



**CORPORACIÓN ACCIONA ENERGÍAS
RENOVABLES, S.A.**

y

**SOCIEDADES DEPENDIENTES
(Grupo consolidado)**

INFORME DE REVISION LIMITADA

INFORMACION FINANCIERA SEMESTRAL CORRESPONDIENTE AL PERIODO DE
SEIS MESES TERMINADO A 30 DE JUNIO DE 2023



Informe de revisión
limitada de Corporación
Acciona Energías
Renovables, S.A. y
sociedades
dependientes

(Junto con los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados y el Informe de Gestión Intermedio Consolidado de Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. y sociedades dependientes del periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023)



KPMG Auditores, S.L.
Paseo de la Castellana, 259 C
28046 Madrid

Informe de Revisión Limitada sobre Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados

A los accionistas de Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. por encargo de los Administradores de la Sociedad:

INFORME SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS RESUMIDOS CONSOLIDADOS

Introducción

Hemos realizado una revisión limitada de los estados financieros intermedios resumidos consolidados adjuntos (los "estados financieros intermedios") de Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. (la "Sociedad") y sociedades dependientes (en adelante el Grupo), que comprenden el balance de situación a 30 de junio de 2023, la cuenta de pérdidas y ganancias, el estado de ingresos y gastos reconocidos, el estado de cambios en el patrimonio neto, el estado de flujos de efectivo y las notas explicativas, todos ellos resumidos y consolidados, correspondientes al periodo de seis meses terminado en dicha fecha. Los administradores de la Sociedad son responsables de la elaboración de dichos estados financieros intermedios de acuerdo con los requerimientos establecidos en la Norma Internacional de Contabilidad (NIC) 34, Información Financiera Intermedia, adoptada por la Unión Europea, para la preparación de información financiera intermedia resumida, conforme a lo previsto en el artículo 12 del Real Decreto 1362/2007. Nuestra responsabilidad es expresar una conclusión sobre estos estados financieros intermedios basada en nuestra revisión limitada.

Alcance de la revisión

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

Conclusión

Como resultado de nuestra revisión limitada, que en ningún momento puede ser entendida como una auditoría de cuentas, no ha llegado a nuestro conocimiento ningún asunto que nos haga concluir que los estados financieros intermedios adjuntos del periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2023 no han sido preparados, en todos sus aspectos significativos, de acuerdo con los requerimientos establecidos en la Norma Internacional de Contabilidad (NIC) 34, Información Financiera Intermedia, adoptada por la Unión Europea, conforme a lo previsto en el artículo 12 del Real Decreto 1362/2007, para la preparación de estados financieros intermedios resumidos.

Párrafo de énfasis

Llamamos la atención sobre la nota 2 adjunta, en la que se menciona que los citados estados financieros intermedios adjuntos no incluyen toda la información que requerirían unos estados financieros consolidados completos preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera, adoptadas por la Unión Europea, por lo que los estados financieros intermedios adjuntos deberán ser leídos junto con las cuentas anuales consolidadas del Grupo correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2022. Esta cuestión no modifica nuestra conclusión.

INFORME SOBRE OTROS REQUERIMIENTOS LEGALES Y REGLAMENTARIOS

El informe de gestión intermedio consolidado adjunto del período de seis meses terminado el 30 de junio de 2023 contiene las explicaciones que los administradores de la Sociedad consideran oportunas sobre los hechos importantes acaecidos en este período y su incidencia en los estados financieros intermedios presentados, de los que no forma parte, así como sobre la información requerida conforme a lo previsto en el artículo 15 del Real Decreto 1362/2007. Hemos verificado que la información contable que contiene el citado informe de gestión concuerda con los estados financieros intermedios del período de seis meses terminado el 30 de junio de 2023. Nuestro trabajo se limita a la verificación del informe de gestión intermedio consolidado con el alcance mencionado en este mismo párrafo y no incluye la revisión de información distinta de la obtenida a partir de los registros contables de Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. y sociedades dependientes.

Párrafo sobre otras cuestiones

Este informe ha sido preparado a petición de los administradores de la Sociedad en relación con la publicación del informe financiero semestral requerido por el artículo 100 de la Ley 6/2023, de 17 de marzo, de los Mercados de Valores y de los Servicios de Inversión.

KPMG Auditores, S.L.



Eduardo González Fernández

27 de julio de 2023



**CORPORACIÓN ACCIONA ENERGÍAS
RENOVABLES, S.A.
y
SOCIEDADES DEPENDIENTES
(Grupo Consolidado)**

ESTADOS FINANCIEROS SEMESTRALES RESUMIDOS CONSOLIDADOS E
INFORME DE GESTIÓN INTERMEDIO CORRESPONDIENTES AL PERIODO DE SEIS
MESES TERMINADO A 30 DE JUNIO DE 2023

A.	ESTADOS FINANCIEROS SEMESTRALES RESUMIDOS CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES AL PERIODO DE SEIS MESES TERMINADO A 30 DE JUNIO DE 2023 DE CORPORACIÓN ACCIONA ENERGÍAS RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES (Grupo Consolidado)		3
B.	NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEMESTRALES RESUMIDOS CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES AL PERIODO DE SEIS MESES TERMINADO A 30 DE JUNIO DE 2023 DE CORPORACIÓN ACCIONA ENERGÍAS RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES (Grupo Consolidado)		9
	1. Actividades del Grupo	9	
	2. Bases de presentación y otra información	11	
	3. Cambios en la composición del grupo	14	
	4. Inmovilizado material	17	
	5. Arrendamientos	18	
	6. Fondo de comercio	19	
	7. Otros activos intangibles	20	
	8. Otros activos financieros no corrientes y corrientes e inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	21	
	9. Deudores a largo plazo y otros activos no corrientes	25	
	10. Patrimonio neto	25	
	11. Provisiones no corrientes y garantías comprometidas con terceros	28	
	12. Deudas con entidades de crédito y obligaciones y otros valores negociables	29	
	13. Otros pasivos no corrientes y corrientes	34	
	14. Dividendos pagados por la Sociedad Dominante	35	
	15. Beneficio por acción	36	
	16. Información por segmentos	36	
	17. Plantilla media	41	
	18. Hechos posteriores	41	
	19. Operaciones con partes vinculadas	41	
	20. Retribuciones y otras prestaciones	43	
C.	INFORME DE GESTIÓN INTERMEDIO CONSOLIDADO DEL PERIODO DE SEIS MESES TERMINADO A 30 DE JUNIO DE 2023		

A. ESTADOS FINANCIEROS SEMESTRALES RESUMIDOS CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES AL PERIODO DE SEIS MESES TERMINADO A 30 DE JUNIO DE 2023 DE CORPORACIÓN ACCIONA ENERGÍAS RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES (Grupo Consolidado)

Balance de situación resumido consolidado a 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022

(Millones de Euros)	Nota	No Auditado 30.06.23	No Auditado 31.12.22
Inmovilizado material	4	9.789	8.711
Derechos de uso	5	437	376
Fondo de comercio	6	13	-
Otros activos intangibles	7	220	229
Activos financieros no corrientes	8	41	32
Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	8	332	423
Activos por impuestos diferidos		484	509
Otros activos no corrientes	9	195	146
ACTIVOS NO CORRIENTES		11.511	10.426
Existencias		162	148
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar		767	631
Otros activos financieros corrientes	8	136	200
Activos por impuestos sobre las ganancias corrientes		117	92
Otros activos corrientes		185	150
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes		559	612
ACTIVOS CORRIENTES		1.926	1.833
TOTAL ACTIVO		13.437	12.259
Capital		329	329
Ganancias acumuladas		5.202	4.690
Resultado del ejercicio		405	759
Diferencias de conversión		22	92
Patrimonio atribuido a tenedores de instrumentos de patrimonio neto de dominante		5.958	5.870
Intereses minoritarios		450	391
PATRIMONIO NETO	10	6.408	6.261
Obligaciones y otros valores negociables	12	1.845	1.361
Deudas con entidades de crédito	12	1.490	403
Obligaciones por arrendamientos	5	442	388
Pasivos por impuestos diferidos		802	767
Provisiones	11	167	161
Otros pasivos no corrientes	13	539	507
PASIVOS NO CORRIENTES		5.285	3.587
Obligaciones y otros valores negociables	12	258	607
Deudas con entidades de crédito	12	110	58
Obligaciones por arrendamientos	5	20	16
Acreeedores comerciales y otras cuentas a pagar		503	592
Provisiones		1	4
Pasivos por impuestos sobre las ganancias corrientes		134	42
Otros pasivos corrientes	13	718	1.092
PASIVOS CORRIENTES		1.744	2.411
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO NETO		13.437	12.259

Las notas 1 a 20 forman parte integrante de los estados financieros semestrales resumidos consolidados a 30 de junio de 2023.

Cuenta de Pérdidas y Ganancias resumida consolidada correspondiente al periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2023 y 2022

(Millones de Euros)	Nota	No auditado 30.06.23	No auditado 30.06.22
Importe neto de la cifra de negocios		1.760	2.206
Otros ingresos		150	151
Aprovisionamientos		(845)	(1.074)
Gastos de personal		(123)	(102)
Otros gastos de explotación		(321)	(332)
Dotación a la amortización y variación de provisiones	4,5 y 7	(232)	(206)
Deterioro y resultados por enajenaciones de inmovilizado	4	(4)	(28)
Otras ganancias o pérdidas		145	
Resultado método de participación – objeto análogo	8	65	60
RESULTADO DE EXPLOTACION		595	675
Ingresos financieros		9	3
Gastos financieros		(73)	(64)
Diferencias de cambio		9	18
Resultado de variaciones de valor de instrumentos financieros a valor razonable		27	(62)
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES CONTINUADAS		567	570
Gasto por impuesto sobre beneficios		(139)	(154)
RESULTADO DEL PERIODO DE ACTIVIDADES CONTINUADAS		428	416
Resultado después de impuestos de las actividades interrumpidas		0	--
RESULTADO DEL PERIODO		428	416
Intereses minoritarios		(23)	(26)
RESULTADO ATRIBUIBLE A LA SOCIEDAD DOMINANTE		405	390
BENEFICIO BASICO POR ACCION ACTIVIDADES CONTINUADAS (Euros)	15	1,2	1,2
BENEFICIO DILUIDO POR ACCION ACTIVIDADES CONTINUADAS (Euros)	15	1,2	1,2
BENEFICIO BASICO POR ACCION (Euros)	15	1,2	1,2
BENEFICIO DILUIDO POR ACCION (Euros)	15	1,2	1,2

Las notas 1 a 20 forman parte integrante de los estados financieros semestrales resumidos consolidados a 30 de junio de 2023.

Estado de Ingresos y Gastos reconocidos resumido consolidado correspondiente al periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2023 y 2022

(Millones de Euros)	No Auditado 2023	No Auditado 2022
A) RESULTADO CONSOLIDADO DEL PERIODO	428	416
1. Resultado atribuido a la sociedad dominante	405	390
2. Intereses minoritarios	23	26
B) PARTIDAS QUE NO SERÁN RECLASIFICADAS A LA CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS	--	--
1. Por revalorización / (reversión de la revalorización) del inmovilizado material y de activos intangibles		
2. Por valoración de instrumentos financieros		
3. Por ganancias y pérdidas actuariales y otros ajustes		
4. Efecto impositivo		
C) PARTIDAS QUE PODRÁN SER RECLASIFICADAS A LA CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS	(84)	334
Ingresos y gastos imputados directamente en el patrimonio neto:	(10)	335
1. Por coberturas de flujos de efectivo	89	161
2. Diferencias de conversión	(78)	200
3. Resto de ingresos y gastos imputados directamente al patrimonio neto		
4. Efecto impositivo	(21)	(26)
Transferencias a la cuenta de pérdidas y ganancias:	(74)	(1)
1. Por coberturas de flujos de efectivo	(99)	(1)
2. Diferencias de conversión		
3. Resto de ingresos y gastos imputados directamente al patrimonio neto		
4. Efecto impositivo	25	
TOTAL INGRESOS / (GASTOS) RECONOCIDOS (A+B+C)	344	750
a) Atribuidos a la sociedad dominante	318	704
b) Atribuidos a intereses minoritarios	26	46

Las notas 1 a 20 forman parte integrante de los estados financieros semestrales resumidos consolidados a 30 de junio de 2023.

Estado Total de Cambios en el Patrimonio Neto resumido consolidado a 30 de junio de 2023

(Millones de Euros)	Capital social	Otras reservas	Acciones y particip. en patrimonio propias	Resultado del ejercicio	Diferencias de conversión	Cobertura de flujos de efectivo	Intereses minoritarios	Total
Saldo inicial al 01/01/2023	329	4.533	(4)	759	92	161	391	6.261
Ajuste por cambios de criterio contable								
Ajuste por errores								
Saldo inicial ajustado	329	4.533	(4)	759	92	161	391	6.261
Total ingresos/(gastos) reconocidos	--	--	--	405	(70)	(17)	26	344
Variación por ajustes de cambio de valor						(17)	11	(6)
Variación por diferencias de conversión					(70)		(8)	(78)
Variaciones por resultados actuariales de pensiones								--
Resultado del ejercicio				405			23	428
Otras variaciones de patrimonio neto	--	529	--	(759)	--	--	33	(197)
Aumentos (Reducciones) de capital								--
Otras variaciones de patrimonio neto		759		(759)				--
Distribución de dividendos		(230)					(17)	(247)
Operaciones con acciones o participaciones en patrimonio propias (netas)								--
Otras operaciones con socios o propietarios							50	50
Otras variaciones								--
Saldo final al 30/06/2023	329	5.062	(4)	405	22	144	450	6.408

Las notas 1 a 20 forman parte integrante de los estados financieros semestrales resumidos consolidados a 30 de junio de 2023.

Estado Total de Cambios en el Patrimonio Neto resumido consolidado a 30 de junio de 2022

	Capital social	Otras reservas	Acciones y particip. en patrimonio propias	Resultado del ejercicio	Diferencias de conversión	Cobertura de flujos de efectivo	Intereses minoritarios	Total
<i>(no auditado)</i>								
Saldo inicial al 01/01/2022	329	4.261	(2)	363	21	4	378	5.354
Ajuste por cambios de criterio contable								
Ajuste por errores								
Saldo inicial ajustado	329	4.261	(2)	363	0	25	378	5.354
Total ingresos/(gastos) reconocidos	--	--	--	390	176	138	46	750
Total ingresos/(gastos) reconocidos						138	(4)	134
Variación por diferencias de conversión					176		24	200
Variaciones por resultados actuariales de pensiones								--
Resultado del ejercicio				390			26	416
Otras variaciones de patrimonio neto	--	271	(1)	(363)	--	--	(10)	(103)
Aumentos (Reducciones) de capital								--
Otras variaciones de patrimonio neto		363		(363)				--
Distribución de dividendos		(92)					(13)	(105)
Operaciones con acciones o participaciones en patrimonio propias (netas)			(2)					(2)
Otras operaciones con socios o propietarios							4	4
Otras variaciones								--
Saldo final al 30/06/2022	329	4.532	(4)	390	197	142	415	6.001

Las notas 1 a 20 forman parte integrante de los estados financieros semestrales resumidos consolidados a 30 de junio de 2023.

Estado de Flujos de Efectivo resumido consolidado correspondiente al periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2023 y 2022

<i>(Millones de Euros)</i>	No auditado 30.06.23	No auditado 30.06.22
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN	191	835
Resultado antes de impuestos de actividades continuadas	567	570
Ajustes al resultado:	23	293
Amortización del inmovilizado y variación de provisiones y deterioros	4,5 y 7 233	242
Resultado de sociedades por el método de la participación antes de impuestos	8 (65)	(60)
Resultado de la enajenación de activos no corrientes	(142)	(8)
Ingresos y gastos financieros	64	61
Otros resultados que no generan movimiento de fondos	(67)	58
Cambios en el capital corriente	(275)	33
Variación de existencias	14	(48)
Variación en activo / pasivo corrientes	(289)	81
Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación:	(124)	(61)
Ingresos y gastos financieros corrientes	(67)	(35)
Dividendos recibidos de entidades asociadas y de otras inversiones financieras no corrientes	28	22
Cobros/(Pagos) por impuestos sobre beneficios	(81)	(84)
Variación en activo / pasivo no corriente operativo	(4)	36
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	(1.232)	(732)
Adquisición de inmovilizado material, intangible y activos financieros no corrientes	(1.245)	(691)
Pagos por la adquisición de entidades dependientes, neto de efectivo y equivalentes	13	(72)
Cobros por la venta de entidades dependientes, neto de efectivo y equivalentes	--	31
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN	990	435
Pago dividendos	(230)	(92)
Pagos de dividendos a socios externos	(17)	(12)
Cobros por emisión de instrumentos de pasivo financiero	1.234	728
Pagos por emisión de instrumentos de pasivo financiero	(60)	(177)
Flujo neto de instrumentos financieros con Grupo	--	--
Flujo neto de otros activos y pasivos financieros	5	11
Pago arrendamientos	(17)	(21)
Otros flujos de financiación	75	(2)
EFFECTO DE LAS VARIACIONES DE LOS TIPOS DE CAMBIO	(2)	7
AUMENTO/(DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES	(53)	545
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL INICIO DEL PERIODO	612	625
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERIODO	559	1.170
COMPONENTES DEL EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERIODO		
Caja y bancos	534	1.141
Otros activos financieros	25	29
TOTAL EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERIODO	559	1.170

Las notas 1 a 20 forman parte integrante de los estados financieros semestrales resumidos consolidados a 30 de junio de 2023.

B. NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEMESTRALES RESUMIDOS CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES AL PERIODO DE SEIS MESES TERMINADO A 30 DE JUNIO DE 2023 DE CORPORACIÓN ACCIONA ENERGÍAS RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES (Grupo Consolidado)

1. Actividades del Grupo

Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. (en adelante la “Sociedad Dominante” o “la Sociedad”) y sus sociedades filiales integran el Grupo Corporación Acciona Energías Renovables (en adelante “Corporación Acciona Energías Renovables” o el “Grupo”). Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. tiene su domicilio social, fiscal y sus oficinas centrales en Avenida de la Gran Vía de Hortaleza 1, 28033 (Madrid).

De acuerdo con el capítulo III sección Primera del TRLSC aprobado por el RDL 1/ 2010 de 2 de julio, Corporación Acciona Energías Renovables, S.A., Sociedad Dominante del Grupo, se encontraba inscrita en el Registro Mercantil como Sociedad Unipersonal hasta la admisión a cotización de parte de sus acciones el 1 de julio de 2021 en el Sistema de Interconexión Bursátil Español (SIBE - Bolsas de Madrid, Barcelona, Valencia y Bilbao). Desde el 20 de junio de 2022, el Grupo forma parte del selectivo “IBEX35”.

A 30 de junio de 2023, el accionista mayoritario de la Sociedad Dominante es Acciona, S.A., sociedad que igualmente tiene sus acciones admitidas a cotización en el Sistema de Interconexión Bursátil Español (SIBE - Bolsas de Madrid, Barcelona, Valencia y Bilbao).

El objeto social de la Sociedad lo constituye:

- La explotación de toda clase de recursos energéticos primarios mediante la promoción, desarrollo, diseño, construcción, gestión, operación, mantenimiento, reparación y explotación (i) de instalaciones de generación de electricidad a través de fuentes renovables de energía y (ii) de instalaciones de generación de hidrógeno verde.
- La comercialización, venta y almacenamiento de la energía eléctrica generada a través de instalaciones de producción de electricidad por medio de fuentes renovables de energía.
- La producción, transporte, almacenamiento, entrega, venta y comercialización de hidrógeno verde y de subproductos y derivados del hidrógeno.
- La realización de todo tipo de estudios e investigaciones relacionadas con el negocio eléctrico y energético en general, y muy particularmente con las energías renovables, así como con las tecnologías aplicables a dicho negocio.
- La realización de actividades de I+D+i, relacionadas con los negocios anteriores, así como el desarrollo de nuevas tecnologías auxiliares a las energías renovables.
- La realización de actividades de carácter preparatorio o complementario a aquellas incluidas en el objeto social.
- La prestación de todo tipo de servicios a las sociedades y empresas participadas, a cuyo fin, podrá otorgar a favor de las mismas, las garantías y afianzamientos que resulten oportunos.
- La gestión de su grupo empresarial constituido por las participaciones en otras sociedades y empresas.

Las actividades integrantes de su objeto social podrán ser desarrolladas por la Sociedad, total o parcialmente de modo indirecto, mediante la titularidad de acciones y participaciones en sociedades con idéntico o análogo objeto, tanto en España como en el extranjero.

El Grupo está sujeto a diferentes leyes y normativas en cada una de las jurisdicciones en las que opera, lo que requiere, en determinadas circunstancias, la necesidad de obtener concesiones, licencias, permisos y autorizaciones

para realizar sus ventas y prestar sus servicios. Los principales aspectos relativos al marco regulatorio significativo en el que actúan las diferentes sociedades que conforman el Grupo se encuentran descritos en la Nota 2.2 de las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2022. No obstante lo anterior, a la fecha de formulación de los presentes estados financieros consolidados resumidos por el periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023 se han dado a conocer los siguientes impactos, algunos de ellos potenciales, por motivos regulatorios:

- El 29 de junio de 2023 entra en vigor el RDL 5/2023, de 28 de junio, por el que se adoptan y prorrogan ciertas medidas de respuesta a las consecuencias económicas y sociales de la guerra de Ucrania, a la reconstrucción de la isla de La Palma y a otras situaciones de vulnerabilidad; de transposición de Directivas de la Unión Europea en materia de modificaciones estructurales de sociedades mercantiles y conciliación de la vida familiar y la vida profesional de los progenitores y los cuidadores; y de ejecución y cumplimiento del Derecho de la Unión Europea.

Esta norma contiene una serie de medidas a aplicar en multitud de ámbitos económicos y sociales. Entre las medidas adoptadas que afectan al sector renovable cabe destacar la adopción de las previsiones relativas a la actualización de los parámetros del régimen de retribución específica para los activos de generación mediante el uso de recursos de origen renovable para el periodo 2023-2025. Dichas previsiones alcanzan fundamentalmente a:

- o un cambio en el método para la obtención de los precios de mercado aplicables a las bandas del mecanismo de ajustes por desviaciones de precios de mercado, rebajándolos sensiblemente respecto de los establecidos en la propuesta de actualización de parámetros para dicho periodo publicada el 28 de diciembre de 2022.
 - o el valor medio ponderado de la cesta de precios de los mercados eléctricos para el año 2023 será el valor mínimo entre dicho valor, definido en el artículo 22 del RD 413/2014 y el precio medio anual del mercado diario e intradiario para el año 2023
 - o la actualización de los precios de los combustibles aplicables a la retribución a la operación para el primer y segundo semestres de 2023 para las instalaciones cuyos costes de explotación dependen esencialmente de dichos precios
- El 9 de julio de 2023 entra en vigor la orden TED/741/2023 de 30 de junio de actualización de parámetros retributivos aplicable al semiperiodo 2023-2025 sobre la base establecida en el RDL 5/2023, de 28 de junio, comentada anteriormente a efectos de su aplicación a partir del inicio del semiperiodo regulatorio que comienza el 1 de enero de 2023.

El impacto de estas medidas, en términos generales, no resulta material para el Grupo a 30 de junio de 2023 si bien, la citada orden confirma la expectativa obtenida del análisis realizado al cierre de los estados financieros a 31 de diciembre de 2022 que preveía la supresión de la retribución a la inversión para los activos eólicos durante el actual semiperiodo regulatorio y modifica al alza la retribución a la inversión esperada para los activos de biomasa para ese mismo periodo.

Este efecto conjuntamente con la estimación actualizada de precios de la energía a lo largo de la vida regulatoria de los activos, en base a los datos publicados por OMIP, ha dado lugar a que, en los estados financieros consolidados resumidos intermedios del periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023 se haya registrado un pasivo del ajuste acumulado por desviaciones de precios de mercado de aquellas instalaciones en las que se verifica que, a la fecha de cierre de los presentes estados financieros intermedios, sería más adverso el abandono del régimen retributivo que su permanencia (véase Nota 3.2.L de las cuentas anuales consolidadas del ejercicio cerrado a 31 de diciembre de 2022).

Los importes registrados a 30 de junio de 2023 por este concepto son de un incremento del pasivo no corriente por importe de 37,9 millones de euros (véase Nota 13) y una disminución del importe neto de la cifra de negocios y del resultado antes de impuestos por importe de 37,9 y 39,6 millones de euros respectivamente.

