios	30.200	5.984	2.222	-	38.406
Trabajos realizados para su propio activo	1.118	-	-	125	1.243
Aprovisionamientos	(944)	(4.432)	-	-	(5.376)
Otros ingresos de explotación	63	21	14	(12)	86
Gastos de personal	(2.394)	(286)	(25)	(283)	(2.988)
Servicios Exteriores y Tributos	(5.099)	(522)	(254)	(395)	(6.270)
Pérdidas, deterioro y variación de provisiones por operaciones comerciales	-	(56)	(559)	-	(615)
Amortización del inmovilizado	(4.447)	(627)	(548)	(77)	(5.699)
Imputación de subvenciones de inmovilizado	120	-	-	-	120
Deterioro y resultado por enajenaciones del inmovilizado	(177)	-	(4)	-	(181)
Otros resultados	(12)	95	-	-	83
Resultado de explotación	18.428	177	846	(642)	18.809
Ingresos financieros	10	307	16	21	354
Gastos financieros	(1.872)	(616)	(458)	(63)	(3.009)
Variación del valor razonable de instrumentos financieros	(776)	-	-	-	(776)
Diferencias de cambio	(17)	(204)	(16)	(10)	(247)
Resultado financiero	(2.655)	(513)	(458)	(52)	(3.678)
Resultado antes de impuestos	15.773	(336)	388	(694)	15.131
Impuesto beneficios período	(2.972)	(48)	-	(13)	(3.033)
Resultado después de Impuesto	12.801	(384)	388	(707)	12.098
Activos del segmento					
No Corrientes	222.953	39.603	15.739	15.678	293.973
Corrientes	93.746	8.356	5.611	11.500	119.213
	316.699	47.959	21.350	27.178	413.186
Patrimonio y Pasivos del segmento	331.848	39.737	18.038	23.563	413.186
Adiciones por activos no corrientes					
Inmovilizado intangible	72	-	-	-	72
Inmovilizado material	12.988	6	56	19.817	32.867
	13.060	6	56	19.817	32.939

	30.06.2021 (miles de euros)				
	España	Guatemala	Honduras	Otros	Total
Importe neto de la cifra de negocios	14.359	4.027	2.009	-	20.395
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 de subvenciones de inmovilizado	51	-	-	-	51
Deterioro y resultado por enajenaciones del inmovilizado	(30)	-	-	-	(30)
Otros resultados	29	-	-	9	38
Resultado de explotación	6.060	(89)	747	(199)	6.519
Ingresos financieros	7	3	21	25	56
Gastos financieros	(1.742)	(616)	(499)	(69)	(2.926)
Variación del valor razonable de instrumentos financieros	(6.906)	-	-	-	(6.906)
Diferencias de cambio	(4)	188	195	19	398
Resultado financiero	(8.645)	(425)	(283)	(25)	(9.378)
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					
No Corrientes	164.116	36.114	14.794	1.879	216.903
Corrientes	124.074	5.720	4.398	560	134.752
	288.190	41.834	19.192	2.439	351.655
Patrimonio y Pasivos del segmento	288.897	33.113	15.791	13.854	351.655
Adiciones por activos no corrientes					
Inmovilizado intangible	152	-	-	-	152
Inmovilizado material	48.995	89	5	2.247	51.336
	49.147	89	5	2.247	51.488

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 2022 y 31 de diciembre de 2021 se localizan en las siguientes áreas geográficas:

	(miles de euros)	
	30.06.2022	31.12.2021
España	202.782	182.807
Guatemala	39.448	36.914
Honduras	15.739	14.956
Otros	15.648	3.809
	273.617	238.486

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

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 2022 y 2021, son los siguientes:

	(miles de euros)	
	30.06.2022	30.06.2021
Explotación de parques eólicos	16.240	6.348
Comercialización	1.318	1.171
Explotación de plantas solares fotovoltaicas	2.222	2.009
Explotación de centrales hidráulicas	7.954	5.856
	27.734	15.384

4. Inmovilizado Intangible y Fondo de Comercio

El movimiento habido en el inmovilizado intangible durante el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2022 y durante el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2021, ha sido el siguiente:

	(miles de euros)			
	31.12.2021	Altas	Diferencias de conversión	30.06.2022
Coste:				
Derechos de servidumbre	3.050	-	261	3.311
Otro inmovilizado intangible	3.225	72	-	3.297
Total Coste	6.275	72	261	6.608
Amortización acumulada:				
Derechos de servidumbre	(1.216)	(113)	(109)	(1.438)
Otro inmovilizado intangible	(955)	(89)	-	(1.044)
Total amortización acumulada	(2.171)	(202)	(109)	(2.482)
Deterioro acumulado de valor				
Otro inmovilizado intangible	(9)	-	-	(9)
Valor neto contable	4.095	(130)	152	4.117

	(miles de euros)					
	31.12.2020	Altas	Bajas	Otros	Diferencias de conversión	31.12.2021
Coste:						
Derechos de servidumbre	2.735	-	-	-	315	3.050
Otro inmovilizado intangible	3.050	151	(22)	-	46	3.225
Total Coste	5.785	151	(22)	-	361	6.275
Amortización acumulada:						
Derechos de servidumbre	(895)	(206)	-	-	(115)	(1.216)
Otro inmovilizado intangible	(757)	(163)	15	-	(50)	(955)
Total amortización acumulada	(1.652)	(369)	15	-	(165)	(2.171)
Deterioro acumulado de valor						
Otro inmovilizado intangible	(87)	-	24	54	-	(9)
Valor neto contable	4.046	(218)	17	54	196	4.095

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

Al 30 de junio de 2022 y al 31 de diciembre de 2021, los elementos de inmovilizado intangible totalmente amortizados ascendían a 81 miles de euros y 47 miles de euros, respectivamente.

Fondo de Comercio

El fondo de comercio reconocido en el inmovilizado intangible corresponde a la diferencia positiva de primera consolidación surgida en la integración en las Cuentas Anuales Consolidadas de los activos netos de las siguientes sociedades (en miles de euros):

Sociedad	30.06.2022	31.12.2021
Hidroeléctrica del Giesta, S.L	3.669	3.669
Energías de Pontevedra, S.L	236	236
Total	3.905	3.905

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 no se han registrado movimientos en el fondo de comercio.

Los fondos de comercio están asignados a las unidades generadoras de efectivo (UGE) de cada sociedad, y se comparan con sus valores recuperables.

5. Inmovilizado material

El movimiento habido en el inmovilizado material durante el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2022 y durante ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2021, ha sido el siguiente:

	(miles de euros)					
	31.12.2021	Altas	Bajas	Trasposos	Diferencias de conversión	30.06.2022
Coste:						
Terrenos y construcciones	128.511	1.783	-	-	5.341	135.635
Instalaciones técnicas, maquinaria y otro inmovilizado	131.560	1.600	(21)	13.006	34	146.179
Inmovilizado en curso y anticipos	44.087	29.484	(177)	(13.006)	486	60.874
Total Coste	304.158	32.867	(198)	-	5.861	342.688
Amortización acumulada-						
Terrenos y construcciones	(38.833)	(2.132)	-	(192)	(998)	(42.155)
Instalaciones técnicas, maquinaria y otro inmovilizado	(39.311)	(3.160)	14	192	(14)	(42.279)
Total amortizaciones acumulada	(78.144)	(5.292)	14	-	(1.012)	(84.434)
Deterioro acumulado de valor						
Terrenos y construcciones	(3.789)	-	-	-	(299)	(4.088)
Instalaciones técnicas, maquinaria y otro inmovilizado	(168)	-	-	-	-	(168)
	(3.957)	-	-	-	(299)	(4.256)
Valor neto contable	222.057	27.575	(184)	-	4.550	253.998

	(miles de euros)					
	31.12.2020	Altas	Bajas	Trasposos	Diferencias de conversión	31.12.2021
Coste:						
Terrenos y construcciones	120.541	72	(150)	2.289	5.759	128.511
Instalaciones técnicas, maquinaria y otro inmovilizado	106.978	773	(37)	23.634	212	131.560
Inmovilizado en curso y anticipos	20.096	50.491	(595)	(25.923)	18	44.087
Total Coste	247.615	51.336	(782)	-	5.989	304.158
Amortización acumulada-						
Terrenos y construcciones	(34.026)	(3.860)	19	-	(966)	(38.833)
Instalaciones técnicas, maquinaria y otro inmovilizado	(33.777)	(5.452)	32	-	(114)	(39.311)
Total amortizaciones acumulada	(67.803)	(9.312)	51	-	(1.080)	(78.144)
Deterioro acumulado de valor						
Terrenos y construcciones	(3.401)	(923)	811	-	(276)	(3.789)
Instalaciones técnicas, maquinaria y otro inmovilizado	(647)	-	479	-	-	(168)
	(4.048)	(923)	1.290	-	(276)	(3.957)
Valor neto contable	175.764	41.101	559	-	4.633	222.057

Las principales adiciones registradas durante el ejercicio 2022 corresponden a las inversiones realizadas para la construcción de seis parques eólicos y seis plantas solares fotovoltaicas en Canarias, la ampliación de una central hidroeléctrica en Galicia, así como la construcción de 4 plantas solares fotovoltaicas situadas en Colombia y República Dominicana.

