



**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 2022



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 de Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. y sociedades dependientes del periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2022)



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 2022, la cuenta de pérdidas y ganancias, el estado de ingresos y gastos reconocidos, el estado de cambios en el patrimonio neto y el estado de flujos de efectivo, 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 2022 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 2021. Esta cuestión no modifica nuestra conclusión.

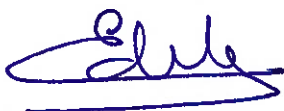
INFORME SOBRE OTROS REQUERIMIENTOS LEGALES Y REGLAMENTARIOS

El informe de gestión intermedio consolidado adjunto del período de seis meses terminado el 30 de junio de 2022 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 2022. 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 en relación con la publicación del informe financiero semestral requerido por el artículo 119 del texto refundido de la Ley del Mercado de Valores, aprobado por el Real Decreto Legislativo 4/2015, de 23 de octubre y desarrollado por el Real Decreto 1362/2007 de 19 de octubre.

KPMG Auditores, S.L.



Eduardo González Fernández

27 de julio de 2022



**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 2022

A.	ESTADOS FINANCIEROS SEMESTRALES RESUMIDOS CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES AL PERIODO DE SEIS MESES TERMINADO A 30 DE JUNIO DE 2022 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 2022 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	12
	3. Cambios en la composición del grupo	16
	4. Inmovilizado material	18
	5. Arrendamientos	21
	6. Fondo de comercio	22
	7. Otros activos intangibles	23
	8. Otros activos financieros no corrientes y corrientes e inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	24
	9. Deudores a largo plazo y otros activos no corrientes	27
	10. Patrimonio neto	27
	11. Provisiones no corrientes y garantías comprometidas con terceros	29
	12. Deudas con entidades de crédito y obligaciones y otros valores negociables	30
	13. Otros pasivos no corrientes y corrientes	34
	14. Dividendos pagados por la Sociedad Dominante	35
	15. Beneficio por acción	35
	16. Información por segmentos	36
	17. Plantilla media	40
	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 2022	47

A. ESTADOS FINANCIEROS SEMESTRALES RESUMIDOS CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES AL PERIODO DE SEIS MESES TERMINADO A 30 DE JUNIO DE 2022 DE CORPORACIÓN ACCIONA ENERGÍAS RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES (Grupo Consolidado)

Balance de situación resumido consolidado a 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021

<i>(Millones de Euros)</i>	Nota	No Auditado	
		30.06.22	31.12.21
Inmovilizado material	4	8.018	7.465
Derechos de uso	5	379	366
Fondo de comercio	6	60	
Otros activos intangibles	7	153	136
Activos financieros no corrientes	8	41	42
Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	8	358	302
Activos por impuestos diferidos		468	411
Otros activos no corrientes	9	125	188
ACTIVOS NO CORRIENTES		9.602	8.910
Existencias		168	125
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar		741	536
Otros activos financieros corrientes	8	190	172
Activos por impuestos sobre las ganancias corrientes		71	47
Otros activos corrientes		146	238
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes		1.170	625
ACTIVOS CORRIENTES		2.486	1.743
TOTAL ACTIVO		12.088	10.653
Capital		329	329
Ganancias acumuladas		4.674	4.265
Valores propios		(4)	(2)
Resultado del ejercicio		390	363
Diferencias de conversión		197	21
Patrimonio atribuido a tenedores de instrumentos de patrimonio neto de dominante		5.586	4.976
Intereses minoritarios		415	378
PATRIMONIO NETO	10	6.001	5.354
Obligaciones y otros valores negociables	12	1.378	680
Deudas con entidades de crédito	12	612	1.089
Obligaciones por arrendamientos	5	390	384
Pasivos por impuestos diferidos		782	694
Provisiones	11	194	175
Otros pasivos no corrientes	13	634	502
PASIVOS NO CORRIENTES		3.990	3.524
Obligaciones y otros valores negociables	12	952	522
Deudas con entidades de crédito	12	52	88
Obligaciones por arrendamientos	5	24	23
Acreeedores comerciales y otras cuentas a pagar		463	420
Provisiones		2	2
Pasivos por impuestos sobre las ganancias corrientes		186	14
Otros pasivos corrientes	13	418	706
PASIVOS CORRIENTES		2.097	1.775
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO NETO		12.088	10.653

Las notas 1 a 20 forman parte integrante de los estados financieros semestrales resumidos consolidados a 30 de junio de 2022.

Cuenta de Pérdidas y Ganancias resumida consolidada correspondiente al periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2022 y 2021

<i>(Millones de Euros)</i>	Nota	No auditado 30.06.22	No auditado 30.06.21
Importe neto de la cifra de negocios		2.206	1.041
Otros ingresos		151	145
Aprovisionamientos		(1.074)	(424)
Gastos de personal		(102)	(68)
Otros gastos de explotación		(332)	(221)
Dotación a la amortización y variación de provisiones	4,5 y 7	(206)	(184)
Deterioro y resultados por enajenaciones de inmovilizado	4	(28)	
Otras ganancias o pérdidas			(2)
Resultado método de participación – objeto análogo	8	60	27
RESULTADO DE EXPLOTACION		675	314
Ingresos financieros		3	7
Gastos financieros		(64)	(79)
Diferencias de cambio		18	2
Resultado de variaciones de valor de instrumentos financieros a valor razonable		(62)	(19)
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES CONTINUADAS		570	225
Gasto por impuesto sobre beneficios		(154)	(59)
RESULTADO DEL PERIODO DE ACTIVIDADES CONTINUADAS		416	166
Resultado después de impuestos de las actividades interrumpidas		--	--
RESULTADO DEL PERIODO		416	166
Intereses minoritarios		(26)	(13)
RESULTADO ATRIBUIBLE A LA SOCIEDAD DOMINANTE		390	153
BENEFICIO BASICO POR ACCION ACTIVIDADES CONTINUADAS (Euros)	15	1,2	0,5
BENEFICIO DILUIDO POR ACCION ACTIVIDADES CONTINUADAS (Euros)	15	1,2	0,5
BENEFICIO BASICO POR ACCIÓN (Euros)	15	1,2	0,5
BENEFICIO DILUIDO POR ACCION (Euros)	15	1,2	0,5

Las notas 1 a 20 forman parte integrante de los estados financieros semestrales resumidos consolidados a 30 de junio de 2022.

Estado de Ingresos y Gastos reconocidos resumido consolidado correspondiente al periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2022 y 2021

<i>(Millones de Euros)</i>	No Auditado 2022	No Auditado 2021
A) RESULTADO CONSOLIDADO DEL PERIODO	416	166
1. Resultado atribuido a la sociedad dominante	390	153
2. Intereses minoritarios	26	13
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	334	56
Ingresos y gastos imputados directamente en el patrimonio neto:	335	55
1. Por coberturas de flujos de efectivo	161	38
2. Diferencias de conversión	200	26
3. Resto de ingresos y gastos imputados directamente al patrimonio neto		
4. Efecto impositivo	(26)	(9)
Transferencias a la cuenta de pérdidas y ganancias:	(1)	1
1. Por coberturas de flujos de efectivo	(1)	1
2. Diferencias de conversión		
3. Resto de ingresos y gastos imputados directamente al patrimonio neto		
4. Efecto impositivo		
TOTAL INGRESOS / (GASTOS) RECONOCIDOS (A+B+C)	750	222
a) Atribuidos a la sociedad dominante	704	197
b) Atribuidos a intereses minoritarios	46	25

Las notas 1 a 20 forman parte integrante de los estados financieros semestrales resumidos consolidados a 30 de junio de 2022.

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

Patrimonio Neto atribuido a la entidad dominante

<i>(no auditado)</i>	Fondos Propios							Total Patrimonio Neto
	Capital	Prima de emisión, reservas y div. a cuenta	Acciones y particip. en patrimonio propias	Resultado del ejercicio atribuido a la entidad dominante	Diferencias de conversión	Ajustes por cambio de valor	Intereses minoritarios	
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	45	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 2022.

Estado Total de Cambios en el Patrimonio Neto resumido consolidado a 30 de junio de 2021

<i>(no auditado)</i>	Patrimonio Neto atribuido a la entidad dominante							
	Fondos Propios							Total Patrimonio Neto
	Capital	Prima de emisión, reservas y div. a cuenta	Acciones y particip. en patrimonio propias	Resultado del ejercicio atribuido a la entidad dominante	Diferencias de conversión	Ajustes por cambio de valor	Intereses minoritarios	
Saldo inicial al 01/01/2021	329	2.264	--	199	(96)	(25)	367	3.038
Ajuste por cambios de criterio contable								
Ajuste por errores								
Saldo inicial ajustado	329	2.264	--	199	(96)	(25)	367	3.038
Total ingresos/(gastos) reconocidos	--	--	--	153	16	28	25	222
Total ingresos/(gastos) reconocidos						28	1	29
Variación por diferencias de conversión					16		11	27
Variaciones por resultados actuariales de pensiones								
Resultado del ejercicio				153			13	166
Otras variaciones de patrimonio neto	--	2.055	--	(199)	--	--	(14)	1.842
Aumentos (Reducciones) de capital		1.859						1.859
Otras variaciones del patrimonio neto		199		(199)				
Distribución de dividendos							(13)	(13)
Operaciones con acciones o participaciones en patrimonio propias (netas)								
Otras operaciones con socios o propietarios		(3)					(1)	(4)
Otras variaciones								
Saldo final al 30/06/2021	329	4.319	--	153	(80)	3	378	5.102

Las notas 1 a 20 forman parte integrante de los estados financieros semestrales resumidos consolidados a 30 de junio de 2022.

Estado de Flujos de Efectivo resumido consolidado correspondiente al periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2022 y 2021

<i>(Millones de Euros)</i>		No auditado 30.06.22	No auditado 30.06.21
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN		835	292
Resultado antes de impuestos de actividades continuadas		570	225
Ajustes al resultado:		293	232
Amortización del inmovilizado y variación de provisiones y deterioros	4,5 y 7	242	185
Resultado de sociedades por el método de la participación antes de impuestos	8	(60)	(27)
Resultado de la enajenación de activos no corrientes		(8)	(1)
Ingresos y gastos financieros		61	72
Otros resultados que no generan movimiento de fondos		58	3
Cambios en el capital corriente		33	(23)
Variación de existencias		(48)	(2)
Variación en activo / pasivo corrientes		81	(21)
Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación:		(61)	(142)
Ingresos y gastos financieros corrientes		(35)	(56)
Dividendos recibidos de entidades asociadas y de otras inversiones financieras no corrientes		22	7
Cobros/(Pagos) por impuestos sobre beneficios		(84)	(20)
Variación en activo / pasivo no corriente operativo		36	(73)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		(732)	(547)
Adquisición de inmovilizado material, intangible y activos financieros no corrientes		(691)	(546)
Enajenación de inmovilizado material, intangible y activos financieros no corrientes		--	--
Pagos por la adquisición de entidades dependientes, neto de efectivo y equivalentes		(72)	(2)
Cobros por la venta de entidades dependientes, neto de efectivo y equivalentes		31	1
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		435	157
Pago dividendos		(92)	(100)
Pagos a socios externos		(12)	(133)
Cobros por emisión de instrumentos de pasivo financiero		728	10
Pagos por emisión de instrumentos de pasivo financiero		(177)	(144)
Flujo neto de instrumentos financieros con Grupo			555
Flujo neto de otros activos y pasivos financieros		11	(2)
Pago arrendamientos		(21)	(29)
Otros flujos de financiación		(2)	
EFFECTO DE LAS VARIACIONES DE LOS TIPOS DE CAMBIO		7	8
AUMENTO/(DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES		545	(90)
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL INICIO DEL PERIODO		625	468
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERIODO		1.170	378
COMPONENTES DEL EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERIODO			
Caja y bancos		1.141	345
Otros activos financieros		29	33
TOTAL EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERIODO		1.170	378

Las notas 1 a 20 forman parte integrante de los estados financieros semestrales resumidos consolidados a 30 de junio de 2022.

B. NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEMESTRALES RESUMIDOS CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES AL PERIODO DE SEIS MESES TERMINADO A 30 DE JUNIO DE 2022 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 Alcobendas (Madrid), Avda. de Europa, 10.

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). El número de acciones objeto de la Oferta ascendió a 49.387.588 acciones ordinarias, representativas del 15% de su capital social a un precio de 26,73 euros por acción. Posteriormente, el 15 de julio de 2021, dicha Oferta se incrementó en 7.408.138 acciones representativas del 2,25% de su capital social, al mismo precio. Desde el 20 de junio de 2022, el Grupo forma parte del selectivo “IBEX35”, el principal índice bursátil de referencia de la Bolsa española elaborado por Bolsas y Mercados Españoles, que está formado por las 35 empresas con más liquidez que cotizan en el Sistema de Interconexión Bursátil Español en las cuatro bolsas del país.

A 30 de junio de 2022, 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.

En la actualidad, la Sociedad es cabecera de un grupo de sociedades, nacionales e internacionales, cuya marca es ACCIONA ENERGÍA y que constituyen el Grupo, que tiene como actividad principal la promoción, construcción, explotación, mantenimiento y desarrollo de energías renovables, la importación, exportación, venta y cogeneración en todas las vertientes respecto a combustibles, incluyendo la ingeniería, consultoría y auditoría de los emplazamientos y proyectos, así como la redacción de los mismos.

Al operar el Grupo en diferentes mercados regulados, 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 2021. No obstante a lo anterior, durante el periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2022 se han dado a conocer los siguientes impactos, algunos de ellos potenciales, por motivos regulatorios:

- El 31 de marzo de 2022 entra en vigor el RDL 6/2022, de 29 de marzo, por el que se adoptan medidas urgentes en el marco del Plan Nacional de respuesta a las consecuencias económicas y sociales de la guerra de Ucrania. Esta norma contiene una serie de medidas a aplicar en multitud de ámbitos económicos y sociales. Entre las medidas adoptadas que afectan al sector renovable caben destacar:
 - o La actualización de los parámetros del régimen de retribución específica para los activos de generación mediante el uso de recursos de origen renovable. Los parámetros retributivos del actual semiperiodo regulatorio (2020-2022) se encontraban regulados en la Orden TED/171/2020. Con la actual normativa y de forma excepcional, el semiperiodo se divide en dos, uno para los años 2020 y 2021 y otro, con parámetros actualizados, para el ejercicio 2022, sin perjuicio de la actualización que convenga realizar para el siguiente semiperiodo, entre 1 de enero de 2023 y 31 de diciembre de 2025.

En consecuencia, se mandata la aprobación de una Orden Ministerial de actualización de los parámetros para el cálculo de las nuevas retribuciones a la inversión y a la operación para 2022, orden de parámetros que a la fecha de formulación de los presentes estados financieros intermedios resumidos aún se encuentra en borrador.

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

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

- o Extiende hasta el 30 de junio de 2022 la minoración de la retribución de la actividad de producción de energía eléctrica de las instalaciones de producción de tecnologías no emisoras de gases de efecto invernadero, en una cuantía proporcional al mayor ingreso obtenido por estas instalaciones como consecuencia de la incorporación a los precios de la electricidad en el mercado mayorista del valor del

precio del gas natural por parte de las tecnologías emisoras marginales. Igualmente modifica los criterios de exención para esta minoración cuando se encuentre cubierta, a precio fijo, por algún instrumento de contratación a plazo y cuya fecha de celebración sea anterior a la publicación del Real Decreto Ley o que sea posterior a la publicación del RDL 17/2021 pero con un periodo de cobertura igual o superior al año y con un precio de cobertura fijo igual o inferior a 67 €/MWh (si el precio es superior se establece una fórmula de minoración ajustada modulada para el exceso sobre dicho valor establecido).

- o Prórroga de la suspensión temporal del Impuesto sobre el valor de la producción de energía eléctrica (IVPEE) hasta 30 de junio de 2022 así como la aplicación del tipo de IVA reducido del 10%, posteriormente extendidos y rebajados, en el caso del IVA, con la publicación del RDL 10/2022, que se comenta a continuación.
 - o Medidas de agilización de los procedimientos de tramitación de proyectos de energías renovables.
- El pasado 14 de mayo se publicó en el BOE el Real Decreto-ley 10/2022, de 13 de mayo, por el que se establece con carácter temporal 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, aplicable a lo largo del año siguiente al de la publicación del RDL, 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. El precio de referencia del gas que da lugar a la citada limitación en el precio se establece en 40€/MWh para los primeros seis meses y se incrementa en 5€/MWh mensual durante los seis siguientes hasta alcanzar los 70€/MWh el último mes. El mecanismo comenzó a aplicarse en los mercados de electricidad el pasado 14 de junio y estará en vigor hasta el 31 de mayo de 2023.

La liquidación de este mecanismo de ajuste la realiza el operador de mercado para cada periodo de negociación y su coste se reparte entre aquellos agentes que participen del mercado ibérico a través de la adquisición de energía, si bien la contribución al mecanismo dependerá de su grado de participación, medido éste en la cantidad de electricidad adquirida.

Quedan excluidas del pago del coste de ajuste, entre otras, las unidades de adquisición que cuenten con determinados instrumentos de cobertura, fundamentalmente aquellos contratados en mercados a plazo antes del 26 de abril de 2022.

- Por último, el Real Decreto-ley 11/2022, de 25 de junio, extiende la suspensión del IVPEE y la aplicación de la minoración de la retribución a instalaciones no emisoras de gases de efecto invernadero (clawback gas) hasta el 31 de diciembre de 2022. Adicionalmente y hasta la misma fecha, se reduce el IVA aplicable de la factura de luz desde el 10% al 5%.
- Recientemente, la Ley 7/2022, de 8 de abril, de residuos y suelos contaminados para una economía circular, ha realizado una doble modificación del régimen jurídico del Canon de aguas continentales. Dicho canon fue anulado en su totalidad desde el inicio de su aplicación a resultas de la Sentencia de la Sala del Tribunal Supremo que declaraba la nulidad de la retroactividad de la norma así como el defecto de forma por exigir la presentación de autoliquidaciones sin la revisión previa de las condiciones de la concesión a que obligaba la propia Ley 12/2015 para la aplicación del canon. En este sentido, el Estado procedió a la devolución de todas las cantidades ingresadas por este canon desde su aplicación inicial.

Esta nueva Ley 7/2022, no obstante, enmienda y elimina la necesidad de esa revisión de las condiciones concesionales como requisito *sine qua non* para la aplicación del mismo, cuya aplicación efectiva, según el análisis interno realizado por parte de la Dirección, se estima que se iniciará a partir del 1 de enero de 2023.

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 2022 es de 9.328, MW (9.168,6 MW al 31 de diciembre de 2021) 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 2021 del Grupo Corporación Acciona Energías Renovables fueron formuladas por los Administradores de la Sociedad Dominante en el Consejo de Administración de fecha 23 de febrero de 2022, 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 al 31 de diciembre de 2021 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 7 de abril de 2022. Las cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio 2021 del accionista mayoritario de la Sociedad Dominante, Acciona, S.A., fueron formuladas el 24 de febrero de 2022, habiéndose aprobado por la Junta General de Accionistas el día 23 de junio de 2022.

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 2022, 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 2021. 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 2021.

Durante el primer semestre de 2022 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 NIIF 3 – Referencia al Marco Conceptual.	Se actualiza la NIIF 3 para alinear las definiciones de activo y pasivo en una combinación de negocios con las contenidas en el marco conceptual. Además, se introducen ciertas aclaraciones relativas al registro de pasivos y activos contingentes.	1 de enero de 2022
Modificación a la NIC 16 – Ingresos obtenidos antes del uso previsto.	La modificación prohíbe deducir del coste de un inmovilizado material cualquier ingreso obtenido de la venta de los artículos producidos mientras la entidad está preparando el activo para su uso previsto. Los ingresos por la venta de tales muestras, junto con los costes de producción, deben registrarse en la cuenta de resultados.	1 de enero de 2022
Modificación a la NIC 37 – Contratos onerosos. Coste de cumplir un contrato.	La modificación explica que el coste directo de cumplir un contrato comprende los costes incrementales de cumplir ese contrato y una asignación de otros costes que se relacionan directamente con el cumplimiento del contrato.	1 de enero de 2022
Mejoras a las NIIF Ciclo 2018-2020.	Modificaciones menores a la NIIF 1, NIIF 9, NIIF 16 y NIC 41.	1 de enero de 2022

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.

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 2021.

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 del entorno económico principal en el que opera el Grupo Corporación Acciona Energías Renovables.

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 2022, 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 2022 no se han producido cambios significativos en las estimaciones realizadas al cierre del ejercicio 2021.

Invasión Ucrania

El estallido de la guerra de Ucrania el 24 de febrero de 2022 ha enfriado el clima de optimismo que se había generado tras el control de la pandemia. Algunas de las secuelas de la Covid como, por ejemplo, las perturbaciones en la cadena de suministro y las tensiones inflacionistas, se han agudizado. Además, la agresión armada ha provocado una profunda crisis energética que está afectando por igual a empresas y familias y ha llevado a las naciones a replantearse los actuales esquemas de dependencia energética. Este contexto está provocando un clima de incertidumbre y desconfianza en empresas e inversores que nos acercan peligrosamente al fantasma de la recesión.

Diferentes países como Estados Unidos, Australia, Japón, Reino Unido y la UE han impuesto medidas y sanciones contra la economía rusa, que tendrán también efectos a nivel global. Dichas sanciones han ocasionado impactos en la evolución del tipo de cambio de la moneda local, en las tasas de interés locales y en la cotización bursátil de empresas que cotizan en la Bolsa de Valores de Moscú. Igualmente, y ante un eventual desabastecimiento de gas provocado por el conflicto, el mercado europeo de gas ha reaccionado al alza y la gravedad de la situación ha generado también una alta volatilidad en el mercado, con sus correspondientes impactos en los precios eléctricos.

