



Ecoener, S.A. y Sociedades Dependientes

Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados
30 de junio de 2023

Informe de Gestión Intermedio Consolidado
30 de junio de 2023

ECOENER, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADOS

AL 30 DE JUNIO DE 2023

(Miles de euros)

	Notas	30.06.2023 (*)	31.12.2022
ACTIVO			
ACTIVO NO CORRIENTE			
Inmovilizado intangible	4	7.588	7.796
Fondo de Comercio		3.905	3.905
Derechos de servidumbre		1.546	1.687
Otro inmovilizado intangible		2.137	2.204
Activos por derechos de uso	6	11.073	9.839
Inmovilizado material	5	379.759	331.934
Terrenos y construcciones		81.979	83.745
Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material		139.620	100.755
Inmovilizado en curso y anticipos		158.160	147.434
Inversiones en partes relacionadas no corriente		103	6
Inversiones financieras no corrientes		2.695	216
Inversiones de patrimonio		130	80
Otros activos financieros		2.566	136
Activos por impuesto diferido	12	21.086	22.388
Otros activos no corrientes		650	655
Total activo no corriente		422.954	372.834
ACTIVO CORRIENTE			
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	7	14.831	14.991
Clientes por ventas y prestaciones de servicios		8.654	9.332
Deudores varios		592	360
Otros créditos con las Administraciones Públicas	12	5.585	5.299
Activos por impuesto corriente	12	1.288	939
Inversiones financieras en partes relacionadas	14	327	103
Inversiones financieras corrientes		5.786	9.922
Instrumentos de patrimonio		-	8.244
Créditos a terceros		186	197
Otros activos financieros		5.600	1.481
Otros activos corrientes		3.608	4.971
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	8	83.531	80.385
Tesorería		83.525	80.379
Otros activos líquidos equivalentes		6	6
Total activo corriente		109.371	111.311
TOTAL ACTIVO		532.325	484.145
PATRIMONIO NETO Y PASIVO			
PATRIMONIO NETO			
Capital escriturado		18.224	18.224
Prima de emisión		99.326	99.326
Reservas		1.729	(15.055)
Otras aportaciones de accionistas		6.573	6.573
Acciones propias		(100)	(124)
Beneficio atribuible a la Sociedad Dominante		2.975	16.878
Diferencias de conversión		(5.187)	(3.398)
Patrimonio neto atribuido a la sociedad dominante		123.540	122.424
Participaciones no dominantes		10.118	10.099
Total patrimonio neto	9	133.658	132.523
PASIVO NO CORRIENTE			
Provisiones no corrientes		1.916	1.789
Otras provisiones		1.916	1.789
Deudas financieras no corrientes	10	318.790	271.506
Deudas con entidades de crédito		179.590	128.924
Pasivos por arrendamiento		9.970	8.827
Obligaciones y otros valores negociables		97.326	101.824
Otros pasivos financieros		31.904	31.931
Pasivos por impuesto diferido		1.291	1.962
Subvenciones	11	12.608	13.007
Acreedores comerciales no corrientes		11.481	14.373
Otros pasivos no corrientes		2.963	3.044
Total pasivo no corriente		349.049	305.681
PASIVO CORRIENTE			
Deudas financieras corrientes	10	30.924	15.955
Deudas con entidades de crédito		12.224	5.210
Pasivos por arrendamiento		516	529
Obligaciones y otros valores negociables		8.818	8.050
Deudas con empresas relacionadas		-	180
Otros pasivos financieros		9.366	1.986
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar-		18.164	29.600
Proveedores		6.815	13.812
Acreedores varios		9.064	13.524
Personal		132	138
Otras deudas con las Administraciones Públicas	12	879	1.528
Anticipos de clientes		1.274	598
Pasivos por impuesto corriente	12	276	229
Otros pasivos a corto plazo		254	157
Total pasivo corriente		49.618	45.941
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO		532.325	484.145

(*) 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 2023.

ECOENER, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

**ESTADOS DE RESULTADOS CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES AL PERIODO DE
SEIS MESES TERMINADO EL 30 DE JUNIO DE 2023**

(Miles de euros)

	Notas	30.06.2023 (*)	30.06.2022 (*)
OPERACIONES CONTINUADAS			
Importe neto de la cifra de negocios	13	29.252	38.406
Ingresos ordinarios		29.085	38.249
Otros ingresos		167	157
Trabajos realizados por la empresa para su activo		1.879	1.243
Aprovisionamientos		(8.859)	(5.376)
Consumo de materias primas y otras materias consumibles		(8.853)	(5.389)
Trabajos realizados por otras empresas		(6)	13
Otros ingresos de explotación		102	86
Ingresos accesorios y otros de gestión corriente		91	85
Subvenciones de explotación incorporadas al resultado del ejercicio		11	1
Gastos de personal		(4.034)	(2.988)
Sueldos, salarios y asimilados		(3.255)	(2.430)
Cargas sociales	13	(671)	(452)
Provisiones		(108)	(106)
Otros gastos de explotación		(5.689)	(6.884)
Servicios exteriores		(5.264)	(5.869)
Tributos		(425)	(400)
Pérdidas, deterioro y variación de provisiones por operaciones comerciales		-	(615)
Amortización del inmovilizado		(6.334)	(5.699)
Imputación de subvenciones de inmovilizado no financiero y otras		242	120
Deterioro y resultado por enajenaciones del inmovilizado		(120)	(181)
Deterioros y pérdidas		(120)	(181)
Otros resultados		(411)	83
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN		6.028	18.810
Ingresos financieros		161	354
Gastos financieros		(3.155)	(3.009)
Por deudas con terceros		(5.509)	(3.000)
Incorporación al activo de gastos financieros	5	2.373	-
Por actualización de provisiones		(19)	(9)
Variación del valor razonable de instrumentos financieros		60	(776)
Diferencias de cambio		1.568	(247)
RESULTADO FINANCIERO		(1.366)	(3.678)
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS		4.662	15.132
Impuestos sobre beneficios	12	(1.175)	(3.033)
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO PROCEDENTE DE OPERACIONES CONTINUADAS		3.487	12.099
OPERACIONES INTERRUMPIDAS			
Resultado del ejercicio procedente de operaciones interrumpidas, neto de impuestos		-	-
RESULTADO CONSOLIDADO DEL PERÍODO		3.487	12.099
RESULTADO ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE		2.975	10.847
RESULTADO ATRIBUIDO A PARTICIPACIONES NO DOMINANTES		512	1.252
RESULTADO POR ACCIÓN (Básico y Diluido)	9.6	0,05	0,19

(*) 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 2023.

ECOENER, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
**ESTADOS DE OTRO RESULTADO GLOBAL CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES AL PERIODO DE
SEIS MESES TERMINADO EL 30 DE JUNIO DE 2023**

(Miles de euros)

	Notas	30.06.2023 (*)	30.06.2022 (*)
RESULTADO CONSOLIDADO DEL PERIODO (I)		3.487	12.099
Resultado consolidado imputado directamente al patrimonio neto-			
Diferencias de conversión		(1.833)	1.351
TOTAL RESULTADO CONSOLIDADO IMPUTADO DIRECTAMENTE EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO (II)		(1.833)	1.351
Otros resultados gobales consolidados, que pueden reclasificarse al Estado del Resultado del periodo-			
TOTAL OTROS RESULTADOS GLOBALES CONSOLIDADOS (III)		-	-
TOTAL RESULTADO GLOBAL CONSOLIDADO (I+II+III)		1.654	13.450
Atribuible a:			
Sociedad dominante		1.186	11.955
Participación no dominante		468	1.495

(*) 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 2023.

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 2023

(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 2022	18.224	99.326	(15.055)	(124)	16.878	6.573	(3.398)	10.099	132.523
Resultado Global Total	-	-	-	-	2.975	-	(1.789)	468	1.654
Operaciones con accionistas									
Operaciones con acciones o participaciones en patrimonio propias (netas)	-	-	(1)	24	-	-	-	-	23
Variación en el período de consolidación	-	-	-	-	-	-	-	(43)	(43)
Dividendos participaciones no dominantes	-	-	-	-	-	-	-	(375)	(375)
Otras variaciones del patrimonio neto-									
Trasposos entre partidas de patrimonio neto	-	-	16.878	-	(16.878)	-	-	-	-
Otros movimientos	-	-	(93)	-	-	-	-	(31)	(124)
SALDO FINAL AL 30 DE JUNIO DE 2023 (*)	18.224	99.326	1.729	(100)	2.975	6.573	(5.187)	10.118	133.658

	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-									
Trasposos 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

Las Notas explicativas adjuntas y el Anexo I adjunto forman parte integrante de los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados al 30 de junio de 2023.

(*) No auditado

(**) El Estado de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidado Resumido correspondiente al período de seis meses terminado el 30 de junio de 2022 se presenta única y exclusivamente a efectos comparativo

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 2023

(Miles de euros)

	Notas	30.06.2023 (*)	30.06.2022 (*)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN			
Resultado del periodo antes de impuestos		4.662	15.132
Ajustes al resultado:		4.782	12.989
Amortización del inmovilizado		6.334	5.699
Correcciones valorativas por deterioro		-	615
Resultados por bajas y enajenaciones de inmovilizado		120	181
Ingresos financieros		(161)	(354)
Gastos financieros		3.155	3.009
Diferencias de cambio		(1.568)	247
Variación de valor razonable en instrumentos financiero		(60)	776
Imputación de subvenciones		(242)	(120)
Otros gastos/ingresos		(2.796)	2.936
Cambios en el capital corriente		650	294
Existencias		-	(365)
Deudores y otras cuentas a cobrar		1.179	(3.901)
Otros activos corrientes		(723)	(211)
Acreedores y otras cuentas a pagar		303	4.742
Otros pasivos corrientes		96	(17)
Otros activos y pasivos no corrientes		(205)	46
Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación		(5.448)	(3.775)
Pagos de intereses		(4.716)	(3.843)
Cobros de intereses		160	354
Cobros (pagos) por impuesto sobre beneficios		(892)	(286)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN		4.646	24.640
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN			
Pagos por inversiones			
Empresas del grupo y asociadas		(321)	(81)
Inmovilizado intangible		(15)	(70)
Inmovilizado material		(62.370)	(33.219)
Otros activos financieros		(4.161)	(712)
Cobros por desinversiones			
Inmovilizado intangible y material	5	877	3
Otros activos financieros		8.304	17
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		(57.686)	(34.062)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN			
Cobros y pagos por instrumentos de patrimonio			
Adquisición de instrumentos de patrimonio propio	9.4	(691)	(529)
Enajenación de instrumentos de patrimonio propio	9.4	715	379
Subvenciones, donaciones y legados recibidos		-	6.533
Cobros y pagos por instrumentos de pasivo financiero			
Emisión de deudas			
Deudas con entidades de crédito		59.613	12.123
Otras deudas		8.301	8.420
Devolución y amortización de otras deudas			
Obligaciones y valores similares	10.1	(3.827)	(3.084)
Deudas con entidades de crédito		(2.092)	(1.863)
Otras deudas		(1.378)	(10)
Obligaciones por arrendamiento financiero		(344)	(289)
Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio			
Dividendos		(375)	(2)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		59.922	21.678
EFFECTO DE LAS VARIACIONES DE LOS TIPOS DE CAMBIO (IV)		(3.736)	(170)
AUMENTO NETO DEL EFECTIVO O EQUIVALENTES (I+II+III+IV)		3.146	12.086
Efectivo o equivalentes al comienzo del ejercicio		80.385	42.542
Efectivo o equivalentes al final del ejercicio		83.531	54.628

(*) 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 2023.