Las notas explicativas de los estados financieros semestrales consolidados adjuntos incluyen en la nota 16 *Información por segmentos* información detallada sobre los activos, pasivos y operaciones realizadas en cada una de las divisiones que conforman el Grupo Corporación Acciona Energías Renovables.

La capacidad instalada total atribuible del Grupo a 30 de junio de 2023 es de 10.829 MW (9.883,8 MW al 31 de diciembre de 2022) repartidas entre las diversas tecnologías en las que opera el Grupo tanto a nivel nacional como internacional.

| 2. Bases de presentación y otra información

a. Bases de presentación

De acuerdo con el Reglamento (CE) nº 1606/2002 del Parlamento Europeo y del Consejo del 19 de julio de 2002, todas las sociedades que se rijan por el Derecho de un estado miembro de la Unión Europea, y cuyos títulos valores coticen en un mercado regulado de alguno de los Estados que la conforman, deberán presentar sus cuentas anuales consolidadas correspondientes a los ejercicios que se iniciaron a partir del 1 de enero de 2005 conforme a las Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante, NIIF) que hayan sido previamente adoptadas por la Unión Europea.

Las cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio 2022 del Grupo Corporación Acciona Energías Renovables fueron formuladas por los Administradores de la Sociedad Dominante en la reunión del Consejo de Administración celebrada el día 27 de febrero de 2023, de acuerdo con el marco normativo de información financiera que resulta de aplicación y, en particular, de acuerdo con los principios y criterios establecidos por las NIIF adoptadas por la Unión Europea, aplicando los principios de consolidación, políticas contables y criterios de valoración descritos en las notas 2 y 3 de la memoria de dichas cuentas anuales consolidadas, de forma que muestran la imagen fiel del patrimonio consolidado y de la situación financiera consolidada del Grupo a 31 de diciembre de 2022 y de los resultados consolidados de sus operaciones, de los cambios en el estado consolidado de ingresos y gastos reconocidos, de los cambios en el patrimonio neto consolidado y de los flujos de efectivo consolidados correspondientes al ejercicio anual terminado en dicha fecha. Dichas cuentas anuales consolidadas han sido aprobadas por la Junta General de Accionistas celebrada el 1 de junio de 2023. Las cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio 2022 del accionista mayoritario de la Sociedad Dominante, Acciona, S.A., fueron formuladas el 27 de febrero de 2023, habiéndose aprobado por la Junta General de Accionistas el día 20 de junio de 2023.

Los presentes estados financieros semestrales resumidos consolidados se presentan de acuerdo con la NIC 34 Información Financiera Intermedia y las circulares 1/2008, 5/2015 y 3/2018 de la Comisión Nacional del Mercado de Valores, y han sido formulados por los Administradores de la Sociedad Dominante el 27 de julio de 2023, todo ello conforme a lo previsto en el artículo 12 del Real Decreto 1362/2007.

De acuerdo con lo establecido por la NIC 34, la información financiera intermedia se prepara únicamente con la intención de poner al día el contenido de las últimas cuentas anuales consolidadas formuladas por el Grupo, poniendo énfasis en las nuevas actividades, sucesos y circunstancias ocurridos durante el semestre y no duplicando la información publicada previamente en las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2022. Por todo lo anterior, para una adecuada comprensión de la información que se incluye en estos estados financieros semestrales resumidos consolidados, los mismos deben leerse conjuntamente con las cuentas anuales consolidadas del Grupo correspondientes al ejercicio 2022.

Durante el primer semestre de 2023 han entrado en vigor las siguientes normas contables, modificaciones e interpretaciones:

Normas, modificaciones e interpretaciones	Descripción	Aplicación obligatoria ejercicios iniciados a partir de
Adoptadas por la UE		
Modificación a la NIC 1 – Desglose de políticas contables.	Modificaciones que permiten a las entidades identificar adecuadamente la información sobre políticas contables materiales que debe ser desglosada en los estados financieros.	1 de enero de 2023
Modificación a la 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 cómo 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 entidades aseguradoras que aplican la NIIF 17 y la NIIF 9 por primera vez al mismo tiempo.	1 de enero de 2023
NIIF 17 – Contratos de Seguros y sus modificaciones.	Reemplaza a la NIIF 4 y recoge los principios de registro, valoración, presentación y desglose de los contratos de seguros con el objetivo de que la entidad proporcione información relevante y fiable que permita a los usuarios de la información financiera determinar el efecto que los contratos de seguros tienen en los estados financieros.	1 de enero de 2023
No adoptadas por la UE		
Modificación a la NIC 12 Reforma fiscal - Reglas Modelo Pilar 2.	Esta modificación 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

Los Administradores del Grupo no esperan impactos significativos por la introducción de estas modificaciones al ser aplicaciones de carácter prospectivo, modificaciones de presentación y desglose y/o al tratar aspectos no aplicables o no significativos a las operaciones del Grupo a excepción de los impactos derivados de la modificación de la NIC 12 – Impuestos diferidos derivados de activos y pasivos que resultan de una única transacción, en la que se reduce el alcance de la exención del reconocimiento inicial para que no aplique a transacciones que den lugar a diferencias temporales deducibles y gravables, por lo que se deberán reconocer los activos y pasivos por impuestos diferidos asociados con:

- activos por derecho de uso y pasivos por arrendamiento, y
- pasivos por desmantelamiento, restauración y similares, y los importes correspondientes reconocidos como parte de los costes de los activos relacionados.

El reconocimiento de estos impuestos anticipados y diferidos aplica también al período comparativo 2022 presentado, teniendo un impacto no significativo en el patrimonio neto a efectos de estos estados intermedios resumidos consolidados en su conjunto.

Con respecto a la modificación a la NIC12 – Reforma fiscal – Reglas Modelo Pilar 2, la Dirección está siguiendo de cerca los desarrollos relacionados con la implementación de las reformas fiscales internacionales que introducen un impuesto mínimo adicional global (Pilar 2). En 2023 el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad ha emitido modificaciones a la NIC 12 que proporcionan una excepción temporal obligatoria de la contabilidad de impuestos diferidos para el impuesto adicional y requieren nuevas revelaciones en los estados financieros anuales. Sin embargo, dado que ninguna de las jurisdicciones en las que opera el Grupo ha promulgado o promulgado sustancialmente la legislación fiscal relacionada con el impuesto complementario, a 30 de junio de 2023 no hay impacto en los Estados Financieros semestrales resumidos consolidados del Grupo.

Las políticas y criterios contables utilizados en la elaboración de estos estados financieros semestrales resumidos consolidados son uniformes con los aplicados en las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2022.

No existe ningún principio contable o criterio de valoración que, teniendo un efecto significativo en los estados financieros semestrales resumidos consolidados, se haya dejado de aplicar en su elaboración.

Estos estados financieros se presentan, salvo indicación en contrario, en millones de euros, por ser la moneda funcional de la sociedad Dominante.

b. Estimaciones y juicios de la Dirección

En los presentes estados financieros semestrales resumidos consolidados se han utilizado estimaciones realizadas por los Administradores del Grupo para valorar algunos de los activos, pasivos, ingresos, gastos y compromisos que figuran registrados en ellos. Básicamente, estas estimaciones se refieren a:

- La valoración de activos con indicios de deterioro para determinar la existencia de pérdidas por deterioro de los mismos y el cálculo del valor recuperable.
- La vida útil de los activos materiales e intangibles.
- Las hipótesis empleadas para el cálculo del valor razonable de los instrumentos financieros.
- La probabilidad de ocurrencia y el importe, en su caso, de los pasivos de importe indeterminado o contingentes.
- Los costes futuros para el desmantelamiento de las instalaciones y restauración de terrenos.
- La tasa incremental utilizada en la valoración de contratos de arrendamiento y la determinación del plazo del arrendamiento.
- La energía pendiente de facturación suministrada a los clientes en el negocio de comercializadora.
- El gasto por impuesto sobre sociedades que, de acuerdo a la NIC 34, se reconoce en periodos intermedios sobre la base de la mejor estimación del tipo impositivo efectivo que el Grupo espera para el periodo anual, y la recuperación de los impuestos diferidos reconocidos.
- La estimación del Valor Neto Actualizado (VNA) y de la retribución a la inversión a obtener en cada una de las instalaciones tipo (IT) en las que opera el Grupo en España en el recálculo de parámetros del siguiente semiperiodo regulatorio.

Estas estimaciones se realizaron en función de la mejor información disponible a la fecha sobre los hechos analizados. No obstante, es posible que acontecimientos que puedan tener lugar en el futuro obliguen a modificarlas (al alza o a la baja) con posterioridad a 30 de junio de 2023, lo que se haría, en su caso, conforme a lo establecido en la NIC 8 de forma prospectiva reconociendo los efectos del cambio de estimación en la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada de los ejercicios afectados.

Durante el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2023 no se han producido cambios significativos en las estimaciones realizadas al cierre del ejercicio 2022.

c. Activos y pasivos contingentes

En la nota 15 de la memoria de las cuentas anuales consolidadas del Grupo Corporación Acciona Energías Renovables correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2022, se facilita información sobre los activos y pasivos contingentes a dicha fecha. Durante los seis primeros meses de 2023 no se han producido cambios significativos en los activos y pasivos contingentes del Grupo.

d. Comparación de la información

La información contenida en estos estados financieros semestrales resumidos consolidados correspondientes al periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023 y al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2022 se presenta, única y exclusivamente, a efectos comparativos con la información relativa al período de seis meses terminado a 30 de junio de 2022.

e. Estacionalidad de las transacciones del Grupo

La mayoría de las actividades realizadas por las sociedades del Grupo no cuentan con un carácter cíclico o estacional de carácter significativo, si bien algunos negocios del Grupo, como son el eólico o el hidráulico, presentan cierta estacionalidad en sus ingresos. No obstante, esta estacionalidad no afecta significativamente a la comparación de la información, por lo que no se requieren desgloses específicos en las presentes notas explicativas a los estados financieros intermedios.

f. Importancia relativa

Al determinar la información a desglosar en las presentes notas explicativas sobre las diferentes partidas de los estados financieros u otros asuntos, los Administradores del Grupo, de acuerdo con la NIC 34, han tenido en cuenta la importancia relativa en relación con los estados financieros intermedios resumidos consolidados del periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023.

| 3. Cambios en la composición del grupo

En los Anexos I, II y III de las cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio 2022 el Grupo Corporación Acciona Energías Renovables presenta información relevante sobre las sociedades dependientes, operaciones conjuntas, entidades asociadas y negocios conjuntos que lo componen. Durante el periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023, se han producido las siguientes variaciones de perímetro de consolidación significativas:

- En abril de 2023, la sociedad Acciona Generación Renovable, S.A., participada al 100% por el Grupo, acordó la compra de las participaciones representativas del 50% del capital de la sociedad Med Wind Energy, S.L., sujeta al cumplimiento de ciertas condiciones precedentes, fundamentalmente relacionadas con el cumplimiento de la reglamentación de Competencia.

Esta sociedad es titular, como activo más relevante, del 50% del capital de la sociedad Energías Renovables Mediterráneas, S.A. (Renomar), sociedad titular de 493,5 MW eólicos en operación en la Comunidad Valenciana, y en la que el Grupo ya participaba al 50%, que se integraba por el método de la participación. Como consecuencia de esta adquisición, el Grupo ha incrementado indirectamente su participación en la sociedad Energías Renovables Mediterráneas, S.A. en un 25%, hasta alcanzar el 75%, obteniendo control sobre la misma.

En junio de 2023 y tras la verificación del cumplimiento de las condiciones precedentes, la adquisición quedó perfeccionada. El precio de adquisición ha ascendido a 118 millones de euros, que han sido pagados en su totalidad. El detalle de la combinación de negocios es el que sigue (en millones de euros):

Sociedad	Coste de adquisición	Porcentaje indirecto adquirido	Valor razonable de activos y pasivos de la compañía	Fondo de comercio provisional
Renomar (Sociedad participada en un 50% por Med Wind Energy, S.L.)	118	25,00%	474	--

A continuación, se muestra el detalle del valor razonable provisional de los activos y pasivos integrados del grupo Med Wind Energy, S.L. en el momento de la toma de control (en millones de euros):

Med Wind Energy	
Detalle de activos identificados:	
Otros activos intangibles	-
Otros activos no corrientes	593
Activos no corrientes	593
Activos corrientes	173
Total activos identificados	766
Detalle de pasivos identificados:	
Pasivos no corrientes	242
Pasivos corrientes	50
Total pasivos identificados	292
Total activos netos identificados	474

Conforme a lo establecido por NIIF 3 en relación con las combinaciones de negocios realizadas por etapas, la participación preexistente ha sido revalorizada arrojando una plusvalía de 145 millones de euros registrada en el epígrafe *Otras ganancias y pérdidas*, incluyendo, entre otros conceptos la reversión de márgenes por operaciones internas y la reclasificación a resultados de partidas registradas directamente en patrimonio neto.

El importe neto de la cifra de negocios y resultado después de impuestos aportados por la sociedad Renomar desde la fecha de la combinación de negocios hasta el 30 de junio de 2023 ascendió a 34 y 20 millones de euros respectivamente. Si la combinación de negocios hubiera tenido lugar el 1 de enero de 2023, el importe neto de la cifra de negocios, así como el resultado después de impuestos, habría ascendido a 123 y 74 millones de euros.

- En mayo de 2023, la sociedad Corporación Eólica Catalana, S.L., participada al 50% por el Grupo y en otro 50% por Acciona, S.A., ha adquirido participaciones representativas del 70% del capital de las sociedades Solideo Eco Systems, S.L. y Solideo Energy, S.L. El importe de la compra ha ascendido a 26 millones de euros.

El Grupo Solideo es líder en soluciones de autoconsumo y eficiencia energética para clientes residenciales y pequeñas y medianas empresas. Asimismo, Solideo ofrece también baterías para el almacenaje eléctrico, puntos de recarga para vehículos eléctricos y sistemas de climatización por aerotermia. El plan de negocio de la compañía contempla la puesta en marcha de nuevos segmentos de negocio como la generación distribuida –a pequeña escala y cercana a los puntos de consumo–, la creación de comunidades solares o la comercialización de energía.

Solideo ha alcanzado una posición de liderazgo en Cataluña en autoconsumo eléctrico. Su plan estratégico para los próximos años se fundamenta en el impulso de su expansión geográfica para lograr cobertura en todo el territorio nacional. La integración del negocio de Solideo aporta al Grupo acceso al negocio doméstico y pymes, con importantes sinergias con distintas divisiones de negocios del grupo.

El detalle de la combinación de negocios registrada por Corporación Eólica Catalana, S.L. es el que sigue (en millones de euros):

Sociedad	Coste de adquisición	Porcentaje adquirido	Valor provisional de activos y pasivos de la compañía	Fondo de comercio provisional
Grupo Solideo	26	70,00%	--	26

A continuación, se muestra el detalle del valor razonable provisional de los activos y pasivos integrados del grupo Solideo en el momento de la toma de control (en millones de euros):

	Solideo
Detalle de activos identificados:	
Otros activos intangibles	1
Otros activos no corrientes	1
Activos no corrientes	2
Activos corrientes	14
Total activos identificados	16
Detalle de pasivos identificados:	
Pasivos no corrientes	2
Pasivos corrientes	14
Total pasivos identificados	16
Total activos netos identificados	--

Como consecuencia de la diferencia que se ha puesto de manifiesto en la sociedad Corporación Eólica Catalana, S.L. entre el coste de la adquisición y el valor razonable de los activos netos adquiridos, el Grupo ha registrado un fondo de comercio por el 50% de dicha diferencia, esto es, 13 millones de euros (véase nota 6).

Durante el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2023, no se han efectuado altas o bajas de participaciones significativas diferentes de las comentadas anteriormente.

4. Inmovilizado material

El movimiento correspondiente a los seis primeros meses de los ejercicios 2023 y 2022 tanto en valores de coste como de amortización acumulada se desglosa, en millones de euros, de la siguiente forma:

Inmovilizado material	Terrenos y construcciones	Instalaciones técnicas y maquinaria	Otras instalaciones	Otro inmovilizado	Anticipos e inmovilizado en curso	Amortización	Deterioro	Total
Período de seis meses terminado a 30 de junio de 2022								
Saldo a 31.12.2021	250	12.625	27	28	610	(5.452)	(623)	7.465
Variaciones por cambios de perímetro			8			(8)		
Altas / Dotación	2	33	2		380	(180)	(36)	201
Traspasos		53	2		(55)			
Diferencias de Conversión y otros		460		1	30	(127)	(12)	352
Saldo a 30.06.2022	252	13.171	39	29	965	(5.767)	(671)	8.018
Período de seis meses terminado a 30 de junio de 2023								
Saldo a 31.12.2022	250	13.163	44	30	1.780	(5.936)	(620)	8.711
Variaciones por cambios de perímetro	15	914				(426)		503
Altas / Dotación		2	4	2	902	(199)	(1)	710
Bajas		(4)			(2)	3		(3)
Traspasos		306	2		(307)			1
Diferencias de Conversión y otros		(139)	1		(43)	44	4	(133)
Saldo a 30.06.2023	265	14.242	51	32	2.330	(6.514)	(617)	9.789

El principal movimiento del periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2023 se corresponde con las altas por las variaciones de perímetro realizadas en el semestre, principalmente debido a la incorporación por el método de integración global de Renomar (ver nota 3). Adicionalmente, las altas en el epígrafe de "Anticipos e inmovilizado en curso" se corresponden con las inversiones en curso realizadas fundamentalmente en instalaciones de generación eólica en Australia y Perú principalmente, e inversiones de instalaciones en curso de generación fotovoltaica en Estados Unidos, España y República Dominicana principalmente.

En el periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2023 ha entrado en funcionamiento un parque eólico ubicado en Australia denominado "Mortlake", una planta fotovoltaica ubicada en España denominada "Bolarque" y una planta fotovoltaica ubicada en República Dominicana denominada "Calabaza". Por estos conceptos se incluye en la línea de "Traspasos" un traslado desde la partida de inmovilizado en curso a la partida de instalaciones de generación eléctrica por importe de 303 millones de euros.

En el apartado "Otras variaciones" se incluye principalmente el efecto negativo de la variación del tipo de cambio del periodo generado fundamentalmente en las instalaciones situadas en Estados Unidos, Chile y México, cuyos estados financieros se integran en dólares estadounidenses, así como en instalaciones ubicadas en Australia y Sudáfrica principalmente por haberse depreciado sus respectivas monedas frente al euro desde diciembre de 2022.

El Grupo, de acuerdo a los procedimientos internos establecidos al respecto, analiza la evolución de la rentabilidad de los principales activos, evaluando el cumplimiento o, en su caso, la aparición de desviaciones en las principales hipótesis y estimaciones que subyacen en los test de deterioro, así como la existencia de cambios relevantes referentes al entorno regulatorio, económico o tecnológico, en los mercados en los que los activos operan, para la adecuada actualización de las provisiones por deterioro durante el periodo. Durante el primer semestre del 2023, no se han puesto de manifiesto aspectos relevantes a reseñar.

A 30 de junio de 2023 determinadas sociedades del Grupo han activado como mayor valor del inmovilizado material gastos financieros por importe de 26 millones de euros (4 millones de euros a 30 de junio de 2022).

Las sociedades del Grupo mantienen a 30 de junio de 2023 compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material por importe de 980 millones de euros por las instalaciones eólicas y fotovoltaicas actualmente en construcción en Australia, Estados Unidos, Perú, Croacia y España principalmente. Los compromisos a 31 de diciembre de 2022 ascendían a 1.203 millones de euros por las instalaciones eólicas y fotovoltaicas en construcción en Estados Unidos, Australia y Perú principalmente.

El Grupo tiene formalizadas pólizas de seguros para cubrir los posibles riesgos a que están sujetos los diversos elementos de su inmovilizado material, así como las posibles reclamaciones que se le puedan presentar por el ejercicio de su actividad, entendiendo que dichas pólizas cubren de manera suficiente los riesgos a los que están sometidos.

A 30 de junio de 2023 el importe neto de activos materiales que se encuentran en garantía de deudas de financiación asociadas a un proyecto específico es de 1.126 millones de euros (706 millones de euros a 31 de diciembre de 2022).

El Grupo mantiene hipotecados terrenos y edificios en garantía de préstamos concedidos, cuyo valor neto contable en libros a 30 de junio de 2023 asciende a 20 millones de euros (20 millones de euros a 31 de diciembre de 2022).

5. Arrendamientos

5.1 Activos por Derechos de Uso

El movimiento correspondiente a los seis primeros meses de los ejercicios 2023 y 2022 tanto en valores de coste como de amortización acumulada se desglosa, en millones de euros, de la siguiente forma:

Derechos de Uso	Terrenos y bienes naturales	Construcciones	Instalaciones técnicas	Maquinaria y elementos de transportes	Amortización	Total
Período de seis meses terminado a 30 de junio de 2022						
Saldo a 31.12.2021	343	11	91	4	(83)	366
Altas / Dotación	8	1		1	(14)	(4)
Bajas	(1)					(1)
Diferencias de Conversión y otros	14		7		(3)	18
Saldo a 30.06.2022	364	12	98	5	(100)	379
Período de seis meses terminado a 30 de junio de 2023						
Saldo a 31.12.2022	413	17	20	10	(84)	376
Variaciones por cambios de perímetro	20					20
Altas / Dotación	54	2		4	(11)	49
Bajas						
Diferencias de Conversión y otros	(5)		(1)		(2)	(8)
Saldo a 30.06.2023	482	19	19	14	(97)	437

Las altas acaecidas en el periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2023 en el apartado "Terrenos y bienes naturales" de derechos de uso provienen fundamentalmente del reconocimiento de derechos de uso sobre terrenos en Estados Unidos, Perú y España, y a la reevaluación de contratos ya registrados debido a actualizaciones en las

condiciones de los mismos. Además, la variación de perímetro se debe al cambio de método de consolidación de Renomar (ver nota 3).

En el apartado "Otras variaciones" se incluye principalmente el efecto negativo de la variación del tipo de cambio del periodo generado fundamentalmente en los activos registrados en Estados Unidos, Chile y México, cuyos estados financieros se integran en dólares estadounidenses, así como derechos de uso ubicados en Australia principalmente por haberse depreciado sus respectivas monedas frente al euro desde diciembre de 2022.

En el primer semestre de 2023, el Grupo ha registrado en la cuenta de pérdidas y ganancias gasto por intereses y por amortización por importe de 12 y 11 millones de euros, respectivamente, asociados a estos contratos de arrendamientos (11 y 14 millones de euros, respectivamente en el periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2022). Adicionalmente, el Grupo ha registrado en la cuenta de pérdidas y ganancias en el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2023 un gasto de 7 millones de euros asociados a rentas variables (5,8 millones de euros a 30 de junio de 2022).

Durante el periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2023 y 2022, no han existido deterioros registrados en la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada del Grupo.

5.2 Obligaciones por arrendamiento no corrientes y corrientes

El saldo de pasivo asociado a contratos de arrendamiento, a 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 se detalla a continuación, en millones de euros:

	30 de junio 2023			31 de diciembre 2022		
	Corriente	No corriente	Total	Corriente	No corriente	Total
Obligaciones por arrendamiento	20	442	462	16	388	404
Total pasivo por arrendamientos	20	442	462	16	388	404

El Grupo no cuenta con contratos de arrendamiento que contengan garantías de valor residual significativas.

El importe total de salidas de efectivo por arrendamientos asciende a 31 millones de euros en el periodo de seis meses terminado a 30 de junio 2023 (34 millones de euros en el periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2022), de los cuales 17 millones se incluyen como flujo de efectivo de financiación y el resto como flujo de intereses (21 millones de euros en el periodo de seis meses a 30 de junio de 2022).

6. Fondo de comercio

El desglose a 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 de este capítulo del balance de situación consolidado adjunto, en millones de euros, se indica a continuación:

	Saldo a 30.06.23	Saldo a 31.12.22
Grupo Solideo	13	
Total	13	--

En el primer semestre del ejercicio 2023 se ha registrado un fondo de comercio surgido en la operación de compraventa del Grupo Solideo descrita en la nota 3.