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 2022, el Grupo no presentaba deterioros adicionales a los registrados al 31 de diciembre de 2021.

Las principales adiciones registradas durante el ejercicio 2021 correspondían a las inversiones realizadas para la construcción de ocho parques eólicos y doce plantas solares fotovoltaicas en Canarias.

Asimismo, el Grupo realizó durante el ejercicio 2022 trabajos para su activo por importe de 1.243 miles de euros (1.368 miles de euros al 31 de diciembre de 2021), capitalizados y registrados en el epígrafe Trabajos realizados por la empresa para su activo en el Estado del Resultado Consolidado.

Las bajas del ejercicio a 31 de diciembre de 2021 correspondían principalmente a bajas vinculadas a activos que se encontraban en desuso con un valor neto contable de 731 miles de euros. Como resultado de estas transacciones se registró una pérdida 553 miles de euros que se encuentra incluida en el epígrafe Deterioro y resultado por enajenaciones del inmovilizado del Estado del Resultado Consolidado.

Al 30 de junio de 2022, los elementos de inmovilizado material totalmente amortizados ascendían a 1.400 miles de euros (1.288 miles de euros a 31 de diciembre de 2021).

Al 30 de junio de 2022, el Grupo mantiene como inmovilizado material afecto a garantías los asociados a los bonos verdes emitidos el 10 de septiembre de 2020 por importe de 85.488 miles de euros (87.217 miles de euros al 31 de diciembre de 2021).

El Grupo sigue la práctica de formalizar pólizas de seguros para cubrir los posibles riesgos a que están sujetos los diversos elementos de su inmovilizado material. En opinión de los Administradores de la Sociedad Dominante las coberturas de seguro contratadas son adecuadas, teniendo en consideración los diversos emplazamientos del inmovilizado material.

6. Derechos de Uso

El movimiento de los derechos de uso durante el período terminado el 30 de junio de 2022, así como al 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

	(miles de euros)				
	31.12.2021	Altas	Bajas	Diferencias de conversión	30.06.2022
Coste					
Terrenos	7.923	2.256	-	726	10.905
Vehículos	108	107	(63)	-	152
Oficinas	517	-	-	-	517
	8.548	2.363	(63)	726	11.574
Amortización acumulada					
Terrenos	(546)	(139)	-	(48)	(733)
Vehículos	(163)	(45)	-	-	(208)
Oficinas	(83)	(21)	63	-	(41)
	(792)	(204)	63	(48)	(982)
Saldo final	7.756	2.249	-	587	10.592

	(miles de euros)				
	31.12.2020	Altas	Bajas	Diferencias de conversión	31.12.2021
Coste					
Terrenos	7.827	80	(120)	136	7.923
Vehículos	145	18	(64)	9	108
Oficinas	450	254	-	(187)	517
	8.422	352	(184)	(42)	8.548
Amortización acumulada					
Terrenos	(366)	(184)	-	4	(546)
Vehículos	(109)	(39)	64	(79)	(163)
Oficinas	(197)	(47)	-	161	(83)
	(672)	(270)	64	86	(792)
Saldo final	7.750	82	(120)	44	7.756

Pasivos por arrendamientos

El detalle de los pagos mínimos de los pasivos por arrendamiento futuro de esos contratos, desglosados por plazos de vencimiento es el siguiente:

	(miles de euros)	
	30.06.2022	31.12.2021
Hasta 1 año	542	513
Entre 1 a 5 años	2.915	2.678
Mas de 5 años	21.409	19.643
	24.866	22.834

7. Deudas comerciales y otras cuentas a cobrar

El detalle del epígrafe Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar es el siguiente:

	(miles de euros)	
	30.06.2022	31.12.2021
Clientes por ventas y prestación de servicios	20.284	14.325
Deterioro de valor de créditos	(8.229)	(7.026)
Otros créditos con la Administración Pública	5.037	11.349
Deudores varios	808	698
	17.900	19.346

El movimiento de la provisión por deterioro de valor de créditos es el siguiente:

	(miles de euros)	
	30.06.2022	31.12.2021
Saldo inicial	(7.026)	(5.431)
Dotaciones	(559)	(1.115)
Reversiones	-	41
Diferencias de conversión	(644)	(521)
Saldo final	(8.229)	(7.026)

8. Efectivo y otros activos líquidos equivalentes

A 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021 el Grupo registra en el epígrafe Efectivo y otros activos líquidos equivalentes 54.628 miles de euros y 42.542 miles de euros, respectivamente, de los cuales 9.016 miles de euros (9.023 miles de euros a 31 de diciembre de 2021) corresponden a caja restringida como garantía de los bonos verdes emitidos el 10 de septiembre de 2020.

9. Patrimonio Neto

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

9.1 Capital

El 4 de marzo de 2021 el entonces 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 la Sociedad por importe de 6.500 miles de euros.

El 22 de marzo de 2021 el entonces Accionista Único llevó a cabo una ampliación de capital por importe 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 entonces 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.

El 30 de abril de 2021 el entonces Accionista Único de Grupo Ecoener, S.A. aumentó el capital en 5.424 miles de euros, mediante la 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 produjo 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 2022 y 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 los procesos de aumento de capital y 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% el 30 de junio de 2022, es el siguiente:

<u>Accionistas</u>	<u>% Indirecto</u>
Luis de Valdivia, S.L.	70,98%
Onchena, S.L.	6,14%
Gam Holding AG	4,760%
Handelsbanken Fonder AB	3,325%

9.2 Prima de emisión

Al 30 de junio de 2022 y 2021, la prima de emisión asciende a 99.326 miles de euros.

Esta reserva es de libre disposición.

9.3 Reservas

De acuerdo con el Texto Refundido de la Ley de Sociedades de Capital, debe destinarse una cifra igual al 10% del beneficio del ejercicio a la reserva legal hasta que ésta alcance, al menos, el 20% del capital social. La reserva legal podrá utilizarse para aumentar el capital en la parte de su saldo que exceda del 10% del capital ya aumentado. Salvo para la finalidad mencionada anteriormente, y mientras no supere el 20% del capital social, esta reserva sólo podrá destinarse a la compensación de pérdidas y siempre que no existan otras reservas disponibles suficientes para este fin.

Al 30 de junio de 2022 y al 31 de diciembre de 2021, la reserva legal ascendía a 2.560 miles de euros.

9.4 Acciones propias

El movimiento en miles de euros durante el período de seis meses terminado a 30 de junio de 2022 de las acciones propias ha sido el siguiente:

	miles de euros
	30.06.2022
Saldo inicial	-
Altas	529
Bajas	(419)
Saldo final	110

El 17 de marzo de 2022 la Sociedad Dominante suscribió un contrato de liquidez con una entidad financiera para la gestión de su autocartera. Las operaciones sobre acciones de la Sociedad Dominante que realiza la entidad financiera, en el marco de este contrato, son realizadas en las Bolsas de valores españolas y tienen como finalidad favorecer la liquidez de las transacciones y la regularidad de la cotización de sus acciones.

A 30 de junio de 2022 la Sociedad Dominante Grupo Ecoener posee 18.168 acciones propias que representan un 0,032% del capital social a la fecha. El resultado de las operaciones con acciones propias arrojó un resultado de 40 miles de euros que han sido registrados en el epígrafe Reservas del Estado de Situación Financiera Consolidada.