1. Breve reseña histórica, actividad y composición del Grupo

Ecoener, S.A. (en lo sucesivo, la Sociedad Dominante o Ecoener, conjuntamente con sus Sociedades Dependientes, el Grupo) fue constituida bajo la denominación Grupo Ecoener, S.A, 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.

El 23 de junio de 2023 el Consejo de Administración de la Sociedad Dominante aprobó el cambio de su denominación social a Ecoener, S.A.

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.

Ecoener, S.A. se integra dentro del grupo Luis de Valdivia, cuya sociedad dominante es Luis de Valdivia, S.L. con domicilio social en la calle Juana de Vega, nº 10B - 4º (La Coruña). Las cuentas anuales consolidadas de Luis de Valdivia S.L. y Sociedades Dependientes correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2022 fueron formuladas el 31 de marzo de 2023 y se encuentran depositadas en el Registro Mercantil de La Coruña.

Las acciones de 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 consolidadas de Ecoener, S.A. y Sociedades Dependientes correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2022, fueron aprobadas el 23 de junio de 2023.

Los estados financieros intermedios resumidos consolidados de Ecoener, S.A. al 30 de junio de 2023 han sido formulados por los Administradores de la Sociedad Dominante el 28 de septiembre de 2023.

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 (NIIF-UE). 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 2022, 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, el Estado 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 2022, fecha de las cuentas anuales consolidadas anteriormente mencionadas, hasta el 30 de junio de 2023.

Los estados financieros intermedios resumidos consolidados de Ecoener, S.A. se han preparado con base a los estados financieros de 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 2022.

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 2023

En el ejercicio 2023 han entrado en vigor las siguientes modificaciones publicadas por el IASB y adoptadas por la Unión Europea que, por tanto, han sido tenidas en cuenta en la elaboración de los presentes estados financieros intermedios resumidos consolidados, sin que hayan tenido un impacto significativo:

Normas y enmiendas a normas		Fecha efectiva UE
NIIF 17 Contratos de seguros	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
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 una estimación contable.	1 de enero de 2023
Modificación a la NIC 12 Impuestos diferidos derivados de activos y pasivos que resultan de una única transacción	Clarificaciones sobre como las entidades deben registrar el impuesto diferido derivado de activos y pasivos que resultan de una única transacción como arrendamientos y obligaciones por desmantelamiento.	1 de enero de 2023
Modificación a la NIIF 17 Contratos de Seguros – Aplicación inicial de la NIIF 17 y NIIF 9. Información comparativa	Modificación de los requisitos de transición de la NIIF 17 para las aseguradoras que aplican la NIIF 17 y la NIIF 9 por primera vez al mismo tiempo.	1 de enero de 2023

(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 12 Reforma fiscal-Reglas Modelo Pilar 2	Modificación que introduce una exención temporal obligatoria al reconocimiento de impuestos diferidos de NIC 12 relacionados con la entrada en vigor del modelo impositivo internacional del Pilar 2. Incluye también requerimientos adicionales de desglose.	1 de enero de 2023
Modificaciones a la NIC 1 Clasificación de pasivos	Clarificaciones respecto a la presentación como corrientes o no corrientes de pasivos, y en particular de aquellos con vencimiento condicionado al cumplimiento de <i>covenants</i> .	1 de enero de 2024
Modificaciones a la NIIF 16 Pasivo por arrendamiento en una venta con arrendamiento posterior	Aclaraciones sobre la contabilidad posterior de los pasivos por arrendamientos que surgen en las transacciones de venta y arrendamiento posterior.	1 de enero de 2024
Modificación a la NIC 7 y NIIF 7 Acuerdos de financiación con proveedores	Introduce requisitos de desglose de información específicos de los acuerdos de financiación con proveedores y sus efectos en los pasivos y flujos de efectivo de la empresa, incluyendo el riesgo de liquidez y gestión de riesgos asociados.	1 de enero de 2024

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 2023 se han adoptado distintas normas legales con impacto en la actividad económica del Grupo, que a continuación se detallan:

Real Decreto-ley 20/2022, de 27 de diciembre, de medidas de respuesta a las consecuencias económicas y sociales de la Guerra de Ucrania y de apoyo a la reconstrucción de la isla de La Palma y a otras situaciones de vulnerabilidad. Entre las medidas que afectan a la actividad del Grupo destacan:

- Prórroga de la suspensión temporal del Impuesto sobre el valor de la producción de energía eléctrica (IVPEE) hasta 31 de diciembre de 2023.
- Ampliación de plazo hasta el 30 de diciembre de 2023 de la reducción del IVA y del impuesto de la electricidad aplicables a la factura eléctrica.
- Establecimiento de un procedimiento simplificado de tramitación de proyectos renovables.

Orden TED/741/2023, de 30 de junio, por la que se actualizan los parámetros retributivos de las instalaciones tipo aplicables a determinadas instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos, a efectos de su aplicación al semiperiodo regulatorio que tiene su inicio el 1 de enero de 2023.

2.3. Comparación de la información

La información referida al ejercicio 2022 que se incluye en esta Memoria consolidada se presenta, única y exclusivamente, a efectos comparativos, con la información del ejercicio 2023.

2.4. Estacionalidad

La producción de energía a partir de fuentes renovables 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 2022.

El detalle de las sociedades que forman parte del perímetro de consolidación al 30 de junio de 2023 y al 31 de diciembre de 2022, con indicación de los porcentajes de participación, así como otra información relevante, se muestra en el Anexo I adjunto, el cual forma parte integrante de esta nota de los estados financieros intermedios resumidos consolidados.

Cambios en el perímetro de consolidación

Las principales variaciones habidas en el perímetro de consolidación del Grupo, en el período de seis meses finalizado al 30 de junio de 2023, fueron las siguientes:

- Constitución de las sociedades Ecoener Hellas, S.A. en Grecia, Ecoener Poland, SP. Z O.O. en Polonia y Ecoener Carpatica, S.R.L. en Rumanía, todas ellas participadas al 100% por Ecoener, S.A.
- Constitución de la sociedad Aquis Querquennis Ecuador, S.A.S., participada al 100% por Aquis Querquennis, S.L.

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

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 2022, sin cambios significativos desde su publicación.

- La vida útil de los inmovilizados 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 espera un impacto poco relevante sobre el patrimonio consolidado y el Estado de resultados consolidado al cierre del ejercicio 2023.

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 fuentes 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 del Estado de resultados consolidado y de los activos y pasivos del Estado de situación financiera consolidado correspondientes al período intermedio terminado al 30 de junio de 2023 y 2022 desglosado por segmentos operativos, es el siguiente:

30.06.2023 (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	7.040	9.501	4.502	5.034	3.175	29.252
Trabajos realizados para su propio activo	-	-	-	-	1.879	1.879
Aprovisionamientos	(803)	-	-	(4.626)	(3.430)	(8.859)
Otros ingresos de explotación	1	69	10	-	22	102
Gastos de personal	-	-	-	(61)	(3.973)	(4.034)
Servicios exteriores y Tributos	(986)	(1.664)	(435)	(14)	(2.590)	(5.689)
Amortización del inmovilizado	(1.429)	(3.531)	(1.028)	(5)	(341)	(6.334)
Imputación de subvenciones de inmovilizado	-	197	45	-	-	242
Deterioro y resultado por enajenaciones del inmovilizado	-	(42)	-	-	(78)	(120)
Otros resultados	1	30	(1)	-	(441)	(411)
Resultado de explotación	3.824	4.560	3.093	328	(5.777)	6.028
Ingresos financieros	19	15	17	-	110	161
Gastos financieros	(219)	(315)	(723)	(8)	(1.890)	(3.155)
Variación del valor razonable de instrumentos financieros	-	-	(6)	-	66	60
Diferencias de cambio	33	-	(156)	(23)	1.714	1.568
Resultado financiero	(167)	(300)	(868)	(31)	-	(1.366)
Resultado antes de impuestos	3.657	4.260	2.225	297	(5.777)	4.662
Impuesto beneficios período	(662)	(461)	(193)	(108)	249	(1.175)
Resultado después de impuestos	2.995	3.799	2.032	189	(5.528)	3.487
Activos del segmento						
No Corrientes	62.111	143.132	45.086	62	172.563	422.954
Corrientes	11.124	13.994	10.807	3.143	70.303	109.371
	73.235	157.126	55.893	3.205	242.866	532.325
Pasivos y patrimonio del segmento	50.075	90.042	50.915	2.719	338.574	532.325
Adiciones por activos no corrientes						
Inmovilizado intangible	-	-	-	-	15	15
Inmovilizado material	619	2.554	104	-	51.467	54.744
	619	2.554	104	-	51.482	54.759

	30.06.2022 (miles de euros)					Total
	Explotación Centrales Hidráulicas	Explotación Parques Eólicos	Explotación Plantas Solares Fotovoltaicas	Comercialización	Otros Servicios	
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

El detalle del Estado de resultados consolidado correspondiente a los periodos intermedios terminados al 30 de junio de 2023 y 2022, así como los activos y pasivos, desglosados por geografías, es el siguiente:

	30.06.2023 (miles de euros)				
	España	Guatemala	Honduras	Otros	Total
Importe neto de la cifra de negocios	19.127	6.793	1.754	1.578	29.252
Trabajos realizados para su propio activo	1.597	73	-	209	1.879
Aprovisionamientos	(1.111)	(5.429)	-	(2.319)	(8.859)
Otros ingresos de explotación	98	1	-	3	102
Gastos de personal	(3.351)	(303)	(29)	(351)	(4.034)
Servicios exteriores y Tributos	(4.252)	(460)	(270)	(707)	(5.689)
Amortización del inmovilizado	(5.049)	(627)	(552)	(106)	(6.334)
Imputación de subvenciones de inmovilizado	242	-	-	-	242
Deterioro y resultado por enajenaciones del inmovilizado	(51)	-	-	(69)	(120)
Otros resultados	(411)	-	-	-	(411)
Resultado de explotación	6.839	48	903	(1.762)	6.028
Ingresos financieros	114	17	17	13	161
Gastos financieros	(2.095)	(227)	(478)	(355)	(3.155)
Variación del valor razonable de instrumentos financieros	60	-	-	-	60
Diferencias de cambio	(1.327)	(2)	(157)	3.054	1.568
Resultado financiero	(3.248)	(212)	(618)	2.712	(1.366)
Resultado antes de impuestos	3.591	(164)	285	950	4.662
Impuesto beneficios período	(873)	(191)	(8)	(103)	(1.175)
Resultado después de Impuesto	2.718	(355)	277	847	3.487
Activos del segmento					
No Corrientes	240.421	34.860	13.876	133.797	422.954
Corrientes	61.830	10.591	7.024	29.926	109.371
	302.251	45.451	20.900	163.723	532.325
Patrimonio y Pasivos del segmento	438.040	36.745	17.588	39.952	532.325
Adiciones por activos no corrientes					
Inmovilizado intangible	15	-	-	-	15
Inmovilizado material	11.465	3.186	34	40.059	54.744
	11.480	3.186	34	40.059	54.759

	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

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 2023 y 31 de diciembre de 2022 se localizan en las siguientes áreas geográficas:

	(miles de euros)	
	30.06.2023	31.12.2022
España	218.979	227.706
Guatemala	34.858	35.713
Honduras	13.876	14.657
Otros	131.357	72.148
	399.070	350.224

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 2023 y 2022, son los siguientes:

	(miles de euros)	
	30.06.2023	30.06.2022
Explotación de parques eólicos	8.238	16.240
Comercialización	1.462	1.318
Explotación de plantas solares fotovoltaicas	5.412	2.222
Explotación de centrales hidráulicas	5.015	7.954
	20.126	27.734

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 2023 y durante el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2022, ha sido el siguiente:

	(miles de euros)			
	31.12.2022	Altas	Diferencias de conversión	30.06.2023
Coste-				
Derechos de servidumbre	3.184	-	(55)	3.129
Otro inmovilizado intangible	3.363	15	(2)	3.376
	6.547	15	(57)	6.505
Amortización acumulada-				
Derechos de servidumbre	(1.497)	(113)	27	(1.583)
Otro inmovilizado intangible	(1.150)	(80)	-	(1.230)
	(2.647)	(193)	27	(2.813)
Deterioro acumulado de valor-				
Otro inmovilizado intangible	(9)	-	-	(9)
	(9)	-	-	(9)
Saldo final	3.891	(178)	(30)	3.683

	(miles de euros)			
	31.12.2021	Altas	Diferencias de conversión	31.12.2022
Coste-				
Derechos de servidumbre	3.050	-	134	3.184
Otro inmovilizado intangible	3.225	138	-	3.363
	6.275	138	134	6.547
Amortización acumulada-				
Derechos de servidumbre	(1.216)	(234)	(47)	(1.497)
Otro inmovilizado intangible	(955)	(195)	-	(1.150)
	(2.171)	(429)	(47)	(2.647)
Deterioro acumulado de valor-				
Otro inmovilizado intangible	(9)	-	-	(9)
	(9)	-	-	(9)
Saldo final	4.095	(291)	87	3.891

Al 30 de junio de 2023 y al 31 de diciembre de 2022, los elementos de inmovilizado intangible totalmente amortizados ascendían a 132 miles de euros y 93 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	30.06.2023	31.12.2022
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 2023 y a 31 de diciembre de 2022 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 2023 y durante ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2022, ha sido el siguiente:

(miles de euros)						
	31.12.2022	Altas	Bajas	Trasposos	Diferencias de conversión	30.06.2023
Coste-						
Terrenos y construcciones	133.206	1.011	-	-	(1.133)	133.084
Instalaciones técnicas, maquinaria y otro inmovilizado	146.546	367	(90)	42.502	(2)	189.323
Inmovilizado en curso y anticipos	147.434	53.366	(914)	(42.502)	776	158.160
	427.186	54.744	(1.004)	-	(359)	480.567
Amortización acumulada-						
Terrenos y construcciones	(43.895)	(1.987)	-	-	250	(45.632)
Instalaciones técnicas, maquinaria y otro inmovilizado	(45.623)	(3.921)	7	-	2	(49.535)
	(89.518)	(5.908)	7	-	252	(95.167)
Deterioro acumulado de valor-						
Terrenos y construcciones	(5.566)	-	-	-	93	(5.473)
Instalaciones técnicas, maquinaria y otro inmovilizado	(168)	-	-	-	-	(168)
	(5.734)	-	-	-	93	(5.641)
Saldo final	331.934	48.836	(997)	-	(14)	379.759

(miles de euros)						
	31.12.2021	Altas	Bajas	Trasposos	Diferencias de conversión	31.12.2022
Coste-						
Terrenos y construcciones	128.511	1.837	-	-	2.858	133.206
Instalaciones técnicas, maquinaria y otro inmovilizado	131.560	1.864	(21)	13.133	10	146.546
Inmovilizado en curso y anticipos	44.087	117.576	(445)	(13.133)	(651)	147.434
	304.158	121.277	(466)	-	2.217	427.186
Amortización acumulada-						
Terrenos y construcciones	(38.833)	(4.389)	-	-	(673)	(43.895)
Instalaciones técnicas, maquinaria y otro inmovilizado	(39.311)	(6.517)	14	-	191	(45.623)
	(78.144)	(10.906)	14	-	(482)	(89.518)
Deterioro acumulado de valor-						
Terrenos y construcciones	(3.789)	(1.624)	-	-	(153)	(5.566)
Instalaciones técnicas, maquinaria y otro inmovilizado	(168)	-	-	-	-	(168)
	(3.957)	(1.624)	-	-	(153)	(5.734)
Saldo final	222.057	108.747	(452)	-	1.582	331.934

Las principales altas del primer semestre del ejercicio 2023 corresponden a inversiones realizadas para la construcción de un parque eólico y siete plantas solares fotovoltaicas en Canarias, así como la construcción de cinco plantas solares fotovoltaicas ubicadas en Colombia, República Dominicana y Guatemala, que supondrán aproximadamente un incremento de la capacidad instalada de 283,7 MW.

Asimismo, durante el primer semestre del ejercicio 2023 el Grupo ha capitalizado intereses por importe 2.373 miles de euros correspondiente a gastos financieros relacionados con la financiación destinada a la construcción de las plantas solares fotovoltaicas ubicadas en Colombia y República Dominicana.

Los traspasos registrados durante el primer semestre del ejercicio 2023 se deben fundamentalmente a la puesta en funcionamiento de seis parques eólicos situados en Canarias.

Las bajas registradas a 30 de junio de 2023 corresponden principalmente a costes incurridos en proyectos que han sido descartados. El valor neto contable de la totalidad de las bajas del ejercicio asciende a 997 miles de euros y se registró una pérdida por 120 miles de euros que se encuentra incluida en el epígrafe de Deterioro y resultados por enajenaciones de inmovilizado del Estado de resultados consolidado.

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 cuatro 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 2023, el Grupo no presenta deterioros adicionales a los registrados al 31 de diciembre de 2022.

Asimismo, el Grupo realizó durante el ejercicio 2023 trabajos para su activo por importe de 1.879 miles de euros (3.305 miles de euros al 31 de diciembre de 2022), capitalizados y registrados en el epígrafe Trabajos realizados por la empresa para su activo en el Estado de resultados consolidado.

Al 30 de junio de 2023, los elementos de inmovilizado material totalmente amortizados ascienden a 1.479 miles de euros (1.462 miles de euros a 31 de diciembre de 2022).

Al 30 de junio de 2023, 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 82.187 miles de euros (85.115 miles de euros al 31 de diciembre de 2022).

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 2023, así como al 31 de diciembre de 2022, es el siguiente:

	(miles de euros)			
	31.12.2022	Altas	Diferencias de conversión	30.06.2023
Coste-				
Terrenos	10.322	1.104	69	11.495
Vehículos	150	-	-	150
Oficinas	517	291	-	807
	10.989	1.395	69	12.453
Amortización acumulada-				
Terrenos	(838)	(162)	2	(998)
Vehículos	(60)	(19)	-	(79)
Oficinas	(252)	(52)	-	(304)
	(1.150)	(232)	2	(1.380)
Saldo final	9.839	1.163	71	11.073

	(miles de euros)				
	31.12.2021	Altas	Bajas	Diferencias de conversión	31.12.2022
Coste-					
Terrenos	7.923	1.992	-	407	10.322
Vehículos	108	105	(63)	-	150
Oficinas	517	-	-	-	517
	8.548	2.097	(63)	407	10.989
Amortización acumulada-					
Terrenos	(546)	(283)	-	(9)	(838)
Vehículos	(83)	(40)	63	-	(60)
Oficinas	(163)	(89)	-	-	(252)
	(792)	(412)	63	(9)	(1.150)
Saldo final	7.756	1.685	-	398	9.839

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)	
	30.06.2023	31.12.2022
Hasta 1 año	691	653
Entre 1 a 5 años	3.422	3.322
Mas de 5 años	22.016	22.887
	26.129	26.862

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)	
	30.06.2023	31.12.2022
Clientes por ventas y prestación de servicios	15.440	15.335
Clientes, partes vinculadas	528	2.528
Deterioro de valor de créditos	(7.314)	(8.531)
Otros créditos con la Administración Pública	5.585	5.299
Deudores varios	592	360
	14.831	14.991

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

	(miles de euros)	
	30.06.2023	31.12.2022
Saldo inicial	8.531	7.026
Dotaciones	-	1.223
Diferencias de conversión	(1.217)	282
Saldo final	7.314	8.531

8. Efectivo y otros activos líquidos equivalentes

A 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022 el Grupo registra en el epígrafe Efectivo y otros activos líquidos equivalentes 83.531 miles de euros y 80.385 miles de euros, respectivamente, de los cuales 22.626 miles de euros (10.279 miles de euros a 31 de diciembre de 2022) corresponden a caja restringida como garantía de los bonos verdes emitidos el 10 de septiembre de 2020 y las cuentas de reserva establecidas en varios contratos de financiación bancaria.

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 Luis de Valdivia, S.L., el entonces Accionista Único de 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 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 2023 y al 31 de diciembre de 2022 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%, es el siguiente:

	Porcentaje de Participación	
	30.06.2023	31.12.2022
Luis de Valdivia, S.L.	70,98%	70,98%
Carmen Ybarra Careaga (*)	8,10%	8,10%
Handelsbanken Fonder AB	3,33%	3,33%

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

9.2 Prima de emisión

Al 30 de junio de 2023 y al 31 de diciembre de 2022, 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 2023 y al 31 de diciembre de 2022, la reserva legal ascendía a 2.560 miles de euros.