7. Otros activos intangibles

El movimiento correspondiente a los seis primeros meses de los ejercicios 2023 y 2022 tanto en valores de coste como de amortización acumulada se desglosa, en millones de euros, de la siguiente forma:

Otros activos intangibles	Desarrollo	Concesiones	Otros	Aplicaciones informáticas	Amortización	Deterioro	Total
Periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2022							
Saldo a 31.12.2021	14	200	5	33	(114)	(2)	136
Variaciones por cambios de perímetro		12					12
Altas / Dotación	1	2		2	(6)		(1)
Diferencias de Conversión y otros		10	1		(5)		6
Saldo a 30.06.2022	15	224	6	35	(125)	(2)	153
Periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2023							
Saldo a 31.12.2022	17	309	5	44	(144)	(2)	229
Variaciones por cambios de perímetro		1					1
Altas / Dotación		3		3	(13)		(7)
Traspasos		(1)					(1)
Diferencias de Conversión y otros	1	(4)	1				(2)
Saldo a 30.06.2023	18	308	6	47	(157)	(2)	220

Los movimientos más significativos del periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2023 se corresponden con los incrementos relacionados con la adquisición de participaciones en sociedades titulares de derechos sobre activos intangibles destinados al desarrollo de proyectos de energía renovable futuros (en República Dominicana, principalmente). Adicionalmente, se han registrado traspasos con destino al inmovilizado material referentes a derechos expectantes asociados, principalmente, a la planta fotovoltaica de Bolarque en España por importe neto total de 1 millón de euros.

A 30 de junio de 2023 y 2022, no se han producidos deterioros significativos en el epígrafe de otros activos intangibles ni se han puesto de manifiesto minusvalías significativas no cubiertas con las provisiones existentes.

El desglose del epígrafe concesiones a 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es el siguiente:

Concesiones	30 de junio 2023			31 de diciembre 2022		
	Coste	Amortización y deterioro	Total	Coste	Amortización y deterioro	Total
Conc. intangibles (CINIIF12)	113	(53)	60	116	(51)	65
Otras concesiones	195	(65)	130	193	(59)	134
Total	308	(118)	190	309	(110)	199

La línea “Concesiones” incluye, principalmente, aquellos activos concesionales en los que el riesgo de recuperación del activo es asumido por el operador. La única concesión registrada bajo CINIIF 12 dentro del epígrafe de Concesiones corresponde a una instalación eólica en Costa Rica operada por la sociedad Consorcio Eólico Chiripa, participada por el Grupo en un 65%. La mencionada concesión es para la construcción y operación del parque eólico de Chiripa por un periodo de 20 años, hasta 2033, estando actualmente en operación.

Este epígrafe incluye además como “Otras concesiones” el coste de las concesiones administrativas para la explotación de centrales hidroeléctricas, los derechos expectantes y activos intangibles identificables para el desarrollo de proyectos renovables futuros adquiridos a terceros mediante la adquisición de participaciones en sociedades titulares de esos derechos a través de combinaciones de negocios.

8. Otros activos financieros no corrientes y corrientes e inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación

8.1 Otros activos financieros no corrientes y corrientes

El desglose del saldo de este capítulo del balance de situación consolidado del Grupo a 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, presentados por naturaleza y categorías a efectos de valoración se muestra a continuación:

Millones de Euros					
30.06.23					
<i>Activos Financieros</i> <i>Naturaleza / Categoría</i>	Activos Financieros designados a valor razonable con cambios en resultados	Activos Financieros a valor razonable con cambios en el estado consolidado de ingresos y gastos reconocidos	Activos Financieros a coste amortizado	Derivados de Cobertura	Total
Instrumentos de patrimonio	1				1
Otros créditos con empresas del Grupo y asociadas			32		32
Derivados			8		8
<i>Largo plazo / no corrientes</i>	1	--	40	--	41
Otros créditos con empresas del Grupo y asociadas			1		1
Otros créditos			67		67
Derivados			68		68
<i>Corto plazo / corrientes</i>	--	--	136	--	136
Total	1	--	176	--	177

Millones de Euros

31.12.22					
<i>Activos Financieros Naturaleza / Categoría</i>	Activos financieros razonable con cambios en resultados	Activos financieros a valor razonable con cambios en el estado consolidado de ingresos y gastos reconocidos	Activos financieros a coste amortizado	Derivados de cobertura	Total
Instrumentos de patrimonio					--
Otros créditos con empresas del Grupo y asociadas			29		29
Derivados					--
Otros activos financieros			3		3
<i>Largo plazo / no corrientes</i>	--	--	32	--	32
Otros créditos con empresas del Grupo y asociadas			1		1
Otros créditos			68		68
Derivados				8	8
Otros activos financieros			123		123
<i>Corto plazo / corrientes</i>		--	192	8	200
Total	--	--	224	8	232

En el apartado de “Otros créditos” se registran, fundamentalmente, depósitos que están pignorados en cumplimiento de las cláusulas de garantía de los contratos de financiación de proyectos de cada uno de los parques en explotación, remunerados a tipos de interés de mercado. Durante el periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2023, las principales variaciones se corresponden fundamentalmente con las dotaciones y liberaciones de fondos a las cuentas de reserva del servicio de la deuda realizadas por parte de las sociedades del Grupo.

En el epígrafe “Otros créditos con empresas del Grupo y asociadas” se registran, entre otros, los créditos concedidos a empresas asociadas que se integran por el método de participación. Estos créditos devengan intereses anuales a tipos de mercado. El valor de mercado de estos activos no difiere sustancialmente del valor contabilizado.

En el epígrafe “Otros activos financieros” a largo plazo y a corto plazo, se encuentran registrados, principalmente, los depósitos y fianzas entregadas por el Grupo, entre los que destacan los entregados por la sociedad del Grupo Acciona Green Energy Developments, S.L., para poder operar en los mercados de operaciones de energía eléctrica tanto diarios como a plazo.

Durante el periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2023 no se han producido pérdidas por deterioro significativas en los saldos que componen los activos financieros no corrientes y corrientes.

La jerarquía de valoración de los instrumentos financieros a valor razonable ha sido descrita en la nota 3.2 f) de las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2022.

8.2 Inversiones aplicando el método de participación

El movimiento correspondiente a los seis primeros meses de los ejercicios 2023 y 2022 de este epígrafe del balance de situación se desglosa, en millones de euros, de la siguiente forma:

Sociedad participada	Saldo a 31.12.22	Participación en resultados antes de impuestos	Dividendo	Efecto impositivo y otras variaciones	Saldo a 30.06.23
Energías Renovables Mediterráneas, S.A.	101	39		(140)	--
Parques Eólicos de Buio, S.L.	49	10	(10)	1	50
Amper Central Solar, S.A.	48	10		(2)	56
Grupo Cathedral Rocks	18	1	(3)	(1)	15
Parque Eólico de Deva, S.L.	7	1	(2)	(1)	5
Parque Eólico de Tea, S.L.	10	3	(4)		9
Parque Eólico de Bobia y San Isidro, S.L.	8	1	(3)	(1)	5
Parque Eólico Ameixenda Filgueira, S.L.	7	1	(2)		6
Parque Eólico A Ruña, S.L.	5		(1)		4
Blue Canyon Winpower, LLC	1				1
Grupo Energy Corp. Hungary	4	1	(1)		4
Parque Eólico Virxe do Monte, S.L.	3				3
Parque Eólico Adraño, S.L.	4	1	(1)		4
Grupo Eurovento	2				2
Parque Eólico Vicedo, S.L.	2				2
Parque Eólico Currás, S.L.	2	1	(1)		2
Alsubh Solar Power, S.A.E.	6	1		(1)	6
Sunrise Energy, S.A.E.	6	1		(1)	6
Rising Sun Energy, S.A.E.	6	1		(1)	6
AT Solar V, SAPI de CV	17	(1)		1	17
Tuto Energy II, S.A.P.I. de C.V.	18	(1)		2	19
Parque Eólico de Abara, S.L.	9	(1)			8
Power to Green Hydrogen Mallorca, S.L.	14				14
Eolink, S.A.S.	6				6
The Blue Circle, Pte. Ltd.	32	(1)			31
Nordex H2, S.L.U.	34			7	41
Otras	4	(3)		9	10
Total	423	65	(28)	(128)	332

<i>Sociedad participada</i>	Saldo a 31.12.21	Participación en resultados antes de impuestos	Dividendo	Efecto impositivo y otras variaciones	Saldo a 30.06.22
Energías Renovables Mediterráneas, S.A.	105	4	(30)	1	80
Desarrollo de Energías Renovables de Navarra, S.A.	17	13	(9)	(21)	--
Parques Eólicos de Buio, S.L.	21	13		21	55
Amper Central Solar, S.A.	66			(1)	65
Grupo Cathedral Rocks	15	3		(1)	17
Parque Eólico de Deva, S.L.	1	3	(1)	4	7
Parque Eólico de Tea, S.L.	4	3	(3)	6	10
Parque Eólico de Bobia y San Isidro, S.L.		3	(3)	6	6
Parque Eólico Ameixenda Filgueira, S.L.	2	2	(2)	5	7
Parque Eólico A Ruña, S.L.	2	1	(1)	2	4
Blue Canyon Winpower, LLC	2	(1)			1
Grupo Energy Corp. Hungary	3	1			4
Parque Eólico Virxe do Monte, S.L.	1	1			2
Parque Eólico Adraño, S.L.	2	1	(1)	2	4
Grupo Eurovento	1				1
Parque Eólico Vicedo, S.L.		1	(1)	1	1
Explotaciones Eólicas Sierra de Utrera, S.L.	2	1	(1)	(2)	--
Parque Eólico Cinseiro, S.L.	3	1	(1)	(3)	--
Parque Eólico Currás, S.L.	1	1			2
Alsubh Solar Power, S.A.E.	5	1	(1)	1	6
Sunrise Energy, S.A.E.	4	1	(1)	2	6
Rising Sun Energy, S.A.E.	4	1	(1)	2	6
AT Solar V, SAPI de CV	12			4	16
Tuto Energy II, S.A.P.I. de C.V.	11	1		3	15
Parque Eólico de Abara, S.L.	5	2		(1)	6
Power to Green Hydrogen Mallorca, S.L.				14	14
Eolink, S.A.S.				6	6
Otras	13	3		1	17
Total	302	60	(56)	52	358

La totalidad de las participaciones del Grupo Corporación Acciona Energías Renovables en empresas asociadas se detallan en el Anexo III de las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2022.

Durante el periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2023 se ha realizado la compra de las participaciones representativas del 50% del capital de la sociedad Med Wind Energy, S.L., sociedad titular del 50% de la participación en Energías Renovables Mediterráneas, S.A. (véase nota 3). Como consecuencia de esta adquisición, el Grupo ha incrementado indirectamente su participación en la sociedad Energías Renovables Mediterráneas, S.A., hasta alcanzar el 75% del capital en esta sociedad, motivo por el que esta sociedad ha pasado de consolidar por el método de participación al método de integración global.

Durante el periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2022, se realizó la venta de las participaciones que diferentes sociedades del Grupo poseían en las sociedades asociadas Desarrollo de Energías Renovables de Navarra, S.A., Parque Eólico Cinseiro, S.L. y Explotaciones Eólicas Sierra de Utrera, S.L.

Excepto por lo comentado en los párrafos anteriores, no se han producido variaciones significativas adicionales en este epígrafe en el periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2023 y 2022.

En aquellos casos en los que la inversión del Grupo en empresas asociadas que se integran por el método de participación se ha reducido a cero y en las que pudieran existir obligaciones implícitas superiores a las aportaciones realizadas, se han pasado a registrar las pérdidas o disminuciones patrimoniales mediante el reconocimiento de un pasivo no corriente en el epígrafe de "Provisiones" del balance de situación consolidado (véase nota 15 de las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2022).

9. Deudores a largo plazo y otros activos no corrientes

La composición de este capítulo del balance de situación a 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es, en millones de euros, la siguiente:

	30.06.23	31.12.22
Deudores por operaciones de tráfico a largo plazo	26	26
Derivados	161	112
Periodificaciones a largo plazo	8	8
Total Deudores a largo plazo y otros activos no corrientes	195	146

El epígrafe “Deudores por operaciones de tráfico a largo plazo” incluye a 30 de junio de 2023 fundamentalmente un derecho de crédito de una filial chilena generado con la entidad reguladora del mercado energético chileno y que deriva de una actualización pendiente de la tarifa asociada a un PPA concertado con ésta por importe de 25,5 millones de euros (25,8 millones de euros a 31 de diciembre de 2022).

En la línea de *Derivados* se incluye el valor razonable correspondiente a derivados de compraventa de energía en diferentes países, España, Chile, Estados Unidos y Australia, fundamentalmente:

- 24,8 millones de euros correspondientes a la valoración de los derivados designados de cobertura celebrados en España por la filial comercializadora del Grupo y relacionados con contratos de compra de energía a futuro que se liquidan por diferencias y que se contratan para eliminar el riesgo de precio respecto de contratos de entrega de energía a clientes a precio fijo (38,6 millones de euros a 31 de diciembre de 2022).
- 101,3 millones de euros correspondientes al valor razonable de derivados sobre commodities contratados por filiales del Grupo en Australia para el suministro de energía que les permiten fijar el precio de venta de la electricidad a futuro para un determinado volumen de energía generada. Estos contratos se valoran a mercado (59,6 millones de euros a 31 de diciembre de 2022).
- 16,5 millones de euros correspondientes al valor razonable de un derivado sobre commodities contratado por una filial chilena para el suministro de energía a un cliente a un precio fijo inflactado. Este contrato se valora a mercado y los cambios de valor se registran como resultado de variaciones de valor de instrumentos financieros a valor razonable en la cuenta de resultados consolidada (13,8 millones de euros a 31 de diciembre de 2022).

El importe del valor inicial de este contrato, registrado inicialmente en el epígrafe de “Ingresos a distribuir” se presenta registrado neto del valor del derivado asociado. El importe neteado asciende a 29 millones de euros a 30 de junio de 2023 (31 millones a 31 de diciembre de 2022).

- 18,3 millones de euros correspondientes al valor razonable de derivados sobre commodities contratados por filiales del Grupo en Estados Unidos para el suministro de energía que les permiten fijar el precio de venta de la electricidad a futuro para un determinado volumen de energía generada. Estos contratos se valoran a mercado y los cambios de valor se registran como resultado de variaciones de valor de instrumentos financieros a valor razonable en la cuenta de resultados consolidada.

10. Patrimonio neto

10.1 Capital social suscrito y autorizado

El capital social de la Sociedad Dominante está dividido en 329.250.589 acciones ordinarias, representadas en anotaciones en cuenta, de un euro de valor nominal cada una, totalmente desembolsadas. Todas las acciones

constitutivas del capital social gozan de los mismos derechos, no existiendo restricciones estatutarias a su transferibilidad.

A 30 de junio de 2023 el Accionista Mayoritario de la Sociedad Dominante, Acciona, S.A., era poseedor del 82,63% de las acciones de la Sociedad Dominante del Grupo Corporación Acciona Energías Renovables. El resto de la participación cotiza libremente en bolsa.

No existen saldos y transacciones mantenidos con el accionista mayoritario distintos de los detallados en la nota 18 de estos estados financieros intermedios.

10.2 Prima de emisión y reservas

El desglose de prima de emisión y reservas a 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022 se expone a continuación, en millón de euros:

	30.06.2023	31.12.2022
Prima de emisión	2.600	2.600
Reserva legal	66	66
Reservas voluntarias	1.759	1.429
Reservas consolidadas	777	595
Subtotal reservas	5.202	4.690
Diferencias de Conversión	22	92
Total Reservas y prima de emisión	5.224	4.782

El saldo de la cuenta Prima de emisión, que a 30 de junio de 2023 asciende a 2.600 millones de euros (2.600 millones de euros a 31 de diciembre de 2022), se ha originado como consecuencia de los aumentos de capital social llevados a cabo con prima de emisión en diversas fechas. El Texto Refundido de la Ley de Sociedades de Capital permite expresamente la utilización del saldo de la prima de emisión para ampliar el capital y no establece restricción específica alguna en cuanto a la disponibilidad de dicho saldo.

La reserva legal, que debe dotarse hasta el 20% del capital de la Sociedad, 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.

10.3 Acciones propias

El movimiento en acciones y en millones de euros durante el período de seis meses terminado a 30 de junio de 2023 y 2022 de las acciones propias, ha sido el siguiente:

	30.06.23		30.06.22	
	Número de acciones	Millones de euros	Número de acciones	Millones de euros
Saldo inicial	130.951	4	53.937	2
Altas	2.193.692	75	1.420.413	46
Bajas	(2.178.017)	(75)	(1.429.945)	(46)
Movimiento del contrato de liquidez	15.675	--	(9.532)	--
Altas	100.000	3	200.000	6
Bajas	(115.945)	(3)	(114.539)	(4)
Resto de movimientos	(15.945)	--	85.461	2
Saldo final	130.681	4	129.866	4

El 18 de octubre de 2021, Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. suscribió un contrato de liquidez con la sociedad Bestinver Sociedad de Valores, S.A., perteneciente al Grupo Acciona para la gestión de su autocartera en los términos previstos por la Circular 1/2017 de la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV) a los efectos de su aceptación como práctica de mercado. Las operaciones sobre acciones de la sociedad que realiza Bestinver en el marco de este contrato lo son en las bolsas de valores españolas y la finalidad perseguida es favorecer la liquidez de las transacciones, así como la regularidad en la cotización.

Durante los seis primeros meses del ejercicio 2023 se ha obtenido un beneficio en las acciones que operan bajo este contrato de liquidez de 0,2 millones de euros, registrado en el epígrafe de "Ganancias acumuladas".

10.4 Diferencias de Conversión

Durante el período de seis meses cerrado a 30 de junio de 2023 las diferencias de conversión han producido una disminución de patrimonio de 70 millones de euros, con respecto a diciembre de 2022, debido a la depreciación de algunas de las divisas en las que el Grupo Corporación Acciona Energías Renovables opera, principalmente el dólar estadounidense, el dólar australiano y el rand sudafricano.

10.5 Ajustes en patrimonio por valoración

- Cobertura de los flujos de efectivo

Este apartado, incluido dentro del epígrafe "Ganancias acumuladas" del balance de situación consolidado, recoge el importe neto de impacto fiscal de las variaciones de valor de los derivados financieros designados como instrumentos de cobertura de flujo de efectivo.

El movimiento atribuido del saldo de este epígrafe durante el período de seis meses terminado a 30 de junio de 2023 y durante los primeros seis meses del ejercicio 2022, se presenta a continuación:

	Movimientos del 1 enero a 30 junio 2023	Movimientos del 1 enero a 30 junio 2022
Saldo inicial	161	4
Variaciones de valor en el ejercicio	57	139
Bruto	78	165
Efecto impositivo	(21)	(26)
Traspaso a resultados del ejercicio	(74)	(1)
Bruto	(99)	(1)
Efecto impositivo	25	--
Saldo final	144	142

11. Provisiones no corrientes y garantías comprometidas con terceros

11.1 Provisiones no corrientes

Las provisiones registradas en el balance de situación consolidado cubren, según la mejor estimación de los Administradores de la Sociedad Dominante, los pasivos que pudieran derivarse de los diversos litigios, recursos, contenciosos y obligaciones pendientes de resolución al cierre del periodo.

En la nota 15 de la memoria de las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2022, se describen los principales litigios que afectan al Grupo a dicha fecha. Las variaciones más significativas durante el período de seis meses terminado a 30 de junio de 2023 se corresponden con las variaciones por diferencias de conversión acaecidas por las oscilaciones en el dólar estadounidense fundamentalmente.

Respecto al litigio de la sociedad polaca Golice Wind Farm Sp. z.o.o., esta sociedad perteneciente al Grupo se encuentra a la fecha de preparación de estos estados financieros intermedios en disputa con su cliente principal (ENEA) sobre la rescisión unilateral practicada por este último del CPA (acuerdo bilateral de compraventa de certificados de emisión derivados de la producción de energía a partir de recursos renovables) firmado entre las partes. El 21 de febrero de 2022 el tribunal de apelación, tras los recursos presentados tanto por Golice Wind Farm como ENEA durante 2021, confirmó la sentencia reconociendo que la declaración de terminación del CPA por parte de ENEA fue indebida y sin efecto y dejando pendiente de determinación el importe definitivo de los daños con los que ENEA deberá indemnizar a Golice. Contra esta sentencia, ENEA interpuso recurso de casación ante el Tribunal Supremo (y Golice Wind Farm, Sp.z.o.o. presentó la consiguiente contestación contra el mismo). A la fecha de formulación de los presentes estados financieros intermedios consolidados, sigue pendiente que el Tribunal Supremo se pronuncie sobre su admisión a trámite.

Los Administradores de la Sociedad Dominante estiman que el riesgo de que se materialicen pasivos adicionales a los registrados es remoto y que, de producirse, no tendrían un impacto significativo sobre los presentes estados financieros intermedios considerados en su conjunto, ni supondrá quebranto patrimonial para el Grupo.

11.2 Garantías comprometidas con terceros

Las sociedades tienen prestados avales a terceros, principalmente ante clientes, organismos públicos y entidades financieras, por importe de 1.110 millones de euros a 30 de junio de 2023 (980 millones de euros a 31 de diciembre de 2022).

Los avales prestados son en su mayoría para garantizar el buen fin de la actividad propia de las sociedades que conforman el Grupo. Los Administradores de la Sociedad Dominante estiman que los pasivos que pudieran originarse por los avales prestados no serían, en su caso, significativos.

Las participaciones y acciones que posee la Sociedad Dominante en determinadas sociedades participadas indirectamente garantizan los préstamos y créditos concedidos por entidades financieras a dichas sociedades.

12. Deudas con entidades de crédito y obligaciones y otros valores negociables

El detalle de los pasivos financieros por tipo de financiación a 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, en millones de euros, es el siguiente:

Millones de Euros			
30.06.23			
Pasivos Financieros: Naturaleza / Categoría	Débitos y Partidas a Pagar	Derivados Cobertura	Total
Deudas con entidades de crédito	1.488		1.488
Obligaciones y otros valores negociables	1.845		1.845
Derivados		2	2
Deudas a largo plazo / Pasivos financieros no corrientes	3.333	2	3.335
Deudas con entidades de crédito	109		109
Obligaciones y otros valores negociables	258		258
Derivados		1	1
Deudas a corto plazo / Pasivos financieros corrientes	367	1	368
Total	3.700	3	3.703

Millones de Euros			
31.12.22			
Pasivos Financieros: Naturaleza / Categoría	Débitos y Partidas a Pagar	Derivados Cobertura	Total
Deudas con entidades de crédito	400		400
Obligaciones y otros valores negociables	1.361		1.361
Derivados		3	3
Deudas a largo plazo / Pasivos financieros no corrientes	1.761	3	1.764
Deudas con entidades de crédito	57		57
Obligaciones y otros valores negociables	607		607
Derivados		1	1
Deudas a corto plazo / Pasivos financieros corrientes	664	1	665
Total	2.425	4	2.429

12.1 Deudas con entidades de crédito

El desglose de las deudas con entidades de crédito sin recurso y con recurso, entendiendo sin recurso aquella deuda sin garantías corporativas cuyo recurso se limita a los flujos y activos del deudor, a 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, presentados por naturaleza y categorías es el siguiente, en millones de euros:

<i>Concepto</i>	30.06.23		31.12.22	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
Deuda con entidades de crédito sin recurso	72	327	45	311
Financiación de proyectos	64	300	35	279
Otras deudas asociadas a proyectos	7	26	9	31
Hipotecarios para financiación de inmovilizado	1	1	1	1
Deuda con entidades de crédito con recurso	38	1.163	13	92
Otros préstamos y créditos bancarios	38	1.163	13	92
Total deudas con entidades de crédito	110	1.490	58	403

La variación en “Otros préstamos y créditos bancarios” respecto al cierre del ejercicio 2022, se debe fundamentalmente a las siguientes operaciones:

En el mes de diciembre de 2022, la filial australiana Acciona Energía Financiación Filiales Australia Pty. Ltd. firmó una operación de financiación sindicada “green” de impacto sostenible local adicional de 400 millones de dólares australianos a tres años. Esta operación cuenta con un tramo préstamo y un tramo de crédito revólver. Durante el periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2023 se han realizado disposiciones de esta línea por importe de 245 millones de dólares australianos.

También en diciembre de 2022, la filial MacIntyre Wind Farm Pty Ltd firmó un préstamo “green” de impacto sostenible local adicional con seis entidades financieras por importe superior a 1.000 millones de dólares australianos, con un plazo de aproximadamente 16 años, con cobertura de CESCE bajo su nueva “póliza verde”. El periodo de disposición de este préstamo es de 24 meses y su finalidad es la construcción del parque eólico de MacIntyre en el estado australiano de Queensland. Durante el periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2023 se han realizado disposiciones de esta línea por importe de 895 millones de dólares australianos.

Durante el primer semestre del 2023, la filial Acciona Energía Financiación Filiales, S.A. ha realizado disposiciones de distintas líneas de crédito, tanto bilaterales como del tramo C del préstamo sindicado por un importe aproximado de 400 millones de euros.