La exposición del Grupo a los países directamente involucrados en el conflicto armado es muy limitada. El Grupo Corporación Acciona Energía Renovables no posee ningún activo u operación en Rusia. En Ucrania posee seis plantas fotovoltaicas que suman 100 MWp, lo que supone poco más de un 1% de la potencia atribuible renovable del Grupo, tres a las afueras de Kiev y otras tres ubicadas al sur, en la región de Odessa, relativamente cerca de la frontera con Moldavia. El capital invertido a 30 de junio de 2022, sin considerar deterioros practicados, asciende a aproximadamente 70 millones de euros, financiados parcialmente con deuda financiera con recurso al accionista y que hasta la fecha los vencimientos han sido liquidados con normalidad. Adicionalmente, no existen restricciones al uso de la tesorería. En cualquier caso, el Grupo mantiene su apuesta y compromiso con sus inversiones en Ucrania y, pese a las restricciones técnicas que ha establecido la administración ucraniana en el ámbito de sus atribuciones, todas las decisiones, tanto operativas como financieras, sobre la actividad de las mismas recaen en los Administradores del Grupo.

Ni las instalaciones ni los empleados que llevan a cabo las labores de operación y mantenimiento han sufrido daños directos materiales como consecuencia de las acciones militares. No obstante, pese a que las plantas se encuentran en perfecto estado físico y operacional, desde el inicio de la guerra se ha establecido un régimen temporal (Ley Marcial de 28 de febrero de 2022) de limitación a la evacuación de la energía generada así como de diferimiento en el cobro de la tarifa regulada que perciben por lo que sus ingresos, en estos últimos meses, se han reducido significativamente. Este contexto adverso constituye, a juicio de la Dirección Financiera del Grupo, un indicio de deterioro por lo que se ha formulado el pertinente test de deterioro que ha puesto de manifiesto una pérdida por reducción de valor de los activos por importe de 35 millones de euros cuyas hipótesis, resultados y sensibilidades se detallan en la Nota 4. Adicionalmente y dada la situación, el Grupo ha modificado el criterio de registro de los ingresos provenientes de las plantas ucranianas de un criterio de devengo a criterio de caja, hasta el momento en el exista mayor certidumbre sobre la finalización del conflicto y las consecuencias del mismo. Esta excepción contable es completamente inmaterial en el conjunto de los presentes estados financieros consolidados semestrales.

Sin embargo, las consecuencias de la guerra tienen una dimensión global, tanto social como económica. Hay pocos sectores de la actividad económica que estén escapando a los efectos de la escalada generalizada en los precios de materiales (acero, hormigón, cobre, etc.), energía y derivados del petróleo. En España, sin ir más lejos, el IPC de junio de 2022 se situó en el 10,2 %, su nivel más alto desde abril de 1985, según los datos del Instituto Nacional de Estadística (INE).

En respuesta a esta situación tanto los Gobiernos como la Reserva Federal, el Banco Central Europeo así como el resto de organismos rectores en políticas económicas y fiscales en todos los países, han acelerado la toma de medidas para el control de la inflación, fundamentalmente el incremento en las tasas de interés de las diferentes monedas, reduciéndose además en el mercado europeo el programa de compra de bonos de los estados soportado hasta la fecha por el BCE así como otras destinadas al control de la escalada de precios de energía (véase la evolución de la regulación energética en el mercado nacional detallada en la Nota 1).

Excepto por los impactos derivados de las modificaciones regulatorias comentadas en el apartado anterior, la estimación de los Administradores del Grupo respecto del notable empeoramiento económico en las actividades del Grupo en todos los mercados en los que opera y dado el bajo endeudamiento con el que actualmente opera el mismo, es que los impactos derivados de esa situación no han sido significativos en los estados financieros consolidados intermedios resumidos cerrados a 30 de junio de 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 2021, se facilita información sobre los activos y pasivos contingentes a dicha fecha. Durante los seis primeros meses de 2022 no se han producido cambios significativos en los activos y pasivos contingentes del Grupo, excepto por lo indicado en la nota 11.

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 2022 y al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2021 se presenta, única y exclusivamente, a efectos comparativos con la información relativa al período de seis meses terminado a 30 de junio de 2022.

En los presentes estados financieros consolidados intermedios resumidos del periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2022 se han agrupado, respecto de los estados financieros intermedios resumidos del ejercicio de seis

meses cerrado a 30 de junio de 2021, dentro del epígrafe "Otros pasivos no corrientes" los saldos que anteriormente se presentaban en el epígrafe "Deudas con empresas del Grupo, asociadas y vinculadas", manteniendo en la nota 13, las explicaciones sobre los saldos conjuntos. Dicho cambio en la presentación en balance se ha realizado como medida para un mejor entendimiento de la actividad del Grupo dado que el mismo, desde su salida a Bolsa, ya no mantiene saldos significativos con empresas del Grupo y asociadas.

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 2022.

| 3. Cambios en la composición del grupo

En los Anexos I, II y III de las cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio 2021 del Grupo Corporación Acciona Energías Renovables se presenta información relevante sobre las sociedades dependientes, operaciones conjuntas, entidades asociadas y negocios conjuntos que lo componen. Por otro lado, en la Nota 2.3.g. de las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2021 se presentan las variaciones de perímetro de consolidación e intereses minoritarios correspondientes a ese ejercicio. Durante el periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2022, se han producido las siguientes variaciones de perímetro de consolidación significativas respecto del ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021:

- En octubre de 2021, la sociedad Acciona Esco, S.L., participada al 100% por el Grupo, como compradora, y los accionistas de la sociedad francesa Eqinov, S.A.S. (en adelante "Eqinov"), como vendedores, acordaron la adquisición de una participación representativa del 85% de su capital, sujeta al cumplimiento de ciertas condiciones precedentes fundamentalmente relacionadas con el cumplimiento de la reglamentación de Competencia en aquel país y la confirmación de la obtención de ciertas licencias de operación por parte de la sociedad target.

En enero de 2022 y tras la verificación del cumplimiento de las condiciones previas a la ejecución de la compraventa, se realiza la adquisición de Eqinov que pasa a consolidar por el método de integración global. El precio de adquisición total ha ascendido a 78 millones de euros, que ha sido pagado en su totalidad. El detalle de la combinación de negocios es el que sigue (en millones de euros):

Sociedad	Coste de adquisición	Porcentaje adquirido	Valor razonable provisional de activos y pasivos de la compañía	Fondo de comercio
Eqinov, S.A.S.	78	85,00%	21	60

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

	Eqinov 01.01.22
Detalle de activos identificados:	
Otros activos intangibles	3
Otros activos no corrientes	1
Activos no corrientes	4
Activos corrientes	45
Total activos identificados	49
Detalle de pasivos identificados:	
Pasivos no corrientes	1
Pasivos corrientes	27
Total pasivos identificados	28
Total activos netos identificados	21
Coste de la adquisición	
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes de la sociedad adquirida	(19)
Coste de adquisición neto	59

Como consecuencia de la diferencia entre el valor razonable de los activos netos adquiridos y el coste de adquisición, se ha registrado un fondo de comercio de 60 millones de euros.

La sociedad adquirida está especializada en servicios de eficiencia energética y gestión de energía para empresas. Para Corporación Acciona Energía Renovables, la operación supone la entrada en el mercado francés, donde podrá completar la oferta de servicios energéticos y descarbonización de Eqinov con sus soluciones de energía renovable, proyectos de autoconsumo y servicios. Asimismo, Corporación Acciona Energía Renovables podrá expandir su oferta de servicios energéticos para su cartera de clientes global y en los mercados en los que opera, especialmente el español.

El importe neto de la cifra de negocios y resultado después de impuestos aportados por la sociedad Eqinov, S.A.S. desde la fecha efectiva de adquisición hasta el 30 de junio de 2022 ascendió a 18,9 millones de euros y 1,0 millones de euros de pérdidas, respectivamente. La moneda funcional de la sociedad adquirida es el euro.

- Con fecha junio de 2022 las sociedades Acciona Generación Renovable, S.A. y Ceólica Hispania, S.L., participadas ambas al 100% por el Grupo, han procedido a la venta de las participaciones representativas del 50% de participación en las sociedades asociadas Desarrollo de Energías Renovables de Navarra, S.A. y Parque Eólico Cinseiro, S.L. así como del 25% de la sociedad asociada Explotaciones Eólicas Sierra de Utrera, S.L. En la fecha de

la venta, estas sociedades eran propietarias de 5 parques eólicos con una potencia instalada de 121 MW's. El importe de la venta ha ascendido a 32 millones de euros en total y como resultado de la misma el Grupo ha registrado una plusvalía de 8,4 millones de euros que ha registrado en el epígrafe "Deterioro y resultados por enajenación de inmovilizado" de la cuenta de resultados del periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2022.

Durante el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2022, 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 2022 y 2021 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 2021								
Saldo a 31.12.2020	241	11.626	15	27	752	(5.011)	(611)	7.039
Altas / Dotación	1	5	1		283	(166)	(1)	123
Bajas		(1)						(1)
Trasposos		377			(377)			
Otras variaciones		122			19	(43)	(4)	94
Saldo a 30.06.2021	242	12.129	16	27	677	(5.220)	(616)	7.255
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
Trasposos		53	2		(55)			
Otras variaciones		460		1	30	(127)	(12)	352
Saldo a 30.06.2022	252	13.171	39	29	965	(5.767)	(671)	8.018

Los principales movimientos del periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2022 se corresponden con las altas por las inversiones en curso realizadas fundamentalmente en instalaciones de generación de energía eólica en Australia, Perú, y España, inversiones en instalaciones en curso de generación fotovoltaica en España y Estados Unidos principalmente

Adicionalmente, con fecha junio de 2022, Sierra de Selva, S.L.U., sociedad perteneciente al Grupo en su totalidad, ha procedido a la compraventa de 5 parques eólicos pertenecientes a la sociedad Desarrollo de Energías Renovables de Navarra, S.A. representativos de 72 MW de potencia eólica por un importe total de 27 millones de euros.

En el periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2022 ha entrado en funcionamiento un parque eólico ubicado en España denominado "Celadas fusión". Por este concepto se incluye en la línea de "Trasposos" un traslado desde la partida de inmovilizado en curso a la partida de instalaciones de generación eléctrica por importe de 53 millones de euros.

En el apartado "Otras variaciones" se incluye principalmente el efecto positivo 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 Canadá principalmente por haberse apreciado sus respectivas monedas frente al euro desde diciembre de 2021.

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.

A 30 de junio de 2022, el Grupo tiene inmovilizados materiales que se corresponden principalmente a instalaciones de generación de energía eólica, solar fotovoltaica e hidráulica ubicadas en diversas zonas geográficas con diversos entornos regulatorios. Debido a la situación en Ucrania (véase Nota 2.a.), el Grupo ha actualizado los test de deterioro a 30 de junio de 2022 de los activos de generación de energía fotovoltaica ubicados en dicho país y ha registrado un deterioro por importe de 35 millones de euros en el epígrafe "Deterioro y resultados por enajenaciones de inmovilizado" de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada.

Para el cálculo del valor en uso se ha realizado una proyección de los flujos de caja esperados hasta el final de la vida útil sin valor terminal. Se ha considerado que, en las circunstancias actuales, el valor en uso siempre será superior al valor de mercado de los activos en el momento de la valoración.