9.4 Acciones propias

El movimiento en miles de euros de las acciones propias durante el período terminado a 30 de junio de 2023, así como al 31 de diciembre de 2022 ha sido el siguiente:

	miles de euros	
	30.06.2023	31.12.2022
Saldo inicial	124	-
Altas	691	1.514
Bajas	(715)	(1.390)
Saldo final	100	124

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. Con fecha 27 de abril de 2023 se comunicó el vencimiento de dicho contrato, suscribiéndose el 5 de mayo de 2023 un nuevo contrato con otra entidad financiera con idéntica finalidad.

A 30 de junio de 2023 la Sociedad Dominante posee 20.914 acciones propias que representan un 0,037% del capital social a la fecha (26.607 acciones propias que representaban un 0,047% del capital social al 31 de diciembre de 2022). Las operaciones con acciones propias arrojaron a 30 de junio de 2023 un resultado negativo inferior a mil euros que ha sido registrado en el epígrafe Reservas del Estado de situación financiera consolidado (resultado negativo de 40 miles de euros a 30 de junio de 2022).

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 2023 y al 31 de diciembre de 2022, es el siguiente:

	(miles de euros)	
	30.06.2023	31.12.2022
Países		
Colombia	(17)	269
Ecuador	67	54
Guatemala	(981)	(1.067)
Honduras	211	151
Kenia	24	15
Kirguistán	(69)	(71)
Panamá	6	9
Polonia	(6)	-
República Dominicana	5.957	4.041
Serbia	(5)	(3)
Total diferencias de conversión	5.187	3.398

9.6 Beneficio 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 2023 y 2022, el beneficio básico y diluido por acción, es el siguiente:

	30.06.2023	30.06.2022
Número de acciones	56.949.150	56.949.150
Número promedio de acciones	56.921.064	56.939.535
Resultado atribuible a la Sociedad Dominante (miles de euros)	2.975	10.847
Beneficio por acción (euros por acción)		
Básico/Diluido	0,05	0,19

10. Deudas financieras

El detalle de las deudas financieras a 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 es el siguiente:

	(miles de euros)			
	30.06.2023		31.12.2022	
	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Partes relacionadas				
Deudas con partes relacionadas	-	-	-	180
No vinculadas				
Obligaciones y otros valores negociables	97.326	8.818	101.824	8.050
Deudas con entidades de crédito	179.590	12.224	128.924	5.210
Acreedores por arrendamiento	9.970	516	8.827	529
Otros pasivos financieros	31.904	9.366	31.931	1.986
	318.790	30.924	271.506	15.955

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%.

A 30 de junio de 2023 el Grupo abonó 3.827 miles de euros de principal y 1.213 miles de euros de intereses por los bonos verdes (3.084 miles de euros y 1.486 miles de euros, respectivamente, a 30 de junio de 2022).

A 30 de junio de 2023 se cumplen las condiciones establecidas en el contrato de valores negociables, tal como se cumplieron a 31 de diciembre de 2022.

10.2 Deudas con entidades de crédito

La sociedad del Grupo Llanos del Sur Fotovoltaica, S.A., propietaria de una planta solar fotovoltaica en Honduras, mantiene registrado un préstamo de una entidad bancaria hondureña por importe de 19.493 miles de dólares, con vencimiento en 2028. A 30 de junio de 2023 el capital pendiente de amortizar asciende a 12.502 miles de euros (13.222 miles de euros a 31 de diciembre de 2022).

Energías del Ocosito, S.A., filial guatemalteca propietaria de una central hidráulica, mantiene registrado un préstamo de una entidad bancaria guatemalteca por importe de 37.090 miles de euros, con vencimiento en 2042. A 30 de junio de 2023 el capital pendiente de amortizar asciende a 34.086 miles de euros (34.725 miles de euros a 31 de diciembre de 2022).

En junio de 2023, la filial ubicada en Colombia, Genersol, S.A.S. suscribió un contrato de financiación con una entidad bancaria colombiana por importe de 57.000 millones de pesos colombianos, para la construcción de una planta solar fotovoltaica. Se trata de una financiación tipo *project finance*, con vencimiento en el año 2038 y un año de carencia de principal, que está sujeta al cumplimiento de determinados ratios financieros y no financieros. La totalidad del importe de esta financiación permanece indisponible a 30 de junio de 2023 hasta que se produzca el cumplimiento de una serie de condiciones establecidas en el contrato.

En octubre de 2022, la Sociedad Dominante suscribió un contrato de financiación sostenible con un sindicato de entidades financieras por importe de 85.500 miles de euros, ampliable hasta 100.000 miles de euros. Esta financiación se destina a la construcción de plantas de generación de electricidad en las localizaciones en las que el Grupo desarrolla operaciones. El plazo de vencimiento es de 5 años, con un período de 1 año de carencia, siendo las cuotas semestrales. El tipo de interés está referenciado al EURIBOR a 6 meses, más una tasa de mercado. En mayo de 2023, el importe de dicho préstamo se ha ampliado en 10.000 miles de euros, llegando a una financiación total de 95.500 miles de euros. El préstamo está dispuesto en su totalidad al cierre del primer semestre de 2023 (35.500 miles de euros pendientes de disponer al cierre del ejercicio 2022).

El préstamo está sujeto al cumplimiento de determinados ratios de endeudamiento y otros compromisos financieros y no financieros. Existe el compromiso de prenda de las acciones y participaciones de las sociedades EFD Fotovoltaica Dominicana, S.R.L., L.C.V. Ecoener Solares Dominicana, S.R.L., Genersol, S.A.S., Ecoener Solar Panamá, S.A., Cardoncillo Gris, S.L. y Tiraventos, S.L. El compromiso de prenda se ejecuta en caso de incumplimiento de determinadas condiciones establecidas en el contrato de financiación. Los Administradores de la Sociedad Dominante prevén cumplir con las condiciones establecidas en dicho contrato.

Durante el ejercicio 2022, las sociedades españolas dependientes Violeta Palmera, S.L., Eólicos del Matorral, S.L., Canutillo de Sabinosa, S.L., Bencomia de Risco, S.L., Tabaiba Solar, S.L., Ecoener Ingeniería, S.L. y Oilean Telde Eólica Energy, S.L. mantienen préstamos por un importe total concedido de 41.783 miles de euros destinados a la construcción de diversos parques eólicos y plantas solares fotovoltaicas. Al 30 de junio de 2023 y al 31 de diciembre de 2022 el capital no dispuesto de estos préstamos ascendía a 600 miles de euros y 1.290 miles de euros, respectivamente.

Todos los préstamos formalizados por el Grupo devengan intereses de mercado.

Adicionalmente, el Grupo mantiene pólizas de crédito y líneas de comercio exterior por límites que ascienden a 63.914 miles de euros, de los cuales 970 miles de euros se encuentran dispuestos al 30 de junio de 2023.

10.3 Acreedores por arrendamiento

La mayoría de los contratos de arrendamiento afectados por esta normativa contable corresponden a terrenos donde las plantas de generación de energía están instaladas, y a oficinas (Nota 6).

10.4 Otros pasivos financieros

Dentro del epígrafe Otros pasivos financieros a largo plazo a 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, se encuentra registrada una deuda formalizada por la sociedad Ecoener Inversiones, NAIF-SICAV PLC por 30.370 miles de euros. Dicha deuda está compuesta por cuatro tramos por importe de 5.150 miles de euros, 6.820 miles de euros, 8.400 y 10.000 miles de euros, con vencimiento desde el año 2025 al 2028.

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 2023 y 31 de diciembre de 2022 el importe pendiente por este concepto asciende a 1.534 miles de euros y 1.561 miles de euros, respectivamente.

Igualmente, dentro del epígrafe Otros pasivos financieros a corto plazo a 30 de junio de 2023, se encuentra registrada una deuda asociada a un programa de emisión de pagarés verdes que la Sociedad Dominante ha incorporado en el Mercado Alternativo de Renta Fija (MARF) en noviembre de 2022 con un saldo vivo máximo de 50.000 miles de euros y con plazos de vencimiento de hasta 24 meses. El programa estará vigente hasta el 28 de noviembre de 2023 y tiene como objetivo posibilitar la diversificación de las vías de financiación del Grupo. A cierre del primer semestre del ejercicio 2023 la deuda en el Estado de situación financiera consolidado asciende a 8.400 miles de euros en concepto de principal y a 99 miles de euros en concepto de gastos diferidos correspondientes a este pasivo.

11. Subvenciones

El detalle y movimiento de las subvenciones de capital de carácter no reintegrable recibidas a 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022, es el siguiente (en miles de euros):

	Importe Concedido	Saldo a 31.12.2022	Bajas	Traspaso a resultado	Saldo a 30.06.2023
Subvenciones otorgadas por organismos oficiales	13.248	13.000	(156)	(242)	12.602
Otras subvenciones	11	7	-	(1)	6
	13.259	13.007	(156)	(243)	12.608

	Importe Concedido	Saldo a 31.12.2021	Traspaso a resultado	Saldo a 31.12.2022
Subvenciones otorgadas por organismos oficiales	13.402	13.252	(251)	13.000
Otras subvenciones	11	8	(1)	7
	13.413	13.260	(252)	13.007

El Instituto para la Diversificación y Ahorro de Energía (IDAE) concedió a varias sociedades dependientes subvenciones por un importe total de 13.402 miles de euros para financiar los trabajos de construcción de un conjunto de parques eólicos y plantas fotovoltaicas en Canarias. Estas subvenciones han sido íntegramente cobradas y la mayor parte de los parques se encuentran en funcionamiento.