9.5 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 2022 y al 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

	(miles de euros)	
	30.06.2022	31.12.2021
Países		
Guatemala	(502)	(732)
Panamá	(2)	6
República Dominicana	(945)	(37)
Honduras	13	270
Kenia	10	5
Serbia	(2)	(1)
Colombia	(141)	(17)
Kirguistán	(45)	-
Total diferencias de conversión	(1.614)	(506)

9.6 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, por lo que las ganancias básicas por acción coinciden con las ganancias diluidas por acción.

A 30 de junio de 2022 y 2021, el beneficio básico y diluido por acción, es el siguiente:

	30.06.2022	30.06.2021
Número de acciones	56.949.150	56.949.150
Número promedio de acciones	56.939.535	28.743.879
Resultado atribuible a la Sociedad Dominante (miles de euros)	10.847	3.109
Beneficio/ por acción (euros por acción) Básico/Diluido	0,19	0,11

10. Deudas financieras

El detalle de las deudas financieras a 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

	(miles de euros)			
	30.06.2022		31.12.2021	
	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Partes relacionadas				
Deudas con partes relacionadas	-	1.806	-	180
No vinculadas				
Débitos y partidas a pagar				
Obligaciones y otros valores negociables	106.241	6.772	109.874	6.221
Deudas con entidades de crédito	81.331	3.364	62.215	8.408
Acreedores por arrendamiento	9.742	318	7.142	277
Otros pasivos financieros	21.947	981	14.229	1.292
	219.261	13.241	193.460	16.378

10.1 Obligaciones y otros valores negociables

El 10 de septiembre de 2020, la sociedad dependiente Ecoener Emisiones, S.A.U. 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%.

El 30 de junio de 2022 el Grupo abonó 3.082 miles de euros de principal y 1.486 miles de euros de intereses por los bonos verdes (6.590 miles de euros y 2.885 miles de euros, respectivamente, el 31 de diciembre de 2021).

A 30 de junio de 2022 los Administradores prevén cumplir con las condiciones establecidas en el contrato de valores negociables, tal como se cumplieron a 31 de diciembre de 2021.

10.2 Deudas con entidades de crédito

La Sociedad del Grupo Llanos del Sur Fotovoltaica, S.A. formalizó el 28 de mayo de 2018 un préstamo por importe de 19.493 miles de dólares con finalización prevista el 16 de diciembre de 2028. A 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021 el importe pendiente de amortizar asciende a 14.270 miles de euros y 13.552 miles de euros, respectivamente.

La sociedad del Grupo Energías del Ocosito, S.A. tiene pendientes de amortizar a 30 de junio de 2022 36.462 miles de euros (31.782 miles de euros a 31 de diciembre de 2021), correspondientes al préstamo novado en 2022 por importe de 37.090 miles de dólares con vencimiento en 2040.

Durante el ejercicio 2022 las sociedades dependientes del Grupo han efectuado disposiciones de préstamos por un importe total de 10.870 miles de euros para la construcción de plantas eólicas y fotovoltaicas ubicadas en Canarias. A 30 de junio de 2022 el capital pendiente de dichos préstamos, que tienen un plazo promedio de duración de 17 años, asciende a 33.812 miles de euros.

10.3 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 6).

10.4 Otros pasivos financieros

Dentro del epígrafe Otros pasivos financieros se encuentra registrada una deuda formalizada por la filial Ecoener Inversiones, S.C.A., NAIF SICAV, PLC. Dicha deuda está compuesta por tres tramos de contratos de préstamos con inversionistas, tal como sigue (en miles de euros):

	Importe	Año de Vencimiento
Tramo I	5.150	2025
Tramo II	7.500	2025
Tramo III	8.400	2028
	20.370	

A 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021 la deuda pendiente por este concepto asciende a 20.115 miles de euros y 12.650 miles de euros, respectivamente.

En este epígrafe se encuentra también registrada la deuda derivada del contrato por la cesión de abastecimiento de energía eléctrica firmado por la filial Energías del Ocosito, S.A. A 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021 el importe pendiente por este concepto asciende a 1.832 miles de euros y 1.579 miles de euros, respectivamente.

11. Subvenciones

El detalle y movimiento de las subvenciones de capital de carácter no reintegrable recibidas a 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021, es el siguiente (en miles de euros):

	Importe Concedido	Saldo a 31.12.2021	Altas	Traspaso a resultado	Saldo a 30.06.2022
Subvenciones otorgadas por organismos oficiales	13.402	13.252	-	(120)	13.132
Otras subvenciones	11	8	-	(1)	7
Total	13.413	13.260	-	(121)	13.139

	Importe Concedido	Saldo a 31.12.2020	Altas	Traspaso a resultado	Saldo a 31.12.2021
Subvenciones otorgadas por organismos oficiales	13.402	3.607	9.782	(137)	13.252
Otras subvenciones	11	-	11	(3)	8
Total	13.413	3.607	9.793	(140)	13.260

Durante el ejercicio 2021, el Instituto para la Diversificación y Ahorro de Energía concedió a varias sociedades dependientes subvenciones por un importe total de 9.782 miles de euros para financiar los trabajos de construcción de un conjunto de parques eólicos y plantas fotovoltaicas en Canarias.

Los Administradores de la Sociedad Dominante prevén cumplir las condiciones establecidas en la normativa de concesión de las subvenciones recibidas.

12. Situación fiscal

A 30 de junio de 2022 y 2021 el tipo impositivo efectivo aplicable al resultado antes de impuestos fue el siguiente (en miles de euros):

	30.06.2022	30.06.2021
Resultado antes de impuestos	15.128	(2.859)
Impuesto sobre beneficios del período	(3.033)	5.546
Tasa efectiva de impuestos (%)	(20%)	(193%)

El detalle de los saldos con Administraciones Públicas a 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 es el siguiente (en miles de euros):

	30.06.2022		31.12.2021	
	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Activos				
Activos por impuesto diferido	20.362	-	22.085	-
Activos por impuesto corriente	-	882	-	1.266
Impuesto sobre el valor añadido	-	5.037	-	4.817
Subvenciones de capital	-	-	-	6.532
Otros impuestos	-	-	-	-
	20.362	5.919	22.085	12.615
Pasivos-				
Pasivo por impuesto diferido	1.587	-	1.141	-
Pasivos por impuesto corriente	-	267	-	82
Impuesto sobre el valor añadido y similares	-	1.595	-	304
Seguridad Social	-	95	-	83
Retenciones	-	490	-	607
Otros	-	120	-	49
	1.587	2.567	1.141	1.125

El movimiento de los activos y pasivos por impuesto diferido es el siguiente (en miles de euros):

	31.12.2021	Altas	Bajas	30.06.2022
Activos por impuesto diferidos-				
Gastos financieros no deducibles	1.630	-	(139)	1.491
Amortización no deducible	245	2	(20)	227
Créditos por pérdidas a compensar	4.434	-	(1.445)	2.990
Derechos por deducciones	15.776	-	(122)	15.654
	22.085	2	(1.726)	20.362
Pasivos por impuesto diferido-				
Diferencias temporarias	1.128	443	-	1.571
Arrendamiento por derechos de uso	13	3	-	16
	1.141	446	-	1.587

	31.12.2020	Altas	Bajas	31.12.2021
Activos por impuesto diferidos-				
Gastos financieros no deducibles	1.805	33	(208)	1.630
Amortización no deducible	288	7	(50)	245
Créditos por pérdidas a compensar	486	3.948	-	4.434
Derechos por deducciones	2.454	15.776	(2.454)	15.776
	5.033	19.764	(2.712)	22.085
Pasivos por impuesto diferido-				
Diferencias temporarias	-	1.128	-	1.128
Arrendamiento por derechos de uso	126	13	(126)	13
	126	1.141	(126)	1.141

A 30 de junio de 2022 el Grupo mantiene registrado un activo por impuesto diferido por importe de 20.362 miles de euros, de los cuales 15.654 miles de euros corresponden a deducciones por inversiones realizadas en activos fijos de sociedades dependientes establecidas en Canarias. El registro del activo se ha basado en el análisis llevado a cabo por el Grupo a partir de los resultados futuros esperados de las instalaciones que han generado la deducción y de otras sociedades integrantes del grupo fiscal.