Durante el periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2023 y 2022, los préstamos y créditos del Grupo Corporación Acciona Energías Renovables devengaron intereses referenciados en su mayor parte al Euribor para aquellas financiaciones en euros, aunque también una parte de la deuda tiene como referencia otros índices como son el BBSY para deuda en dólares australianos, el SOFR para deudas en dólares de los Estados Unidos, el WIBOR para la financiación en zlotys polacos y el JIBAR para la financiación en rands sudafricanos, como índices más relevantes fuera de la Zona Euro. Una parte importante de la deuda del Grupo Corporación Acciona Energías Renovables se encuentra cubierta mediante derivados financieros que tienen como objeto reducir la volatilidad de los tipos de interés pagados.

Con el objetivo de reducir la volatilidad de los tipos de interés, una parte significativa de la deuda del Grupo Corporación Acciona Energías Renovables se ha emitido directamente a tipo fijo. Adicionalmente, conforme a la política de coberturas del Grupo, parte de la deuda se encuentra cubierta mediante derivados financieros, fundamentalmente permutas de tipos de interés.

El Grupo, a través de sociedades dependientes o asociadas, acometió inversiones en infraestructuras de energía cuya financiación se realizó mediante la figura del “Project Finance” o financiación aplicada a proyectos.

Estas estructuras de financiación aplican a proyectos que son capaces por sí mismos de dar suficiente respaldo a las entidades financieras participantes en cuanto al reembolso de las deudas contraídas para llevarlos a cabo. Así, cada

uno de ellos se desarrolla normalmente a través de sociedades de propósito específico en las que los activos del proyecto se financian por una parte mediante una aportación de fondos de los promotores, que está limitada a una cantidad determinada, y por otra, generalmente de mayor volumen, mediante fondos ajenos en forma de deuda a largo plazo. El servicio de deuda de estos créditos o préstamos está respaldado fundamentalmente por los flujos de caja que el propio proyecto genere en el futuro, así como por garantías reales sobre los activos del proyecto.

A 30 de junio de 2023 y 2022 ni la Sociedad Dominante ni ninguna de sus filiales significativas se encuentran en situación de incumplimiento de sus obligaciones financieras o de cualquier otro tipo de obligación que pudiera dar lugar a una situación de vencimiento anticipado de sus compromisos financieros.

A 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022, no se han producido impagos ni otros incumplimientos de principal, ni de intereses ni de amortizaciones referentes a deudas con entidades de crédito.

El 26 de mayo de 2021, la filial Acciona Energía Financiación Filiales, S.A. suscribió, con un sindicato de bancos, un contrato de financiación por un importe total de 2.500 millones de euros garantizado por su matriz Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. La financiación se dividía en tres tramos: el tramo A y B por un importe máximo de 1.000 millones de euros cada uno y el tramo C por un importe máximo 500 millones de euros. Los tramos A y B son financiaciones a término, en los cuales las cantidades amortizadas anticipadamente de forma voluntaria no podrían volver a ser dispuestas (formato préstamo). En este sentido, cabe destacar que el tramo A ha sido repagado en su totalidad. El tramo B, que también es una financiación a término, cuenta con un periodo de disposición ampliado hasta mayo de 2024, pero se han repagado 250 millones de forma anticipada, cantidad que no podrá volver a ser dispuesta. En consecuencia, el límite disponible del tramo B son 750 millones de euros, que tienen vencimiento el 26 de mayo de 2024. Por el contrario, el tramo C tiene carácter de línea de crédito, es decir, las cantidades amortizadas pueden volver a ser dispuestas hasta el final del periodo de disposición que coincide con el vencimiento de la línea, inicialmente el 26 de mayo de 2026. Cabe mencionar que el pasado 14 de junio de 2022 la totalidad de las entidades acreditantes acordaron aceptar la solicitud de extensión del tramo C, siendo la nueva fecha de vencimiento para dicho tramo el 26 de mayo de 2027. Del mismo modo, el 21 de junio de 2023 la totalidad de las entidades acreditantes aceptaron extender el vencimiento del tramo C doce meses adicionales, siendo la nueva fecha de vencimiento de este tramo el 26 de mayo de 2028.

A 30 de junio de 2023 las sociedades del Grupo tenían concedida financiación no dispuesta por importe de 2.169 millones de euros. La Dirección del Grupo considera que el importe de estas líneas y la generación ordinaria de caja, junto con la realización del activo corriente, cubrirán suficientemente las obligaciones de pago a corto plazo.

12.2 Obligaciones y bonos

A continuación, se muestra un detalle a 30 de junio de 2023 y 2022, del saldo vivo de los valores representativos de deuda que a dichas fechas habían sido emitidos por la Sociedad o cualquier otra entidad del Grupo, así como el movimiento experimentado por dicho saldo durante los seis primeros meses de 2023 y 2022:

(Millones de Euros)	30.06.23				
	Saldo 31.12.2022	Emisiones	Recompras o Reembolsos	Ajustes por tipo de cambio, var perim y otros	Saldo 30.06.2023
Valores representativos de deuda emitidos en un estado miembro de la Unión Europea, que han requerido del registro de un folleto informativo (con recurso)	1.585	1.543	(1.406)	12	1.734
Otros valores representativos de deuda emitidos fuera de un estado miembro de la Unión Europea (con recurso)	188	0	(4)	1	185
Otros valores representativos de deuda emitidos fuera de un estado miembro de la Unión Europea (sin recurso)	195	0	(7)	(4)	184
Total corriente y no corriente	1.968	1.543	(1.417)	9	2.103

(Millones de Euros)	30.06.22				
	Saldo 31.12.2021	Emisiones	Recompras o Reembolsos	Ajustes por tipo de cambio, var perim y otros	Saldo 30.06.2022
Valores representativos de deuda emitidos en un estado miembro de la Unión Europea, que han requerido del registro de un folleto informativo	1.006	1.971	(1.050)	3	1.930
Otros valores representativos de deuda emitidos fuera de un estado miembro de la Unión Europea (con recurso)	--	188		5	193
Otros valores representativos de deuda emitidos fuera de un estado miembro de la Unión Europea (sin recurso)	196		(7)	18	207
Total corriente y no corriente	1.202	2.159	(1.057)	26	2.330

En la nota 16 de la memoria de las cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2022 se describen las emisiones que componen el saldo de este epígrafe.

En el primer semestre de 2023 el Grupo Corporación Acciona Energías Renovables, a través de su filial Acciona Energía Financiación Filiales, S.A. y con garantía de Corporación Acciona Energías Renovables, S.A., ha realizado emisiones de pagarés por 1.049 millones de euros. Igualmente para este periodo, el importe de las amortizaciones a vencimiento de las emisiones de pagarés ha ascendido a 1.399 millones de euros. Estos pagarés se emiten bajo el programa Euro Commercial Paper (ECP) formalizado inicialmente por Acciona Energía Financiación Filiales, S.A. en julio de 2021. Actualmente, el programa tiene un importe máximo de 2.000 millones de euros. A través de este programa, se emiten notas en el euromercado con vencimientos que no podrán exceder los 364 días.

Adicionalmente, en julio de 2021 Acciona Energía Financiación Filiales, S.A., con la garantía de Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. suscribió un programa Euro Medium Term Note (EMTN). El programa tiene un importe máximo de 3.000 millones de euros y recoge la calificación crediticia de BBB- otorgada por la agencia Fitch y BBB (high) por la agencia DBRS. En cumplimiento de la normativa europea aplicable, tanto el folleto inicial como sus

renovaciones y suplementos son aprobados por el Banco Central de Irlanda. Los valores que se emitan bajo este programa podrán devengar intereses fijos o variables, emitirse en euros o en otra divisa, ya sea a la par, bajo par o con prima, así como tener diferentes fechas tanto de pago de cupones como de vencimiento del principal.

El 7 de octubre de 2021 se procedió a la emisión inaugural bajo este programa de un bono público de 500 millones de euros. El cupón anual se fijó en 0,375%. El 26 de enero de 2022 se realizó la siguiente emisión bajo el mismo programa de un segundo bono público de 500 millones de euros. El cupón anual se fijó en 1,375%. Ambas operaciones están estructuradas bajo un marco de financiación verde que está plenamente alineado con la taxonomía de actividades sostenibles y con los requerimientos del marco de bonos verdes de la Unión Europea.

En abril de 2023 se ha procedido a la tercera emisión también bajo este programa de un bono verde de 500 millones de euros. El cupón anual quedó fijado en 3,75%, con una rentabilidad del 3,87% (precio de emisión: 99,276%). Esta operación se encuentra igualmente estructurada bajo un marco de financiación verde avanzado que está plenamente alineado con la taxonomía de actividades sostenibles y con los exigentes requerimientos del marco de bonos verdes de la Unión Europea.

Ambos programas de Euro Commercial Paper (ECP) y Euro Medium Term Note (EMTN) se han ido renovando desde el primer establecimiento de forma anual por periodos consecutivos de doce meses, habiendo tenido lugar la última renovación a la fecha de cierre de los presentes estados financieros semestrales resumidos consolidados, la cual permitirá emisiones bajo estos programas hasta el 20 de julio de 2024.

El apartado de otros valores representativos de deuda emitidos fuera de un estado miembro de la Unión Europea recoge las emisiones de bonos realizadas en 2012 por las filiales mexicanas CE Oaxaca Dos, S. de R.L. de C.V. y CE Oaxaca Cuatro, S. de R.L. de C.V. La variación principal durante el primer semestre de 2023 se corresponde con la amortización de deuda programada.

Este apartado igualmente recoge una colocación privada en el mercado estadounidense bajo la modalidad USPP, por 200 millones de dólares estadounidenses. Las notas tienen un plazo de 15 años y un cupón del 4,54%.

Durante el primer semestre de 2023 no se han realizado emisiones de bonos convertibles en acciones, ni que otorguen privilegios o derechos que puedan, ante alguna contingencia, hacerlas convertibles en acciones de la Sociedad Dominante, o de alguna de las sociedades del Grupo.

13. Otros pasivos no corrientes y corrientes

El desglose de este epígrafe del balance de situación a 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 es el siguiente, en miles de euros:

Otros pasivos	No corrientes		Corrientes	
	30.06.23	31.12.22	30.06.23	31.12.22
Subvenciones	89	93		
Otros ingresos a distribuir en varios ejercicios	19	21		
Acreeedores a largo plazo	94	47		
Acreeedores por derivados no financieros	51	112		
Deudas con empresas del Grupo			74	101
Deudas con empresas asociadas y vinculadas	269	208		
Remuneraciones pendientes de pago			31	36
Otros acreedores			18	28
Proveedores de inmovilizado	17	26	513	851
Administraciones públicas			82	76
Saldo final	539	507	718	1.092

El epígrafe “Acreeedores a largo plazo” del pasivo no corriente del balance de situación consolidado recoge el pasivo acumulado neto derivado del ajuste por desviaciones en los precios de mercado establecido en la regulación española para los activos de generación renovable y que a 30 de junio de 2023 asciende a un importe de 68 millones de euros (35 millones de euros a 31 de diciembre de 2022).

A 31 de diciembre de 2022 el Grupo aplicó el criterio alternativo establecido en el comunicado emitido por CNMV sobre los criterios a aplicar para reflejar en los estados financieros consolidados el “valor de ajustes por desviaciones de precio del mercado (Vajdm)” (véase Nota 3.2.L de las cuentas anuales del ejercicio 2022) a las IT-00657, IT-00658, IT-00659, IT-00630, IT-00661, IT-00662 e IT-00663.

A efectos de los estados financieros consolidados resumidos intermedios por el periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023 y como consecuencia de la caída en los precios de venta de energía y de la evolución esperada de los precios a futuro, dicho criterio alternativo sólo se ha aplicado a las IT-00657, IT-00658 y IT-00659 dado que para el resto de las IT ya no se concluye que sea altamente probable que se alcancen rentabilidades superiores a las garantizadas por el RD 413/2014, por lo que abandonar el régimen retributivo tendría consecuencias económicas más adversas que permanecer en el mismo. Para alcanzar tal conclusión no se ha contado con informes de expertos. El Grupo utiliza como fuente de información principal la curva de cotización de precios a futuro de OMIP aplicable a la fecha de cierre que corresponda (30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022) para 2023-2025 y ajustada en base a las estimaciones de penetración de renovables y otros efectos con impacto a largo plazo, y para los que es razonable pensar que las conclusiones alcanzadas representan un alto grado de consenso de mercado. El importe del pasivo no reconocido por este motivo a 30 de junio de 2023 asciende a 155,0 millones de euros.

Por otra parte, el valor del pasivo por ajuste por desviaciones en el precio de mercado de aquellas IT con vida útil regulatoria pendiente, relacionadas con activos operados por el Grupo y cuyo VNA ya es cero a 30 de junio de 2023, es de 124,5 millones de euros, de los cuales 63,1 millones de euros corresponden a las IT-00654 e IT-00655 y por tanto su vida regulatoria finalizaría en el presente semiperiodo regulatorio.

A 30 de junio de 2023 el epígrafe “Acreeedores por derivados no financieros” incluye un importe de 51 millones de euros (112 millones de euros a cierre del ejercicio 2022) correspondiente al valor razonable de derivados sobre commodities contratados por filiales del Grupo para el suministro de energía que les permiten fijar el precio de venta de la electricidad a futuro para un determinado volumen de energía generado. Estos contratos se valoran a mercado.

Para los contratos incluidos en el epígrafe, el Grupo capitalizó la diferencia entre el precio de la transacción y la estimación del valor razonable (“Day-one profit and losses”) de estos derivados y la está imputando de forma lineal en la cuenta de resultados consolidada en el epígrafe “Resultados por variaciones de valor de instrumentos financieros a valor razonable” y llevará a resultados el importe pendiente en el momento en que la estimación de precios de mercado a largo plazo se realice para todos los años de la valoración en base a datos observables. Este importe pendiente se presenta neto del valor del derivado asociado. El importe neteado asciende a 45 millones de euros a 30 de junio de 2023 (49 millones a 31 de diciembre de 2022).

A 30 de junio de 2023 el epígrafe “Deudas con empresas asociadas y vinculadas” del pasivo no corriente y corriente del balance de situación consolidado incluye las aportaciones financieras realizadas por otros socios con participación minoritaria en proyectos e instalaciones del Grupo, fundamentalmente cinco parques eólicos en Estados Unidos a través de la estructura de Tax Equity Investor por importe de 266 millones de euros (206 millones de euros a 31 de diciembre de 2022). Estos préstamos devengan intereses anuales a un tipo equivalente a la rentabilidad objetivo establecida en contrato.

La disminución registrada en el epígrafe “Proveedores de inmovilizado” se explica principalmente por los pagos realizados a lo largo del periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023 fundamentalmente relacionados con la adquisición realizada en el ejercicio 2022 de un proyecto de almacenamiento con baterías en Estados Unidos y la construcción de instalaciones eólicas en Australia, así como al movimiento de las inversiones en curso realizadas y pendientes de pago en las plantas fotovoltaicas de Estados Unidos.

El importe registrado en el epígrafe de “Deudas con empresas del Grupo y asociadas” dentro del pasivo corriente del balance de situación consolidado recoge fundamentalmente la deuda con Acciona, S.A. y otras sociedades del Grupo Acciona como consecuencia, principalmente, del régimen de tributación consolidada por Impuesto sobre Sociedades e IVA en España.

| 14. Dividendos pagados por la Sociedad Dominante

A continuación, se muestran los dividendos pagados por la Sociedad Dominante durante los seis primeros meses de 2023 y 2022, los cuales correspondieron a dividendos aprobados sobre los resultados del ejercicio anterior:

– Primer semestre 2023:

El 1 de junio de 2023, la Junta General Ordinaria de Accionistas de Corporación Acciona Energía Renovables, S.A. aprobó el pago de un dividendo de 0,70 euros por acción con cargo a los resultados de 2022. El importe total del dividendo, que ascendió a 230,5 millones de euros, se liquidó el día 21 de junio de 2023.

– Primer semestre 2022:

El 7 de abril de 2022, la Junta General Ordinaria de Accionistas de Corporación Acciona Energía Renovables, S.A. aprobó el pago de un dividendo de 0,28 euros por acción con cargo a los resultados de 2021. El importe total del dividendo, que ascendió a 92,2 millones de euros, se liquidó el día 21 de abril de 2022.

15. Beneficio por acción

El beneficio diluido por acción es coincidente con el beneficio básico por acción, de acuerdo con el siguiente detalle:

	Primer Semestre 2023	Primer Semestre 2022
Resultado neto atribuible a la Sociedad Dominante (millones de euros)	405	389
Número medio ponderado de acciones en circulación	329.250.589	329.250.589
Beneficio básico por acción (euros)	1,2	1,2

16. Información por segmentos

En la nota 24 de la memoria de las cuentas anuales consolidadas del Grupo, correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2022, se detallan los criterios utilizados por el Grupo para definir sus segmentos operativos.

A continuación, se presenta el balance de situación segmentado por divisiones a 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 y la cuenta de resultados segmentada a 30 de junio de 2023 y 30 de junio de 2022:

Segmentos

Saldos a 30.06.2023	Segmentos					Total Grupo
	España	Resto de Europa	América	Australia	Otras zonas	
Inmovilizados materiales e intangibles	3.144	466	5.012	1.138	249	10.009
Derechos de uso	142	46	215	34		437
Fondo de comercio	13					13
Participaciones contabilizadas aplicando el método de la participación	166	65	38	15	48	332
Activos financieros no corrientes y otros activos	86	22	450	132	30	720
Activos no corrientes	3.551	599	5.715	1.319	327	11.511
Existencias	89	23	42	6	2	162
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	302	63	94	286	22	767
Otros activos financieros corrientes y otros activos	84	25	279	12	38	438
Efectivo y equivalentes	238	108	175	8	30	559
Activos corrientes	713	219	590	312	92	1.926
Total activo	4.264	818	6.305	1.631	419	13.437
Patrimonio neto consolidado	2.964	522	2.444	308	170	6.408
Deuda financiera	206	45	1.847	1.085	152	3.335
Obligaciones de arrendamiento	139	47	217	39		442
Otros pasivos	365	87	916	75	65	1.508
Pasivos no corrientes	710	179	2.980	1.199	217	5.285
Deuda financiera	152	16	161	19	20	368
Obligaciones de arrendamiento	11	3	4	2		20
Acreeedores comerciales y otros pasivos	427	98	716	103	12	1.356
Pasivos corrientes	590	117	881	124	32	1.744
Total pasivo y patrimonio neto	4.264	818	6.305	1.631	419	13.437

Segmentos

<i>Saldos a 30.06.2023</i>	España	Resto de Europa	América	Australia	Otras zonas	Total Grupo
Importe neto de la cifra de negocios	1.225	122	349	27	37	1.760
Otros ingresos y gastos de explotación	(859)	(84)	(165)	(24)	(7)	(1.139)
Resultado método de participación – objeto análogo	53	11	(2)	1	2	65
Resultado bruto de explotación (EBITDA)	419	49	182	4	32	686
Dotaciones, deterioros y otros	39	(18)	(91)	(12)	(9)	(91)
Resultado de explotación (EBIT)	458	31	91	-8	23	595
Resultados financieros	68	(7)	(58)	(18)	(13)	(28)
Resultado antes de impuestos (BAI)	526	24	33	(26)	10	567
Gasto por impuesto sobre beneficios	(131)	(8)	(1)	6	(5)	(139)
Resultado consolidado del ejercicio	395	16	32	(20)	5	428
Rtdo después de impuestos de las activ. Interrumpidas						
Resultado del ejercicio	395	16	32	(20)	5	428
Intereses minoritarios	(10)	(5)	(4)	1	(5)	(23)
Resultado atribuible a la sociedad dominante	385	11	28	-19	-	405

Saldos a 31.12.22	Segmentos					Total Grupo
	España	Resto de Europa	América	Australia	Otras zonas	
ACTIVO						
Inmovilizado material e intangible	2.673	472	4.539	978	278	8.940
Derechos de uso	118	45	177	36		376
Participaciones contabilizadas aplicando el método de la participación	261	58	37	18	49	423
Activos financieros no corrientes y otros activos	101	30	426	96	34	687
Activos no Corrientes	3.153	605	5.179	1.128	361	10.426
Existencias	78	15	47	7	1	148
Deudores comerciales y otras a cobrar	242	81	85	199	24	631
Otros activos financieros corrientes y otros activos	163	21	218	3	37	442
Efectivo y equivalentes	207	80	84	213	28	612
Activos Corrientes	690	197	434	422	90	1.833
Total activo	3.843	802	5.613	1.550	451	12.259
PASIVO Y PATRIMONIO NETO						
Patrimonio neto consolidado	2.157	474	2.509	961	160	6.261
Deuda financiera	339	49	1.111	82	183	1.764
Obligaciones de arrendamiento	118	47	182	41		388
Otros pasivos	272	118	879	94	72	1.435
Pasivos no Corrientes	729	214	2.172	217	255	3.587
Deuda financiera	508	13	112	12	20	665
Obligaciones de arrendamiento	8	2	4	2		16
Acreedores comerciales y otros pasivos	441	99	816	358	16	1.730
Pasivos Corrientes	957	114	932	372	36	2.411
Total pasivo y patrimonio neto	3.843	802	5.613	1.550	451	12.259

Saldos a 30.06.2022	Segmentos					Total Grupo
	España	Resto de Europa	América	Australia	Otras zonas	
Importe neto de la cifra de negocios	1.630	178	322	39	37	2.206
Otros ingresos y gastos de explotación	(1.005)	(140)	(181)	(19)	(12)	(1.357)
Resultado método de participación – objeto análogo	52	1	1	3	3	60
Resultado bruto de explotación (EBITDA)	677	39	142	23	28	909
Dotaciones, deterioros y otros	(78)	(48)	(89)	(10)	(9)	(234)
Resultado de explotación (EBIT)	599	(9)	53	13	19	675
Resultados financieros	45	(8)	(125)	(5)	(12)	(105)
Resultado antes de impuestos (BAI)	644	(17)	(72)	8	7	570
Gasto por impuesto sobre beneficios	(160)	(1)	15	(3)	(5)	(154)
Resultado consolidado del ejercicio	484	(18)	(57)	5	2	416
Rtdo después de impuestos de las activ. Interrumpidas						
Resultado del ejercicio	484	(18)	(57)	5	2	416
Intereses minoritarios	(6)	(5)	(11)	(1)	(3)	(26)
Resultado atribuible a la sociedad dominante	478	(23)	(68)	4	(1)	390

Adicionalmente a la información por segmentos, se presenta a continuación determinada información de los países relevantes que conforman el segmento de América, para el periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2023 y 2022:

	Estados Unidos de América		México		Chile	
	30.06.23	30.06.22	30.06.23	30.06.22	30.06.23	30.06.22
Importe neto cifra de negocios	46	50	128	106	146	137
Otros ingresos y gastos de explotación	4	(20)	(39)	(33)	(122)	(121)
Resultado método de participación – objeto análogo		(1)	(2)	2	-	
Resultado bruto de explotación (EBITDA)	50	29	87	75	24	16
Dotaciones, deterioros y otros	(29)	(32)	(30)	(30)	(21)	(20)
Resultado de explotación (EBIT)	21	(3)	57	45	3	(4)
Resultados financieros	4	(80)	(23)	(17)	(29)	(22)
Resultado antes de impuestos (BAI)	25	(83)	34	28	(26)	(26)

Por otro lado, se presenta a continuación determinada información de las principales tecnologías relacionadas con las energías renovables que explota el Grupo, para el periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2023 y 2022:

<i>30 de junio de 2023</i>	Tecnologías					Total
	Eólica	Fotovoltaica	Hidráulica	Biomasa y termosolar	Otras	
Importe neto cifra de negocio	853	50	88	37	732	1.760
Otros ingresos y gastos de explotación	(371)	(8)	(6)	(23)	(731)	(1.139)
Resultado método de participación – objeto análogo	55	11	0	0	(1)	65
Resultado bruto de explotación (EBITDA)	537	53	82	14	0	686
Dotaciones, deterioros y otros	(38)	(21)	(13)	(7)	(12)	(91)
Resultado de explotación (EBIT)	499	32	69	7	(12)	595
Resultados financieros	(12)	4	(14)	1	(7)	(28)
Resultado antes de impuestos (BAI)	487	36	55	8	(19)	567
Gasto por impuesto sobre beneficios	(127)	(4)	(13)	(2)	7	(139)
Resultado del periodo	360	32	42	6	(12)	428
Intereses minoritarios	(20)	(4)			1	(23)
Resultado atribuible a la sociedad dominante	340	28	42	6	(11)	405

<i>30 de junio de 2022</i>	Tecnologías					Total
	Eólica	Fotovoltaica	Hidráulica	Biomasa y termosolar	Otras	
Importe neto cifra de negocio	1.016	44	216	51	879	2.206
Otros ingresos y gastos de explotación	(353)	(24)	(71)	(30)	(879)	(1.357)
Resultado método de participación – objeto análogo	55	5				60
Resultado bruto de explotación (EBITDA)	718	25	145	21	-	909
Dotaciones, deterioros y otros	(155)	(55)	(13)	(8)	(3)	(234)
Resultado de explotación (EBIT)	563	(30)	132	13	(3)	675
Resultados financieros	(76)	(19)	(7)	(2)	(1)	(105)
Resultado antes de impuestos (BAI)	487	(49)	125	11	(4)	570
Gasto por impuesto sobre beneficios	(124)	(2)	(31)	(3)	6	(154)
Resultado del periodo	363	(51)	94	8	2	416
Intereses minoritarios	(26)					(26)
Resultado atribuible a la sociedad dominante	337	(51)	94	8	2	390

17. Plantilla media

El número medio de personas empleadas para el periodo para el periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2023 y 2022, distribuida entre hombres y mujeres ha sido el siguiente:

Número de Empleados		
	30.06.23	30.06.22
Hombres	2.219	1.493
Mujeres	755	605
Total	2.974	2.098

El incremento de la plantilla media del grupo durante el primer semestre de 2023 se explica, principalmente, por la adquisición de compañías durante el primer semestre del 2023 y el segundo semestre del 2022, así como por la evolución natural de la plantilla asociada al crecimiento del Grupo.