12. Situación fiscal

A 30 de junio de 2023 y 2022 el tipo impositivo efectivo aplicable al resultado antes de impuestos fue el siguiente (en miles de euros):

	30.06.2023	30.06.2022
Resultado antes de impuestos	4.662	15.128
Impuesto sobre beneficios del período	(1.175)	(3.033)
Tasa efectiva de impuestos (%)	(25,20%)	(20,05%)

El detalle de los saldos con Administraciones Públicas a 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 es el siguiente (en miles de euros):

	30.06.2023		31.12.2022	
	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Activos-				
Activos por impuesto diferido	21.086	-	22.388	-
Activos por impuesto corriente	-	1.288	-	939
Impuesto sobre el valor añadido	-	5.347	-	5.030
Otros impuestos	-	238	-	269
	21.086	6.873	22.388	6.238
Pasivos-				
Pasivo por impuesto diferido	1.291	-	1.962	-
Pasivos por impuesto corriente	-	276	-	229
Impuesto sobre el valor añadido y similares	-	229	-	852
Seguridad Social	-	148	-	100
Retenciones	-	276	-	483
Otros	-	226	-	93
	1.291	1.155	1.962	1.757

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

	31.12.2022	Altas	Bajas	30.06.2023
Activos por impuesto diferido-				
Activos por diferencias temporarias deducibles	53	28	-	81
Amortización no deducible	167	3	(86)	84
Créditos por pérdidas a compensar	441	841	-	1.282
Derechos por deducciones	21.727	-	(2.088)	19.639
	22.388	872	(2.174)	21.086
Pasivos por impuesto diferido-				
Diferencias temporarias	1.944	-	(672)	1.272
Arrendamiento por derechos de uso	18	1	-	19
	1.962	1	(672)	1.291

	31.12.2021	Altas	Bajas	31.12.2022
Activos por impuesto diferido-				
Gastos financieros no deducibles	1.630	-	(1.630)	-
Activos por diferencias temporarias deducibles	-	54	(1)	53
Amortización no deducible	245	7	(85)	167
Créditos por pérdidas a compensar	4.434	24	(4.017)	441
Derechos por deducciones	15.776	6.123	(172)	21.727
	22.085	6.208	(5.905)	22.388
Pasivos por impuesto diferido-				
Diferencias temporarias	1.128	912	(96)	1.944
Arrendamiento por derechos de uso	13	5	-	18
	1.141	917	(96)	1.962

A 30 de junio de 2023 el Grupo mantiene registrado un activo por impuesto diferido por importe de 21.086 miles de euros, de los cuales 19.639 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 2023 y 2022, es el siguiente:

	(miles de euros)	
	30.06.2023	30.06.2022
Explotación Centrales Hidráulicas	7.040	7.974
Explotación Parques Eólicos	9.501	18.365
Explotación Plantas Solares Fotovoltaicas	4.502	6.824
Comercialización	5.034	4.271
Otros Servicios	3.175	972
	29.252	38.406

b) Gastos de personal

El detalle de las cargas sociales correspondiente a los períodos intermedios finalizados el 30 de junio de 2023 y 2022, es el siguiente:

	(miles de euros)	
	30.06.2023	30.06.2022
Seguridad Social a cargo de la empresa	581	452
Otros gastos sociales	90	-
	671	452

El número medio de personas empleadas por el Grupo durante el primer semestre de los ejercicios 2023 y 2022, distribuido por géneros, fue el siguiente:

	(miles de euros)	
	30.06.2023	30.06.2022
Hombres	151	87
Mujeres	45	27
	195	114

A 30 de junio de 2023 el Grupo tiene 1 empleado con un grado de discapacidad igual o superior al 33%. A 30 de junio de 2022 el Grupo no tenía ningún empleado con discapacidad con un grado igual o superior al 33%.

El Consejo de Administración de la Sociedad Dominante está formado por tres mujeres y siete hombres a 30 de junio de 2023 y 2022.

14. Saldos y transacciones con partes relacionadas

Los principales saldos mantenidos por el Grupo con empresas relacionadas, excluidas del perímetro de consolidación, sociedades en equivalencia y partes vinculadas, incluyendo el personal de Alta Dirección y a los miembros del Consejo de Administración a 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 son los siguientes:

	(miles de euros)	
	30.06.2023	31.12.2022
Inversiones con empresas relacionadas a largo plazo- Otros activos financieros	103	6
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar- Clientes, empresas del grupo y asociadas (Nota 7)	528	2.528
Inversiones con empresas relacionadas a corto plazo- Otros activos financieros	327	103
Total activo con partes relacionadas	958	2.637
Deudas financieras corrientes- Deudas con empresas relacionadas	-	180
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar- Proveedores, empresas del grupo	9	-
Total pasivo con partes relacionadas	9	180

Las principales transacciones con empresas relacionadas, excluidas del perímetro de consolidación, sociedades en equivalencia y partes vinculadas, incluyendo el personal de Alta Dirección y a los miembros del Consejo de Administración, realizadas durante el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2023 y 2022, son las siguientes:

	(miles de euros)	
	30.06.2023	30.06.2022
Recepción de servicios	175	176
Total gastos	175	176
Prestación de servicios	1.477	829
Total ingresos	1.477	829

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

Al 30 de junio de 2023 y 2022 el Consejo de Administración está integrado por diez consejeros y consejeras.

Las funciones de Alta Dirección a 30 de junio 2023 son desempeñadas por once personas que no forman parte del Consejo de Administración (siete personas a 30 de junio de 2022).

15.1 Retribución de Administradores y Alta Dirección

A 30 de junio de 2023 la Sociedad Dominante ha satisfecho la prima anual del seguro de responsabilidad civil de Administradores y Directivos por importe de 51 miles de euros (62 miles de euros para el año 2022).

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 2023 y 2022:

	(miles de euros)	
	30.06.2023	30.06.2022
Remuneración fija	667	514
Dietas	121	96
Sueldo	121	78
Total remuneraciones	909	688

Durante el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2023 los empleados que tienen la consideración de Alta Dirección, han devengado retribuciones por importe de 870 miles de euros (459 miles de euros en el mismo periodo del ejercicio 2022).

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 Consejo 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 en el 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 2022 están depositadas en el Registro Mercantil de La Coruña.

16. Garantías comprometidas con terceros y otros pasivos contingentes

Al 30 de junio de 2023 y al 31 de diciembre de 2022, 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)	
	30.06.2023	31.12.2022
Cumplimiento compromisos de la instalación	18.789	7.899
Cumplimiento Fondos FEDER Canarias	8.598	8.209
Impuestos	1.385	1.385
Reserva de punto de conexión a la red eléctrica	27.552	28.602
Total	56.324	46.095

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.

Igualmente, la Sociedad Dominante ha otorgado una promesa de prenda sobre las participaciones de las filiales EFD Ecoener Fotovoltaica Dominicana, S.R.L., Gensol, S.A.S., Cardoncillo Gris, S.L, Tiraventos, S.L. y LCV Ecoener Solares Dominicana, S.R.L. como garantía del préstamo sostenible firmado en el ejercicio 2022.

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 inmovilizado material afecto a garantías.

17. Hechos posteriores

Desde el 30 de junio de 2023 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.

ECOENER, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Información relativa a las Sociedades Dependientes
correspondiente al periodo intermedio terminado el 30 de junio de 2023

Sociedad	Domicilio	Actividad	% Participación Efectivo
<i>Subgrupo 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 Oourol, S.L.	España	Parques Eólicos	70%
Hidroeléctrica del Giesta, S.L.	España	Centrales Hidráulicas	100%
Mocan Renovables, S.L.	España	Parques Eólicos	75%
Sociedad Lucense de Energía Hidráulica y Eólica, S.L.	España	Centrales Hidráulicas	100%
Yesquera de Aluce, S.L.	España	Parques Eólicos	100%
<i>Subgrupo Ecoener Inversiones de Centroamérica-</i>			
Ecoener Inversiones 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	98%
Llanos del Sur Fotovoltaica, S.A.	Honduras	Plantas Solares Fotovoltaicas	50%
<i>Subgrupo Energías de Forcarei-</i>			
Energías de Forcarei, S.L.	España	Otros Servicios	100%
Hidro Quetzal, S.A.	Guatemala	Otros Servicios	55%
Energías del Ocosito, S.A.	Guatemala	Centrales Hidráulicas	55%
<i>Subgrupo 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%
Dama de Bandama, S.L.	España	Parques Eólicos	100%
Siempreviva Gigante, S.L.	España	Otros Servicios	100%
<i>Subgrupo Aquis Querquennis-</i>			
Aquis Querquennis, S.L.	España	Parques Eólicos	100%
Aquis Querquennis Colombia, S.A.S.	Colombia	Otros Servicios	100%
Aquis Querquennis Guatemala, S.A.	Guatemala	Otros Servicios	100%
Aquis Querquennis Panamá, S.A.S.	Panamá	Otros Servicios	100%
Aquis Querquennis Ecuador, S.A.S.	Ecuador	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%

ECOENER, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Información relativa a las Sociedades Dependientes
correspondiente al periodo intermedio terminado el 30 de junio de 2023

Sociedad	Domicilio	Actividad	% Participación Efectivo
Colino Majorero, S.L.	España	Otros Servicios	100%
Ecobombear del Miño I, S.L.	España	Otros Servicios	100%
Ecobombear del Miño II, S.L.	España	Otros Servicios	100%
Ecoener Generación Dedicada, S.L.	España	Otros Servicios	100%
Ecoener Ingeniería, S.L.	España	Otros Servicios	100%
Ecoener Inversiones, S.L.	España	Otros Servicios	100%
Ecoener One, S.L.	España	Otros Servicios	51%
Eólicos de Ferrol, S.L.	España	Otros Servicios	100%
Eólicos del Matorral, S.L.	España	Parques Eólicos	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%
Magarza Plateada, S.L.	España	Otros Servicios	100%
Malva de Risco, S.L.	España	Otros Servicios	100%
Oilean Telde Eólica Energy, S.L.	España	Otros Servicios	100%
Picocernicalo, 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%
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	100%
Ecoener Productora Panamá S.A.	Panamá	Otros Servicios	100%
Ecoener Renovables Panamá, S.A.	Panamá	Otros Servicios	100%
Ecoener Solar Panamá, S.A.	Panamá	Otros Servicios	100%
Ecoener Técnicas Panamá S.A.	Panamá	Otros Servicios	100%
Ecoener Ingeniería Dominicana, S.R.L.	Rep. Dominicana	Otros Servicios	100%
EFD Ecoener Fotovoltaica Dominicana, S.R.L.	Rep. Dominicana	Otros Servicios	100%
EID Ecoener Inversiones Dominicana S.R.L.	Rep. Dominicana	Otros Servicios	100%
LCV Ecoener Solares Dominicana, S.R.L.	Rep. Dominicana	Otros Servicios	100%
Ecoener Ingeniería Colombia, S.A.S.	Colombia	Otros Servicios	100%
Genersol, S.A.S.	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, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Información relativa a las Sociedades Dependientes
correspondiente al periodo intermedio terminado el 30 de junio de 2023

Sociedad	Domicilio	Actividad	% Participación Efectivo
Ecoener Solar Limited Liability Company	Kirguistán	Otros Servicios	100%
Ecoener Ingeniería Ecuador, S.A.S.	Ecuador	Otros Servicios	100%
El Rosario Energy Elroenergy, S.A.S.	Ecuador	Otros Servicios	100%
Santa Rosa Sanenergy, S.A.S.	Ecuador	Otros Servicios	100%
Ecoener Hellas, S.A.	Grecia	Otros Servicios	100%
Ecoener Poland, SP. Z O.O.	Polonia	Otros Servicios	100%
Ecoener Carpatica, S.R.L.	Rumanía	Otros Servicios	100%
<i>Integración patrimonial-</i> Yerbamora, S.L.	España	Otros Servicios	50%