Las principales asunciones consideradas para la estimación de los flujos de cara futuro:

- Producción de energía. La producción se ha considerado tomando como base la generación normal esperada de las plantas, ajustada por las actuales limitaciones en la generación impuestas por la Ley Marcial y durante el periodo de duración del conflicto. A efectos del test de deterioro, se ha supuesto que el conflicto bélico durará hasta mediados del año 2023 y que las consecuencias del mismo se harán notar hasta un año después de finalizar, esto es, mediados de 2024. Así, para el periodo junio 2022 a junio de 2023, la producción considerada ha sido de un 10% de la base de generación normal, incrementándose al 50% y al 75% respectivamente en los dos siguientes semestres hasta retomar de nuevo la esperada normal a partir de junio de 2024.
- Precios: El precio que obtienen las instalaciones fotovoltaicas del Grupo en Ucrania se basa en un contrato PPA a un precio fijo durante un periodo de 10 años que finaliza en 2030. Posteriormente a esa fecha, las instalaciones reciben por la producción generada el precio de mercado hasta el final de su vida útil, precio de mercado estimado por la Dirección del Grupo en base a la información disponible actualmente. La Ley Marcial, sin ajustar el precio, ha considerado que durante el mantenimiento del conflicto bélico sólo se proceda a liquidar el 15% del importe que se hubiere devengado en circunstancias normales. Para el test de deterioro, se ha considerado dicha medida, estimándose que el resto del precio por la producción generada en ese periodo se cobraría en el segundo semestre de 2025.
- Tasa de descuento: la tasa de descuento considerada ha sido de un 18,5%, la cual incorpora tanto la evolución de los tipos de financiación en euro como las primas de riesgo asociadas tanto al activo como a la situación del mismo en la medida en que estos no se han incorporado a las proyecciones utilizadas.

Adicionalmente, el Grupo ha llevado a cabo un análisis de sensibilidad del resultado del test de deterioro a variaciones en las hipótesis que considera que pueden tener un mayor impacto en la valoración y que pueden sufrir cambios razonablemente posibles, se detallan a continuación:

- Incremento/Disminución de las WACC de +/- 0,5%.
- Incremento/Disminución de los precios de +/- 2,5%.
- Incremento/Disminución de la producción de +/- 10%.

Hipótesis	Oscilación	Impacto en deterioro (millones de euros)
Tasa de descuento (WACC)	-0,5%	(1,1)
	+0,5%	1,1
Precio	-2,5%	0,3
	2,5%	(0,3)
Producción	-10%	6,2
	10%	(5,9)

Los resultados de estos análisis de sensibilidad indican que:

- Con una disminución de la tasa de descuento de -0,5%; tendríamos un impacto de 1,12 millones de euros de menor deterioro. Con un aumento de 0,5% tendríamos un impacto de 1,08 millones de euros de mayor deterioro.
- Con una disminución de los precios de -2,5%; tendríamos un impacto de 0,29 millones de euros de mayor deterioro. Con un aumento de 2,5% tendríamos un impacto de 0,29 millones de euros de menor deterioro.
- Con una disminución de la producción de -10%; tendríamos un impacto de 6,24 millones de euros de mayor deterioro. Con un aumento de 10% tendríamos un impacto de 5,87 millones de euros de menor deterioro.

A 30 de junio de 2022 determinadas sociedades del Grupo han activado como mayor valor del inmovilizado material gastos financieros por importe de 4 millones de euros (6 millones de euros a 31 de diciembre de 2021).

Las sociedades del Grupo mantienen a 30 de junio de 2022 compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material por importe de 1.561 millones de euros (1.189 millones de euros a 31 de diciembre de 2021) por las instalaciones eólicas y fotovoltaicas actualmente en construcción en Australia, Estados Unidos, Perú y España 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, entendiéndose que dichas pólizas cubren de manera suficiente los riesgos a los que están sometidos.

A 30 de junio de 2022 el importe neto de activos materiales que se encuentran en garantía de deudas de financiación asociadas a un proyecto específico es de 779 millones de euros (973 millones de euros a 31 de diciembre de 2021).

El Grupo mantiene hipotecados terrenos y edificios en garantía de préstamos concedidos, cuyo valor neto contable en libros a 30 de junio de 2022 asciende a 20 millones de euros (20 millones de euros a 31 de diciembre de 2021).

5. Arrendamientos

5.1 Activos por Derechos de Uso

El movimiento correspondiente a los seis primeros meses de los ejercicios 2022 y 2021 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 2021						
Saldo a 31.12.2020	308	9	85	4	(54)	352
Altas / Dotación	14			1	(13)	2
Bajas	(1)					(1)
Otras variaciones	4		2			6
Saldo a 30.06.2021	325	9	87	5	(67)	359
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)
Otras variaciones	14		7		(3)	18
Saldo a 30.06.2022	364	12	98	5	(100)	379

El Grupo tiene reconocido dentro del apartado "Instalaciones técnicas" de derechos de uso un contrato de venta con arrendamiento posterior (Sale and leaseback) de una planta termosolar en Nevada (Estados Unidos) de 20 años de duración y finalización en diciembre de 2027. El valor neto contable del activo por derecho de uso y el pasivo asociado ascienden a 47 y 65 millones de euros, respectivamente, a 30 de junio de 2022 (48 y 65 millones de euros, respectivamente, al cierre del ejercicio 2021).

Las altas acaecidas en el periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2022 en el apartado "Terrenos y bienes naturales" de derechos de uso provienen fundamentalmente del reconocimiento de derechos de uso sobre terrenos en Estados Unidos y a la reevaluación de contratos ya registrados debido a actualizaciones en las condiciones de los mismos.

En el apartado "Otras variaciones" de derechos de uso se incluye principalmente el efecto positivo 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 en derechos de uso ubicados en Australia y Canadá principalmente al haberse apreciado sus respectivas monedas frente al euro desde diciembre de 2021.

En el primer semestre de 2022, el Grupo ha registrado en la cuenta de pérdidas y ganancias gasto por intereses y por amortización por importe de 11 y 14 millones de euros, respectivamente, asociados a estos contratos de arrendamientos (11 y 13 millones de euros, respectivamente en el periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2021). Adicionalmente, el Grupo ha registrado en la cuenta de pérdidas y ganancias en el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2022 un gasto de 5,8 millones de euros asociados a rentas variables (4,3 millones de euros a 30 de junio de 2021).

Durante el periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2022 y 2021, 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 2022 y a 31 de diciembre de 2021 se detalla a continuación, en millones de euros:

	30 de junio 2022			31 de diciembre 2021		
	Corriente	No corriente	Total	Corriente	No corriente	Total
Obligaciones por arrendamiento	24	390	414	23	384	407
Total pasivo por arrendamientos	24	390	414	23	384	407

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 34 millones de euros en el periodo de seis meses terminado a 30 de junio 2022 (28,6 millones de euros en el periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2021), de los cuales 21 millones se incluyen como flujo de efectivo de financiación y el resto como flujo de intereses.

6. Fondo de comercio

El desglose a 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 de este capítulo del balance de situación consolidado adjunto, en millones de euros, se indica a continuación:

	Saldo a 30.06.22	Saldo a 31.12.21
Eqinov S.A.S.	60	—
Total	60	—

En el primer semestre del ejercicio 2022 se ha registrado un fondo de comercio surgido en la operación de compraventa de la sociedad Eqinov y descrita en la nota 3.

7. Otros activos intangibles

El movimiento correspondiente a los seis primeros meses de los ejercicios 2022 y 2021 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 2021							
Saldo a 31.12.2020	12	192	6	23	(100)	(2)	131
Altas / Dotación		2			(5)		(3)
Traspasos	1	(1)					
Otras variaciones		5			(1)		4
Saldo a 30.06.2021	13	198	6	23	(106)	(2)	132
Periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2022							
Saldo a 31.12.2021	14	200	5	32	(114)	(2)	136
Variaciones por cambios de perímetro		12					12
Altas / Dotación	1	2		2	(6)		(1)
Otras variaciones		10	1		(5)		6
Saldo a 30.06.2022	15	224	6	35	(125)	(2)	153

Los movimientos más significativos del periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2022 se corresponden con las altas de variación de perímetro por importe de 12 millones de euros relacionadas con la adquisición de participaciones en sociedades titulares de derechos sobre activos intangibles destinados al desarrollo de proyectos de energía renovable futuros (en Chile, principalmente).

En el apartado "Otras variaciones" se incluye principalmente el efecto positivo de la variación del tipo de cambio del periodo generado fundamentalmente en instalaciones situadas en Costa Rica, cuyos estados financieros se integran en dólares estadounidenses.

A 30 de junio de 2022 y 2021, no se han producidos deterioros 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 2022 y 31 de diciembre de 2021 es el siguiente:

Concesiones	30 de junio 2022			31 de diciembre 2021		
	Coste	Amortización y deterioro	Total	Coste	Amortización y deterioro	Total
Conc. intangibles (CINIIF12)	117	(49)	68	107	(43)	64
Conc. administrativas	107	(47)	60	93	(44)	49
Total	224	(96)	128	200	(87)	113

La línea "Concesiones" incluye, principalmente, aquellos activos concesionales en los que el riesgo de recuperación del activo es asumido por el operador. Incluye además el coste de las concesiones administrativas para las 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.

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.

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 al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021, presentados por naturaleza y categorías a efectos de valoración se muestra a continuación:

Millones de Euros					
30.06.22					
<i>Activos Financieros Naturaleza / Categoría</i>	<i>Activos Financieros designados a valor razonable con cambios en resultados</i>	<i>Activos Financieros a valor razonable con cambios en el estado consolidado de ingresos y gastos reconocidos</i>	<i>Activos Financieros a coste amortizado</i>	<i>Derivados de Cobertura</i>	<i>Total</i>
Instrumentos de patrimonio					
Otros créditos con empresas del Grupo y asociadas			24		24
Derivados					
Otros activos financieros			17		17
Largo plazo / no corrientes	--	--	41	--	41
Otros créditos con empresas del Grupo y asociadas			1		1
Otros créditos			79		79
Derivados					
Otros activos financieros			110		110
Corto plazo / corrientes	--	--	190	--	190
Total	--	--	231	--	231

Millones de Euros					
31.12.21					
<i>Activos Financieros Naturaleza / Categoría</i>	<i>Activos financieros designados a valor razonable con cambios en resultados</i>	<i>Activos financieros a valor razonable con cambios en el estado consolidado de ingresos y gastos reconocidos</i>	<i>Activos financieros a coste amortizado</i>	<i>Derivados de cobertura</i>	<i>Total</i>
Instrumentos de patrimonio	1				1
Otros créditos con empresas del Grupo y asociadas			22		22
Derivados					
Otros activos financieros			19		19
Largo plazo / no corrientes	1	--	41	--	42
Otros créditos con empresas del Grupo y asociadas			1		1
Otros créditos			85		85
Derivados				5	5
Otros activos financieros			81		81
Corto plazo / corrientes		--	167	5	172
Total	1	--	208	5	214

En el apartado de "Otros créditos" se registran, fundamentalmente, depósitos que están pignoralados 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 2022, 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 2022 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 2021.