18. Hechos posteriores

No se han producido acontecimientos posteriores adicionales al cierre del periodo que puedan afectar de forma significativa a los estados financieros intermedios al 30 de junio de 2023 o a la actividad presente o futura del Grupo.

19. Operaciones con partes vinculadas

Las operaciones entre la Sociedad Dominante y sus sociedades dependientes, que son partes vinculadas y que forman parte del tráfico habitual en cuanto a su objeto y condiciones, han sido eliminadas en el proceso de consolidación según lo indicado en esta memoria, y no se desglosan en esta nota. Las operaciones con empresas asociadas, con su accionista mayoritario y con las sociedades que consolidan en consolidados superiores del Grupo Acciona, se desglosan a continuación.

Operaciones con empresas asociadas

Al 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre 2022, los saldos deudores y acreedores mantenidos con empresas asociadas son los siguientes:

	Saldos deudores/Ingresos		Saldos acreedores/Gastos	
	30.06.23	31.12.22/30.06.22	30.06.23	31.12.22/30.06.22
Deudores comerciales	17	32		
Créditos con entidades asociadas (Véase nota 8)	33	30		
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar			9	361
Ingresos y Gastos de explotación (30 de junio)	11	19	17	88
Ingresos y Gastos financieros (30 de junio)	1	1		

Estas transacciones se han realizado a precios de mercado y corresponden fundamentalmente a servicios de instalaciones, gestión y mantenimiento de parques eólicos en la parte deudora y a servicios prestados de construcción en la parte acreedora durante el periodo.

Operaciones con empresas del Grupo Acciona

Al 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022, los saldos deudores y acreedores mantenidos con sociedades del Grupo Acciona que consolidan en un nivel superior son los siguientes (sin considerar las realizadas con el accionista mayoritario que se detallan en el siguiente apartado):

	Saldos deudores/Ingresos		Saldos acreedores/Gastos	
	30.06.23	31.12.22/30.06.22	30.06.23	31.12.22/30.06.22
Deudores comerciales	15	9		
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar			97	34
Créditos / préstamos financieros				
Saldos por tributación consolidada	8	8	5	6
Ingresos y gastos de explotación (30 de junio)	14	19	231	75
Ingresos y Gastos financieros (30 de junio)				

A 30 de junio de 2023 y a cierre del ejercicio 2022 el importe pendiente de cobro corresponde fundamentalmente a los saldos mantenidos con sociedades del Grupo Acciona por contratos de suministro de energía eléctrica.

Los saldos acreedores comerciales corresponden principalmente a los generados por transacciones realizadas con las sociedades del Grupo Acciona en relación con la construcción y adquisición de inmovilizado para el desarrollo, la puesta en marcha y la ejecución de contratos de mantenimiento de las diferentes plantas de generación de energía renovable.

Todas las transacciones se han realizado a precios de mercado.

Operaciones con el Accionista Mayoritario

Al 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre 2022, los saldos y transacciones mantenidos con Acciona, S.A., accionista mayoritario de la Sociedad Dominante del Grupo, son los siguientes:

	Saldos deudores/Ingresos		Saldos acreedores/Gastos	
	30.06.23	31.12.22/30.06.22	30.06.23	31.12.22/30.06.22
Deudores comerciales	1	6		
Acreedores comerciales			47	19
Créditos / préstamos con el accionista Mayoritario				
Saldos por tributación consolidada	83	78	69	95
Ingresos y gastos de explotación (30 de junio)			26	17
Ingresos y Gastos financieros (30 de junio)				

Los saldos acreedores incluyen principalmente saldos correspondientes a la facturación pendiente de pago por los servicios de apoyo a la gestión realizada al Grupo por Acciona, S.A. Estas transacciones se han realizado a precios de mercado y al amparo de lo dispuesto en el Acuerdo Marco de Relaciones suscrito entre el Grupo y Acciona, S.A. el 26 de mayo de 2021 que tiene por objeto regular las relaciones entre ambas sociedades y sus respectivos grupos (el "Acuerdo Marco").

Los saldos por tributación consolidada se corresponden a los saldos acreedores y deudores por pertenecer al mismo Grupo Fiscal del que es cabecera Acciona, S.A.

En marzo de 2023 se adquirieron a Acciona S.A. 100.000 acciones en autocartera, representativas del 0,03% del capital social para dar cumplimiento a las obligaciones derivadas de los planes de retribución variable mediante entrega de acciones para el Consejero Ejecutivo y demás directivos y empleados de Corporación Acciona Energías Renovables, S.A.

Operaciones con otras partes vinculadas

	Saldos deudores/Ingresos		Saldos acreedores/Gastos	
	30.06.23	31.12.22/30.06.22	30.06.23	31.12.22/30.06.22
Créditos / préstamos financieros			269	208
Ingresos y Gastos financieros (30 de junio)			7	7

Entre los saldos y operaciones con otras entidades vinculadas, a 30 de junio de 2023 se encuentran las aportaciones financieras realizadas por otros socios con participación minoritaria en proyectos e instalaciones del Grupo.

Operaciones con Administradores y directivos

Se consideran “partes vinculadas” al Grupo, adicionalmente a las entidades dependientes, asociadas y multigrupo, el “personal clave” de la Dirección de la Sociedad (miembros de su Consejo de Administración y los Directores, junto a sus familiares cercanos), así como las entidades sobre las que el personal clave de la Dirección pueda ejercer una influencia significativa o tener su control. Las condiciones de las transacciones con partes vinculadas son equivalentes a las que se dan en transacciones hechas en condiciones de mercado por operaciones propias de una relación comercial ordinaria, dentro del tráfico ordinario propio de las mismas y en condiciones normales de mercado.

Además, como se menciona en la nota 31 de las Cuentas Anuales Consolidadas de 31 de diciembre de 2022, existen dos planes quinquenales de acciones para el Consejo de Administración y para la Alta Dirección de la Sociedad.

Durante el periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2023 y 2022 no han existido transacciones significativas adicionales realizadas por el Grupo con las partes vinculadas a éste (accionistas significativos, miembros del Consejo de Administración y Directores de la Sociedad Dominante y otras partes vinculadas).

20. Retribuciones y otras prestaciones

A continuación, se incluye un resumen de los datos más significativos sobre retribuciones y otras prestaciones a los miembros del Consejo y de la Dirección devengados en los períodos de seis meses terminados el 30 de junio de 2023 y 2022:

(Millones de Euros)	30.06.23	30.06.22
Consejeros		
Concepto retributivo:		
Remuneración por pertenencia al consejo y/o comisiones del consejo	0,7	0,7
Sueldos	0,3	0,3
Retribución variable en efectivo	0,2	0,1
Sistemas de retribución basados en acciones	0,2	0,1
Indemnizaciones		
Sistemas de ahorro a largo plazo	0,5	0,5
Otros conceptos		
Total remuneraciones recibidas por Consejeros	1,9	1,7
Directivos		
Total remuneraciones recibidas por los directivos	5,5	6,4

En la información semestral 2022 se identificaron 22 personas como Senior Management. El Senior Management en la información semestral de 2023 asciende a 20 personas.

En la nota 31 de las Notas explicativas de las cuentas anuales consolidadas del Grupo correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2022, se detallan los acuerdos existentes sobre retribuciones y otras prestaciones a los miembros del Consejo de Administración de la Sociedad y a la Dirección, incluidos los diferentes Planes de entregas de acciones que están en vigor. En atención a los diferentes planes de entrega de acciones y por su retribución correspondiente al ejercicio 2022 se han hecho entrega los siguientes importes:

– **Plan 2021 de “performance shares” y entrega de acciones dirigido a los Consejeros Ejecutivos de Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. de Incentivo a Largo Plazo Vinculado a la Creación de Valor:**

En virtud de este Plan de “performance shares” y entrega de acciones dirigido a los Consejeros Ejecutivos, el número de acciones de Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. entregadas al Consejero ejecutivo, en atención al pago de parte de su retribución variable de 2022, asciende a 4.495 acciones. Del total de 4.495 acciones, en el año 2023 se ha realizado la entrega de un 80% de las acciones asignadas (3.596 acciones) y el 20% de las acciones restantes (899 acciones) se diferirán durante un año. Adicionalmente, en el año 2023 el Consejero Ejecutivo ha recibido el 20% de las acciones asignadas en 2022 y que fueron diferidas un año (1.025 acciones).

– **Plan 2021 de “performance shares” y entrega de acciones dirigido a la dirección de Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. de Incentivo a Largo Plazo Vinculado a la Creación de Valor:**

En virtud de este Plan de “performance shares” y entrega de acciones dirigido a la Dirección, el número de acciones de Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. entregadas a los Beneficiarios no consejeros ejecutivos en atención al pago de parte de su retribución variable de 2022 asciende a 21.920 acciones entregadas a 15 directivos de Acciona Energía.

– **Plan 2022 de sustitución de retribución variable por acciones, dirigido a la dirección de Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. y su grupo:**

En aplicación del Plan de Sustitución de retribución variable en acciones en el ejercicio 2023 se han entregado 9.664 acciones a 20 directivos del Grupo.

El día 22 de febrero de 2023 el Consejo de Administración, a propuesta de la Comisión de Nombramientos y Retribuciones, acordó ampliar el Plan de Sustitución de Retribución variable en acciones de los directivos con un incentivo del 25% ligado a permanencia dirigido a todos los empleados con retribución variable a nivel global. La participación en el Plan es voluntaria. Este Plan no afecta a los consejeros ejecutivos, por ser su relación de carácter mercantil y no laboral, ni a los directores.

– **Plan Accionistas**

En aplicación del Plan de Accionistas en el ejercicio 2023 se han entregado 77.139 acciones de Acciona Energía. La entrega de acciones, valoradas al precio de cotización del cierre bursátil del día 31 de marzo de 2023, se realizó durante la primera quincena del mes de abril.

– **Plan de Ahorro**

Las aportaciones diferidas a través de aportaciones al Plan de Ahorro a favor del Consejero Ejecutivo que se han realizado a cargo de la retribución variable anual del Consejero Ejecutivo durante el primer semestre de 2023 han sido de 500 miles de euros. El importe de la remuneración global que corresponde a los derechos acumulados por el Consejero Ejecutivo en esta materia asciende a 971 miles de euros.

GRUPO CONSOLIDADO

C. INFORME DE GESTIÓN INTERMEDIO CONSOLIDADO DEL PERIODO DE SEIS MESES TERMINADO A 30 DE JUNIO DE 2023

Parte I- Análisis del primer semestre.

El Grupo presenta los resultados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) bajo una estructura corporativa compuesta por las siguientes áreas geográficas y negocios (tecnologías):

- **Áreas geográficas.** Las principales áreas geográficas en las que opera el Grupo son España, Resto de Europa, América, Australia, y Otras zonas. Formando parte de América: México, Chile, Estados Unidos, Canadá, Costa Rica, Colombia, Argentina, Perú, Brasil, y República Dominicana; en Resto de Europa: Portugal, Italia, Croacia, Polonia, Ucrania, Hungría, Francia, Alemania, y Reino Unido; y en Otras zonas: Sudáfrica, India, Egipto y Singapur-Sudeste asiático.
- **Tecnologías.** Eólico, Fotovoltaico, Hidráulico, Biomasa y Termosolar y Otros. Dentro de Otros se recogen fundamentalmente los negocios de Comercializadora, Eficiencia Energética, y Puntos de recarga de vehículos eléctricos.

A continuación, se definen los Alternative Performance Measures, o APM utilizados recurrentemente y en este informe de gestión por el Grupo:

EBITDA o Resultado bruto de explotación: se define como el resultado de explotación antes de dotaciones y provisiones, es decir, muestra el resultado bruto operativo del Grupo. Se calcula tomando las siguientes partidas de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada: *importe neto de la cifra de negocios, otros ingresos, aprovisionamientos, gastos de personal, otros gastos de explotación y resultado método de participación – objeto análogo.*

Deuda financiera neta: muestra la deuda contraída por el Grupo, pero en términos netos al descontar la tesorería y activos financieros similares. Se calcula tomando las siguientes partidas del balance de situación consolidado: “Obligaciones y otros valores negociables” no corrientes y corrientes, “Deuda con entidades de crédito” no corrientes y corrientes, “Obligaciones de arrendamiento” no corrientes y corrientes,; y todo ello, menos las partidas del activo de “Efectivo y otros medios líquidos equivalentes” y “Otros activos financieros corrientes”.

Deuda financiera neta excluyendo NIIF 16: se define como la deuda financiera neta menos “Obligaciones de arrendamiento” no corrientes y corrientes del balance de situación.

Deuda financiera: muestra la deuda contraída por el Grupo en términos brutos, es decir sin descontar las partidas del activo de la Deuda financiera neta.

Deuda financiera excluyendo NIIF 16: se define como la deuda financiera menos “Obligaciones de arrendamiento” no corrientes y corrientes del balance de situación.

Deuda de proyecto: se corresponde con aquella deuda sin garantías corporativas, cuyo recurso se limita a los flujos y activos del deudor. En el apartado de Deuda Financiera Neta se muestra una conciliación.

Deuda corporativa: aquella deuda con algún tipo de garantía corporativa. Se calcula como la Deuda financiera menos la Deuda de proyecto.

Inversión bruta ordinaria: Expresa el importe de las adquisiciones, durante el periodo, de elementos del inmovilizado material, activos intangibles, inversiones contabilizadas por el método de la participación, e instrumentos financieros, necesarias para el mantenimiento y crecimiento de las operaciones. Muestra la capacidad de crecimiento del Grupo como resultado del incremento en la capacidad de generación de caja y resultados a partir de las inversiones realizadas en activos fijos operativos. En el apartado de Flujo de caja se muestra una conciliación.

Cashflow Operativo: el Cashflow Operativo representa la capacidad de los activos de generar recursos en términos de deuda financiera neta. En el apartado de Flujo de caja se muestra una conciliación.

Cashflow Neto de Inversión: Se define como la Inversión bruta ordinaria más/menos la variación de la cuenta de “otros acreedores” asociada a proveedores de inmovilizado y resto de movimientos relacionados que no son flujo de caja. En el apartado de Flujo de caja se muestra una conciliación.

Cashflow de Financiación y otros: Representa, en general, la variación de Deuda Financiera Neta (excluida NIIF 16) motivada por causas distintas a las actividades operativas y de inversión. En el apartado de Flujo de caja se muestra una conciliación.

La Dirección utiliza estos APMs en la toma de decisiones financieras, operativas y de planificación, así como para evaluar el rendimiento del Grupo y de sus filiales.

La Dirección considera que estos APM proporcionan información financiera adicional que resulta útil y apropiada para evaluar el rendimiento del Grupo y de sus filiales, así como para la toma de decisiones por parte de los usuarios de la información financiera.

Si hubiera algún APM que requiera una conciliación adicional, se mostraría la conciliación de esos APM en base al origen de la información de la siguiente forma:

Concepto	Significado
PL	Cuenta de pérdidas y ganancias consolidada
BCE	Balance de situación consolidado
EFE	Estado de Flujos de Efectivo consolidado
Nota xx	Referencia a la Nota de la Memoria consolidada
DNO	Dato no Directamente Observable en los Estados

1. Resumen Ejecutivo

Principales hitos del periodo

- La Cifra de Negocios de ACCIONA Energía en el primer semestre se sitúa en 1.760 millones de euros, con ingresos de Generación de 903 millones de euros (-24,1%) y otros ingresos de 856 millones de euros (-15,6%) principalmente correspondientes a la actividad de Comercialización en España y Portugal. El EBITDA del periodo se situó en €686 millones (-24,6%), principalmente por los menores precios cuyo impacto se ve acrecentado por la modificación extemporánea en España de los parámetros retributivos para el semiperiodo regulatorio 2023-25. El Beneficio Neto Atribuible crece un 3,9% hasta alcanzar los €405 millones.
- Los resultados de la compañía en el primer semestre de 2023 siguen reflejando precios eléctricos muy altos comparados con las medias históricas, si bien en España han descendido durante el periodo desde los niveles récord del primer semestre de 2022 en pleno inicio de la Crisis Energética. La adecuada política de coberturas de precio, la producción de los nuevos activos y los mejores resultados internacionales contribuyen a mitigar el efecto negativo de los menores precios en España y el bajo recurso eólico y sobre todo hidráulico en el beneficio operativo.

- La toma de control de Renomar – sociedad propietaria de 494 MW eólicos en España operados por ACCIONA Energía – en el segundo trimestre del año es una operación positiva para el grupo desde el punto de vista estratégico y financiero. El incremento en la participación del 50% al 75% y consiguiente toma de control implica la contabilización de la sociedad por el método de integración global desde el 1 de mayo de 2023 (anteriormente por el método de la participación), aflorando una plusvalía de 145 millones de euros que se registra en los resultados del primer semestre.
- ACCIONA Energía avanza de acuerdo a su plan constructivo para cumplir el objetivo de 1.8 GW de nueva capacidad instalada durante el ejercicio 2023, y no está experimentando problemas significativos en la cadena de suministro, que se ha normalizado de una manera notable.
- En cuanto a los principales indicadores ESG, en materia ambiental la compañía mantiene el 100% del CAPEX alineado con la taxonomía europea. Las emisiones de alcance 1 y 2 se han incrementado por cambios en el criterio de contabilización de vehículos de flota (anteriormente alcance 3) que se verá compensado a final de año por menor alcance 2. Respecto a los indicadores sociales, se incrementa el porcentaje de mujeres en posiciones gerenciales y directivas en casi dos puntos porcentuales, mientras que el índice de frecuencia de accidentes disminuye respecto al año anterior. En materia de gobernanza, se refuerzan los procesos de debida diligencia sobre socios de negocio, incluyendo a proveedores (51% de proveedores estratégicos auditados en el primer semestre). En materia de finanzas sostenibles, el grupo ACCIONA ha publicado su nuevo marco de Financiación Sostenible, aplicable a las actividades de financiación tanto de ACCIONA como ACCIONA Energía.
- La capacidad instalada total del grupo se situó en 12.267 MW, lo que supone un crecimiento neto de 1.054 MW en los doce últimos meses y 442 MW en el primer semestre de 2023.
- La capacidad instalada consolidada alcanza los 10.829 MW; ello supone un aumento de 1.501 MW en los últimos doce meses, y de 945 MW durante el primer trimestre. La integración global de Renomar tras la toma de control del grupo en el segundo trimestre del ejercicio corriente añade 494 MW al perímetro de capacidad consolidada, mientras que la construcción de nuevos activos suma 441 MW nuevos (principalmente correspondientes a 200 MW en Australia y 208 MW en Estados Unidos).
- La compañía cuenta con 2.170 MW en construcción en la actualidad, principalmente en Estados Unidos y Australia, incluyendo el nuevo proyecto eólico en Canadá de Forty Mile con 280 MW y el comienzo de construcción de dos proyectos eólicos en Croacia (72MW), así como de la planta de Biomasa de Logrosán en España (50MW).
- La producción total del grupo se mantuvo estable en 12.482 GWh gracias a los nuevos activos puestos en marcha. La producción consolidada sube un 2,2% hasta alcanzar 10.476 GWh, descendiendo un 3,3% en términos homogéneos, en un periodo de especial escasez de recurso eólico e hidráulico, marcando mínimos históricos.
- El precio medio de generación se sitúa en 86,2€/MWh (-25,8%) principalmente por los menores precios en España y Europa.
- La cifra de negocios de Generación en España se situó en 569 millones de euros (-31,7%), mientras que en Internacional fue de 334 millones de euros (-6,6%). La cifra de negocios de Comercialización y Otros se redujo en un 15,6% hasta los 856 millones de euros.
- El EBITDA del grupo durante el primer semestre asciende a 686 millones de euros (-24,6%).
- En España, el EBITDA total desciende a 419 millones de euros que compara con 676 millones de euros en el primer semestre del año pasado a (-38,0%). El EBITDA del negocio de Generación se sitúa en 430 millones de euros (-35,8%). La producción consolidada creció un 3,1% alcanzando 5.070 GWh gracias a los nuevos activos que compensan un recurso excepcionalmente bajo. El precio medio total alcanzado por la compañía durante el periodo fue de 112,2€/MWh frente a 169,4€/MWh en el primer semestre de 2022, debido principalmente a la caída del precio medio del *pool* hasta 88,3€/MWh, que compara con 206,0€/MWh de media en los primeros seis meses de 2022 (-57,1%).

Las ventas de energía en el mercado alcanzaron un precio medio de 88,1€/MWh, en línea con el precio del *pool*, mientras que el mecanismo de minoración del gas restó 3,8€/MWh al precio medio (19 millones de euros).

Las coberturas de precio contribuyeron a incrementar el precio medio alcanzado en 24€/MWh, mientras que en el mismo periodo del ejercicio anterior restaron 35,3€/MWh.

Así, el precio medio de venta en el mercado, ajustado por coberturas y la minoración del gas, se situó en 108,3€/MWh (-35,9%), lo que supone una prima considerable de 20€/MWh frente al precio de mercado.

Los ingresos regulados aportan marginalmente al precio medio bajo los nuevos parámetros del semiperiodo regulatorio 2023-25, añadiendo 1,4€/MWh al precio medio (-81,7%).

El ajuste de bandas regulatorias en su conjunto suma 2,5€/MWh. Durante el primer semestre se han vuelto a registrar ajustes de activos y pasivos relacionados con el mecanismo de bandas regulatorias de determinadas IT que se estima que, en el entorno de precios actual, precisarán ingreso regulado (Rinv) a partir del siguiente semiperiodo regulatorio para poder alcanzar la rentabilidad razonable del 7,398%. El registro de las diferencias derivadas del ajuste de desviaciones del precio de mercado (mecanismo de bandas regulatorias) no ha sido material a junio de 2023.

- El EBITDA del negocio Internacional sube un 14,1% alcanzando 267 millones de euros a pesar de los menores ingresos, gracias a menores costes operativos en comparación al periodo anterior y a la no recurrencia del deterioro de la central de Moura en 2022 (contabilizado por puesta en equivalencia). La producción consolidada asciende a 5.405 GWh, un crecimiento del 1,4% a pesar del mal recurso, gracias a los nuevos activos. El precio medio se sitúa en 61,9€/MWh, en un entorno de precios generalmente más bajos por los menores precios del gas, salvo en México, donde han crecido los cobros por potencia durante el ejercicio.
- En la cuenta de resultados cabe destacar la plusvalía por la toma de control de Renomar por valor de 145 millones de euros, así como los resultados por cambio de valor de ciertos contratos de suministro de energía (PPAs y coberturas a largo plazo), que aportan 27 millones de euros a la cuenta de resultados, frente a una pérdida de 61 millones de euros el año anterior, reflejando la caída de precios de la electricidad en el mercado. El gasto financiero permanece relativamente estable a pesar de la mayor deuda financiera neta media y el mayor coste de financiación, dado que una parte importante de la deuda incremental está vinculada a inversiones en curso (activación de gasto financiero).
- El Cashflow neto de inversión durante el primer semestre asciende a 1.544 millones de euros, más del doble del importe invertido en el mismo periodo del año anterior (770 millones de euros) reflejando la aceleración de la actividad constructiva y de inversión, que se prevé esté concentrada principalmente en la primera mitad del año. La inversión se concentra en Australia (construcción de MacIntyre), así como en Estados Unidos con cuatro parques fotovoltaicos en construcción, así como la inversión del proyecto de almacenamiento de Cunningham. La inversión del periodo incluye también la compra de la participación adicional en Renomar.
- La deuda financiera neta asciende a 3.470 millones de euros frente a 2.021 millones de euros a diciembre de 2022, reflejando la fuerte inversión durante el periodo y el pago del dividendo, parcialmente financiados con el cashflow operativo.