ECOENER, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
 Información relativa a empresas del grupo para el periodo terminado en
 31 de diciembre de 2022

Sociedad	Domicilio	Actividad	% Participación Efectivo
<i>Subgrupo 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 Oourol, S.L.	España	Parques Eólicos	70%
Hidroeléctrica del Giesta, S.L. (*)	España	Centrales Hidráulicas	100%
Mocan Renovables, S.L.	España	Parques Eólicos	75%
Sociedad Lucense de Energía Hidráulica y Eólica, S.L.	España	Centrales Hidráulicas	100%
Yesquera de Aluce, S.L.	España	Parques Eólicos	100%
<i>Subgrupo Ecoener Inversiones de Centroamérica-</i>			
Ecoener Inversiones 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	98%
Llanos del Sur Fotovoltaica, S.A.	Honduras	Plantas Solares Fotovoltaicas	50%
<i>Subgrupo Energías de Forcarei-</i>			
Energías de Forcarei, S.L.	España	Otros Servicios	97%
Hidro Quetzal, S.A.	Guatemala	Otros Servicios	55%
Energías del Ocosito, S.A.	Guatemala	Centrales Hidráulicas	55%
<i>Subgrupo 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%
Dama de Bandama, S.L.	España	Parques Eólicos	100%
Siempreviva Gigante, S.L. (*)	España	Otros Servicios	100%
<i>Subgrupo Aquis Querquennis-</i>			
Aquis Querquennis, S.L. (*)	España	Parques Eólicos	100%
Aquis Querquennis Colombia, S.A.S.	Colombia	Otros Servicios	100%
Aquis Querquennis Guatemala, S.A.	Guatemala	Otros Servicios	100%
Aquis Querquennis Panamá, S.A.S.	Panamá	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%
Ecobombeo del Miño I, S.L.	España	Otros Servicios	100%

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

ECOENER, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
 Información relativa a empresas del grupo para el periodo terminado en
 31 de diciembre de 2022

Sociedad	Domicilio	Actividad	% Participación Efectivo
Ecobombeo del Miño II, S.L.	España	Otros Servicios	100%
Ecoener Generación Dedicada, S.L.	España	Otros Servicios	100%
Ecoener Ingeniería, S.L.	España	Otros Servicios	100%
Ecoener Inversiones, S.L.	España	Otros Servicios	100%
Ecoener One, S.L.	España	Otros Servicios	51%
Eólicos de Ferrol, S.L.	España	Otros Servicios	100%
Eólicos del Matorral, S.L. (*)	España	Parques Eólicos	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%
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%
Picocercialo, 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%
Siempre viva Azul, 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	100%
Ecoener Productora Panamá S.A.	Panamá	Otros Servicios	100%
Ecoener Renovables Panamá, S.A.	Panamá	Otros Servicios	100%
Ecoener Solar Panamá, S.A.	Panamá	Otros Servicios	100%
Ecoener Técnicas Panamá S.A.	Panamá	Otros Servicios	100%
Ecoener Ingeniería Dominicana, S.R.L.	Rep. Dominicana	Otros Servicios	100%
EFD Ecoener Fotovoltaica Dominicana, S.R.L.	Rep. Dominicana	Otros Servicios	100%
EID Ecoener Inversiones Dominicana S.R.L.	Rep. Dominicana	Otros Servicios	100%
LCV Ecoener Solares Dominicana, S.R.L.	Rep. Dominicana	Otros Servicios	100%

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

ECOENER, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
 Información relativa a empresas del grupo para el periodo terminado en
 31 de diciembre de 2022

Sociedad	Domicilio	Actividad	% Participación Efectivo
Ecoener Ingeniería Colombia, S.A.S.	Colombia	Otros Servicios	100%
Genersol, S.A.S.	Colombia	Otros Servicios	100%
Sol de Colombia Autogeneración Bavaria, S.A.S.	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 Limited Liability Company	Kirguistán	Otros Servicios	100%
Ecoener Ingeniería Ecuador, S.A.S.	Ecuador	Otros Servicios	100%
El Rosario Energy Elroenergy, S.A.S.	Ecuador	Otros Servicios	100%
Santa Rosa Sanenergy, S.A.S.	Ecuador	Otros Servicios	100%
<i>Integración patrimonial-</i> Yerbamora, S.L.	España	Otros Servicios	50%

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

FORMULACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS RESUMIDOS CONSOLIDADOS Y EL INFORME DE GESTIÓN INTERMEDIO CONSOLIDADO DEL PERIODO FINALIZADO EL 30 DE JUNIO DE 2023

Los estados financieros intermedios resumidos consolidados y el informe de gestión intermedio consolidado del periodo de 6 meses cerrado el 30 de junio de 2023 han sido formulados por el Consejo de Administración de la Sociedad Dominante de Ecoener, S.A. en su reunión del 28 de septiembre de 2023.

D. Luis de Valdivia Castro
Presidente

D. Fernando Rodríguez Alfonso
Vice-Presidente

Dña. Marta Fernández Currás
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



Ecoener, S.A. y Sociedades Dependientes

Informe de gestión intermedio consolidado
correspondiente al periodo de seis meses
finalizado el 30 de junio de 2023

1. Situación de la entidad

Las actividades principales del Grupo consisten en:

- a) La generación de electricidad a partir de fuentes de energía renovables tales como la eólica, la hidráulica, la solar, la biomasa y otras, así como el diseño, la promoción, la construcción, la gestión, el mantenimiento, la explotación y el cierre y desmontaje de las correspondientes instalaciones de producción.
- b) Ostentar la titularidad, mediante concesiones o autorizaciones administrativas, de las actividades e instalaciones descritas en el punto anterior.
- 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, el Grupo es especialista en la construcción, gestión, promoción y mantenimiento de instalaciones de energías renovables, así como su explotación. El Grupo opera centrales hidráulicas, parques eólicos y plantas solares fotovoltaicas, controlando las tres tecnologías, generando energía a largo plazo para contribuir a un desarrollo verdaderamente sostenible.

El Grupo está presente en 5 países en los que opera o construye plantas de energía renovable: España, Honduras, Guatemala, República Dominicana y Colombia. Adicionalmente está presente en otras localizaciones donde desarrolla nuevos proyectos clasificados en diferentes etapas del *pipeline*.

Las acciones de la Sociedad Dominante cotizan en el mercado continuo de la Bolsa española desde 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 construcción y 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 del Grupo y son la base para la evaluación de los resultados generados, la 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 2023 por tecnología:

	Activos y pipeline				
	Activos		Pipeline		
	En operación	En construcción	Backlog	Advanced Development	Early Stage
Hidráulica	55	-	99	-	170
Eólica	104	3	37	143	220
Solar fotovoltaica	46	289	259	105	635
TOTAL	205	292	395	248	1.025

Detalle de la presencia internacional y activos del Grupo a 30 de junio de 2023:

	Activos y pipeline				
	Activos		Pipeline		
	En operación	En construcción	Backlog	Advanced Development	Early Stage
España	175	21	88	-	-
Colombia	-	41	70	-	-
Guatemala	14	74	-	75	-
Honduras	16	-	-	-	-
República Dominicana	-	156	122	-	144
Otras localizaciones	-	-	115	173	881
TOTAL	205	292	395	248	1.025

A 30 de junio de 2023, nuestra cartera de activos asciende a 497 MW distribuidos entre activos en operación (que representan 205 MW) y activos en construcción (que suponen 292 MW) establecidos en 5 geografías diferentes (España, Guatemala, Honduras, República Dominicana y Colombia).

Adicionalmente, a 30 de junio de 2023, nuestros proyectos clasificados como *Pipeline* representan 1.668 MW considerados como *Backlog* (que representan 395 MW), *Advanced Development* (representando 248 MW) y *Early Stage* (representando 1.025 MW) en diferentes localizaciones.

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 un parque eólico y siete plantas fotovoltaicas en Canarias, así como cinco plantas fotovoltaicas en República Dominicana, Colombia y Guatemala.

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

2.2 Indicadores fundamentales de carácter financiero

Las cifras más destacables de los resultados obtenidos correspondientes al primer semestre del ejercicio 2023 y 2022 se detallan a continuación (miles de euros):

	30.06.2023	30.06.2022	Variación	Variación %
Importe neto de la cifra de negocios	29.252	38.406	(9.154)	(23,83)
EBITDA	12.362	24.509	(12.147)	(49,56)
<i>Margen de EBITDA (%)</i>	42,26%	63,81%		
EBITDA ajustado	12.894	25.222	(12.328)	(48,88)
<i>Margen de EBITDA ajustado (%)</i>	44,08%	65,67%		
Resultado de explotación	6.028	18.810	(12.782)	(67,95)
Resultado neto	3.487	12.099	(8.612)	(71,18)

A nivel patrimonial, el activo total del Grupo a 30 de junio de 2023 asciende a 532.325 miles de euros, el patrimonio neto asciende a 133.658 miles de euros y el pasivo, tanto a corto como a largo plazo asciende a 398.667 miles de euros, de los cuales 191.814 miles de euros corresponden a deudas con entidades de crédito.

Importe neto de la cifra de negocios

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 2023 con respecto al mismo periodo de 2022:

- el segmento hidráulico aumentó en 2023 hasta alcanzar 64,58 GWh, un 31,34% (15,41 GWh) más que en 2022, periodo en el que se produjeron 49,17 GWh.
- el segmento eólico aumentó en 2023 hasta alcanzar 100,55 GWh, un 15,57% (13,55 GWh) más que en 2022, periodo en el que se produjeron 87,00 GWh.
- el segmento solar fotovoltaico aumentó en 2023 hasta alcanzar 41,09 GWh, un 20,77% (35,47 GWh) más que en 2022, periodo en el que se produjeron 34,58 GWh.