8.2 Inversiones aplicando el método de participación

El movimiento correspondiente a los seis primeros meses de los ejercicios 2022 y 2021 de este epígrafe del balance de situación se desglosa, en millones de euros, de la siguiente forma:

<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

<i>Sociedad participada</i>	Saldo a 31.12.20	Participación en resultados antes de impuestos	Dividendo	Efecto impositivo y otras variaciones	Saldo a 30.06.21
Energías Renovables Mediterráneas, S.A.	97	9		(2)	104
Desarrollo de Energías Renovables de Navarra, S.A.	8	3			11
Parques Eólicos de Buio, S.L.	46	3	(2)	(1)	46
Amper Central Solar, S.A.	55	7		(2)	60
Grupo Cathedral Rocks	14				14
Parque Eólico de Deva, S.L.	7		(1)		6
Parque Eólico de Tea, S.L.	12		(1)		11
Parque Eólico de Bobia y San Isidro, S.L.	8		(1)		7
Parque Eólico Ameixenda Filgueira, S.L.	7	1	(1)		7
Parque Eólico A Ruña, S.L.	5		(1)		4
Blue Canyon Winpower, LLC	2				2
Grupo Energy Corp. Hungary	4				4
Parque Eólico Virxe do Monte, S.L.	3				3
Parque Eólico Adraño, S.L.	5				5
Grupo Eurovento	1				1
Parque Eólico Vicedo, S.L.	2				2
Explotaciones Eólicas Sierra de Utrera, S.L.	1				1
Parque Eólico Cinseiro, S.L.	2				2
Parque Eólico Currás, S.L.	2				2
Alsúbh Solar Power, S.A.E.	3	1			4
Sunrise Energy, S.A.E.	4				4
Rising Sun Energy, S.A.E.	4				4
AT Solar V, SAPI de CV	21	1		5	27
Tuto Energy II, S.A.P.I. de C.V.	20	2		2	24
Parque Eólico de Abara, S.L.	3	1			4
Otras	12	(1)			11
Total	348	27	-7	2	370

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 2021. Con fecha mayo de 2022 se ha realizado 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. como se describe en la nota 3.

Excepto por lo comentado en el párrafo anterior, no se han producido variaciones significativas adicionales en este epígrafe en el periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2022 y 2021.

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 2021).

No existen compañías asociadas que sean individualmente significativas para el Grupo.

9. Deudores a largo plazo y otros activos no corrientes

La composición de este capítulo del balance de situación a 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021 es, en millones de euros, la siguiente:

	30.06.22	31.12.21
Deudores a largo plazo	17	15
Derivados	98	163
Periodificaciones a largo plazo	10	10
Total Deudores a largo plazo y otros activos no corrientes	125	188

El epígrafe “Deudores por operaciones de tráfico a largo plazo” incluye a 30 de junio de 2022 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 17 millones de euros (15 millones de euros a 31 de diciembre de 2021).

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

- 55 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 (115 millones de euros a 31 de diciembre de 2021).
- 35 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 (32 millones de euros a 31 de diciembre de 2021).

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 2021 el Accionista Único de la Sociedad Dominante era Acciona, S.A. No obstante, a partir del 1 de julio de 2021, una parte de las acciones de la Sociedad Dominante fueron admitidas a cotización en el Sistema de Interconexión Bursátil Español (SIBE - Bolsas de Madrid, Barcelona, Valencia y Bilbao). A la fecha de formulación de estos estados financieros intermedios consolidados, el accionista mayoritario, poseedor del 82,75% de las acciones de la Sociedad Dominante del Grupo Corporación Acciona Energías Renovables, es Acciona, S.A. 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 2022 y 31 de diciembre de 2021 se expone a continuación, en millones de euros:

<i>Prima de emisión</i>	<i>2.600</i>	<i>2.600</i>
Reserva legal	66	46
Reservas voluntarias	1.434	1.320
Reservas consolidadas	574	299
Subtotal reservas	2.074	1.665
Diferencias de Conversión	197	21
Total Reservas y prima de emisión	4.871	4.286

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 millones de euros durante el período de seis meses terminado a 30 de junio de 2022 y 2021 de las acciones propias, ha sido el siguiente:

	30.06.22		30.06.21	
	Número de acciones	Millones de euros	Número de acciones	Millones de euros
Saldo inicial	53.037	2	--	--
Altas	1.420.413	46		
Bajas	(1.429.945)	(46)		
Movimiento del contrato de liquidez	(9.532)	--	--	--
Altas	200.000	6		
Bajas	(114.539)	(4)		
Resto de movimientos	85.461	2	--	--
Saldo final	129.866	4	--	--

El 18 de octubre de 2021, Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. suscribió un contrato de liquidez con la sociedad del 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 2022 se ha obtenido un beneficio en las acciones que operan bajo este contrato de liquidez de 0,4 millones de euros, registrado en el epígrafe de reservas.

10.4 Diferencias de Conversión

Durante el período de seis meses cerrado a 30 de junio de 2022 las diferencias de conversión han producido un incremento de patrimonio de 176 millones de euros, con respecto a diciembre de 2021, debido a la apreciación de algunas de las divisas en las que el Grupo Corporación Acciona Energías Renovables opera, principalmente el dólar estadounidense, el dólar australiano y el dólar canadiense.

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 2022 y durante los primeros seis meses del ejercicio 2021, se presenta a continuación:

	Movimientos del 1 enero a 30 junio 2022	Movimientos del 1 enero a 30 junio 2021
Saldo inicial	4	(25)
Variaciones de valor en el ejercicio	139	27
Bruto	165	36
Efecto impositivo	(26)	(9)
Traspaso a resultados del ejercicio	(1)	1
Bruto	(1)	1
Efecto impositivo	--	--
Saldo final	142	3

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 ejercicio.

En la nota 15 de la memoria de las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2021, 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 2022 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, ha confirmado 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.

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 844 millones de euros a 30 de junio de 2022 (637 millones de euros a 31 de diciembre de 2021).

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 2022 y 31 de diciembre de 2021, en millones de euros, es el siguiente:

<i>Millones de Euros</i>			
30.06.22			
<i>Pasivos Financieros: Naturaleza / Categoría</i>	<i>Débitos y Partidas a Pagar</i>	<i>Derivados Cobertura</i>	<i>Total</i>
Deudas con entidades de crédito	608		608
Obligaciones y otros valores negociables	1.378		1.378
Derivados		4	4
Deudas a largo plazo / Pasivos financieros no corrientes	1.986	4	1.990
Deudas con entidades de crédito	50		50
Obligaciones y otros valores negociables	952		952
Derivados		2	2
Deudas a corto plazo / Pasivos financieros corrientes	1.002	2	1.004
Total	2.988	6	2.994

<i>Millones de Euros</i>			
31.12.21			
<i>Pasivos Financieros: Naturaleza / Categoría</i>	<i>Débitos y Partidas a Pagar</i>	<i>Derivados Cobertura</i>	<i>Total</i>
Deudas con entidades de crédito	1.075		1.075
Obligaciones y otros valores negociables	680		680
Derivados		14	14
Deudas a largo plazo / Pasivos financieros no corrientes	1.755	14	1.769
Deudas con entidades de crédito	87		87
Obligaciones y otros valores negociables	522		522
Derivados		1	1
Deudas a corto plazo / Pasivos financieros corrientes	609	1	610
Total	2.364	15	2.379

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, al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021, presentados por naturaleza y categorías, es el siguiente, en millones de euros:

<i>Concepto</i>	30.06.22		31.12.21	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
Deuda con entidades de crédito sin recurso	44	343	81	436
Financiación de proyectos	36	307	61	399
Otras deudas asociadas a proyectos	7	34	19	35
Hipotecarios para financiación de inmovilizado	1	2	1	2
Deuda con entidades de crédito con recurso	8	269	7	653
Otros préstamos y créditos bancarios	8	269	7	653
Total deudas con entidades de crédito	52	612	88	1.089

La variación en “Otros préstamos y créditos bancarios” respecto al cierre del ejercicio 2021, se debe por un lado a la cancelación de parte de la deuda con entidades de crédito para su sustitución por financiación a través de la emisión de obligaciones y bonos por importe de 485 millones de euros (ver nota 12.2), y por otro lado, al pago correspondiente al periodo de seis meses finalizado a 30 de junio de 2022 de la deuda que estaba clasificada como corriente en el balance de situación consolidada a 31 de diciembre de 2021, así como a las diferencias de conversión acaecidas por las oscilaciones en el dólar estadounidense y el rand sudafricano fundamentalmente.

Durante el periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2022 y 2021, 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 LIBOR 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.

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 2022 y 2021 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. No obstante, cabe mencionar la situación de default en la que se encuentra la sociedad polaca Golice Wind Farm Sp z.o.o (véase nota 11).

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021, 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 dividió en tres tramos. Los tramos A y B son financiaciones a término con periodo de disposición, en los cuales las cantidades amortizadas anticipadas voluntariamente no podrían volver a ser dispuestas (formato préstamo). Ambos tramos 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. La situación de los tramos a 31 de junio de 2022 es la siguiente:

- el tramo A por un importe máximo de 1.000 millones de euros, que se dispusieron completamente en la fecha de la salida a Bolsa y se encuentran ya repagados y cancelados,
- el tramo B por un importe máximo de 1.000 millones de euros, de los que se dispusieron 500 millones de euros y a la fecha de los presentes estados financieros intermedios sólo quedan dispuestos la mitad, los otros 250 millones de euros se encuentran ya repagados y cancelados. Por su parte, los 500 millones restantes se encuentran disponibles a 30 de junio de 2022 con un periodo de disposición hasta el 1 de enero de 2023, fecha que se ha acordado extender un año más en acuerdo adoptado por las partes el 21 de julio de 2022,
- y el tramo C por un importe máximo 500 millones de euros, que se encuentra totalmente disponible y para la que el pasado 14 de junio de 2022 la totalidad de las entidades acreditantes acordaron aceptar la solicitud de extensión del plazo de vencimiento, siendo la nueva fecha el 26 de mayo de 2027.

La finalidad de la operación era dejar preparada la estructura financiera necesaria en Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. de cara a la salida a bolsa, dotándola de autonomía financiera como compañía cotizada y que le permitiera amortizar la deuda de las filiales del subgrupo Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. con Acciona Financiación Filiales, S.A. De este modo, Acciona Energía Financiación Filiales, S.A. (filial 100% de Corporación Acciona Energías Renovables, S.A.) dispuso el 8 de julio de 2021, de un importe aproximado de 1.560 millones de euros de la línea sindicada citada y canceló sustancialmente toda la deuda de este subgrupo con Acciona Financiación Filiales, S.A.

12.2 Obligaciones y bonos

A continuación, se muestra un detalle a 30 de junio de 2022 y 2021, 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 2022 y 2021:

<i>(Millones de Euros)</i>	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	2.159	(1.050)	8	2.123
Otros valores representativos de deuda emitidos fuera de un estado miembro de la Unión Europea	196		(7)	18	207
Total corriente y no corriente	1.202	2.159	(1.057)	26	2.330

<i>(Millones de Euros)</i>	30.06.21				
	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					
Otros valores representativos de deuda emitidos fuera de un estado miembro de la Unión Europea	193		(6)	6	193
Total corriente y no corriente	193	-	(6)	6	193

En la nota 16 de la memoria de las cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021 se describen las emisiones que componen el saldo de este epígrafe.

Durante el primer semestre de 2022 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 1.473 millones de euros. Estos pagarés se emiten bajo el programa Euro Commercial Paper (ECP) formalizado inicialmente por Acciona Energía Financiación de Filiales, S.A. en julio de 2021 y con una duración inicial de un año hasta julio de 2022 y para la que el 19 de julio de 2022 se firmó su renovación hasta julio de 2023. 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 de Filiales, S.A., con la garantía de Corporación Acciona Energías Renovable, S.A. ha suscrito un programa Euro Medium Term Note (EMTN). La emisión 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 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 de vencimiento los intereses y el principal.