Magnitudes Cuenta de Resultados Consolidada

	30.06.23	30.06.22
Ventas (Importe neto de la cifra de negocios)	1.760	2.206
EBITDA	686	909
Resultado Neto de Explotación – EBIT (Resultado de explotación)	595	675
Beneficio antes de impuestos - BAI (Resultado antes de impuestos de actividades continuadas)	567	570
Beneficio neto atribuible (Resultado atribuible a la sociedad dominante)	405	390

La conciliación del EBITDA es la siguiente:

	Origen	30.06.23	30.06.22
Importe neto de la cifra de negocios	PL	1.760	2.206
Otros ingresos	PL	150	151
Aprovisionamientos	PL	(845)	(1.074)
Gastos de personal	PL	(123)	(102)
Otros gastos de explotación	PL	(321)	(332)
Resultado método de participación – objeto análogo	PL	65	60
EBITDA		686	909

Magnitudes Balance e Inversión

	30.06.23	31.12.22
Patrimonio neto	6.408	6.261
Deuda financiera neta	3.470	2.021
Deuda financiera neta excluyendo NIIF 16	3.008	1.617

La conciliación de la deuda financiera neta es la siguiente:

	Origen	30.06.23	31.12.22
Obligaciones y otros valores negociables no corrientes	BCE	1.845	1.361
Obligaciones y otros valores negociables corrientes	BCE	258	607
Deudas con entidades de crédito no corrientes	BCE	1.490	403
Deudas con entidades de crédito corrientes	BCE	110	58
Obligaciones por arrendamientos no corrientes	BCE	442	388
Obligaciones por arrendamientos corrientes	BCE	20	16
Otros activos financieros corrientes	BCE	(136)	(200)
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	BCE	(559)	(612)
Deuda financiera neta		3.470	2.021
Obligaciones por arrendamientos no corrientes	BCE	(442)	(388)
Obligaciones por arrendamientos corrientes	BCE	(20)	(16)
Deuda financiera neta excluyendo NIIF 16		3.008	1.617

	Origen	30.06.23	31.12.22
Obligaciones y otros valores negociables no corrientes	BCE	1.845	1.361
Obligaciones y otros valores negociables corrientes	BCE	258	607
Deudas con entidades de crédito no corrientes	BCE	1.490	403
Deudas con entidades de crédito corrientes	BCE	110	58
Obligaciones por arrendamientos no corrientes	BCE	442	388
Obligaciones por arrendamientos corrientes	BCE	20	16
Deuda financiera		4.165	2.833
Obligaciones por arrendamientos no corrientes	BCE	(442)	(388)
Obligaciones por arrendamientos corrientes	BCE	(20)	(16)
Deuda financiera excluyendo NIIF 16		3.703	2.429

Magnitudes Operativas

	30.06.23	30.06.22
Capacidad total (Mw)	12.167	11.212
Capacidad consolidada (Mw)	10.829	9.328
Producción total (Gwh)	12.482	12.476
Producción consolidada (Gwh)	10.476	10.247
Número medio de empleados	2.974	2.098

Desglose de capacidad instalada (MW)

30-jun-23	1S 2023 Capacidad Instalada (MW)					1S 2022 Capacidad Instalada (MW)					Var MWs		
	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Neto
España	5.807	5.279	252	-154	5.377	5.697	4.650	512	-31	5.131	110	630	246
Eólico	4.681	4.167	246	-152	4.261	4.681	3.648	506	-29	4.125	0	520	136
Hidráulico	868	868	0	0	868	868	868	0	0	868	0	0	0
Solar Fotovoltaica	197	183	6	0	189	87	73	7	0	79	110	110	110
Biomasa	61	61	0	-2	59	61	61	0	-2	59	0	0	0
Internacional	6.460	5.550	394	-719	5.225	5.515	4.678	358	-716	4.320	944	871	905
Eólico	4.322	4.049	69	-637	3.480	4.005	3.804	48	-634	3.217	317	245	263
México	1.076	1.076	0	-150	925	1.076	1.076	0	-150	925	0	0	0
EEUU	1.061	990	4	-142	851	1.062	990	4	-142	851	-2	0	0
Australia	803	739	32	-68	703	592	528	32	-68	492	211	211	211
India	164	164	0	-21	142	164	164	0	-21	142	0	0	0
Italia	156	156	0	-39	117	156	156	0	-39	117	0	0	0
Canadá	181	151	0	-38	113	181	141	0	-35	106	0	10	7
Sudáfrica	138	138	0	-81	57	138	138	0	-81	57	0	0	0
Portugal	120	120	0	-36	84	120	120	0	-36	84	0	0	0
Polonia	101	101	0	-25	76	101	101	0	-25	76	0	0	0
Costa Rica	50	50	0	-17	32	50	50	0	-17	32	0	0	0
Chile	312	312	0	-11	301	312	312	0	-11	301	0	0	0
Croacia	30	30	0	-8	23	30	30	0	-8	23	0	0	0
Hungría	24	0	12	0	12	24	0	12	0	12	0	0	0
Vietnam	84	0	21	0	21	0	0	0	0	0	84	0	21
Perú	24	24	0	0	24	0	0	0	0	0	24	24	24
Solar Fotovoltaica	1.884	1.247	325	-66	1.507	1.447	810	310	-66	1.055	437	437	452
Chile	610	610	0	0	610	610	610	0	0	610	0	0	0
Sudáfrica	94	94	0	-55	39	94	94	0	-55	39	0	0	0
Portugal	46	0	30	-8	23	46	0	30	-8	23	0	0	0
México	405	0	202	0	202	405	0	202	0	202	0	0	0
Egipto	186	0	93	0	93	186	0	78	0	78	0	0	15
Ucrania	100	100	0	-3	97	100	100	0	-3	97	0	0	0
EE.UU.	385	385	0	0	385	6	6	0	0	6	379	379	379
Rep. Dominicana	58	58	0	0	58	0	0	0	0	0	58	58	58
Solar Termoeléctrica (EE.UU.)	64	64	0	-16	48	64	64	0	-16	48	0	0	0
Almacenamiento (EE.UU.)	190	190	0	0	190	0	0	0	0	0	190	190	190
Total capacidad instalada	12.267	10.829	646	-873	10.602	11.212	9.328	870	-747	9.451	1054	1501	1151
Total Eólico	9.003	8.216	315	-789	7.742	8.685	7.452	553	-663	7.342	317	764	399
Total otras tecnologías	3.264	2.613	332	-84	2.861	2.527	1.876	317	-84	2.109	737	737	752

Desglose de producción consolidada (GWh)

30-jun-23	1S 2023 Producción (GWh)					1S 2022 Producción (GWh)					Var % GWh		
	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Neto
España	6.077	5.070	492	-68	5.495	6.220	4.917	631	-40	5.507	-2%	3%	0%
Eólico	4.889	3.893	488	-60	4.321	4.985	3.682	631	-31	4.283	-2%	6%	1%
Hidráulico	847	847	0	0	847	1.014	1.014	0	0	1.014	-16%	-16%	-16%
Solar Fotovoltaica	144	134	4	0	138	2	2	0	0	2	n.a	n.a	n.a
Biomasa	196	196	0	-8	189	219	219	0	-10	209	-10%	-10%	-10%
Internacional	6.405	5.405	435	-817	5.023	6.256	5.330	397	-869	4.859	2%	1%	3%
Eólico	4.773	4.477	75	-740	3.813	4.708	4.502	48	-793	3.757	1%	-1%	1%
México	1.314	1.314	0	-188	1.126	1.437	1.437	0	-224	1.213	-9%	-9%	-7%
EEUU	1.087	1.046	2	-118	930	1.123	1.084	2	-122	964	-3%	-3%	-3%
Australia	617	560	29	-89	499	537	470	33	-92	411	15%	19%	22%
India	169	169	0	-22	148	156	156	0	-20	135	9%	9%	9%
Italia	124	124	0	-31	93	138	138	0	-34	103	-10%	-10%	-10%
Canadá	240	196	0	-49	147	285	210	0	-53	158	-16%	-7%	-7%
Sudáfrica	180	180	0	-106	74	176	176	0	-103	72	3%	3%	3%
Portugal	135	135	0	-41	94	139	139	0	-42	98	-3%	-3%	-4%
Polonia	111	111	0	-28	84	132	132	0	-33	99	-16%	-16%	-16%
Costa Rica	138	138	0	-48	90	129	129	0	-45	84	7%	7%	7%
Chile	466	466	0	-10	456	394	394	0	-14	380	18%	18%	20%
Croacia	38	38	0	-9	28	38	38	0	-10	29	-2%	-2%	-2%
Hungría	25	0	12	0	12	25	0	12	0	12	-1%	n.a	-1%
Vietnam	129	0	32	0	32	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
Perú	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
Solar Fotovoltaica	1.584	880	359	-65	1.174	1.485	764	350	-60	1.054	7%	15%	11%
Chile	638	638	0	0	638	648	648	0	0	648	-2%	-2%	-2%
Sudáfrica	94	94	0	-55	39	87	87	0	-51	36	9%	9%	9%
Portugal	47	0	31	-8	23	45	0	30	-7	22	5%	n.a	5%
México	437	0	218	0	218	451	0	225	0	225	-3%	n.a	-3%
Egipto	220	0	110	0	110	225	0	95	0	95	-2%	n.a	16%
Ucrania	47	47	0	-2	45	30	30	0	-1	29	55%	55%	57%
EE.UU.	94	94	0	0	94	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
Rep. Dominicana	8	8	0	0	8	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
Solar Termoelectrica (EE.UU.)	48	48	0	-12	36	63	63	0	-16	47	-25%	-25%	-25%
Almacenamiento (EE.UU.)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
Total Producción	12.482	10.476	927	-885	10.518	12.476	10.247	1.028	-909	10.366	0%	2%	1%
Total Eólico	9.663	8.370	563	-800	8.134	9.693	8.185	679	-824	8.040	0%	2%	1%
Total otras tecnologías	2.819	2.105	364	-85	2.384	2.783	2.062	350	-85	2.326	1%	2%	3%

2. Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada

Cifra de Negocios

	30.06.23	30.06.22	Var.	Var (%)
España	1.225	1.630	(405)	(25%)
Resto de Europa	122	178	(56)	(31%)
América	349	322	27	8%
Australia	27	39	(12)	(31%)
Otras zonas	37	37		0%
Total Cifra de Negocios	1.760	2.206	(446)	(20%)

	30.06.23	30.06.22	Var.	Var (%)
Eólica	853	1.016	(163)	(16%)
Fotovoltaica	50	44	6	14%
Hidráulica	88	216	(128)	(59%)
Biomasa y Termosolar	37	51	(14)	(27%)
Otras	732	879	(147)	(17%)
Total Cifra de Negocios	1.760	2.206	(446)	(20%)

La cifra de negocios disminuyó un 20% situándose en 1.760 millones de euros, principalmente por la caída de los precios de la electricidad, particularmente en España.

España

La cifra de negocios en España se situó en 1.225 millones de euros en el periodo, una caída del 25% con respecto al año anterior, principalmente como consecuencia de los menores precios de electricidad en el periodo, que afectan tanto a la actividad de Generación (principalmente eólico) como en Comercialización.

Los factores que explican la evolución de la cifra de negocios se resumen a continuación:

- La capacidad instalada consolidada en España se sitúa a 30 de junio de 2023 en 5.279 MW frente a 4.775 MW a diciembre de 2022, aumentando en 504 MW principalmente por el cambio de perímetro (Renomar).
- La producción consolidada aumentó un 3,1% en el periodo (5.070 GWh).
- El precio medio total alcanzado por la compañía durante el periodo fue de 112,2€/MWh frente a 169,4€/MWh en el primer semestre de 2022 (-33,7%), debido principalmente a la caída del precio medio del *pool* hasta €88,3/MWh, que compara con 206€/MWh de media en los primeros seis meses de 2022 (-57,1%).
- Las ventas de energía en el mercado alcanzaron un precio medio de 88,1€/MWh, en línea con el precio del *pool*, mientras que el mecanismo de minoración del gas restó 3,8€/MWh al precio medio (19 millones de euros).
- Las coberturas de precio contribuyeron a incrementar el precio medio alcanzado en €24/MWh, mientras que en el mismo periodo del ejercicio anterior restaron €35,3/MWh.
- Así, el precio medio de venta en el mercado, ajustado por coberturas y la minoración del gas, se situó en 108,3€/MWh (-35,9%), lo que supone una prima de 20€/MWh frente al precio de mercado.
- Los ingresos regulados aportan marginalmente al precio medio bajo los nuevos parámetros del semiperiodo regulatorio 2023-25, añadiendo 1,4€/MWh al precio medio (-81,7%).
- El ajuste de bandas regulatorias en su conjunto suma 2,5€/MWh. Durante el primer semestre se han vuelto a registrar ajustes de activos y pasivos relacionados con el mecanismo de bandas regulatorias de determinadas IT que se estima que, en el entorno de precios actual, precisarán ingreso regulado (Rinv) a partir del siguiente semiperiodo regulatorio para poder alcanzar la rentabilidad razonable del 7,398%. El registro de las diferencias derivadas del ajuste de desviaciones del precio de mercado (mecanismo de bandas regulatorias) no ha sido material a junio de 2023.

(€/MWh)	1S 2023	1S 2022	Var.(€m)	Var.(%)
Precio de mercado capturado	88,1	204,3	-116,1	-56,9%
Gas Clawback	-3,8	-0,1	-3,7	n.a
Coberturas	24,0	-35,3	59,2	-168,0%
Precio de mercado capturado con coberturas	108,3	168,9	-60,6	-35,9%
Ingreso regulatorio	1,4	7,7	-6,3	-81,7%
Bandas	2,5	-7,3	9,8	-134,0%
Precio medio	112,2	169,4	-57,1	-33,7%

Internacional

La cifra de negocios del perímetro internacional disminuyó un 7,1% situándose en 535 millones de euros.

Los factores que explican la evolución de la cifra de negocios se resumen a continuación:

- La capacidad instalada Internacional consolidada a 30 de junio de 2023 se situó en 5.550 MW, un crecimiento de 871 MW durante los últimos 12 meses.
- La producción total consolidada creció un 1,5% hasta alcanzar 5.405 GWh, gracias a la producción de nuevos activos, en un entorno de peor recurso.
- El precio medio internacional cae a 61,9€/MWh (-7,9%), con caídas generalizadas, con México como excepción más notable al crecer un 21% el precio medio por mayores cobros por potencia.

Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)

	30.06.23	30.06.22	Var.	Var (%)
España	419	677	(258)	(38%)
Resto de Europa	49	39	10	26%
América	182	142	40	28%
Australia	4	23	(19)	(83%)
Otras zonas	32	28	4	14%
Total EBITDA	686	909	(223)	(25%)

	30.06.23	30.06.22	Var.	Var (%)
Eólica	537	718	(181)	(25%)
Fotovoltaica	53	25	28	112%
Hidráulica	82	145	(63)	(43%)
Biomasa y Termosolar	14	21	(7)	(33%)
Otras				
Total EBITDA	686	909	(223)	(25%)

El EBITDA bajó un 25% debido principalmente al factor precio en el negocio de Generación en España (principalmente eólico), mientras que el negocio Internacional en su conjunto mejoró su resultado (+15%). Los nuevos activos, incluyendo la variación de perímetro (Renomar), contribuyen a mitigar el efecto de los menores precios y del menor recurso generalizado. A nivel internacional la mejora del EBITDA es debida a menores costes operativos en comparación al periodo anterior, y a la no recurrencia del deterioro de la central de Moura en el 2022 (contabilizado por el método de puesta en equivalencia).

Resultado de Explotación (EBIT)

El Resultado de Explotación se situó en 595 millones de euros, frente a los 675 millones de euros en 2022, lo que supone una disminución del 11,8%, explicado principalmente por la caída del EBITDA, y que es compensada en parte por el registro de una plusvalía de 145 millones de euros resultante de la contabilización por integración global de Renomar – sociedad propietaria de 494 MW eólicos en España– en la que el grupo ha incrementado su participación del 50% al 75%. En el primer semestre de 2022 se deterioró cerca del 50% del capital invertido en los activos de generación de Ucrania, lo que supuso un cargo de 35 millones de euros no recurrente.

Resultado Antes de Impuestos (BAI)

	30.06.23	30.06.22	Var.	Var (%)
España	526	644	(118)	(18%)
Resto de Europa	24	(17)	41	(241%)
América	33	(72)	105	(146%)
Australia	(26)	8	(34)	(425%)
Otras zonas	10	7	3	43%
Total BAI	567	570	(3)	(1%)

	30.06.23	30.06.22	Var.	Var (%)
Eólica	487	487		
Fotovoltaica	36	(49)	85	(173%)
Hidráulica	55	125	(70)	(56%)
Biomasa y Termosolar	8	11	(3)	(27%)
Otras	(19)	(4)	(15)	375%
Total BAI	567	570	(3)	(1%)

El Resultado antes de Impuestos (BAI) se mantuvo plano con respecto a 2022 a pesar de la caída del EBIT, con gasto financiero relativamente estable y el resultado de la variación de instrumentos a valor razonable (de determinados contratos de coberturas de energía en el negocio internacional), que el año pasado aportaron un resultado negativo de 61 millones euros por los altos precios de la energía, y que en el presente ejercicio aportan 27 millones de euros positivos al bajar los precios de mercado.

Resultado Atribuible

El Resultado Neto Atribuible se situó en 405 millones de euros, un 3,9% superior al ejercicio anterior.

3. Balance de Situación Consolidado, Cashflow, e Inversión:

Patrimonio Atribuible

El patrimonio atribuible del Grupo a 30 de junio de 2023 es de 6.408 millones de euros, un 2 % superior a 31 de diciembre de 2022.

Deuda Financiera Neta

	Origen	30.06.23	31.12.22	Var.	Var. (%)
Deuda de proyecto	APM	583	550	33	6%
Deuda corporativa		3.120	1.879	1.241	66%
Deuda financiera excluyendo NIIF 16	APM	3.703	2.429	1.274	52%
Efectivo + Otros activos Financieros corrientes	BCE	(695)	(812)	117	(14%)
Deuda financiera neta ex. NIIF 16	APM	3.008	1.617	1.391	86%
Deuda financiera neta	APM	3.470	2.021	1.449	72%

	Origen	30.06.23	31.12.22	Var.	Var. (%)
Deuda con entidades de crédito sin recurso No corriente	Nota 12.1	327	311	16	5%
Deuda con entidades de crédito sin recurso Corriente	Nota 12.1	72	45	27	60%
Obligaciones y bonos sin recurso	Nota 12.2	184	194	(10)	(5%)
Deuda de proyecto		583	550	33	6%

Flujo de caja

	30.06.23	30.06.22	Var.	Var. (%)
Cashflow operativo	383	837	(454)	(54%)
Cashflow neto de inversión	(1.544)	(770)	(774)	101%
Cashflow de financiación y otros	(230)	(120)	(110)	92%
Variación en deuda financiera ex NIIF.16 neta + Reduc / -Incrm.	(1.391)	(53)	(1.338)	n.a.g

La deuda financiera neta se situó a 30 de junio de 2023 en 3.470 millones de euros (incluyendo 462 millones de euros de pasivo por la NIIF16), lo que supone un incremento de 1.449 millones de euros respecto a diciembre de 2022, debido a los siguientes factores:

- Cashflow Operativo, por un importe de 383 millones de euros. La variación negativa del capital circulante incluye la devolución de ingresos regulados cobrados durante el anterior ejercicio y que se reliquidan en 2023 tras la tardía publicación de la Orden Ministerial de parámetros retributivos de aplicación al 2022.
- Cashflow Neto de Inversión, por importe de -1.544 millones de euros, de los cuales -1.103 millones de euros corresponden a inversión bruta ordinaria. El cashflow neto de inversión refleja también -441 millones de euros de diferimiento neto de flujos de inversión.
- Cashflow de Financiación y otros se sitúa en -230 millones de euros, principalmente como consecuencia del reparto de dividendo efectuado el 15 de junio de 2023 por importe de 230 millones de euros.

La conciliación de los anteriores APM se muestra a continuación:

	Origen	30.06.23	30.06.22	Var.	Var. (%)
EBITDA	APM	686	909	(223)	(25%)
Ingresos y gastos financieros corrientes	EFE	(67)	(35)	(32)	91%
Variación de existencias	EFE	14	(48)	62	(129%)
Variación en activo/pasivo corrientes	EFE	(289)	81	(370)	(457%)
Resultado de sociedades por el método de la participación	EFE	(65)	(60)	(5)	8%
Otros resultados que no generan movimientos de fondos	EFE	(66)	58	(124)	(214%)
Dividendos recibidos de entidades asociadas y de otras inversiones financieras no corriente	EFE	28	22	6	27%
Cobros/pagos por Impuesto de Sociedades	EFE	(81)	(84)	3	(4%)
Variación activo/pasivo no corriente operativo	EFE	(4)	36	(40)	(111%)
Pago de dividendos a socios externos	EFE	(17)	(12)	(5)	42%
Otras variaciones	DNO	244	(30)	274	n.a.
Cashflow operativo		383	837	(454)	(54%)

	Origen	30.06.23	30.06.22	Var.	Var. (%)
Inversión bruta ordinaria	APM	(1.103)	(501)	(602)	120%
Variación "Proveedores de inmovilizado"	Nota 13	(347)	(247)	(100)	40%
Otras variaciones	DNO	(94)	(22)	(72)	327%
Cashflow neto de inversión		(1.544)	(770)	(774)	101%

	Origen	30.06.23	30.06.22	Var.	Var. (%)
Pago de dividendos	EFE	(230)	(92)	(138)	150%
Pago arrendamientos	EFE	(17)	(21)	4	(19%)
Otros	DNO	17	(7)	24	n.a.
Cashflow de financiación y otros		(230)	(120)	(110)	92%

Inversiones

	30.06.23	30.06.22	Var.	Var (%)
España	161	134	27	20%
América	631	158	473	299%
Australia	303	113	190	168%
Resto de Europa	5	91	(86)	(95%)
Otras zonas	3	5	(2)	(40%)
Inversión bruta ordinaria	1.103	501	602	120%

La inversión bruta ordinaria ascendió a 1.103 millones de euros, principalmente correspondiente a los proyectos en construcción en Australia (MacIntyre), Estados Unidos (Red Tail Hawk, Fort Bend, High Point y Union), España (adquisición de la participación incremental en Renomar así como otras inversiones), y en Otras Américas (San Juan de Marcona, Calabaza y otros).

La conciliación del anterior APM es:

	Origen	30.06.23	30.06.22	Var.	Var. (%)
Variación Epígrafe de:					
Inmovilizado material	BCE	(1.078)	(553)	(525)	95%
Otros activos intangibles	BCE	9	(17)	26	(153%)
Fondo de Comercio		(13)	(60)	47	(78%)
Activos financieros no corrientes	BCE	(9)	1	(10)	n.a.
Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	BCE	91	(56)	147	(263%)
Correcciones a las variaciones de los saldos:					
Dotación a la amortización Inmovilizado material, intangible	Nota 4, 6	(212)	(186)	(26)	14%
Resultado por deterioro de activos Inmovilizado material, intangible	Nota 4, 6	(1)	(36)	35	(97%)
Resultado puesta en equivalencia	PL	65	60	5	8%
Resultado de la enajenación de activos no corrientes	PL	(3)	8	(11)	(138%)
Otras ganancias y pérdidas	PL	145		145	n.a.
Diferencias de conversión por fluctuaciones en el tipo de cambio Inmovilizado material, intangible	Nota 4, 6	(135)	358	(493)	(138%)
Dividendos empresas asociadas	Nota 7	(28)	(56)	28	(50%)
Otras variaciones	DNO	66	36	30	83%
Inversión Bruta ordinaria		(1.103)	(501)	(602)	120%

4. Hechos relevantes del periodo

- 25 de enero de 2023: ACCIONA Energía remite detalle de las operaciones del Contrato de Liquidez comprendidas entre el 24/10/2022 y el 24/01/2023, ambos inclusive.
 - Se detallan las operaciones correspondientes al quinto trimestre de vigencia del citado contrato (desde el 24 de octubre de 2022 hasta el 24 de enero de 2023, ambos inclusive).
- 6 de marzo de 2023: ACCIONA Energía informa de la suspensión temporal del contrato de liquidez.
 - ACCIONA Energía informa de la suspensión temporal del Contrato de Liquidez suscrito con fecha 19 de octubre de 2021 con Bestinver, S.V., S.A. (OIR número 12246) para habilitar la compra por ACCIONA

Energía de hasta 100.000 acciones en autocartera, representativas de un 0,03% del capital social, mediante la ejecución de una operación de compra en bloque de títulos de la Sociedad destinadas para dar cumplimiento a las obligaciones derivadas de los planes de retribución variable mediante entrega de acciones, aprobados por la Sociedad para el Consejero Ejecutivo y demás empleados y directivos de ACCIONA Energía.