El desglose del importe neto de la cifra de negocios por geografía correspondiente al primer semestre del ejercicio 2023 y 2022 se detalla a continuación (miles de euros):

Importe neto de la cifra de negocios	30.06.2023	30.06.2022	Variación	% Variación
España	19.127	30.200	(11.073)	(36,67)
Guatemala	6.793	5.984	809	13,52
Honduras	1.754	2.222	(468)	(21,06)
Otros	1.578	-	1.578	100,00
Total	29.252	38.406	(9.154)	(23,83)

El desglose del importe neto de la cifra de negocios por segmento operativo correspondiente al primer semestre del ejercicio 2023 y 2022 se detalla a continuación (miles de euros):

Importe neto de la cifra de negocios	30.06.2023	30.06.2022	Variación	% Variación
Instalaciones de energía hidráulica	7.040	7.974	(934)	(11,71)
Parques eólicos	9.501	18.365	(8.864)	(48,27)
Plantas solares fotovoltaicas	4.502	6.824	(2.322)	(34,03)
Comercialización de energía	5.034	4.271	763	17,86
Otros servicios	3.175	972	2.203	226,65
Total	29.252	38.406	(9.154)	(23,83)

El importe neto de la cifra de negocios disminuyó 9.154 miles de euros (23,83%) hasta 29.252 miles de euros en el primer semestre de 2023, frente a 38.406 miles de euros en el primer semestre de 2022, debido principalmente al:

- Descenso de aproximadamente 3.960 miles de euros como consecuencia de la modificación de la normativa que fija los parámetros retributivos del sector renovable en España.
- Descenso del precio de la energía durante los primeros seis meses del ejercicio, lo que ha supuesto un descenso de aproximadamente 7.735 miles de euros de la cifra de negocio.
- Por otra parte, durante el período se ha producido un incremento de los ingresos provenientes de los segmentos de comercialización de energía y otros servicios. Asimismo, se ha iniciado el proceso productivo en seis parques eólicos ubicados en Canarias.

Resultado de explotación

El resultado de explotación disminuyó un 67,95% desde 18.810 miles de euros en el primer semestre de 2022 hasta 6.028 miles de euros en el primer semestre de 2023, principalmente debido a:

- Disminución del 23,83% del Importe neto de la cifra de negocios entre los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2023 y 2022.
- Aumento del 64,79% en el epígrafe Aprovisionamientos hasta 8.859 miles de euros en el periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023 frente a 5.376 miles de euros en el primer semestre del ejercicio anterior, fundamentalmente debido al incremento de los costes de compra de energía.
- Aumento en los gastos de personal hasta 4.034 miles de euros en el primer semestre de 2023 desde 2.988 miles de euros el primer semestre de 2022, debido principalmente a un incremento del 71,05% en el número promedio de empleados, pasando de 114 empleados en 2022 a 195 empleados en 2023.

Resultado antes de impuestos

El resultado antes de impuestos disminuyó un 69,19% hasta 4.662 miles de euros en el primer semestre de 2023 de 15.132 miles de euros en el primer semestre de 2022, principalmente debido a la disminución del resultado de explotación en 12.782 miles de euros respecto al mismo periodo del ejercicio anterior, debido a los factores mencionados en los apartados anteriores.

2.2.1 Medidas Alternativas de Rendimiento

El Grupo prepara sus estados financieros consolidados del primer semestre del ejercicio 2023 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 2022. 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 2023 es la siguiente (miles de euros):

	30.06.2023	30.06.2022
Resultado del ejercicio	3.487	12.099
(-) Resultado financiero	1.366	3.678
(-) Impuestos sobre beneficios del ejercicio	1.175	3.033
(-) Amortización del Inmovilizado	6.334	5.699
EBITDA	12.362	24.509

Explicación del uso: el EBITDA es considerado como una medida del rendimiento de la 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 por parte de los inversores para la valoración de empresas, así 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 resumidos consolidados correspondientes al semestre finalizado el 30 de junio de 2023 es la siguiente (miles de euros):

	30.06.2023	30.06.2022
EBITDA (I)	12.362	24.509
Importe neto de la cifra de negocios (II)	29.252	38.406
Margen de EBITDA (I/II)	42,26%	63,82%

Explicación del uso: el Margen de EBITDA es considerado por el Grupo como una medida del rendimiento de la actividad pues 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 los 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 resumidos consolidados correspondientes al semestre finalizado el 30 de junio de 2023 es la siguiente (miles de euros):

	30.06.2023	30.06.2022
EBITDA	12.362	24.509
(-) Otros resultados	411	(83)
(-) Pérdidas, deterioro y variación de provisiones por operaciones comerciales	-	615
(-) Deterioro y resultado por enajenación del inmovilizado	120	181
EBITDA ajustado	12.893	25.222

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 resumidos consolidados correspondientes al semestre finalizado el 30 de junio de 2023 es la siguiente (miles de euros):

	30.06.2023	30.06.2022
EBITDA ajustado (I)	12.893	25.222
Importe neto de la cifra de negocios (II)	29.252	38.406
Margen de EBITDA ajustado (I/II)	44,08%	65,67%

Explicación del uso: el Margen de EBITDA Ajustado es considerado por el Grupo como una medida del rendimiento de la actividad excluyendo ingresos no derivados estrictamente de su actividad, así como deterioros y enajenación de bienes no corrientes, y 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 resumidos consolidados correspondientes al semestre finalizado el 30 de junio de 2023 es la siguiente (miles de euros):

	30.06.2023	31.12.2022
Total activo corriente (I)	109.371	111.311
Total pasivo corriente (II)	49.618	45.941
Fondo de maniobra (I-II)	59.753	65.370

Explicación del uso: el Fondo de Maniobra es una magnitud financiera utilizada como medida del desempeño de la actividad del Grupo 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 resumidos consolidados correspondientes al semestre finalizado el 30 de junio de 2023 es la siguiente (miles de euros):

	30.06.2023	31.12.2022
Deuda financiera a largo plazo (I)	318.790	271.506
Pasivos por arrendamiento a largo plazo (II)	9.970	8.827
Deuda financiera a corto plazo (III)	30.924	15.955
Pasivos por arrendamiento a corto plazo (IV)	516	529
Inversiones financieras a corto plazo (V)	5.786	9.922
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes (VI)	83.531	80.385
Deuda financiera neta (I-II+III-IV-V-VI)	249.911	187.798

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

2.1.2 Segmentos Operativos

	30.06.2023 (miles de euros)					
	Hidráulica (*)	Eólica	Fotovoltaica	Comercializadora	Otros	Total
Importe neto de la cifra de negocios (I)	7.040	9.501	4.502	5.034	3.175	29.252
Resultado ejercicio	2.995	3.799	2.032	189	(5.528)	3.487
(-) Resultado financiero	167	300	868	31	-	1.366
(-) Impuesto beneficio ejercicio	662	461	193	108	(249)	1.175
(-) Amortización del inmovilizado	1.429	3.531	1.028	5	341	6.334
Total EBITDA (II)	5.253	8.091	4.121	333	(5.436)	12.363
(-) Otros resultados	(1)	(30)	1	-	441	411
(-) Deterioro y resultado por enajenación de inmovilizado	-	42	-	-	78	120
EBITDA Ajustado (III)	5.252	8.103	4.122	333	(4.917)	12.893
Total Margen de EBITDA (II/I)	74,62%	85,16%	91,54%	6,62%	(171,21%)	42,26%
Total Margen de EBITDA ajustado (III/I)	74,60%	85,29%	91,56%	6,62%	(154,87%)	44,08%

	30.06.2022 (miles de euros)					
	Hidráulica (*)	Eólica	Fotovoltaica	Comercializadora	Otros	Total
Importe neto de la cifra de negocios (I)	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 (II)	6.233	16.669	5.838	425	(4.656)	24.509
(-) Otros resultados	-	17	-	(87)	(13)	(83)
(-) Pérdidas, deterioro y variación de provisiones por operaciones comerciales	-	-	559	56	-	615
(-) Deterioro y resultado por enajenación de inmovilizado	-	-	-	-	181	181
EBITDA ajustado (III)	6.233	16.686	6.397	394	(4.488)	25.222
Total Margen de EBITDA (II/I)	78,17%	90,76%	85,54%	9,98%	(479,77%)	63,82%
Total Margen de EBITDA ajustado (III/I)	78,17%	90,85%	93,73%	9,24%	(462,48%)	65,67%

(*) La Central Hidráulica de Xestosa se reporta bajo el segmento de "Explotación de Parques Eólicos" debido a que dicha planta pertenece a una sociedad cuya actividad principal es la explotación de plantas de energía renovable eólica. Dicha central supone aproximadamente el 10% de la generación de energía de su sociedad titular.

2.1.3 Información Geográfica

	30.06.2023 (miles de euros)					
	España	Guatemala	Honduras	República Dominicana	Otros	Total
Importe neto de la cifra de negocios (I)	19.127	6.793	1.754	33	1.545	29.252
Resultado ejercicio	2.718	(355)	277	675	172	3.487
(-) Resultado financiero	3.248	212	618	(991)	(1.721)	1.366
(-) Impuesto beneficio ejercicio	873	191	8	101	2	1.175
(-) Amortización del inmovilizado	5.049	627	552	79	27	6.334
Total EBITDA (II)	11.888	675	1.455	(136)	(1.520)	12.362
(-) Otros resultados	411	-	-	-	-	411
(-) Deterioro y resultado por enajenación de inmovilizado	51	-	-	-	69	120
EBITDA ajustado (III)	12.350	675	1.455	(136)	(1.451)	12.893
Total Margen de EBITDA (II/I)	62,15%	9,94%	82,95%	(412,12%)	(98,38%)	42,26%
Total Margen de EBITDA ajustado (III/I)	64,57%	9,94%	82,95%	(412,12%)	(93,92%)	44,08%

	30.06.2022 (miles de euros)					
	España	Guatemala	Honduras	República Dominicana	Otros	Total
Importe neto de la cifra de negocios (I)	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 (II)	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 inmovilizado	177	-	4	-	-	181
EBITDA ajustado (III)	23.064	765	1.957	(89)	(475)	25.222
Total Margen de EBITDA (II/I)	75,74%	13,52%	62,69%	-	-	63,82%
Total Margen de EBITDA ajustado (III/I)	76,36%	12,85%	88,05%	-	-	65,67%

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 solar fotovoltaica, en las siguientes regiones:

Producción de energía eléctrica (GWh)						
Tecnología	País	Región	30.06.2023	30.06.2022	30.06.2021	30.06.2020
Hidráulica	España	Galicia	56,19	37,67	71,78	64,06
Hidráulica	Guatemala	Quetzaltenango	8,39	11,51	11,80	10,39
Hidráulica	Todos	Todas	64,58	49,17	83,58	74,45
Eólica	España	Galicia	30,88	24,65	31,31	31,29
Eólica	España	Canarias	69,67	62,36	62,62	34,15
Eólica	Todos	Todas	100,55	87,00	93,93	65,44
Solar fotovoltaica	España	Canarias	28,33	22,08	-	-
Solar fotovoltaica	Honduras	Choluteca	12,76	12,05	12,23	13,39
Solar fotovoltaica	Todos	Todas	41,09	34,58	12,23	13,39
Todas	Todos	Todas	206,22	170,75	189,74	153,28

Potencia en operación por tecnología (MW)						
Tecnología	País	Región	30.06.2023	30.06.2022	30.06.2021	30.06.2020
Hidráulica	España	Galicia	41	38	38	38
Hidráulica	Guatemala	Quetzaltenango	14	14	14	14
Hidráulica	Todos	Todas	55	52	52	52
Eólica	España	Galicia	21	21	21	21
Eólica	España	Canarias	83	52	52	44
Eólica	Todos	Todas	104	73	73	65
Solar fotovoltaica	España	Canarias	30	30	30	-
Solar fotovoltaica	Honduras	Choluteca	16	16	16	16
Solar fotovoltaica	Todos	Todas	46	46	46	16
Todas	Todos	Todas	205	171	171	133

2.2.3 Personal

El número medio de empleados del Grupo en el semestre finalizado el 30 de junio de 2023 y 2022 desglosado por sexo, es como sigue:

	30.06.2023	30.06.2022
Hombres	151	87
Mujeres	45	27
	195	114

A 30 de junio de 2023 el Grupo tiene 1 empleado con un grado de discapacidad igual o superior al 33%.