En enero de 2022 se procedía a la emisión sobre este programa de un bono de 500 millones de euros. El cupón anual se fijó en 1,375%, con una rentabilidad del 1,387% (precio de emisión: 99,889%). La operación está 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.

Los otros valores representativos de deuda emitidos fuera de un estado miembro de la Unión Europea se corresponden con 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 2022 se corresponde con la amortización de deuda programada.

Durante el primer semestre de 2022 no se han realizado nuevas 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 2022 y a 31 de diciembre de 2021 es el siguiente, en miles de euros:

<i>Otros pasivos</i>	No corrientes		Corrientes	
	30.06.22	31.12.21	30.06.22	31.12.21
Subvenciones	96	91		
Otros ingresos a distribuir en varios ejercicios	23	23		
Acreedores a largo plazo	397	352		
Acreedores por derivados no financieros	118	36		
Remuneraciones pendientes de pago			26	24
Otros acreedores			31	28
Proveedores de inmovilizado			249	496
Deudas con empresas del Grupo			30	61
Administraciones públicas			82	97
Saldo final	634	502	418	706

A 30 de junio de 2022 el epígrafe “Acreedores a largo plazo” incluye las aportaciones financieras realizadas por otros socios con participación minoritaria en proyectos e instalaciones del Grupo, fundamentalmente tres parques eólicos en Estados Unidos a través de la estructura de Tax Equity Investor por importe de 217 millones de euros (211 millones de euros a 31 de diciembre de 2020). Estos préstamos devengan intereses anuales a un tipo equivalente a la rentabilidad objetivo establecida en contrato.

Este epígrafe también 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 2022 asciende a un importe de 166 millones de euros (129 millones de euros a 31 de diciembre de 2021).

A 30 de junio de 2022 el epígrafe “Acreedores por derivados no financieros” incluye un importe de 118 millones de euros (36 millones de euros a cierre del ejercicio 2021) 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.

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 2022 fundamentalmente relacionados con instalaciones eólicas en México, Australia y España, así como al movimiento de las inversiones en curso realizadas y pendientes de pago en las plantas fotovoltaicas de España y 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 2022 y 2021, los cuales correspondieron a dividendos aprobados sobre los resultados del ejercicio anterior en el caso del 2022 y a dividendos a cuenta en el ejercicio 2021:

- 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.

- Primer semestre 2021:

El 30 de diciembre de 2020, los Administradores Mancomunados de Corporación Acciona Energía Renovables, S.A. aprobaron el pago de un dividendo de 100 millones de euros en concepto de dividendo a cuenta del resultado del ejercicio 2020. El importe total del dividendo se liquidó el día 13 de abril de 2021.

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 2022	Primer Semestre 2021
Resultado neto atribuible a la Sociedad Dominante (millones de euros)	389	153
Número medio ponderado de acciones en circulación	329.250.589	329.250.589
Beneficio básico por acción (euros)	1,2	0,5

16. Información por segmentos

En la nota 25 de la memoria de las cuentas anuales consolidadas del Grupo, correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2021, 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 2022 y a 31 de diciembre de 2021 y la cuenta de resultados segmentada a 30 de junio de 2022 y 30 de junio de 2021:

Saldos a 30.06.2022	Segmentos					Total Grupo
	España	Resto de Europa	América	Australia	Otras zonas	
Inmovilizados materiales e intangibles	2.637	416	4.017	790	311	8.171
Derechos de uso	103	43	195	38		379
Fondo de comercio		60				60
Participaciones contabilizadas aplicando el método de la participación	209	75	33	17	24	358
Activos financieros no corrientes y otros activos	149	33	408	16	28	634
Activos no corrientes	3.098	627	4.653	861	363	9.602
Existencias	91	12	57	6	2	168
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	401	84	101	136	19	741
Otros activos financieros corrientes y otros activos	145	18	204	1	39	407
Efectivo y equivalentes	959	76	87	18	30	1.170
Activos corrientes	1.596	190	449	161	90	2.486
Total activo	4.694	817	5.102	1.022	453	12.088
Patrimonio neto consolidado	2.200	524	2.330	807	140	6.001
Deuda financiera	586	44	1.064	92	204	1.990
Obligaciones de arrendamiento	103	43	201	43		390
Otros pasivos	393	119	995	25	78	1.610
Pasivos no corrientes	1.082	206	2.260	160	282	3.990
Deuda financiera	875	16	82	12	19	1.004
Obligaciones de arrendamiento	7	2	13	2		24
Acreedores comerciales y otros pasivos	530	69	417	41	12	1.069
Pasivos corrientes	1.412	87	512	55	31	2.097
Total pasivo y patrimonio neto	4.694	817	5.102	1.022	453	12.088

Segmentos

<i>Saldos a 30.06.2022</i>	España	Resto de Europa	América	Australia	Otras zonas	Total Grupo
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	677	39	142	23	28	909
Dotaciones, deterioros y otros	(78)	(48)	(89)	(10)	(9)	(234)
Resultado de explotación	599	(9)	53	13	19	675
Resultados financieros	45	(8)	(125)	(5)	(12)	(105)
Resultado antes de impuestos	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

Segmentos

<i>Saldos a 31.12.2021</i>	España	Resto de Europa	América	Australia	Otras zonas	Total Grupo
Inmovilizados materiales e intangibles	2.564	457	3.613	664	303	7.601
Derechos de uso	102	43	183	37	1	366
Fondo de comercio						
Participaciones contabilizadas aplicando el método de la participación	176	70	24	14	18	302
Activos financieros no corrientes y otros activos	252	21	314	23	31	641
Activos no corrientes	3.094	591	4.134	738	353	8.910
Existencias	87	7	25	4	2	125
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	271	88	77	78	22	536
Otros activos financieros corrientes y otros activos	238	14	169		36	457
Efectivo y equivalentes	489	42	72	4	18	625
Activos corrientes	1.085	151	343	86	78	1.743
Total activo	4.179	742	4.477	824	431	10.653
Patrimonio neto consolidado	2.671	497	1.864	205	117	5.354
Deuda financiera	126	52	1.285	307	214	1.984
Obligaciones de arrendamiento	102	45	195	42		384
Otros pasivos	368	82	606	27	73	1.156
Pasivos no corrientes	596	179	2.086	376	287	3.524
Deuda financiera	482	20	81	12	16	611
Obligaciones de arrendamiento	6	2	13	2		23
Acreedores comerciales y otros pasivos	424	44	433	229	11	1.141
Pasivos corrientes	912	66	527	243	27	1.775
Total pasivo y patrimonio neto	4.179	742	4.477	824	431	10.653

Segmentos

<i>Saldos a 30.06.2021</i>	España	Resto de Europa	América	Australia	Otras zonas	Total Grupo
Importe neto de la cifra de negocios	564	94	315	32	36	1.041
Otros ingresos y gastos de explotación	(401)	(50)	(93)	(14)	(9)	(567)
Resultado método de participación – objeto análogo	17	7	2		1	27
Resultado bruto de explotación	180	51	224	18	28	501
Dotaciones, deterioros y otros	(85)	(12)	(72)	(10)	(8)	(187)
Resultado de explotación	95	39	152	8	20	314
Resultados financieros	20	(7)	(80)	(8)	(14)	(89)
Resultado antes de impuestos	115	32	72		6	225
Gasto por impuesto sobre beneficios	(27)	(8)	(21)		(3)	(59)
Resultado consolidado del ejercicio	88	24	51		3	166
Rtdo después de impuestos de las activ. interrumpidas						
Resultado del ejercicio	88	24	51		3	166
Intereses minoritarios	(2)	(6)	(1)	(1)	(3)	(13)
Resultado atribuible a la sociedad dominante	86	18	50	(1)	–	153

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 2022 y 2021:

	Estados Unidos de América		México		Chile	
	30.06.22	30.06.21	30.06.22	30.06.21	30.06.22	30.06.21
Importe neto cifra de negocios	50	107	106	80	137	101
Otros ingresos y gastos de explotación	(20)	(8)	(33)	(12)	(121)	(66)
Resultado método de participación – objeto análogo	(1)		2	2		
Resultado bruto de explotación	29	99	75	70	16	35
Dotaciones, deterioros y otros	(32)	(26)	(30)	(23)	(20)	(17)
Resultado de explotación	(3)	73	45	47	(4)	18
Resultados financieros	(80)	(40)	(17)	(20)	(22)	(16)
Resultado antes de impuestos	(83)	33	28	27	(26)	2

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 2022 y 2021:

30 de junio de 2022	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	718	25	145	21	-	909
Dotaciones, deterioros y otros	(155)	(55)	(13)	(8)	(3)	(234)
Resultado de explotación	563	(30)	132	13	(3)	675
Resultados financieros	(76)	(19)	(7)	(2)	(1)	(105)
Resultado antes de impuestos	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

30 de junio de 2021	Tecnologías					Total
	Eólica	Fotovoltaica	Hidráulica	Biomasa y termosolar	Otras	
Importe neto cifra de negocio	615	48	72	39	267	1.041
Otros ingresos y gastos de explotación	(247)	(6)	(22)	(24)	(268)	(567)
Resultado método de participación – objeto análogo	16	11				27
Resultado bruto de explotación	384	53	50	15	(1)	501
Dotaciones, deterioros y otros	(156)	(12)	(12)	(7)		(187)
Resultado de explotación	228	41	38	8	(1)	314
Resultados financieros	(72)	(13)		(2)	(2)	(89)
Resultado antes de impuestos	156	28	38	6	(3)	225
Gasto por impuesto sobre beneficios	(44)	(3)	(10)	(2)		(59)
Resultado del periodo	112	25	28	4	(3)	166
Intereses minoritarios	(10)	(3)				(13)
Resultado atribuible a la sociedad dominante	102	22	28	4	(3)	153

17. Plantilla media

El número medio de personas empleadas para el periodo para el periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2022 y 2021, distribuida entre hombres y mujeres ha sido el siguiente:

	Número de Empleados	
	30.06.22	30.06.21
Hombres	1.493	1.116
Mujeres	605	445
Total	2.098	1.561

El incremento de la plantilla media del grupo durante el primer semestre de 2022 se explica, principalmente, por la adquisición de compañías durante el primer semestre del 2022 y el segundo semestre del 2021, 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 2022 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 2022 y a 31 de diciembre 2021, los saldos deudores y acreedores mantenidos con empresas asociadas son los siguientes:

	Saldos deudores/Ingresos		Saldos acreedores/Gastos	
	30.06.22	31.12.21	30.06.22	31.12.21
Deudores comerciales	40	20		
Créditos con entidades asociadas (Véase nota 8)	25	23		15
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar			43	431
Ingresos y Gastos (30 de junio)	20	23	88	121

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

Operaciones con empresas del Grupo Acciona

Al 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021, 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	
	30.06.22	31.12.21	30.06.22	31.12.21
Deudores comerciales	10	13		
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar			30	32
Créditos / préstamos financieros			20	
Saldos por tributación consolidada	9	8		
Ingresos y gastos de explotación (30 de junio)	19	8	75	35
Ingresos y Gastos financieros (30 de junio)				26

A 30 de junio de 2022 y a cierre del ejercicio 2021 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.