Análisis de recuperabilidad de activos por impuestos diferidos y créditos fiscales activados

Como se establece en las políticas contables, el Grupo reconoce los activos por impuestos diferidos en el Estado de Situación Financiera Consolidado solamente en el caso de que éstos sean recuperables en un plazo razonable, considerando también las limitaciones legalmente establecidas para su aplicación. Para la estimación de la recuperación de los créditos fiscales activados se considera un horizonte temporal acorde a la realidad del negocio del Grupo, teniendo presentes los plazos máximos de recuperabilidad de dichos créditos establecidos por la normativa fiscal aplicable.

El análisis de recuperabilidad de los créditos fiscales pendientes de compensar es realizado por el Grupo sobre estimaciones para cada una de las sociedades con créditos fiscales activados, sobre los que se realizan los ajustes fiscales necesarios para determinar las bases imponibles. Adicionalmente, el Grupo considera las limitaciones a la compensación de bases imponibles establecidas por las respectivas jurisdicciones, realizando para cada una de ellas un análisis específico. El Grupo también evalúa la existencia de pasivos por impuestos diferidos con los que compensar dichas pérdidas fiscales en el futuro. En las estimaciones y presupuestos el Grupo considera las circunstancias operativas, financieras y macroeconómicas aplicables a cada sociedad, tales como el nivel de uso de la capacidad de producción instalada en cada planta, los precios de venta en el mercado de la energía producida y, cuando existe, el régimen retributivo regulatorio de aplicación, el marco financiero aplicable a cada proyecto y los gastos de operación asociados al mismo. Dichos parámetros se proyectan considerando datos históricos y pronósticos e informes de expertos y organismos independientes, así como objetivos marcados por el Grupo.

13. 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 2022 y 2021, es el siguiente:

	(miles de euros)	
	30.06.2022	30.06.2021
Explotación Centrales Hidráulicas	7.974	7.009
Explotación Parques Eólicos	18.365	8.704
Explotación Plantas Solares Fotovoltaicas	6.824	2.009
Comercialización	4.271	2.542
Otros Servicios	972	131
	38.406	20.395

Durante el periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2022 y tras la aplicación de la nueva normativa sectorial descrita en el apartado 2.2.c) el Grupo ha registrado un incremento en su importe de la cifra de negocios de 11.753 miles de euros aproximadamente. Dicho importe resulta por un lado de la disminución de 2.063 miles de euros derivada del recalcule del ajuste de la retribución a la inversión para las sociedades titulares de activos regulados que operan en España que había reconocido en ejercicios anteriores bajo el régimen

regulatorio anteriormente aplicado, y por otro del incremento de los ajustes de precios del mercado por importe de 13.816 miles de euros para dichas sociedades.

b) Gastos de personal

El detalle de las cargas sociales correspondiente a los períodos intermedios finalizados el 30 de junio de 2022 y 2021, es el siguiente:

	(miles de euros)	
	30.06.2022	30.06.2021
Seguridad Social a cargo de la empresa	452	311
Otros gastos sociales	106	1
	558	312

El número medio de personas empleadas por el Grupo durante el primer semestre de los ejercicios 2021 y 2022, distribuido por géneros, fue el siguiente:

	30.06.2022	30.06.2021
Hombres	87	46
Mujeres	27	20
	114	66

A 30 de junio de 2022 y 2021, el Grupo no mantiene empleados con discapacidad igual o superior a 33%.

El Consejo de Administración de la Sociedad Dominante está formado por tres mujeres y siete hombres a 30 de junio de 2022 y 2021.

14. Saldos y transacciones con partes relacionadas

Los principales saldos mantenidos por el Grupo con su principal accionista a 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 son los siguientes:

	(miles de euros)	
	30.06.2022	31.12.2021
Préstamos y créditos concedidos	1.904	706
Total saldos deudores	1.904	706
Préstamos y créditos recibidos	1.806	180
Total saldos acreedores	1.806	180

Las principales transacciones realizadas durante el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2022 y 2021 por el Grupo con su principal accionista, son las siguientes:

	(miles de euros)	
	30.06.2022	30.06.2021
Gastos financieros	-	46
Recepción de servicios	176	22
Total Gastos	176	68
Prestación de servicios	829	-
Total Ingresos	829	-
Otras transacciones:		
Otras operaciones	-	6.500
	-	6.500

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

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

El 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, el 12 de abril de 2021 el entonces Accionista Único de la Sociedad Dominante certificó mediante escritura pública la dimisión de los consejeros vigentes, la modificación del número de integrantes del Consejo de Administración y el nombramiento de los nuevos Consejeros.

Al 30 de junio de 2021 y 2022 el Consejo de Administración está integrado por diez consejeros.

15.1 Retribución de Administradores y Alta Dirección

A 30 de junio de 2022 la Sociedad Dominante ha satisfecho la prima anual de seguro de responsabilidad civil de Administradores y Directivos por importe de 62 miles de euros (95 miles de euros para el año 2021).

A continuación, se indican las remuneraciones satisfechas y devengadas por los miembros del Consejo de Administración durante el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2022 y 2021:

	(miles de euros)	
	30.06.2022	30.06.2021
Remuneración fija	514	307
Dietas	96	36
Sueldo	78	53
Total remuneraciones	688	396

A 30 de junio de 2022 siete empleados tienen la consideración de Alta Dirección, que han devengado retribuciones por importe de 459 miles de euros. A 30 de junio de 2021, la Alta Dirección estaba conformada por 1 empleado cuyo importe devengado ascendía a 12 miles de euros.

15.2 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 de 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 Luis de Valdivia, S.L. es la Sociedad Dominante. Las cuentas anuales consolidadas de Luis de Valdivia, S.L. y Sociedades Dependientes correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2021 están depositadas en el Registro Mercantil de La Coruña.

16. Garantías comprometidas con terceros y otros pasivos contingentes

Al 30 de junio de 2022 y al 31 de diciembre de 2021, el Grupo tenía comprometidos avales y certificados de caución para garantizar el cumplimiento de obligaciones o compromisos adquiridos por los siguientes importes:

	(miles de euros)	
	30.06.2022	31.12.2021
Cumplimiento compromisos de la instalación	6.311	5.153
Cumplimiento Fondos FEDER Canarias	8.419	8.419
Impuestos	1.385	466
Reserva de punto de conexión a la red eléctrica	26.402	26.503
Total	42.517	40.541

Adicionalmente, se ha otorgado una póliza de prenda sobre las acciones de Ecoener Emisiones, S.A.U. como garantía de la deuda que mantiene ésta última como consecuencia de la emisión de bonos en el Open Market (Freiverkerh) de la Bolsa de Frankfurt.

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

Como se describe en la nota 5 el Grupo mantiene como inmovilizado material afecto a garantías elementos pignorados.

17. Hechos posteriores

Desde el 30 de junio de 2022 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 2022