La política del Grupo es atraer y retener empleados cualificados, para lo que se han 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 (el "Bono Senior") 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 preexistentes, financiar gastos de capital relacionados con proyectos y estructura corporativa y atender los costes de la emisión, que fue suscrito por inversores de primer nivel como Manulife, Aviva y Schroders. La emisión del Bono Senior nos permitió extender el vencimiento respecto a la deuda pre-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, Honduras y Colombia con bancos locales, así como la construcción de varios de nuestros proyectos en Canarias.
- Utilizamos una innovadora estructura de financiación en Canarias que permite conseguir fondos de inversores privados que completan su rentabilidad con beneficios fiscales específicos disponibles en Canarias.
- En 2022 formalizamos con un sindicato de seis bancos, que en 2023 se amplió a siete, una operación de financiación corporativa que permite ejecutar la construcción de nuevas plantas, acelerando la ejecución y puesta en marcha de los proyectos, hasta su financiación definitiva a largo plazo bajo estructuras de *project finance* que reemplazan a la financiación corporativa.

La finalidad de los recursos captados a partir de las fuentes anteriormente enunciadas es 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 destina una parte de la liquidez disponible a atender los requisitos del servicio de su deuda actual. Los pasivos financieros corrientes y no corrientes del Grupo ascienden a 349.714 miles de euros al 30 de junio de 2023 y 287.461 miles de euros al 31 de diciembre de 2022, lo que representa un 87,72% al 30 de junio de 2023 y un 81,75% al 31 de diciembre de 2022, de nuestros pasivos totales a esas fechas. El aumento de los pasivos financieros al 30 de junio de 2023 corresponde principalmente a la disposición de la financiación corporativa formalizada con un sindicato de siete bancos en España, que se ha empleado en la construcción de plantas fotovoltaicas en Colombia y República Dominicana.

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.

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

En cuanto a nuestra posición de liquidez, los flujos de efectivo de nuestras operaciones son una fuente relevante 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. Nuestra política de financiación general consiste en administrar nuestra liquidez para asegurar la disponibilidad de los fondos necesarios 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 2023 y al 31 de diciembre de 2022 (miles de euros):

	30.06.2023		31.12.2022	
	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Obligaciones y otros valores negociables	97.326	8.818	101.824	8.050
Deudas con entidades de crédito	179.590	12.224	128.924	5.210
Acreeedores por arrendamiento	9.970	516	8.827	529
Otros pasivos financieros	31.904	9.366	31.931	1.986
	318.790	30.924	271.506	15.955

El principal pasivo financiero a largo plazo es el bono verde. 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 del bono verde y de los préstamos bancarios bajo estructuras de *project finance* están sujetos al cumplimiento de una serie de *covenants* financieros y no financieros que se han venido cumpliendo hasta la fecha.

El principal pasivo financiero a corto plazo es la financiación corporativa formalizada con un sindicato de siete bancos en España.

3.2 Análisis de obligaciones contractuales y operaciones fuera de balance

El Grupo está expuesto a pasivos contingentes relacionados con garantías bancarias, certificados de caución y otras garantías proporcionadas en el curso normal de las operaciones. Al 30 de junio de 2023 el importe proporcionado de las garantías aportadas asciende a 56.324 miles de euros (46.095 miles de euros al 31 de diciembre de 2022).

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.

El Grupo está sujeto a las leyes y regulaciones vigentes en los mercados en los que opera, estando todas ellas sujetas a cambios, y pudiendo algunas de ellas entrar en conflicto entre sí. El Grupo desarrolla sus actividades en ubicaciones geográficas diversas, incluidos mercados emergentes y mercados con incertidumbres políticas. En la nota 2.2.c de estos estados financieros intermedios resumidos consolidados a 30 de junio de 2023 se describe el marco regulatorio más relevante que afecta al Grupo.

b) Licencias, autorizaciones, concesiones y permisos

El Grupo está obligado a obtener diversas aprobaciones de interconexión, ambientales, de construcción y otras aprobaciones administrativas en relación con sus operaciones en los países en los que opera. El incumplimiento de las leyes, reglamentos o normas aplicables o la no obtención o renovación de los permisos y aprobaciones necesarios puede desencadenar en la pérdida del derecho a operar en las instalaciones del Grupo o a continuar sus operaciones, la imposición de responsabilidades administrativas o la tramitación de procedimientos de incumplimiento u otras medidas que podrían tener el efecto de cerrar o limitar la producción de las instalaciones de generación del Grupo, afectando a su capacidad para competir con éxito en su segmento de operación, lo que podría tener un efecto material adverso en el Estado de resultados consolidado.

4.1.2. Riesgo operacional

a) *Pipeline* de proyectos

Los cambios en la composición de la cartera de proyectos o *pipeline* pueden tener un impacto significativo en los resultados de operación del Grupo. En términos generales, el aumento en el número de proyectos se traduce en un crecimiento general de los gastos en el Estado de resultados 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 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 las pólizas. El programa de seguros cubre los riesgos de lucro cesante anticipado, responsabilidad civil, riesgos de daños materiales, averías de maquinaria, 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 producción sean mínimos. Adicionalmente, el Grupo aplica criterios de disponibilidad de recambios en las plantas orientados a la 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 precio de mercado.

4.2. Riesgos financieros

La gestión del riesgo está controlada por el Departamento Central de Tesorería del Grupo con arreglo a políticas. 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 (por ejemplo, tipos de cambio o tipos de interés) afecten a los ingresos del Grupo o al valor de sus instrumentos financieros. El objetivo de la gestión del riesgo de mercado es gestionar y controlar la exposición a dicho riesgo dentro de parámetros aceptables, optimizando al mismo tiempo la rentabilidad. El Grupo utiliza derivados para gestionar los riesgos de mercado, así como cierra contratos de venta de energía a largo plazo a un precio determinable. Todas estas transacciones se llevan a cabo dentro de las pautas establecidas por el Grupo.

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. 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, principalmente, a tipo de interés fijo y 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, 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 resultados.

El Grupo firma acuerdos con clientes para asegurar el precio de venta de la energía vendida (*Power Purchase Agreements* o *PPAs*) y opera la mayor parte de sus instalaciones en el marco de sistemas de retribución regulados, permitiendo asegurar el precio de la energía durante un periodo de tiempo. La política del Grupo es que dichos acuerdos y los sistemas de retribución regulados cubran como mínimo el 70% de los ingresos, estando al cierre del ejercicio en un rango superior al 80%.

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 en la que se recibirán los flujos generados por los activos que financia.

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 riesgo de crédito es el riesgo de pérdida financiera para el Grupo si un cliente o contraparte de un instrumento financiero no cumple con sus obligaciones contractuales y surge principalmente de las cuentas a cobrar de clientes e inversiones en instrumentos de deuda.

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 Grupo ha establecido una política crediticia según la cual cada nuevo cliente se analiza individualmente para determinar su solvencia.

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 limitado, y sólo esporádicamente se han registrado algunos deterioros de cuentas a cobrar.

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 asegurarse, en la medida de lo posible, de que cuenta con la 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 contribuye a la supervisión de los requisitos de flujo de efectivo y optimizar el 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 la disponibilidad de financiación mediante la emisión de valores negociables o facilidades de crédito disponibles, en caso de ser necesario.

5. Circunstancias importantes ocurridas tras el cierre del ejercicio

Con posterioridad al cierre del período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023 y hasta la fecha de emisión de este informe, no se ha producido ningún hecho relevante.

6. Información sobre la evolución previsible del grupo

El Grupo continuará promoviendo inversiones relativas al desarrollo y construcción de los proyectos incluidos en el *pipeline*.

Las perspectivas actuales del negocio 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.

El Grupo se encuentra en una posición óptima para capitalizar el impulso a las energías renovables, basada en la experiencia en la operación de las tres tecnologías principales (hidráulica, eólica y solar fotovoltaica), controlando todas las fases de la cadena de valor, desde la detección de la oportunidad hasta la explotación de la instalación y la diversificación geográfica del *portfolio* y el *pipeline*.

Los proyectos en *Backlog* (395 MW), *Advanced Development* (248 MW) y *Early Stage* (1.025 MW) son indicadores de la fortaleza del plan del negocio del Grupo, su capacidad de expansión geográfica y el medio para generar ingresos operativos y flujos de caja adicionales a corto y medio plazo.

Con base en lo anterior, la estrategia para los próximos años incluye dos vertientes principales:

- i. por un lado, priorizar las áreas de crecimiento en función de criterios de rentabilidad y control de riesgos
- ii. hay que asegurar que el crecimiento sea sostenible desde el punto de vista ambiental y de integración en las comunidades en las que se desarrollan los proyectos.

7. Actividades de I+D

Durante los primeros seis meses de los ejercicios 2023 y 2022, el Grupo no ha realizado inversiones relevantes en actividades de investigación y desarrollo.

8. Adquisición y enajenación de acciones propias

Durante el ejercicio 2022, la Sociedad Dominante suscribió un contrato de liquidez con el objetivo de favorecer la liquidez de las transacciones y la regularidad de la cotización de sus acciones. Con fecha 27 de abril de 2023 se comunica el vencimiento de dicho contrato, suscribiéndose un nuevo contrato con otra entidad financiera con idéntica finalidad el 5 de mayo de 2023.

A 30 de junio de 2023 la Sociedad Dominante mantiene en cartera un total de 20.914 acciones con un saldo de 100 miles de euros registrados en el epígrafe Acciones propias dentro del Estado de situación financiera consolidado.

9. Política de dividendos

El objetivo del Grupo es reinvertir el flujo de caja operativo en el desarrollo del *pipeline* y aumentar el valor para el accionista a través de la ejecución del plan de negocio. No está prevista la distribución de dividendos hasta el ejercicio 2024, momento en el que se reconsiderará la política de dividendos de acuerdo con la evolución de las perspectivas de negocio y su rendimiento financiero.

La futura política de dividendos dependerá de varios factores, tales como 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 se consideren relevantes. 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.