Por otra parte, el importe de gastos por préstamos financieros en el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2021 incluía principalmente el gasto de intereses de los préstamos concedidos por sociedades pertenecientes al Grupo Acciona, especialmente por Acciona Financiación Filiales, S.A.U. que fueron capitalizados en marzo de 2021.

Operaciones con el Accionista Mayoritario

Al 30 de junio de 2022 y 2021, 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	
	30.06.22	31.12.21	30.06.22	31.12.21
Deudores comerciales	4	1		
Acreedores comerciales			37	16
Créditos / préstamos con el accionista Mayoritario				
Saldos por tributación consolidada	100	71	10	46
Ingresos y gastos de explotación (30 de junio)			17	25
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 febrero de 2022 se adquirieron a Acciona S.A. 200.000 acciones en autocartera, representativas del 0,06% 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 empleados directivos de Corporación Acciona Energías Renovables, S.A.

Operaciones con otras partes vinculadas

	Saldos deudores/Ingresos		Saldos acreedores/Gastos	
	30.06.22	31.12.21	30.06.22	31.12.21
Créditos / préstamos financieros			5	4

Como otras entidades vinculadas, a 30 de junio de 2022 se encuentran las aportaciones financieras realizadas por otros socios con participación minoritaria en proyectos e instalaciones del Grupo.

En junio de 2022 la filial del Grupo Acciona Esco, S.L. procedió a la firma de un acuerdo de suministro y prestación de servicios en condiciones de mercado con una serie de empresas relacionadas con el Consejero José Manuel Entrecanales Domecq. Dicho contrato representa un volumen conjunto aproximado de 3,5 millones de euros distribuido en cuotas periódicas a lo largo de los próximos 15 años. A 30 de junio de 2022 no se ha devengado aun importe alguno relacionado con este contrato.

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.

Acciona, S.A., en su condición de Accionista Único de la Sociedad Dominante, y en base al Plan 2014 de entrega de acciones y performance shares al que se hace referencia en la 32 de las Cuentas Anuales Consolidadas del grupo del ejercicio 2021, procedió, en julio de 2021, a la entrega al equipo directivo de la Sociedad Dominante, incluido el CEO, de un total de 47.076 acciones de la Sociedad Dominante; vinculada a la consecución del proceso de Oferta Pública Inicial de Corporación Acciona Energías Renovables, S.A.

Durante el periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2022 y 2021 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 2022 y 2021:

<i>(Millones de Euros)</i>	30.06.22	30.06.21
Consejeros		
Concepto retributivo:		
Remuneración por pertenencia al consejo y/o comisiones del consejo	0,7	
Sueldos	0,3	
Retribución variable en efectivo	0,1	
Sistemas de retribución basados en acciones	0,1	
Indemnizaciones		
Sistemas de ahorro a largo plazo	0,5	
Otros conceptos		
Total remuneraciones recibidas por Consejeros	1,7	–
Directivos		
Total remuneraciones recibidas por los directivos	6,4	7,4

En la información semestral 2021 se identificaron 17 personas como Senior Management. Don Rafael Mateo Alcalá fue nombrado Consejero Ejecutivo con efectos 1 de julio de 2021. El Senior Management en la información semestral de 2022 asciende a 22 personas.

En la nota 19 de las Notas explicativas de las cuentas anuales consolidadas del Grupo correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2021, 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 2021 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 2021, asciende a 5.124 acciones. Del total de 5.124 Acciones, en el año 2022 se le han entregado un 80% de las Acciones asignadas en dicho año (4.099 Acciones), y un 20% de las Acciones (1.025 acciones) asignadas en 2022 se diferirán durante un año.

– **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 2021, asciende a 24.888 acciones entregadas a 16 directivos de Acciona Energía.

– **Plan 2021 de sustitución de retribución variable por acciones**

En aplicación del Plan de Sustitución de retribución variable en acciones en el ejercicio 2022 se han entregado 19.532 acciones a 15 directivos del Grupo.

– **Plan Accionistas 2021**

La entrega de acciones, valoradas al precio de cotización del cierre bursátil del día 31 de marzo de 2022, se realizó durante la primera quincena del mes de abril.

En el periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2022 no se han modificado dichos planes ni se han aprobado nuevos, excepto los comentados a continuación:

Plan 2022 de sustitución de retribución variable por acciones

El Consejo de Administración de Corporación Acciona Energías Renovables, S.A., a propuesta del Comité de Nombramientos y Retribuciones de esa sociedad, con el fin de potenciar y extender los objetivos de fidelización y retención a los directivos del Grupo, aprobó el 23 de febrero de 2022 el “Plan de Sustitución de Retribución Variable por acciones de Acciona Energía, dirigido a la dirección de Acciona Energía y su grupo” (el Plan de Sustitución) cuyas características son las siguientes:

Finalidad: Retener e incentivar eficazmente al equipo directivo y lograr una mayor alineación de sus intereses con los de la Sociedad y su Grupo.

Duración inicial: Cinco años, desde 1 de enero de 2022 a 31 de diciembre de 2026

Objeto: Ofrecer de forma discrecional a determinados directivos de Acciona Energía y su Grupo la opción de sustituir o canjear todo o parte de su retribución variable en efectivo por acciones de Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. de acuerdo con una ecuación de canje que se determinará cada año. La ecuación de canje aprobada conlleva un incentivo del 25% sobre la retribución variable sustituida.

Beneficiarios: Aquellos directivos que el Consejo de Administración libremente proponga. Quedan excluidos de este Plan los Consejeros Ejecutivos.

Indisponibilidad de las acciones entregadas: Con carácter general, las acciones entregadas no podrán ser enajenadas, gravadas ni dispuestas por título alguno (salvo mortis causa), ni constituir sobre ellas ningún derecho de opción ni ningún otro limitativo del dominio o de garantía, hasta después del 31 de marzo del tercer año siguiente a aquel dentro del cual hayan sido entregadas las acciones al Beneficiario.

Las acciones propias transmitidas a estos Beneficiarios correspondientes al incentivo, y no la parte de las acciones correspondiente a la retribución sustituida quedarán sujetas a un derecho de recompra a favor de Acciona Energía y ejercitable en caso de que el Beneficiario adquirente de las acciones cese en su dedicación profesional a Acciona Energía o su Grupo antes del 31 de marzo del tercer año siguiente a aquel en que se realice la entrega por causa imputable al Beneficiario.

El precio de las acciones de Acciona Energía que se tomará como referencia para determinar la ecuación de canje será el precio de cotización de cierre del último día bursátil del mes de marzo del año en que el Consejo de Administración acuerde la asignación de la opción de sustitución.

Plan Accionistas

El Consejo de Administración, a propuesta de la Comisión de Nombramientos y Retribuciones, con el objetivo de facilitar la participación en el accionariado de la compañía, aprobó el 23 de febrero de 2022 un nuevo Plan que permite redistribuir parte de la retribución dineraria variable y/o fija con un límite de 12.000 euros anuales mediante la entrega de acciones de la Sociedad de acuerdo con el actual marco normativo, que favorece fiscalmente este tipo de planes.

Se trata de un plan totalmente voluntario que ofrece a todos los empleados de Acciona Energía con residencia fiscal en España la posibilidad de participar en los resultados de la compañía convirtiéndose en accionistas de ese Grupo. Este Plan no afecta a los consejeros ejecutivos por ser su relación de carácter mercantil y no laboral.

Plan de Ahorro

El Consejo de Administración de Acciona Energía, previa recomendación de la Comisión de Nombramientos y Retribuciones, aprobó el 23 de marzo de 2022 un Plan de Ahorro vinculado a la supervivencia a una determinada edad, incapacidad permanente en los grados de total, absoluta y gran invalidez, y fallecimiento ("Plan de Ahorro") dirigido, exclusivamente a los Consejeros Ejecutivos de la Sociedad. Sus características básicas son las siguientes:

- a) Es un sistema de previsión social de la modalidad de aportación definida.
- b) Es un sistema que se dota externamente mediante el pago por la Sociedad de primas anuales a una entidad aseguradora y a favor del Participante para la cobertura de supervivencia y las contingencias de riesgo, esto es: (i) fallecimiento e (ii) incapacidad permanente en los grados previstos en el Reglamento.
- c) En el supuesto de que los Participantes cesen en el cargo de Consejeros Ejecutivos de Acciona Energía por cualquier causa, la Sociedad dejará de satisfacer las primas al Plan de Ahorro en la fecha en la que cesen fehacientemente en el cargo, sin perjuicio de los derechos económicos que se reconozcan a los Participantes.
- d) El abono de la Prestación derivada del Plan de Ahorro será realizado directamente por la entidad aseguradora a los Participantes, neto de las correspondientes retenciones o ingresos a cuenta del IRPF que, en su caso, sean aplicables, y que serán a cargo del beneficiario de la Prestación. Para el resto de contingencias, el abono de la Prestación también será realizado directamente por la entidad aseguradora a sus causahabientes.

e) La condición de Participante del Plan de Ahorro se perderá en caso de que concurra alguna de las siguientes circunstancias: i) acaecimiento de cualquiera de las contingencias de riesgo cubiertas y cobro de la Prestación ii) Causar baja en la Sociedad por jubilación iii) cesar en el cargo de Consejero Ejecutivo de Acciona Energía por cualquier causa distinta de las anteriores.

La retribución variable se liquida en metálico, bien en el momento de su abono o diferida a través de una aportación al Plan de Ahorro. Las aportaciones diferidas a través de aportaciones al Plan de Ahorro a favor del Consejero Ejecutivo que se realizaron durante el primer semestre de 2022 fueron 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 458 miles de euros.

C. INFORME DE GESTIÓN INTERMEDIO CONSOLIDADO DEL PERIODO DE SEIS MESES TERMINADO A 30 DE JUNIO DE 2022

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.
- **Tecnologías.** Eólico, Fotovoltaico, Hidráulico, Biomasa y Termosolar y Otros. Dentro de Otros se recogen fundamentalmente los negocios de Biocombustibles, 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. La reconciliación detallada viene desglosada en la sección de Deuda Financiera Neta del informe de gestión. 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 “efectivo y otros medios líquidos equivalentes” y “otros activos financieros corrientes”.

Deuda financiera neta excluyendo NIIF 16: se define como deuda neta menos *obligaciones por arrendamiento no corrientes y corrientes* del balance de situación.

Apalancamiento financiero: muestra la relación que existe entre el endeudamiento neto del Grupo y su patrimonio. Se calcula dividiendo las siguientes partidas: *deuda financiera neta* (calculada como se explica anteriormente) entre *patrimonio neto*.

Inversión bruta ordinaria: se define como el incremento del periodo en el saldo de inmovilizado material, otros activos intangibles, inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación, derechos de uso bajo contratos de arrendamiento financiero y activos financieros no corrientes, corregida por los siguientes conceptos:

- Las dotaciones a la amortización y deterioros del periodo.

- Los resultados del ejercicio de sociedades que se integren por el método de la participación.
- Los resultados por enajenación de inmovilizado.
- Las variaciones causadas por fluctuación en el tipo de cambio.