Sociedad	Domicilio	Actividad	% Participación Efectivo
<i>Sub- Grupo Ecoener Emisiones</i>			
Ecoener Emisiones, S.A.	España	Otros Servicios	100%
Drago Renovables, S.L.	España	Parques Eólicos	75%
Energías de Pontevedra, S.L.	España	Parques Eólicos	100%
Hidroeléctrica de Ouro, S.L.	España	Parques Eólicos	70%
Hidroeléctrica del Giesta, S.L.	España	Centrales Hidráulicas	100%
Mocan Renovables, S.L.	España	Parques Eólicos	75%
Soc. Lucense de Energía Hidráulica, S.L.	España	Centrales Hidráulicas	100%
Yesquera de Aluce, S.L.	España	Parques Eólicos	100%
<i>Sub- Grupo Ecoener Invers. de Centroamérica</i>			
Ecoener Invers. de Centroamérica S.A.	Guatemala	Otros Servicios	99,99%
Comercializadora Centroamericana de Energía La Ceiba, S.A.	Guatemala	Comercializadoras	100%
Ecoener Solar de Guatemala, S.A.	Guatemala	Otros Servicios	100%
Ecoener Sol de Escuintla, S.A.	Guatemala	Otros Servicios	100%
Ecoener Sol del Puerto, S.A.	Guatemala	Otros Servicios	100%
Ecoener Ingeniería, S.A.	Guatemala	Otros Servicios	98%
Sol de Guatemala, S.A.	Guatemala	Otros Servicios	100%
Ecoener Ingeniería Honduras, S.A.	Honduras	Otros Servicios	100%
Llanos del Sur Fotovoltaica, S.A.	Honduras	Plantas Solares Fotovoltaicas	50%
<i>Sub-Grupo Energías de Forcarei</i>			
Energías de Forcarei, S.L.	España	Otros Servicios	97%
Hidro Quetzal, S.A.	Guatemala	Otros Servicios	76%
Energías del Ocosito, S.A.	Guatemala	Centrales Hidráulicas	76%
<i>Sub- Grupo Ecoener Inversiones SCA, SICAV-NAIF</i>			
Ecoener Inversiones SCA, SICAV-NAIF	Malta	Otros Servicios	100%
Alamilo de Doramas, S.L.	España	Parques Eólicos	100%
Cardo de Plata, S.L.	España	Parques Eólicos	100%
<i>Sub- Grupo Aquis Querquennis</i>			
Aquis Querquennis, S.L.	España	Parques Eólicos	100%
Aquis Querquennis Dominicana, S.R.L.	Rep. Dominicana	Otros Servicios	100%
Aquis Querquennis Colombia, S.A.S.	Colombia	Otros Servicios	100%
Aquis Querquennis Guatemala, S.A.	Guatemala	Otros Servicios	100%
Amagante Herreño, S.L.	España	Otros Servicios	51%
Bejeque Rojo, S.L.	España	Otros Servicios	100%
Bencomia de Risco, S.L. (*)	España	Plantas Solares Fotovoltaicas	100%
Canutillo de Sabinosa, S.L. (*)	España	Plantas Solares Fotovoltaicas	100%
Cardoncillo Gris, S.L.	España	Otros Servicios	100%
Chajorra de Aluce, S.L.	España	Otros Servicios	100%
Colino Majorero, S.L.	España	Otros Servicios	100%
Dama de Bandama, S.L.	España	Otros Servicios	100%
Ecoener Ingeniería, S.L.	España	Otros Servicios	100%
Ecoener Inversiones, S.L.	España	Otros Servicios	100%
Eólicos de Ferrol, S.L.	España	Otros Servicios	100%
Eólicos del Matorral, S.L. (*)	España	Otros Servicios	100%
Eólicos Herculinos, S.L.	España	Otros Servicios	100%
Fonte Dos Arcos, S.L.	España	Otros Servicios	100%
Helecho de Cristal, S.L.	España	Otros Servicios	100%
Herdanera, S.L.	España	Otros Servicios	100%
Hierba Muda, S.L.	España	Otros Servicios	100%
Magarza del Andén, S.L.	España	Otros Servicios	100%

GRUPO ECOENER, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Información relativa a las Sociedades Dependientes
correspondiente al periodo intermedio terminado el 30 de junio de 2022

Magarza Plateada, S.L.	España	Otros Servicios	100%
Malva de Risco, S.L.	España	Otros Servicios	100%
Oilean Telde Eolica Energy, S.L. (*)	España	Otros Servicios	100%
Piocernicalo, S.L.	España	Otros Servicios	100%
Risoela, S.L.	España	Otros Servicios	100%
Rosalito Palmero, S.L.	España	Otros Servicios	100%
Salvia Blanca, S.L.	España	Otros Servicios	100%
Siempreviva Azul, S.L.	España	Otros Servicios	100%
Siempreviva Gigante, S.L. (*)	España	Otros Servicios	100%
Sociedad Eólica Punta Maeda, S.L.	España	Otros Servicios	100%
Tabaiba Solar, S.L. (*)	España	Plantas Solares Fotovoltaicas	100%
Tiraventos, S.L.	España	Otros Servicios	100%
Violeta de Anaga, S.L.	España	Otros Servicios	100%
Violeta Palmera, S.L. (*)	España	Parques Eólicos	100%
Ecoener del Norte Panamá S.A.	Panamá	Otros Servicios	100%
Ecoener del Sur Panamá S.A.	Panamá	Otros Servicios	100%
Ecoener Energías Panamá S.A.	Panamá	Otros Servicios	100%
Ecoener Generadora Panamá S.A.	Panamá	Otros Servicios	100%
Ecoener Industrial Panamá, S.A.	Panamá	Otros Servicios	100%
Ecoener Ingeniería Panamá, S.A.	Panamá	Otros Servicios	99%
Ecoener Productora Panamá S.A.	Panamá	Otros Servicios	100%
Ecoener Renovables Panamá, S.A.	Panamá	Otros Servicios	99%
Ecoener Solar Panamá, S.A.	Panamá	Otros Servicios	99%
Ecoener Técnicas Panamá S.A.	Panamá	Otros Servicios	100%
EFD Ecoener Fotovoltaica Dominicana, S.R.L.	Rep. Dominicana	Otros Servicios	99%
EID Ecoener Inversiones Dominicana S.R.L.	Rep. Dominicana	Otros Servicios	99%
LCV Ecoener Solares Dominicana, S.R.L.	Rep. Dominicana	Otros Servicios	99%
Ecoener Fotovoltaica Pradera SAS E.S.P.	Colombia	Otros Servicios	100%
Gensol, S.A.	Colombia	Otros Servicios	100%
Ecoener Ingeniería Kenia Ltd.	Kenia	Otros Servicios	100%
Ecoener Kenia Kundos Ltd.	Kenia	Otros Servicios	100%
Ecoener Sagana Kianjeje Ltd.	Kenia	Otros Servicios	100%
Ecoener Wind Power Plant d.o.o. Beograd	Serbia	Otros Servicios	100%
Ecoener Mirazul Dos, S.A.	Nicaragua	Otros Servicios	98%
Ecoener Solar Lited Liability Company	Kirguistán	Otros Servicios	100%
Integración patrimonial- Yerbamora, S.L.	España	Otros Servicios	50%

GRUPO ECOENER, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
 Información relativa a empresas del grupo para el periodo terminado en
 31 de diciembre de 2021

Sociedad	Domicilio	Actividad	% Participación Efectivo
<i>Sub- Grupo Ecoener Emisiones</i>			
Ecoener Emisiones, S.A.	España	Otros Servicios	100%
Drago Renovables, S.L.	España	Parques Eólicos	75%
Energías de Pontevedra, S.L.	España	Parques Eólicos	100%
Hidroeléctrica de Ouro, S.L.	España	Parques Eólicos	70%
Hidroeléctrica del Giesta, S.L.	España	Centrales Hidráulicas	100%
Mocan Renovables, S.L.	España	Parques Eólicos	75%
Soc. Lucense de Energía Hidráulica, S.L.	España	Centrales Hidráulicas	100%
Yesquera de Aluce, S.L.	España	Parques Eólicos	100%
<i>Sub- Grupo Ecoener Invers. de Centroamérica</i>			
Ecoener Invers. de Centroamérica S.A.	Guatemala	Otros Servicios	99,99%
Comercializadora Centroamericana de Energía La Ceiba, S.A.	Guatemala	Comercializadoras	100%
Ecoener Solar de Guatemala, S.A.	Guatemala	Otros Servicios	100%
Ecoener Sol de Escuintla, S.A.	Guatemala	Otros Servicios	100%
Ecoener Sol del Puerto, S.A.	Guatemala	Otros Servicios	100%
Ecoener Ingeniería, S.A.	Guatemala	Otros Servicios	98%
Ecoener Ingeniería Honduras, S.A.	Honduras	Otros Servicios	100%
Llanos del Sur Fotovoltaica, S.A.	Honduras	Plantas Solares Fotovoltaicas	50%
<i>Sub-Grupo Energías de Forcarei</i>			
Energías de Forcarei, S.L.	España	Otros Servicios	97%
Hidro Quetzal, S.A.	Guatemala	Otros Servicios	76%
Energías del Ocosito, S.A.	Guatemala	Centrales Hidráulicas	76%
<i>Sub- Grupo Ecoener Inversiones SCA, SICAV-NAIF</i>			
Ecoener Inversiones SCA, SICAV-NAIF	Malta	Otros Servicios	100%
Alamillo de Doramas, S.L.	España	Parques Eólicos	100%
Cardo de Plata, S.L.	España	Parques Eólicos	100%
<i>Sub- Grupo Aquis Querquennis</i>			
Aquis Querquennis, S.L.	España	Parques Eólicos	100%
Aquis Querquennis Dominicana, S.R.L.	Rep. Dominicana	Otros Servicios	100%
Aquis Querquennis Colombia, S.A.S.	Colombia	Otros Servicios	100%
Amagante Herreño, S.L.	España	Otros Servicios	51%
Bejeque Rojo, S.L.	España	Otros Servicios	100%
Bencomia de Risco, S.L. (*)	España	Plantas Solares Fotovoltaicas	100%
Canutillo de Sabinosa, S.L. (*)	España	Plantas Solares Fotovoltaicas	100%
Cardoncillo Gris, S.L.	España	Otros Servicios	100%
Chajorra de Aluce, S.L.	España	Otros Servicios	100%
Colino Majorero, S.L.	España	Otros Servicios	100%
Dama de Bandama, S.L.	España	Otros Servicios	100%
Ecoener Ingeniería, S.L.	España	Otros Servicios	100%
Ecoener Inversiones, S.L.	España	Otros Servicios	100%
Eólicos de Ferrol, S.L.	España	Otros Servicios	100%
Eólicos del Matorral, S.L. (*)	España	Otros Servicios	100%
Eólicos Herculinos, S.L.	España	Otros Servicios	100%
Fonte Dos Arcos, S.L.	España	Otros Servicios	100%
Helecho de Cristal, S.L.	España	Otros Servicios	100%
Herdanera, S.L.	España	Otros Servicios	100%
Hierba Muda, S.L.	España	Otros Servicios	100%
Magarza del Andén, S.L.	España	Otros Servicios	100%