- 6 de marzo de 2023: ACCIONA Energía informa de la reanudación del contrato de liquidez tras la realización de la operación de compraventa de acciones propias.

- ACCIONA Energía informa que, en el día de hoy se ha llevado a cabo una compra directa mediante operación en bloque de 100.000 acciones de la Sociedad adquiridos como autocartera directa, representativas de un 0,03% del capital social, a un precio de €33,80/acc. Dichas acciones se adquieren con la finalidad de cumplir con las obligaciones derivadas de los planes de retribución variable aprobados por la Sociedad para el Consejero Ejecutivo y demás empleados y directivos de Acciona Energía. Los detalles de los planes de retribuciones variables fueron comunicados a mercado (OIR 14256) y a través del folleto de admisión a cotización y que se encuentra disponible en la página web de la Sociedad.

- En virtud de lo anterior, y como continuación a la comunicación de Otra Información Relevante número 21184, publicado en el día de hoy, se informa de la reanudación de operaciones al amparo del Contrato de Liquidez suscrito con fecha 19 de octubre de 2021, con Bestinver, S.V., S.A. (OIR 12246).

- 7 de marzo de 2023: ACCIONA Energía informa de las personas con responsabilidad de dirección integrantes del equipo de dirección:

- ACCIONA Energía informa de las personas que ostentan cargos con responsabilidades de dirección a efectos de lo previsto en el artículo 3.1.(25)(b) del Reglamento (UE) nº596/2014 sobre abuso de mercado: D^ª. Arantza Ezpeleta Puras, D. Rafael Esteban Fernández de Córdoba, D. Joaquín Javier Ancín Viguristi, D. Santiago Gómez Ramos, D. Juan Otazu Aguerri, D. José Entrecanales Carrión, D. Jorge Paso Cañabate, D. Raimundo Fernández-Cuesta, D^ª. Ana Benita Aramendia, D^ª. Yolanda Herrán Azanza, D^ª. Belén Linares Corell, D. Joaquín Francisco Castillo García, D. Brett Wickham, D. Miguel Ortiz de Latierro Imaz, D. Javier Montes Jiménez, D. Antonio Ferreiro Viña, D^ª. Elvira López Prados, D. Klaus Falgiani y D. David Liste Alba.

- 26 de abril de 2023: ACCIONA Energía remite detalle de las operaciones del Contrato de Liquidez comprendidas entre el 25/01/2023 y el 25/04/2023, ambos inclusive.

- Se detallan las operaciones correspondientes al sexto trimestre de vigencia del citado contrato (desde el 25 de enero de 2023 hasta el 25 de abril de 2023, ambos inclusive).

- 28 de abril de 2023: ACCIONA Energía remite anuncio de Convocatoria y propuestas de acuerdos a la Junta General Ordinaria de Accionistas.

- El Consejo de Administración de ACCIONA Energía ha convocado Junta General Ordinaria de Accionistas para el 1 de junio de 2023 a las 12:00 hrs. y 2 de junio de 2023 en segunda convocatoria, a la misma hora (siendo previsible que se celebre en primera convocatoria).

- Se remiten asimismo las propuestas de acuerdos que el Consejo de Administración de ACCIONA Energía somete a la consideración de la Junta General de Accionistas en relación con todos los puntos del orden del día y que, junto con la restante documentación relacionada con la Junta General, estarán a disposición de los accionistas en el domicilio social y página web de la sociedad www.acciona-energia.com en los términos previstos en el anuncio de convocatoria.

- 1 de junio de 2023: La Sociedad informa de los acuerdos adoptados y el resultado de las votaciones en la Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada el 1 de junio de 2023.

- En la Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada, en primera convocatoria, con asistencia del 97,10% del capital social (incluida autocartera), se han aprobado con el voto favorable de al menos el 85,81% del capital con derecho a voto concurrente a la Junta, todas y cada una de las propuestas de acuerdo sometidas a votación en los términos previstos en la documentación puesta a disposición de los accionistas

que resultan coincidentes con las propuestas de acuerdos que fueron comunicadas a la Comisión Nacional del Mercado de Valores el pasado 28 de abril de 2023, con número de registro 22267.

▪ 1 de junio de 2023: ACCIONA Energía informa de la composición del Consejo de Administración y sus Comisiones. El Consejo de Administración queda compuesto por: Presidente: D. José Manuel Entrecanales Domecq, Consejero Dominical. Consejero Delegado: D. Rafael Mateo Alcalá, Consejero Ejecutivo. Vocal: D. Juan Ignacio Entrecanales Franco, Consejero Dominical. Vocal: D^a Karen Christiana Figueres Olsen, Consejera Dominical. Vocal: D^a. Sonia Dulá, Consejera Dominical. Vocal: D. Rosauro Varo Rodríguez, Consejero Independiente. Vocal: D. Juan Luis López Cardenete, Consejero Independiente. Vocal: D^{ña}. María Salgado Madriñán, Consejera Independiente. Vocal: D. Alejandro Mariano Werner Wainfeld, Consejero Independiente. Vocal: D^{ña}. María Fanjul Suárez, Consejera Independiente. Vocal: D^{ña}. Teresa Quirós Álvarez, Consejera Independiente.

Asimismo, el Consejo de Administración celebrado tras la Junta General Ordinaria de Accionistas, adoptó los siguientes acuerdos:

– Modificar la composición de la Comisión de Auditoría y Sostenibilidad, que será la siguiente: D^a. María Fanjul Suárez (Presidenta), D. Alejandro Werner (Vocal), D^a. Teresa Quirós Álvarez (Vocal) y D^a. Sonia Dulá (Vocal).

– Modificar la composición de la Comisión de Nombramientos y Retribuciones, que será la siguiente: D. Juan Luis López Cardenete (Presidente), D^a. Karen Christiana Figueres (Vocal), D. Rosauro Varo Rodríguez (Vocal), D^a. María Sagado Madriñán (Vocal).

▪ 7 de junio de 2023: ACCIONA Energía informa de las fechas e importe exacto de la distribución del dividendo aprobado por la Junta General Ordinaria de accionistas.

– La Sociedad informa que la Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada el 1 de junio de 2023, aprobó el abono de un dividendo correspondiente al ejercicio 2022, pagadero el 15 de junio de 2023, a través de las entidades adheridas a la Sociedad de Gestión de los Sistemas de Registro Compensación y Liquidación de Valores. Las fechas relevantes para el reparto del dividendo son las siguientes: Last trading date: 12 de junio de 2023, ExDate: 13 de junio de 2023, Record Date: 14 de junio de 2023 y Fecha de pago: 15 de junio de 2023.

– Asimismo, se informa que el importe bruto del dividendo de €0,70/acc aprobado por la Junta General de Accionistas, se ha visto ligeramente incrementado hasta la cifra de €0,70025581/acc debido al ajuste realizado por la autocartera directa. De esa cantidad se deducirá, en su caso, la retención a cuenta de impuestos a pagar que proceda.

▪ 20 de junio de 2023: ACCIONA Energía informa del traslado del domicilio social.

– El Consejo de Administración de ACCIONA Energía ha acordado trasladar el domicilio social de Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. desde Avenida de Europa 10, Parque Empresarial La Moraleja, 28108 Alcobendas, Madrid a Avenida de la Gran Vía de Hortaleza, 1, 28033 Madrid.

▪ 20 de junio de 2023: ACCIONA Energía informa del incremento de su participación en la sociedad Energías Renovables Mediterráneas, S.A..

– ACCIONA Energía ha incrementado indirectamente su participación en la sociedad Energías Renovables Mediterráneas, S.A. ("RENOMAR"), sociedad titular de 493,5 MW eólicos en operación en la Comunidad Valenciana, hasta alcanzar el equivalente a un 75% del capital de RENOMAR. La operación se ha llevado a cabo a través de la adquisición del 50% del capital de la sociedad, MedWind Energy, S.L., titular de un 50% de RENOMAR, y que tiene una cartera de MWs en desarrollo también en la Comunidad Valenciana.

▪ 20 de junio de 2023: ACCIONA Energía informa de la reclasificación de miembros del Consejo de Administración.

– ACCIONA Energía ha acordado la reclasificación de Dña. María Salgado Madriñán como consejera dominical y de Dña. Karen Christiana Figueres Olsen como consejera independiente. Estos cambios no afectan al porcentaje de consejeros dominicales e independientes en el Consejo de Administración y Comisiones resultante de los nombramientos acaecidos en la Junta General de Accionistas y en la reunión del Consejo de Administración de ACCIONA Energía del pasado 1 de junio de 2023.

5. Capital Social

A 30 de junio de 2023 el capital social de Corporación Acciona Energía Renovables, S.A. ascendía a 329.250.589 euros, representado por 329.250.589 acciones ordinarias de 1 euro de valor nominal cada una.

El Grupo mantiene a cierre del periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2023 un total de 130.681 acciones propias en autocartera, representativas del 0,04% del Capital Social.

El movimiento de las acciones propias durante el presente semestre es el siguiente:

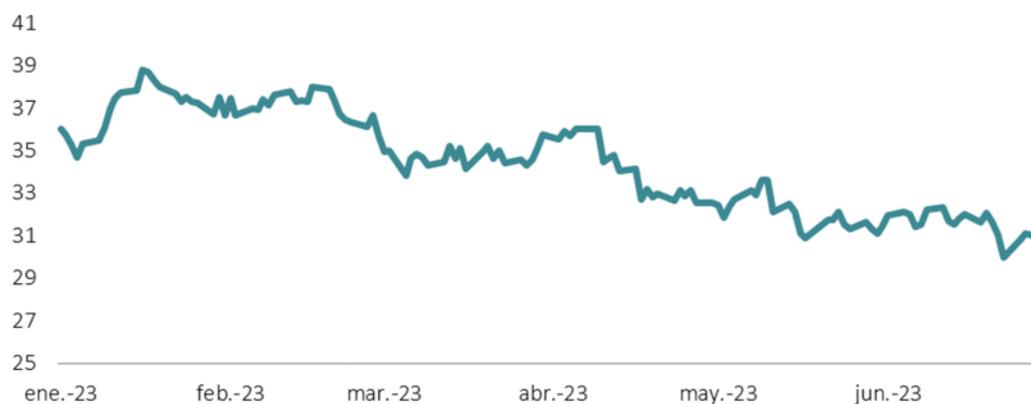
	30.06.23	
	Número de acciones	Millones de euros
Saldo inicial	130.951	4
Altas	2.193.692	75
Bajas	(2.178.017)	(75)
Movimiento del contrato de liquidez	15.675	--
Altas	100.000	3
Bajas	(115.945)	(3)
Resto de movimientos	(15.945)	--
Saldo final	130.681	4

6. Dividendo

El 1 de junio de 2023 la Junta General de Accionistas aprobó el abono de un dividendo correspondiente al ejercicio 2022, pagadero el 15 de junio de 2023 de 0,70€ por acción por un importe total de 230 millones de euros.

7. Datos y evolución bursátil

Evolución bursátil



Principales datos bursátiles

	30-jun-23
Precio 30 de junio 2023 (€/acción)	30,62
Precio 30 de junio 2022 (€/acción)	36,14
Precio mínimo H1 2023 (23/06/2023)	29,96
Precio máximo H1 2023 (17/01/2023)	38,78
Volumen medio diario (acciones)	341.219
Volumen medio diario (€)	11.676.872
Número de acciones	329.250.589
Capitalización bursátil 30 junio 2023 (€ millones)	10.082

Parte II- Principales riesgos e incertidumbres para el segundo semestre de 2023.

Un elemento de mitigación natural del riesgo dentro del Grupo es su continua diversificación geográfica y sectorial. Sin embargo, esta diversificación puede influir en la evolución de sus operaciones y de sus resultados económicos.

El Grupo cuenta con un Sistema de Gestión de Riesgos definido por un conjunto de procedimientos específicos de actuación, identificación, evaluación y gestión de riesgos a través de medidas de mitigación como la transferencia a través de coberturas de seguros, instrumentos de mercado, acuerdos contractuales, o establecimiento de políticas o procesos más eficaces.

Los principales riesgos relacionados con las actividades que pueden afectar a la consecución de los objetivos del Grupo son los siguientes:

Riesgos regulatorios

Gran parte de las actividades del Grupo están sujetas a un amplio conjunto de normas, cuyos cambios podrían afectar a las actividades y a los resultados económicos.

Una parte significativa de la actividad de generación eléctrica del Grupo en España se encuentra sujeta al marco regulatorio inicialmente establecido por el RDL9/2013 y por el RD 413/2014, que establece el denominado régimen RECORE (Renovables, cogeneración y residuos). El modelo retributivo trata de proporcionar unos ingresos predecibles para las plantas acogidas al mismo, y mitiga la exposición a las variaciones de los precios de mercado mediante la revisión de este parámetro retributivo cada 3 años (semiperíodo regulatorio). Asimismo, la regulación prevé la posible revisión de los parámetros que determinan la retribución futura de las plantas cada 6 años (período regulatorio), cuya modificación podría afectar a los resultados de las operaciones sujetas a dicha regulación.

Desde 2019, el Real Decreto-ley 17/2019, fija y hace extensible la retribución razonable del primer periodo regulatorio para los dos siguientes (hasta 2032). La fijación de esta rentabilidad objetivo (7,398%) a largo plazo eliminó gran parte de las incertidumbres asociadas a la revisión del resto de parámetros retributivos, ya que garantiza el retorno para las instalaciones existentes.

La coyuntura de precios de la energía experimentada como consecuencia de la invasión rusa en Ucrania, dio lugar a que el gobierno de España pusiera en marcha una serie de medidas con el fin de contener los precios del mercado eléctrico y el resto de costes asociados a la factura eléctrica.

Las principales medidas que afectaron a la operativa del Grupo en España son:

- El Real Decreto Ley 17/2021 estableció un mecanismo de aplicación de la minoración de la retribución a instalaciones no emisoras de gases de efecto invernadero, entre las que se encuentran las tecnologías

renovables. La medida, de carácter temporal, ha ido extendiéndose en el tiempo, y en la actualidad aplicará hasta el 31 de diciembre de 2023. El texto recoge ciertas excepciones (instalaciones con retribución regulada, generación con venta de coberturas a largo plazo), que aplican a una parte relevante de la cartera de generación de Acciona Energía.

- El Real Decreto-ley 10/2022 establece, un mecanismo de ajuste de costes de producción para la reducción del precio de la electricidad en el mercado mayorista. En paralelo, y en tanto que las medidas previstas en el RDL 10/2022 afectan al mercado ibérico de la electricidad en su conjunto, se dictó en Portugal el “Decreto-Lei n.º 33/2022 de 14 de maio” el cual viene a implementar las mismas medidas que éste, homogeneizando así el sentido de las reformas.

En ambas normativas, conocidas como “la excepción ibérica”, se establece un mecanismo de ajuste de costes, con el fin de reducir el precio resultante de la energía a través de la limitación en el componente de coste del gas incorporado al precio de venta de energía en cada momento. La medida es de carácter temporal, y aplicará hasta el 31 de diciembre de 2023.

Es necesario remarcar que el impacto de estas medidas en la operativa del Grupo para el próximo semestre será muy reducido: los precios del gas y la electricidad existentes y previstos son mucho menores que los experimentados cuando se diseñaron estas medidas. Como ejemplo, se estima que la excepción ibérica no tenga aplicación real en los precios hasta final de año.

En el área internacional, el Grupo trata de reducir la exposición al riesgo de mercado a través de contratos privados de compra/venta de energía (PPA) que permiten establecer durante un periodo acordado, el precio de venta futuro con terceros y minorar así esa exposición a posibles cambios de tarifa en el mercado.

Además de la cobertura mediante contratos de venta de energía, también se realiza por parte de ACCIONA Green Energy una gestión de la energía que está expuesta a las variaciones del mercado a través de instrumentos derivados midiendo con una periodicidad mensual que el margen en riesgo está dentro de los límites establecidos por la Dirección Económica Financiera.

Riesgos financieros

Para gestionar el riesgo financiero relativo a las operaciones del Grupo se analiza la exposición, el grado y la magnitud del riesgo de mercado, (que incluye riesgo de tipo de interés, de divisa y de precio), del riesgo de crédito y del riesgo de liquidez.

El Grupo busca minimizar los efectos de esos riesgos mediante el uso de instrumentos financieros derivados; este uso se rige por las políticas de gestión de riesgos del Grupo aprobadas por el Consejo de Administración. En estas políticas de gestión de riesgos quedan enmarcados los principios sobre riesgo de tipo de cambio, riesgo de tipo de interés, aprovisionamientos, riesgo de crédito, uso de los instrumentos financieros derivados y no derivados y políticas de inversión de excedentes.

Riesgo de tipos de interés- El riesgo de variación de tipo de interés es especialmente significativo en la financiación de proyectos de construcción de parques eólicos y otras instalaciones de generación de energía renovable. Debido a las magnitudes de financiación tan elevadas que requiere este tipo de proyectos, pequeñas variaciones en los tipos de interés pueden afectar de forma significativa al balance y a la cuenta de resultados del Grupo.

La cobertura de este riesgo se realiza de acuerdo con las estimaciones sobre la evolución de las curvas de tipos de interés y de los objetivos y características de la financiación asociada. En concreto, salvo excepciones, el Grupo contrata IRS (permutas de tipo de interés) fijo-variable, mediante las cuales paga intereses a tipo fijo y recibe intereses a tipo variable.

Trimestralmente se controla el efecto de la variación de los tipos de interés en la deuda referenciada a tipo variable. Para ello se realiza un análisis de sensibilidad ante distintos escenarios tanto de subidas como de bajadas de tipos.

La principal referencia de tipo de interés a la cual está expuesto el Grupo es el Euribor, por ser éste el índice de referencia para los préstamos denominados en euros. Actualmente, existe un proceso de transición para la aplicación de los índices libres de riesgo, RFR (por su denominación en inglés Risk Free Rates), mediante el cual índices tales como el USD Libor, que dejó de publicarse en junio de 2023, y el CDOR, que dejará de publicarse en junio 2024, siendo sustituidos por los índices SOFR y CORRA respectivamente. A 30 de junio de 2023, el Grupo ha adaptado la mayor parte de sus contratos de financiación y derivados de cobertura que se han visto afectados por la transición a índices RFR.

Riesgo de divisas- El riesgo de tipo de cambio se produce por la apreciación o depreciación de las diferentes divisas en las que opera el Grupo respecto a la divisa funcional de la sociedad, divisa en la que se presentan los resultados financieros. El Grupo ha desarrollado un proceso de creciente internacionalización, lo que supone un aumento de la exposición al riesgo de tipo de cambio por operaciones con divisas de los países en los que invierte y opera. El riesgo de tipo de cambio aparece, principalmente, por inversiones, deuda, aprovisionamientos y servicios denominados en divisas distintas al euro y a cobros y pagos en divisa extranjera. Las principales divisas a las que está expuesto el Grupo son euro, dólar americano y dólar australiano.

La fluctuación de los tipos de cambio afecta tanto al valor de los activos y pasivos al consolidar las compañías cuyos estados financieros no están denominados en euros (valor razonable), como a pérdidas y ganancias por todas las operaciones que se realizan en divisa extranjera (flujo de caja).

Con el fin de mitigar el riesgo de tipo de cambio, el Grupo busca coberturas naturales, de modo que el importe de los cobros se corresponda con el importe de los pagos en cada divisa. Además, dentro de las posibilidades del mercado, la financiación de activos a largo plazo denominados en divisas distintas al euro, se lleva a cabo en la misma divisa en la que el activo está referenciado. Cuando no es posible cubrir de manera natural el riesgo de tipo de cambio, se estudia la posibilidad de contratar seguros de cambio para cubrir los flujos de efectivo esperados de acuerdo con los límites de riesgo asumibles.

Con el objetivo de poder analizar el efecto de una posible variación en los tipos de cambio, trimestralmente se realiza un test de sensibilidad simulando el impacto que produciría en el patrimonio neto del Grupo la revaluación en la cotización del euro respecto a las principales divisas en las que el Grupo mantiene inversiones y opera.

Riesgo de crédito- Para minimizar el riesgo de que una contrapartida de un contrato incumpla sus obligaciones, el Grupo opera exclusivamente con terceras partes solventes obteniendo garantías adecuadas, para mitigar el riesgo de pérdidas financieras en caso de incumplimiento. El Grupo sólo contrata con entidades que se encuentran en el mismo rango de nivel de inversiones o por encima de éste, y obtiene la información acerca de sus contrapartidas a través de organismos independientes de valoración de empresas, a través de otras fuentes públicas de información financiera, y a través de la información que obtiene de sus propias relaciones con los clientes.

Los efectos a cobrar y las cuentas de clientes consisten en un gran número de clientes distribuidos entre distintos sectores y áreas geográficas. La evaluación de las relaciones de crédito que se mantienen con los clientes y la valoración de su solvencia se realiza permanentemente. Además, en las situaciones donde se considera necesario, el Grupo contrata un seguro de garantía de crédito. En relación con el riesgo de impago y fundamentalmente en las principales áreas de negocio, se realiza una evaluación previa a la contratación con clientes públicos y privados, que incluye tanto un estudio de solvencia como la supervisión de los requisitos contractuales desde un punto de vista de garantía económica y jurídica, realizándose un seguimiento permanente de la correcta evolución de la deuda durante el desarrollo de los trabajos, y las correspondientes correcciones valorativas de acuerdo a criterios económicos.

Para minimizar el riesgo inherente a la internacionalización, el Grupo estudia la contratación de coberturas de riesgo político y de crédito a través de compañías de seguros de crédito a la exportación con el objeto de garantizar los cobros y cubrir el riesgo de impago, reduciendo las posibles pérdidas derivadas del acaecimiento de riesgos políticos y de crédito que pueden tener un impacto importante.

El Grupo no tiene una exposición significativa al riesgo de crédito con ninguno de sus clientes o grupo de clientes con características similares. Asimismo, la concentración del riesgo de crédito tampoco es significativa.

Riesgo de liquidez- El Grupo mantiene una gestión prudente del riesgo de liquidez, manteniendo un nivel adecuado de efectivo y valores negociables.

La responsabilidad última sobre la gestión del riesgo de liquidez descansa en la Dirección General Económico Financiera, donde se elabora un marco apropiado para el control de las necesidades de liquidez en el corto, medio y largo plazo. El Grupo gestiona la liquidez manteniendo unas reservas adecuadas, unos servicios bancarios apropiados y una disponibilidad de créditos y préstamos, por medio de una monitorización continua de las previsiones y cantidades actuales de flujos de fondos y emparejando éstos con perfiles de vencimiento de activos y pasivos financieros.

Riesgos ESG

La evaluación de los riesgos ESG ofrece, en primera instancia, un análisis de materialidad de los riesgos del Grupo relacionados con el medio ambiente, el ámbito social y la gobernanza, además de un mayor entendimiento del posible impacto económico que generaría en la compañía su materialización y de las medidas de respuesta al riesgo implementadas o implementables en las instalaciones de la compañía.

Durante el primer semestre de 2023, el Grupo ha seguido implementando mejoras en el Sistema de Gestión de Riesgos ESG, de tal manera que se consiga:

- El aumento del nivel de granularidad, obtenido a nivel local para todas las instalaciones de la compañía.
- El incremento de variables ESG evaluadas de manera homogénea (30 variables).
- El incremento en la cantidad de información obtenida a nivel local, enfocada en las instalaciones que mayor riesgo inherente presentan.
- Un mayor detalle en relación con el criterio de mitigación del riesgo y las medidas implementadas e implementables a nivel de proyecto.

Este modelo permite detectar aquellas instalaciones con un riesgo potencial más elevado, llevar a cabo un segundo análisis más específico que ajuste las conclusiones generales a las casuísticas específicas, así como conocer y divulgar las medidas de mitigación exitosamente implementadas y/o proponer nuevas.