GRUPO ECOENER, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
 Información relativa a empresas del grupo para el periodo terminado en
 31 de diciembre de 2021

Magarza Plateada, S.L.	España	Otros Servicios	100%
Malva de Risco, S.L.	España	Otros Servicios	100%
Oilean Telde Eolica Energy, S.L. (*)	España	Otros Servicios	100%
Picocercial, S.L.	España	Otros Servicios	100%
Risoela, S.L.	España	Otros Servicios	100%
Rosalito Palmero, S.L.	España	Otros Servicios	100%
Salvia Blanca, S.L.	España	Otros Servicios	100%
Siempreviva Azul, S.L.	España	Otros Servicios	100%
Siempreviva Gigante, S.L. (*)	España	Otros Servicios	100%
Sociedad Eólica Punta Maeda, S.L.	España	Otros Servicios	100%
Tabaiba Solar, S.L. (*)	España	Plantas Solares Fotovoltaicas	100%
Tiraventos, S.L.	España	Otros Servicios	100%
Violeta de Anaga, S.L.	España	Otros Servicios	100%
Violeta Palmera, S.L. (*)	España	Parques Eólicos	100%
Ecoener del Norte Panamá S.A.	Panamá	Otros Servicios	100%
Ecoener del Sur Panamá S.A.	Panamá	Otros Servicios	100%
Ecoener Energías Panamá S.A.	Panamá	Otros Servicios	100%
Ecoener Generadora Panamá S.A.	Panamá	Otros Servicios	100%
Ecoener Industrial Panamá, S.A.	Panamá	Otros Servicios	100%
Ecoener Ingeniería Panamá, S.A.	Panamá	Otros Servicios	99%
Ecoener Productora Panamá S.A.	Panamá	Otros Servicios	100%
Ecoener Renovables Panamá, S.A.	Panamá	Otros Servicios	99%
Ecoener Solar Panamá, S.A.	Panamá	Otros Servicios	99%
Ecoener Técnicas Panamá S.A.	Panamá	Otros Servicios	100%
EFD Ecoener Fotovoltaica Dominicana, S.R.L.	Rep. Dominicana	Otros Servicios	99%
EID Ecoener Inversiones Dominicana S.R.L.	Rep. Dominicana	Otros Servicios	99%
LCV Ecoener Solares Dominicana, S.R.L.	Rep. Dominicana	Otros Servicios	99%
Ecoener Fotovoltaica Pradera SAS E.S.P.	Colombia	Otros Servicios	100%
Gensol, S.A.	Colombia	Otros Servicios	100%
Ecoener Ingeniería Kenia Ltd.	Kenia	Otros Servicios	100%
Ecoener Kenia Kundos Ltd.	Kenia	Otros Servicios	100%
Ecoener Sagana Kianjeje Ltd.	Kenia	Otros Servicios	100%
Ecoener Wind Power Plant d.o.o. Beograd	Serbia	Otros Servicios	100%
Ecoener Mirazul Dos, S.A.	Nicaragua	Otros Servicios	98%
Ecoener Solar Lited Liability Company	Kirguistán	Otros Servicios	100%
Integración patrimonial- Yerbamora, S.L.	España	Otros Servicios	50%

FORMULACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS RESUMIDOS CONSOLIDADOS Y EL INFORME DE GESTIÓN INTERMEDIO CONSOLIDADO DEL PERIODO FINALIZADO EL 30 DE JUNIO DE 2022

Los estados financieros intermedios resumidos consolidados y el Informe de Gestión Intermedio Consolidado del periodo de 6 meses cerrado el 30 de junio de 2022 han sido formulados por el Consejo de Administración de la Sociedad Dominante de Grupo Ecoener, S.A. en su reunión del 8 de septiembre de 2022.

D. Luis de Valdivia Castro
Presidente

D. Fernando Rodríguez Alfonso
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. Rafael Canales Abaitua
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 2022

1. Situación de la entidad

Las actividades principales del Grupo consisten en:

- a) La generación de electricidad a partir de fuentes de energía renovables, 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, generando energía a largo plazo para contribuir al desarrollo sostenible.

El Grupo está presente en 10 países en los que opera, construye o desarrolla activos o proyectos de energía renovable (España, Honduras, Guatemala, República Dominicana y Colombia son los países donde tiene activos en operación o en construcción, y Panamá, Ecuador, Kenia, Georgia y Serbia, son los países donde está desarrollando proyectos clasificados en diferentes etapas del Pipeline de proyectos).

Las acciones de la Sociedad Dominante fueron admitidas a cotización en el mercado continuo de la Bolsa española el 4 de mayo de 2021.

1.1 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 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 del 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, medidos en MW, así como el Pipeline de proyectos, a 30 de junio de 2022 por tecnología:

	ACTIVOS Y PIPELINE				
	Activos		Pipeline		
	En operación	En construcción	Backlog	Advanced Development	Early Stage
Hidráulica	52	3	-	120	482
Eólica	73	31	54	-	90
Solar fotovoltaica	46	152	178	174	380
TOTAL	171	186	232	294	952

Detalle de la presencia internacional y activos del Grupo a 30 de junio de 2022:

	Activos y pipeline				
	Activos		Pipeline		
	En operación	En construcción	Backlog	Advanced Development	Early Stage
España	141	49	88	72	-
Resto de Europa	-	-	-	-	210
Centro y sur América	30	137	144	202	657
Africa	-	-	-	20	85
TOTAL	171	186	232	294	952

A 30 de junio de 2022, nuestra cartera de activos asciende a 357 MW distribuidos entre activos en operación (que representan 171 MW) y activos en construcción (que suponen 186 MW) y establecidos en 5 geografías diferentes (España, Guatemala, Honduras, República Dominicana y Colombia).

Adicionalmente, a 30 de junio de 2022, nuestros proyectos clasificados como Pipeline representan 1.478 MW considerados como Backlog (que representan 232 MW), Advanced Development (representando 294 MW) y Early Stage (representando 952 MW) en 5 geografías diferentes de España y Europa del Este, Latinoamérica y África.

Los proyectos incluidos en la cartera a 30 de junio de 2022 son coincidentes respecto a la cartera de proyectos publicada a 31 de diciembre de 2021.

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

En la actualidad el Grupo tiene en construcción seis plantas fotovoltaicas y seis parques eólicos en Canarias, así como cuatro plantas fotovoltaicas en República Dominicana y Colombia y la ampliación de una central hidráulica en Galicia.

Adicionalmente, el Grupo ostenta una cartera de proyectos en diferentes estados de desarrollo cuya construcción será realizada por el Grupo, que dispone del personal necesario para ello.

2.2 Indicadores fundamentales de carácter financiero

Los resultados del primer semestre de 2022 han superado las estimaciones establecidas para el periodo, 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 y precio de la electricidad, siendo el sector de la energía renovable el que más crece entre las actividades de producción de energía.