Riesgos relacionados con el cambio climático – La gestión de riesgos climáticos en el Grupo se realiza mediante la aplicación de un procedimiento corporativo específico que identifica, valora, prioriza y comunica a los órganos ejecutivos de la compañía los riesgos vinculados al cambio climático que podrían afectar al grupo y a sus centros.

A partir de ahí se establecen políticas de actuación y umbrales de tolerancia que garanticen el logro razonable de objetivos en horizontes temporales de corto (1 año), medio (5 años de vigencia de cada Plan Director de Sostenibilidad) y largo plazo (10 años) conforme a observaciones de mega tendencias y metas ya establecidas como los Objetivos Basados en la Ciencia (SBTi, por sus siglas en inglés).

Para la identificación de riesgos y oportunidades, el Grupo emplea herramientas como el modelo digital de cambio climático que monitoriza las variables del clima – históricas y proyectadas - en distintos escenarios climáticos y con diversos horizontes temporales previstos en los últimos informes del Panel Intergubernamental para el Cambio Climático (IPCC, por sus siglas en inglés).

Este instrumento supervisa las variables de producción y financieras, la generación de emisiones y los consumos energéticos. También incluye referencias a las políticas climáticas y a los mercados de carbono de cada región. Adicionalmente, se emplean herramientas no integradas en el modelo digital para la identificación de requisitos legales.

La experiencia de los miembros del grupo evaluador, nombrados a través de la Dirección Global de Sostenibilidad, junto a las unidades de negocio, resulta indispensable en el proceso de análisis y gestión de riesgos de cambio climático. Mediante el empleo de las herramientas mencionadas, el grupo plantea una batería de situaciones de riesgo climático para todos los centros, grupos de centros y/o actividades de la compañía (o de su cadena de valor), atendiendo a su localización geográfica, tipo de actividad y vulnerabilidad y que se cuantifican a partir de una serie de indicadores clave.

Los escenarios climáticos más comúnmente utilizados para la identificación de situaciones de riesgo son tanto los provistos por los últimos informes del IPCC, como los generados en el marco de la Red de Bancos Centrales y Supervisores para la Ecologización del Sistema Financiero (NGFS, por sus siglas en inglés). De este último marco, el Grupo considera prioritariamente el escenario Current Policies (riesgos físicos) y los escenarios NGFS Delayed Transition o Divergent Net Zero (riesgos transicionales) para la valoración de sus riesgos climáticos.

Las situaciones de riesgo climático con mayor probabilidad de ocurrencia y consecuencia económico-financiera y/o reputacional se consideran materiales e implican la realización de fichas específicas de tratamiento que informen directamente a los órganos de decisión de la compañía sobre la situación actual y las opciones para gestionar el riesgo (mitigación, adaptación, transferencia o aceptación del riesgo y coste estimado).

Una vez identificadas y analizadas, las situaciones de riesgo climático se integran en el Sistema de Gestión de Riesgos general del Grupo, donde se determina su tolerabilidad y se eleva a los órganos superiores.

Riesgo de aprovisionamientos

El Grupo considera la gestión de su cadena de suministro una prioridad estratégica del negocio, además de una fuente de oportunidades para generar valor. El contexto geopolítico y el agravamiento de las consecuencias de la crisis climática han intensificado las variaciones de precios de las materias primas, haciendo de la cadena de suministro una de las principales fuentes tanto de riesgos como de oportunidades financieras, pudiendo impactar en toda la cadena de valor de la compañía. Prueba de ello, entre otras medidas, el Grupo ha invertido en la implantación de un Sistema mejorado de Control de Riesgos y Oportunidades para su cadena de suministro dotado de la última tecnología e Inteligencia Artificial que le permite ampliar su monitorización en tiempo real al 100 % de su cadena de suministro. Además, con este nuevo modelo, el Grupo se dota de una metodología estándar y adaptada a las nuevas regulaciones como, entre otras, la Directiva de Diligencia Debida de Sostenibilidad Corporativa, Modern Slavery Act, UK Bribery Act, GHG Protocol y estándares GRI.

A pesar de los altos niveles de inflación, la situación de los diferentes mercados de materias primas en general va evolucionando positivamente y se aprecia que los precios se van estabilizando en la mayoría de los mercados. No obstante, desde el Grupo se mantiene el foco y atención en continuar monitorizando los mercados y 1) la evolución de la inflación en mercados específicos, 2) el anuncio de recesión económica en Alemania y 3) las tensiones políticas entre China y USA en relación a los conflictos de Ucrania y Sudeste Asiático (Taiwan).

A modo de ejemplo, el precio del acero, ha caído de manera generalizada en todos los mercados durante el segundo trimestre del año, algo que no sucedía desde junio 2022. No obstante, las perspectivas globales del mercado pasan por continuar analizando lo que sucede en China, dado que este País produce más del 50% del acero mundial.

Desde el área de Compras se siguen reforzando de manera continua las acciones de seguimiento y control de la información de los mercados y materias primas. Conocedores de lo relevante de esta información para la toma de decisión y gestión de riesgos de los diferentes negocios y proyectos, además de su seguimiento en tiempo real, se refuerzan y articulan mecanismos de distribución periódica de la información y análisis más relevante a través de informes detallados y boletines de información repartidos a nivel global. Por otra parte, se continúa trabajando de manera coordinada entre las Direcciones Contractuales y de Compras para apoyar en las negociaciones y revisiones de precios.

Respecto a la situación logística, otro de los aspectos clave en la cadena de suministro del Grupo, también se ha percibido una estabilización de los precios en general, aunque hay que monitorizar la situación en el transporte por carretera debido a que se detecta falta de conductores en Europa. En España, adicionalmente, la bonificación a los transportes se vió reducida por el Gobierno.

En el transporte marítimo, se ha considerado importante monitorizar la situación de bajo caudal del canal de Panamá debido a la falta de agua. Esta situación podría provocar que los barcos tengan que empezar a reducir sus cargas, pesos y capacidad para poder pasar por esa ruta. Las líneas marítimas parecen anticipar incrementos de precios a partir del inicio del segundo semestre debido al pico de demanda esperado a finales de año. Por último, y relevante

respecto a la región de Australia donde crece la cartera de proyectos y necesidades, se espera un posible acuerdo comercial con la Unión Europea que facilite el comercio entre ambas regiones.

Riesgos de Cumplimiento

Para la mitigación de los riesgos derivados de incumplimientos normativos, el Grupo cuenta con un Modelo de Compliance que contempla el ámbito de cumplimiento penal y, en este sentido, riesgos específicos tales como corrupción, medioambiente, seguridad y salud, competencia y fiscal.

El Modelo de Compliance se basa en procesos y sistemas de control interno para la prevención, detección y corrección de eventos que puedan materializarse en incumplimientos, siguiendo un enfoque de mejora continua. A estos efectos, dicho Modelo es objeto de supervisión, tanto de forma interna como externa, y es objeto de certificación en base a la ISO 37.001 sobre Sistemas de Gestión Antisoborno y la UNE 19.601 sobre Sistemas de Gestión de Compliance Penal.

En 2023, y de acuerdo a la actividad desarrollada por el Grupo, los principales riesgos identificados son la corrupción pública y la corrupción en los negocios, calificados como de riesgo medio (a vigilar), siendo el resto de riesgos penales de aplicación calificados como de riesgo bajo (a mantener).

En relación con las incertidumbres que afectan al Modelo de Compliance, cabe resaltar las derivadas de las modificaciones regulatorias que se han producido y las previstas en el corto y medio plazo. En el primer semestre de 2023 se produjo la trasposición de la Directiva Europea Directiva (UE) 2019/1937 al ordenamiento español a través de la Ley 02/2023, incrementándose de esta manera los requisitos normativos en torno a la articulación y gestión de los canales internos de información. Asimismo, se consideran las incertidumbres derivadas del incremento de la regulación en torno a la diligencia debida de las empresas en materia de sostenibilidad y derechos humanos que implicará un refuerzo de los requerimientos en relación con los procesos y el reporting sobre la gestión de riesgos de cumplimiento.

Asimismo, en las jurisdicciones en donde el Grupo opera se están reforzando las regulaciones en torno a la responsabilidad penal de la persona jurídica, dado lo cual, el Grupo cuenta con un enfoque de análisis y cobertura en base a riesgo.

Otros factores exógenos que afectan a las actividades:

Cambios adversos en el entorno político y normativo en los países en los que el Grupo opera, junto con los periodos de transición política, pueden provocar impactos en las operaciones, cambio en las prioridades de actividad o deficiencias en la ejecución de obras y prestación de servicios; y con ello sanciones y penalizaciones con un impacto negativo en la situación financiera y en los resultados del Grupo.

Parte III- Hechos posteriores.

No se han producido acontecimientos posteriores adicionales al cierre del periodo que puedan afectar de forma significativa a los estados financieros intermedios al 30 de junio de 2023 o a la actividad presente o futura del Grupo.

Parte IV- Hechos destacados de sostenibilidad

Sociales	1S 2023	1S 2022	Var.
Plantilla media (n.º)	2.974	2.098	41,8%
Mujeres en posiciones gerenciales y directivos (%)	27,3%	25,4%	+1,9pp
Personas con discapacidad en España (%) (*)	1,4%	1,3%	+0,0pp
Proyectos con Gestión del Impacto Social (n.º)	117	114	2,6%
Horas de voluntariado de empleados (n.º)	1.166	270	331,9%
Índice de frecuencia de accidentes de empleados propios y subcontratistas	0,36	0,55	-0,19u
Fallecidos (n.º)	0	0	n.a
Ambientales	1S 2023	1S 2022	Var.
CAPEX alineado con la taxonomía europea de actividades sostenibles (%)	100%	100%	-
Producción de energía renovable (GWh)	12.482	12.476	0,0%
Emisiones evitadas (millones tCO ₂ e)	7,0	6,8	2,0%
Emisiones GEI alcance 1+2 (miles de tCO ₂ e)	12,3	8,7	41,3%
Intensidad de emisiones GEI (tCO ₂ e/GWh)	0,98	0,69	42,0%
Residuos destinados a vertedero (miles de toneladas)	0,70	0,40	75,0%
Palas desmontadas y enviadas a vertedero	0	0	n.a
Valorización de residuos (%)	97%	98%	-1,2pp
Consumo de agua (hm ³)	0,66	0,71	-0,05u
Emisiones netas positivas a través de soluciones basadas en la naturaleza (n.º de árboles plantados)	54.264	30.900	75,6%
Gobernanza	1S 2023	1S 2022	Var.
Proveedores totales (n.º)	2.579	2.292	12,5%
Proveedores auditados (n.º) (*)	57%	121% n.a.	
Proveedores No Go (n.º)	31	39	-20,5%
Comunicaciones en el canal ético (n.º)	9	4	125,0%
Proceso de debida diligencia a terceras partes (n.º)	65	44	47,7%
Financiación sostenible (%) (*)	86%	n.d	n.a
Controversias abiertas (%)	0	0	n.a

Indicadores ambientales

Clima:

Se ha producido un incremento en emisiones de alcance 1 y 2 por cambio en criterio contable de las emisiones de vehículos de renting (anteriormente computados en alcance 3) y por mayores emisiones de alcance 2 en Australia. Este incremento se verá compensado a finales de año con la adquisición de energía renovable mediante garantías de origen para reducir el alcance 2, con lo que se cumplirá la senda de emisiones SBTi y el presupuesto de carbono del año.

Se ha publicado el [Informe sobre los Riesgos y Oportunidades asociadas al Cambio Climático](#), alineado con el marco *Task Force on Climate-Related Financial Disclosures* (TCFD).

Circularidad:

La compañía no deposita ninguna pala de aerogenerador en vertedero, y está llevando a cabo diversas iniciativas para aumentar su reciclabilidad. En el primer semestre de 2023 se está monitorizando el proyecto piloto de utilización de palas de aerogeneradores para su integración en la estructura que soporta los paneles fotovoltaicos en la planta Extremadura I; en total se han fabricado cuatro vigas de torsión, recuperando 70 kg de fibra de pala.

Adicionalmente y como parte de su compromiso con el desarrollo de soluciones de economía circular para el sector eólico, ACCIONA Energía anunció en el primer semestre su participación en *ReneryCycle*, cuyas actividades se centrarán en la reparación y reacondicionamiento de componentes eólicos, así como en el reciclaje de palas y góndolas. De este modo la compañía fortalece su compromiso con la economía circular e impulsa uno de sus principales objetivos de sostenibilidad: la generación de cero residuos.

Se ha reducido ligeramente el % de valorización de residuos en el período, por trabajos de mantenimiento en plantas de biomasa (generación de residuos por limpieza de calderas, que no son valorizables).

Biodiversidad:

En el primer semestre se ha realizado un análisis para identificar impactos, dependencias, riesgos y oportunidades relacionados con la naturaleza a nivel de proyecto, siguiendo las recomendaciones del *Task Force on Nature-Related Financial Disclosure* (TNFD).

Como parte del programa de plantaciones voluntarias, se han plantado 54.264 árboles en España y Estados Unidos, y se prevé plantar el resto, hasta alcanzar el objetivo anual de 117.500 ejemplares, en el segundo semestre.

Alineamiento con la taxonomía europea de actividades sostenibles

Mitigación del cambio climático	Alineamiento	Elegibilidad
CAPEX	100%	96,9%
OPEX	95,7%	95,8%
CIFRA DE NEGOCIOS	96,6%	57,3%

Porcentaje de alineamiento calculado sobre porcentaje elegible

La cifra de negocios no elegible corresponde a la actividad de representación y comercialización de energía para terceros. Aunque la energía que se comercializa proviene en un 100% de fuentes renovables, las actividades de comercialización no son elegibles en la taxonomía europea.

Indicadores sociales

La plantilla media de ACCIONA Energía ha aumentado un 42%, por el crecimiento orgánico de la compañía y las incorporaciones en nuevos proyectos comenzados en el período. Destaca el incremento de mujeres en puestos gerenciales y directivos por nuevas contrataciones y promociones internas, gracias a los diferentes programas de incorporación y promoción de talento femenino, como los proyectos "Sostenibles 50:50". En el primer semestre se ha lanzado un nuevo proyecto de este tipo, *Techs Hub New Generation*, que tiene como objetivo reforzar el equipo de Operación y Mantenimiento en Estados Unidos, a través del apoyo al ecosistema local universitario en México y la promoción del desarrollo profesional de las mujeres en este país.

En materia de seguridad y salud no se ha producido ninguna fatalidad en el período; el índice de frecuencia de empleados y contratistas continúa mejorando, habiendo disminuido un 35% respecto al mismo período del año anterior, gracias a la fuerte cultura de prevención de riesgos existente en la Compañía y a la implicación de los diferentes equipos en los programas *Think Safe*, *Build Safe* y *Act Safe*. Este compromiso se traduce también en hitos como los más de 5 años sin accidentes con baja en 11 instalaciones en operación y en construcción en Estados Unidos o el millón de horas sin accidentes en el proyecto en construcción San Juan de Marcona (Perú).

Se ha consolidado la Oficina del Voluntariado, con el objetivo de impulsar y gestionar de forma coordinada los programas de voluntariado desarrollados en las distintas empresas del Grupo ACCIONA. En ACCIONA Energía en el primer semestre se han desarrollado 14 programas de voluntariado en los que han participado 220 empleados, con un total de 1.166 horas de voluntariado (un 332% más que en el mismo periodo del año anterior).

Indicadores de gobernanza

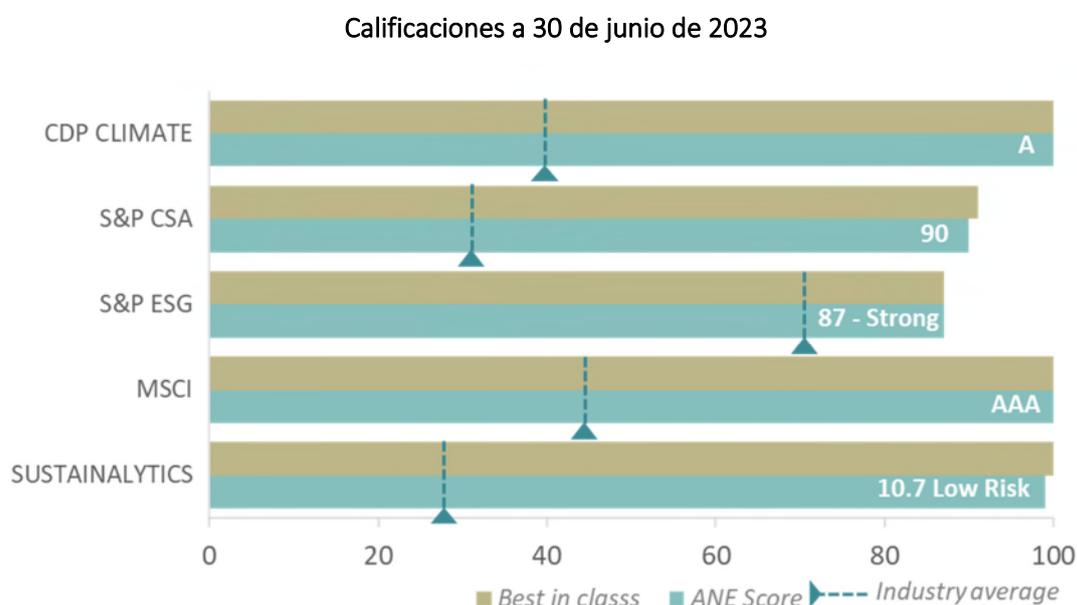
Se ha aprobado la nueva Política del Canal Ético, adaptada a los requisitos de la Ley 2/2023, reguladora de la protección de las personas que informen sobre infracciones normativas y de lucha contra la corrupción. Se ha mejorado la accesibilidad al Canal Ético en proyectos e instalaciones, habilitando códigos QR que permiten acceder desde cualquier dispositivo móvil. Así mismo, ha aumentado el número de procesos de debida diligencia de terceras partes en un 48% respecto al mismo periodo del año anterior, gracias al despliegue del sistema de gestión de Compliance Penal y Antisoborno de la compañía que supone una mayor actividad de control sobre los socios de negocio.

Se han auditado un 51% de proveedores estratégicos en el primer semestre (con el objetivo de auditar al 100% al finalizar el año), habiéndose lanzado la campaña para las auditorías de proveedores Tier 2 a finales del período. GoSupply, la nueva plataforma para la gestión de la cadena de suministro está desplegada en todos los países, con un total de 1.797 proveedores registrados (GoSupply convivirá con otras plataformas aún operativas como Repro-Achilles).

Se ha incrementado el peso de los objetivos de sostenibilidad en la retribución variable, de un 10% a un 12,5%, alcanzando así el objetivo definido en el Plan Director de Sostenibilidad dos años antes de lo previsto.

Calificaciones ESG

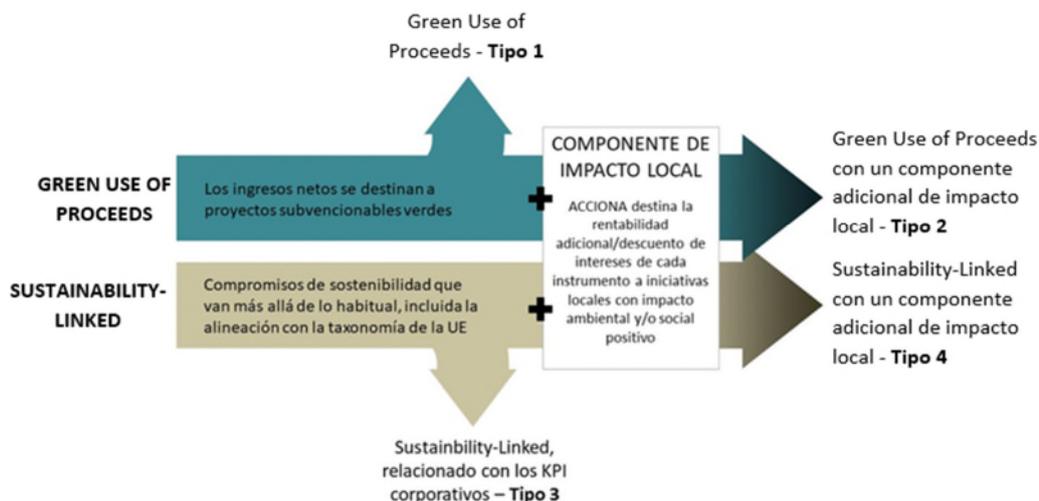
La compañía mantiene su posición de liderazgo en los principales ratings ESG, y está trabajando en su renovación en el año 2023 siguiendo los calendarios establecidos por las diferentes agencias de ratings.



FINANCIACIÓN DE IMPACTO

En 2023 se ha desarrollado un nuevo Marco de Financiación de Impacto Sostenible que recoge tanto las operaciones de financiación verde como como los instrumentos de financiación vinculados a la sostenibilidad e introduce una

nueva característica de Impacto Local que, cuando se combina con cualquiera de los dos tipos de instrumentos, da lugar a una estructura de "Doble Impacto".



El nuevo marco se basa en los principales estándares de financiación sostenible, como los Principios de Bonos Verdes (GBP) de la Asociación Internacional de Mercados de Capitales (ICMA) y los Principios de Préstamos Verdes (GLP) administrados por la Asociación de Mercados de Préstamos (LMA), y está alineado con el proyecto de Norma de Bonos Verdes de la Unión Europea (EU-GBS). DNV ha revisado y emitido su opinión sobre la conformidad del nuevo marco con estas normas.

El Marco, de aplicación a ACCIONA Energía y al Grupo ACCIONA sustituye al Marco Vinculado a la Sostenibilidad de ACCIONA Energía 2021 y al Marco de Financiación Verde de ACCIONA 2019.

Operaciones de financiación sostenible a 30 de junio de 2023

Tipo financiación	Total instrumentos de financiación vivos	Operaciones de financiación firmadas en S1 2023	Importe total (€m) *
Financiación verde	6	1	2.598
Financiación ligada a la sostenibilidad	2	0	1.700
Total	8	4	4.298

Nota: Para las operaciones en moneda diferente al EUR, se considera el importe según el tipo de cambio vigente a 30 de junio de 2023. Incluye el principal de los bonos emitidos, así como el importe inicial de los préstamos y líneas de crédito.

En el primer semestre de 2023, el 86% de la deuda de ACCIONA Energía está englobada en estos instrumentos de financiación sostenible.

+ Más información sobre los instrumentos de financiación sostenible, compromisos y los proyectos a los que se asignan: <https://www.accion-energy.com/es/accionistas-inversores/financiacion-sostenible>

A los efectos del RD 1362/2007, de 19 de octubre (art. 11.1b) los Administradores de Corporación Acciona Energías Renovables, S.A., realizan la siguiente **declaración de responsabilidad**:

Que, hasta donde alcanza su conocimiento, los Estados Financieros resumidos consolidados que se presentan, elaborados con arreglo a los principios de contabilidad aplicables, ofrecen la imagen fiel del patrimonio, de la situación financiera y de los resultados del emisor y de las empresas comprendidas en la consolidación tomadas en su conjunto, y que el informe de gestión intermedio incluye un análisis fiel de la información exigida.

Por lo que, en prueba de conformidad, la totalidad de los miembros del Consejo de Administración de Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. formulan los Estados Financieros semestrales resumidos consolidados y el Informe de Gestión intermedio consolidado, correspondientes al período de seis meses terminado a 30 de junio de 2023 en su reunión de 27 de julio de 2023.

Por lo que, en prueba de conformidad, firman a continuación la totalidad de los miembros del Consejo de Administración:

D. José Manuel Entrecanales Domecq
Presidente

D. Rafael Mateo Alcalá
Consejero Delegado

D. Juan Ignacio Entrecanales Franco
Vocal

Dña. Sonia Dulá
Vocal (*)

D. Juan Luis López Cardenete
Vocal

Dña. Karen Christiana Figueres Olsen
Vocal (*)

D. Alejandro Mariano Werner Wainfeld
Vocal (*)

Dña. Teresa Quirós Álvarez
Vocal

Dña. Maria Salgado Madriñán
Vocal

D. Rosauro Varo Rodriguez
Vocal

Dña. Maria Fanjul Suárez
Vocal

* Diligencia: por la que se hace constar que estos Consejeros no firman la presente Declaración de Responsabilidad por imposibilidad, habiendo dado su conformidad para la suscripción de la misma, suscribiéndola en su lugar el Secretario del Consejo de Administración, D. Jorge Vega-Penichet López, en virtud de las instrucciones expresas impartidas por los Consejeros a tal fin.