Las cifras más destacables de los resultados obtenidos correspondientes al primer semestre del ejercicio 2022 y 2021 se detallan a continuación (miles de euros):

	30.06.2022	30.06.2021	Variación	Variación %
Importe neto de la cifra de negocios	38.406	20.395	18.011	88,31%
EBITDA	24.509	11.258	13.251	117,69%
<i>Margen de EBITDA (%)</i>	<i>63,81%</i>	<i>55,20%</i>		
EBITDA ajustado	25.222	11.676	13.546	116,01%
<i>Margen de EBITDA ajustado (%)</i>	<i>65,67%</i>	<i>57,25%</i>		
EBIT	6.410	5.363	1.047	19,52%
Resultado Neto	12.098	2.687	9.411	350,24%

A nivel patrimonial, el activo total del Grupo a 30 de junio de 2022 asciende a 413.186 miles de euros, el patrimonio neto asciende a 132.088 miles de euros y el pasivo, tanto a corto como a largo plazo asciende a 281.098 miles de euros, de los cuales 84.695 miles de euros corresponden a deudas con entidades de crédito.

A nivel patrimonial, el activo total del Grupo a 31 de diciembre de 2021 asciende a 367.892 miles de euros, el patrimonio neto asciende a 119.132 miles de euros y el pasivo, tanto a corto como a largo plazo asciende a 248.760 miles de euros, de los cuales 70.623 miles de euros corresponden a deudas con entidades de crédito.

Importe neto de la cifra de negocios

Grupo Ecoener cuenta 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 2022 con respecto al mismo periodo de 2021:

- el segmento hidráulico disminuyó en 2022 hasta 49,17 GWh, un -41,17% (34,41 GWh) menos que en 2021, periodo en el que se produjeron 83,58 GWh.
- el segmento eólico disminuyó en 2022 hasta 87,00 GWh, un -7,38% (6,93 GWh) menos que en 2021, periodo en el que se produjeron 93,93 GWh.
- el segmento solar fotovoltaico aumentó en 2022 hasta 34,58 GWh, un 182,74% (22,35 GWh) más que en 2021, periodo en el que se produjeron 12,23 GWh.

El desglose del importe neto de la cifra de negocios por geografía correspondiente al primer semestre del ejercicio 2022 y 2021 se detalla a continuación (cifras en miles de euros):

Importe neto de la cifra de negocios	30.06.2022	30.06.2021	Variación	% Variación
España	30.200	14.359	15.841	110,32%
Guatemala	5.984	4.027	1.957	48,60%
Honduras	2.222	2.009	213	10,60%
Otros	-	-	-	
Total	38.406	20.395	18.011	88,31%

El desglose del importe neto de la cifra de negocios por segmento operativo correspondiente al primer semestre del ejercicio 2022 y 2021 se detalla a continuación (miles de euros):

Importe neto de la cifra de negocios	30.06.2022	30.06.2021	Variación	% Variación
Instalaciones de energía hidráulica	7.974	7.009	965	13,76%
Parques eólicos	18.365	8.704	9.661	111%
Plantas solares fotovoltaicas	6.824	2.010	4.814	239,50%
Comercialización de energía	4.271	2.542	1.729	68%
Otros servicios	972	130	842	648%
Total	38.406	20.395	18.011	49,08%

El importe neto de la cifra de negocios se incrementó 18.011 miles de euros (88,31%) hasta 38.406 miles de euros en el primer semestre de 2022, frente a 20.395 miles de euros en el primer semestre de 2021, debido principalmente a las siguientes causas:

- Incremento de 11.753 miles de euros como consecuencia de la modificación de la normativa que fija los parámetros retributivos del sector renovable en España.
- Puesta en marcha de 12 plantas solares fotovoltaicas en Canarias, que representan un 12% de la cifra de negocios.
- Aumento de 1.728 miles de euros del Importe neto de la cifra de negocios del segmento de comercialización de energía, en el que se refleja la actividad de la sociedad dependiente guatemalteca Comercializadora Centroamericana de Energía La Ceiba, S.A.

Resultado de explotación

El resultado de explotación se incrementó un 188,53% hasta 18.810 miles de euros en el primer semestre de 2022 desde 6.519 miles de euros en el primer semestre de 2021, principalmente debido a:

- Incremento del 88,31% del Importe neto de la cifra de negocios entre los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2022 y 2021;
- Aumento del 138% en el epígrafe Aprovisionamientos hasta 5.376 miles de euros en el periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2022 frente a 2.260 miles de euros en el primer semestre del ejercicio anterior, debido

al incremento de los costes del segmento de comercialización de energía cuya actividad se ha incrementado significativamente tal como se menciona en el apartado de la cifra de negocio.

- Aumento en los gastos de personal hasta 2.988 miles de euros en el primer semestre de 2022 desde 1.662 miles de euros el primer semestre de 2021, debido principalmente a un incremento del 73% en el número promedio de empleados, pasando de 66 empleados en 2021 a 114 empleados en 2022.

Resultado antes de impuestos

El resultado antes de impuestos se incrementó un 429% hasta 15.131 miles de euros en el primer semestre de 2022 desde una pérdida de 2.859 miles de euros en el primer semestre de 2021, principalmente debido a:

- Incremento del resultado de explotación en 12.291 miles de euros respecto al mismo periodo del ejercicio anterior, debido a los factores mencionados en los apartados anteriores.
- Disminución por importe de 6.130 miles de euros de la pérdida generada por la Variación del valor razonable de instrumentos financieros, que a 30 de junio de 2021 recogía principalmente la valoración del instrumento financiero sobre el precio de venta de la energía contratado por las empresas del Grupo titulares de instalaciones de generación en España por importe de 6.906 miles de euros. Durante el ejercicio 2022 no se ha formalizado ningún instrumento financiero para cubrir el precio de la energía en España. El epígrafe Variación del valor razonable de instrumento financieros a 30 de junio de 2022 recoge la variación del valor razonable de los fondos de inversión colectiva que figuran registrados en el epígrafe Inversiones financieras corrientes-Instrumentos de patrimonio del Estado de Situación Financiera y que ha significado una pérdida para dicho periodo de seis meses de 776 miles de euros.

2.1.1 Medidas Alternativas de Rendimiento

El Grupo prepara sus estados financieros consolidados del primer semestre del ejercicio 2022 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 2021. 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 2022 es la siguiente (cifras en miles de euros):

	30.06.2022	30.06.2021
Resultado del ejercicio	12.099	2.687
(-) Resultado financiero	3.678	9.378
(-) Impuestos sobre beneficios del ejercicio	3.033	(5.546)
(-) Amortización del Inmovilizado	5.699	4.739
EBITDA	24.509	11.258

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 2022 es la siguiente (cifras en miles de euros):

	30.06.2022	30.06.2021
EBITDA (I)	24.509	11.258
Importe neto de la cifra de negocios (II)	38.406	20.395
Margen de EBITDA (I/II)	63,82%	55,20%

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 2022 es la siguiente (cifras en miles de euros):

	30.06.2022	30.06.2021
EBITDA	24.509	11.258
(-) Otros resultados	(83)	(38)
(-) Pérdidas, deterioro y variación de provisiones por operaciones comerciales	615	426
(-) Deterioro y resultado por enajenación del inmovilizado	181	30
EBITDA Ajustado	25.222	11.676

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 2022 es la siguiente (cifras en miles de euros):

	30.06.2022	30.06.2021
EBITDA ajustado (I)	25.222	11.676
Importe neto de la cifra de negocios (II)	38.406	20.395
	65,67%	57,25%

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 2022 es la siguiente (cifras en miles de euros):

	30.06.2022	31.12.2021
Total activo corriente (I)	119.213	107.075
Total pasivo corriente (II)	26.442	24.864
Fondo de maniobra (I-II)	92.771	82.211

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 2022 es la siguiente (cifras en miles de euros):

	30.06.2022	31.12.2021
Deuda a largo plazo (I)	219.261	193.460
Pasivos por arrendamiento a largo plazo (II)	9.742	7.142
Deuda a corto plazo (III)	13.241	16.378
Pasivos por arrendamiento a corto plazo (IV)	318	277
Inversiones financieras a corto plazo (V)	41.580	41.509
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes (VI)	54.628	42.542
Deuda financiera neta (I-II+III-IV-V-VI)	126.234	118.368

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

	30.06.2022 (miles de euros)					
	Hidráulica	Eólica	Fotovoltaica	Comercializadora	Otros	Total
Importe neto de la cifra de negocios	7.974	18.365	6.824	4.271	972	38.406
Resultado ejercicio	3.382	11.622	3.785	399	(7.089)	12.099
(-) Resultado financiero	493	118	709	21	2.337	3.678
(-) Impuesto beneficio ejercicio	790	1.982	417	-	(156)	3.033
(-) Amortización del inmovilizado	1.568	2.946	927	5	253	5.699
Total EBITDA	6.233	16.669	5.838	425	(4.656)	24.509
(-) Otros resultados	-	17	-	(87)	(13)	(83)
(-) Pérdidas, deterioro y variación de prov por op. Comer.	-	-	559	56	-	615
(-) Deterioro y resultado por enajenación de inmo.	-	-	-	-	181	181
EBITDA Ajustado (III)	6.233	16.686	6.397	394	(4.488)	25.222
Total Margen de EBITDA	78,17%	90,76%	85,54%	9,98%	(479,77%)	63,82%
Total Margen de EBITDA Ajustado	78,17%	90,85%	93,73%	9,24%	-462,48%	65,67%

	30.06.2021 (miles de euros)					
	Hidráulica	Eólica	Fotovoltaica	Comercializadora	Otros	Total
Importe neto de la cifra de negocios	7.009	8.704	2.009	2.542	131	20.395
Resultado ejercicio	1.751	5.167	551	207	(4.989)	2.687
(-) Resultado financiero	1.563	5.817	282	7	1.709	9.378
(-) Impuesto beneficio ejercicio	348	(6.556)	2	1	659	(5.546)
(-) Amortización del inmovilizado	1.500	2.562	532	4	141	4.739
Total EBITDA	5.162	6.990	1.367	219	(2.480)	11.258
(-) Otros resultados	-	(17)	-	-	(21)	(38)
(-) Pérdidas, deterioro y variación de prov por op. Comer.	(15)	(9)	459	(9)	-	426
(-) Deterioro y resultado por enajenación de inmo.	-	-	-	-	30	30
EBITDA Ajustado (III)	5.147	6.964	1.826	210	(2.471)	11.676
Total Margen de EBITDA	73,64%	80,30%	65,21%	8,67%	(1865%)	55,20%
Total Margen de EBITDA Ajustado	73,44%	80,00%	88,06%	8,28%	(1857%)	57,25%

2.1.3 Información Geográfica

	30.06.2022 (miles de euros)					
	España	Guatemala	Honduras	República Dominicana	Otros	Total
Importe neto de la cifra de negocios	30.200	5.984	2.222	-	-	38.406
Resultado ejercicio	12.801	(384)	388	(22)	(684)	12.099
(-) Resultado financiero	2.655	513	458	(124)	176	3.678
(-) Impuesto beneficio ejercicio	2.972	48	-	10	3	3.033
(-) Amortización del inmovilizado	4.447	627	548	47	30	5.699
Total EBITDA	22.875	804	1.394	(89)	(475)	24.509
(-) Otros resultados	12	(95)	-	-	-	(83)
(-) Pérdidas, deterioro y variación de prov por op. Comer.	-	56	559	-	-	615
(-) Deterioro y resultado por enajenación de inmo.	177	-	4	-	-	181
EBITDA Ajustado (III)	23.064	765	1.957	(89)	(475)	25.222
Total Margen de EBITDA	75,74%	13,52%	62,69%	-	-	63,82%
Total Margen de EBITDA Ajustado	76,36%	12,85%	88,05%	-	-	65,67%

	30.06.2021 (miles de euros)					
	España	Guatemala	Honduras	República Dominicana	Otros	Total
Importe neto de la cifra de negocios	14.359	4.027	2.009	-	-	20.395
Resultado ejercicio	3.013	(552)	450	17	(241)	2.687
(-) Resultado financiero	8.645	425	283	(42)	67	9.378
(-) Impuesto beneficio ejercicio	(5.598)	38	14	-	-	(5.546)
(-) Amortización del inmovilizado	3.670	548	495	26	-	4.739
Total EBITDA	9.730	459	1.242	1	(174)	11.258
(-) Otros resultados	(29)	-	-	(9)	-	(38)
(-) Pérdidas, deterioro y variación de prov por op. Comer.	(19)	(14)	459	-	-	426
(-) Deterioro y resultado por enajenación de inmo.	30	-	-	-	-	30
EBITDA Ajustado (III)	9.712	445	1.701	(8)	(174)	11.676
Total Margen de EBITDA	67,76%	11,38%	61,83%	0,00%	0%	55,20%
Total Margen de EBITDA Ajustado	67,64%	11,03%	84,68%	0,00%	0%	57,25%

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	30.06.2022	30.06.2021	30.06.2020	30.06.2019
Hidráulica	España	Galicia	37,67	71,78	64,06	55,81
Hidráulica	Guatemala	Quetzaltenango	11,51	11,80	10,39	8,54
Hidráulica	Todos	Todas	49,17	83,58	74,45	64,35
Eólica	España	Galicia	24,65	31,31	31,29	27,73
Eólica	España	Canarias	62,36	62,62	34,15	32,81
Eólica	Todos	Todas	87,00	93,93	65,44	60,54
Fotovoltaica	España	Canarias	22,08	-	-	-
Fotovoltaica	Honduras	Choluteca	12,05	12,23	13,39	13,46
Fotovoltaica	Todos	Todas	34,58	12,23	13,39	13,46
Todas	Todos	Todas	170,75	189,74	153,28	138,35

Potencia en operación por tecnología (MW)						
Tecnología	País	Región	30.06.2022	30.06.2021	30.06.2020	30.06.2019
Hidráulica	España	Galicia	38,3	38,3	38,3	38,2
Hidráulica	Guatemala	Quetzaltenango	14,2	14,2	14,2	14,2
Hidráulica	Todos	Todas	52,5	52,5	52,5	52,4
Eólica	España	Galicia	21,0	21,0	21,0	21,0
Eólica	España	Canarias	52,6	51,6	43,6	29,2
Eólica	Todos	Todas	72,6	72,6	64,6	50,2
Fotovoltaica	España	Canarias	29,4	29,4	-	-
Fotovoltaica	Honduras	Choluteca	16,2	16,2	16,2	16,2
Fotovoltaica	Todos	Todas	45,6	45,6	16,2	16,2
Todas	Todos	Todas	170,7	170,70	133,3	118,8

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 2022 y 2021 desglosado por sexo, es como sigue:

	30.06.2022	30.06.2021
Hombres	87	46
Mujeres	27	20
	114	66

El Grupo está incluido en 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.

La política del Grupo es 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 una parte importante 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.
- 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 2022, 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 232.502 miles de euros al 30 de junio de 2022 y 209.838 miles de euros al 31 de diciembre de 2021, lo que representa un 82,71% al 30 de junio de 2022 y un 84,35% al 31 de diciembre de 2021, 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 es 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.

Históricamente, hemos financiado nuestros requisitos de liquidez y capital principalmente a través de project finance sin recurso con 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 2022 y al 31 de diciembre de 2021:

	(miles de euros)			
	30.06.2022		31.12.2021	
	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Partes relacionadas				
Deudas con partes relacionadas	-	1.806	-	180
No vinculadas				
Débitos y partidas a pagar				
Obligaciones y otros valores negociables	106.241	6.772	109.874	6.221
Deudas con entidades de crédito	81.331	3.364	62.215	8.408
Acreedores por arrendamiento	9.742	318	7.142	277
Otros pasivos financieros	21.947	981	14.229	1.292
	219.261	13.241	193.460	16.378

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 que se cumplen a la fecha.

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 2022 el importe proporcionado de garantías asciende a 42.517 miles de euros (40.541 miles de euros al 31 de diciembre de 2021).

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 2.2.c de estos Estados Financieros Resumidos Semestrales Consolidados a 30 de junio de 2022 se describe las principales modificaciones del ejercicio en el marco regulatorio 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 2022, 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 2022 y hasta la fecha de emisión de este informe, no se ha producido ningún hecho relevante.

6. Información sobre la evolución previsible del grupo

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 232), Advanced Development (totalizando 294) y Early Stage (totalizando 952) 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 2022 y 2021, 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

Durante el ejercicio 2022, la Sociedad Dominante Grupo Ecoener suscribió un contrato de liquidez con el objetivo de favorecer la liquidez de las transacciones y la regularidad de la cotización de sus acciones. A 30 de junio de 2022 la Sociedad Dominante mantiene en cartera un total de 18.168 acciones con un saldo de 110 miles de euros registrados en el epígrafe Acciones propias dentro del Estado de Situación Financiera Consolidada.

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 el 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.