Inversión neta ordinaria: 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.

Desinversiones: recursos obtenidos por la enajenación de negocios o unidades generadoras de efectivo, así como reducciones en los porcentajes de participación, siempre que se trate de transacciones significativas y se realicen en el marco de una estrategia de desinversión.

Cashflow Neto de Inversión: *Inversión neta ordinaria*, menos desinversiones.

Cashflow Operativo: el Cashflow Operativo representa la capacidad de los activos de generar recursos en términos de deuda financiera neta. Se obtiene de la siguiente forma: EBITDA menos el resultado de sociedades contabilizadas por el método de la participación y que tengan objeto análogo a las actividades principales del Grupo (“resultado método de participación-objeto análogo”), más/menos la variación del capital circulante operativo menos el coste financiero neto, más/menos los cobros/pagos por impuesto sobre las ganancias, más/menos otros cobros/pagos distintos de aquellos incluidos en el Cashflow Neto de Inversión y de aquellos que constituyen retribución a los accionistas.

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.

1. Resumen Ejecutivo

Principales hitos del periodo

- Los resultados financieros del primer semestre de 2022 muestran un crecimiento significativo como consecuencia del entorno de altos precios en todos los mercados del Grupo, así como de unos costes financieros que siguen siendo favorables en relación con la estructura de capital anterior a la salida a bolsa.
- El Grupo también ha progresado notablemente durante el primer semestre en lo que respecta a sus principales indicadores ESG. En el aspecto social, el Grupo ha registrado un aumento del porcentaje de mujeres en puestos ejecutivos y directivos, un incremento de los proyectos de desarrollo con gestión del impacto social y un índice de frecuencia de accidentes más bajo. Y en lo que respecta a las métricas medioambientales, la gestión de los residuos ha mejorado, las emisiones han disminuido y el capex se ha mantenido alineado al 100% con la Taxonomía. El Grupo ha obtenido, por segundo año consecutivo, la mejor calificación ESG en el sector energético mundial emitida por S&P Global Ratings.
- La acción del Grupo entra a formar parte de índices bursátiles relevantes tales como el S&P Global Clean Energy index y el IBEX 35.

- Además, el Grupo es un emisor activo de instrumentos financieros verdes con su segundo bono verde (500 millones de euros) emitido en enero y su primera operación de colocación privada en EE.UU. en formato verde (200 millones de dólares) emitida en abril.
- Las ventas del Grupo ascendieron a 2.206 millones de euros, con un incremento del 112% respecto al primer semestre de 2021. El EBITDA aumentó hasta los 909 millones de euros (+81%) y el beneficio neto atribuible creció hasta los 390 millones de euros (+155%).
- En cuanto a las principales magnitudes operativas, el precio medio de generación aumentó un 70,2%, hasta los 116,2 euros/MWh, con un incremento del 175,8% en España y un descenso del 11,0% en Internacional.
- La capacidad total instalada se situó en 11.212 MW al final del primer semestre, frente a los 11.188 MW a 30 de junio de 2021. A nivel consolidado, la capacidad creció de 9.125 MW a 9.328MW, un 2,2% más en los últimos doce meses. Durante la primera mitad del año, la capacidad consolidada aumentó en 159MW, ya que se terminaron 92MW de nueva capacidad, 72MW aumentaron como resultado de cambios de perímetro y una hidroeléctrica de 5MW revirtió a la autoridad fluvial al final de la concesión. Durante el primer semestre de 2022, se iniciaron las obras de 1.464MW. A 30 de junio de 2022, la capacidad total en construcción asciende a 2.064 MW. La compañía espera añadir 540 MW en el conjunto del año, 290MW menos de lo previsto inicialmente debido a las interrupciones en el suministro de módulos fotovoltaicos en el mercado estadounidense. La compañía espera que la capacidad en construcción a finales de año se mantenga en 2,1 GW, principalmente en EE.UU. y Australia, con la finalización en segundo semestre de 2022 de cerca de 450 MW y el inicio de la construcción de algo más de 500MW.
- La producción durante el periodo descendió ligeramente a pesar de las adiciones de capacidad, debido principalmente a la escasez general de recursos, así como a las restricciones en algunos mercados. La producción consolidada ascendió a 10.247GWh, con un aumento del 0,2% respecto al mismo periodo del año anterior. En España, la producción descendió un 5,9%, hasta los 4.917GWh, con un descenso de la producción eólica del 6,1% y una importante caída de la producción hidráulica del 7,6%. El año 2022 es hasta ahora el más seco de los últimos cinco años, con los embalses del país a un 50% por debajo de las medias de los últimos cinco años. La producción consolidada de los activos internacionales aumentó un 6,6% en comparación con el primer semestre de 21, hasta los 5.330 GWh, incluida la nueva capacidad operativa. Excluyendo los nuevos activos, la producción consolidada del negocio Internacional creció un 3,8%.
- En España las ventas ascendieron en un 189% hasta los 1.630 millones de euros, mientras que en el resto del mundo incrementaron un 21% hasta los 576 millones de euros.
- El EBITDA alcanzó los 909 millones de euros, un 81% mayor.
- En España, el EBITDA aumentó un 276%, hasta los 677 millones de euros, a pesar de la menor producción. En España, el precio medio durante el periodo fue de 169,4 euros/MWh, con un aumento del 175,8%, mientras que el Pool medio alcanzó los 206 euros/MWh (+251,6%) durante el periodo. El mayor incremento de los precios de la energía en España comenzó en la última parte del primer semestre, con un precio medio durante el primer semestre de 58,6 €/MWh frente a los 164,4 €/MWh del segundo semestre de 2021. El precio alcanzado por el Grupo durante el primer semestre de 2022 se sitúa 35,3 €/MWh por debajo del precio medio del pool durante el periodo, principalmente como consecuencia de las coberturas y, en menor medida, del mecanismo de bandas regulatorias. El reconocimiento de los ingresos regulatorios también fue menor como resultado de la revisión regulatoria intermedia en curso que se aplica a partir del 1 de enero de 2022. Los resultados del primer semestre de 2021 incluyeron un EBITDA no recurrente de 25 millones de euros relacionado con la resolución sobre el reembolso del canon hidráulico.

- El EBITDA del negocio internacional cayó un 28,0%, hasta los 232 millones de euros, debido a la no repetición de los ingresos no recurrentes por los precios de Texas en el primer trimestre de 2021, a los menores precios alcanzados en Chile y a la interrupción del negocio en Ucrania, que han compensado con creces los mejores resultados en México y Australia.
- Por debajo de la línea de EBITDA, el Grupo ha deteriorado cerca del 50% del capital invertido de Ucrania como consecuencia de la actual situación de guerra, lo que ha supuesto un importe negativo de 35 millones de euros. Los gastos por intereses se redujeron ligeramente debido a una estructura de capital más eficiente en el contexto de la salida a bolsa. La valoración a precios de mercado de determinados contratos PPA a través de la cuenta de resultados dio lugar a un resultado negativo de 62 millones de euros, frente a un resultado negativo de 18 millones de euros en el primer semestre de 2021, debido al entorno de precios más altos de la energía.
- El flujo de caja neto de inversiones durante el primer semestre ascendió a 770 millones de euros, principalmente relacionados con proyectos en construcción en España (Extremadura, Bolarque y otros), EE.UU. (Fort Bend, High Point y otros) y Australia (MacIntyre), y con proyectos recientemente finalizados en Australia (Mortlake) y México (San Carlos).
- La deuda financiera neta ascendió a 2.049 millones de euros, frente a los 1.989 millones de diciembre de 2021. La deuda neta creció ligeramente a pesar de que el flujo de caja operativo fue superior a la inversión neta, principalmente como resultado del pago del dividendo anual durante el primer semestre.

Magnitudes Cuenta de Resultados Consolidada

	30.06.22	30.06.21
Ventas	2.206	1.041
EBITDA	909	501
Beneficio antes de impuestos (BAI)	570	225
Beneficio neto atribuible	390	153

Magnitudes Balance e Inversión

	30.06.22	31.12.21
Patrimonio neto	6.001	5.354
Deuda neta	1.635	1.582
Deuda neta incluyendo NIIF 16	2.049	1.989

Magnitudes Operativas

	30.06.22	30.06.21
Capacidad total (Mw)	11.212	11.188
Capacidad consolidada (Mw)	9.328	9.125
Producción total (Gwh)	12.476	12.557
Producción consolidada (Gwh)	10.247	10.227
Número medio de empleados	2.098	1.561

Desglose de producción consolidada (GWh)

	30.06.22	30.06.21	Var.	Var. (%)
España	4.917	5.228	(311)	(6%)
Eólico	3.682	3.922	(240)	(6%)
Hidráulico	1.014	1.097	(83)	(8%)
Solar Fotovoltaica	2	2		0%
Biomasa	219	207	12	6%
Estados Unidos	1.147	996	151	15%
México	1.437	1.386	51	4%
Chile	1.042	893	149	17%
Australia	470	511	(41)	(8%)
Resto Europa	477	469	8	2%
Otros	757	744	13	2%
Total	10.247	10.227	20	0%

2. Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada

<i>Millones de Euros</i>	30.06.22	30.06.21	Var.	Var (%)
Importe neto de la cifra de negocios	2.206	1.041	1.165	112%
Otros ingresos	151	145	6	4%
Aprovisionamientos	(1.074)	(423)	(651)	154%
Gastos de personal	(102)	(68)	(34)	50%
Otros gastos de explotación	(332)	(221)	(111)	50%
Resultado de sociedades puesta en equivalencia	60	27	33	122%
EBITDA	909	501	408	81%
MARGEN EBITDA s/cifra neg (%)	41,21%	48,13%	(6,92%)	(14%)
Dotación a la amortización y variación de provisiones	(206)	(184)	(22)	12%
Deterioro y resultados por enajenaciones de inmovilizado	(28)		(28)	n.a.
Otras ganancias o pérdidas		(3)	3	(100%)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN (EBIT)	675	314	361	115%
Ingresos financieros	3	7	(4)	(57%)
Gastos financieros	(64)	(79)	15	(19%)
Diferencias de cambio	18	2	16	800%
Resultado de variaciones de valor de instrumentos financieros a valor razonable	(62)	(19)	(43)	226%
BAI	570	225	345	153%
MARGEN BAI s/cifra neg. (%)	25,84%	21,61%	4,22%	20%
Gasto por impuesto sobre beneficios	(154)	(59)	(95)	161%
RESULTADO DEL PERIODO	416	166	250	151%
Intereses minoritarios	(26)	(13)	(13)	100%
RESULTADO ATRIBUIBLE A LA SOCIEDAD DOMINANTE	390	153	237	155%

Cifra de Negocios

Millones de Euros	30.06.22	30.06.21	Var.	Var (%)
España	1.630	564	1.066	189%
Resto de Europa	178	94	84	89%
América	322	315	7	2%
Australia	39	32	7	22%
Otras zonas	37	36	1	3%
Total Cifra de Negocios	2.206	1.041	1.165	112%

Millones de Euros	30.06.22	30.06.21	Var.	Var (%)
Eólica	1.016	615	401	65%
Fotovoltaica	44	48	(4)	(8%)
Hidráulica	216	72	144	200%
Biomasa y Termosolar	51	39	12	31%
Otras	879	267	612	229%
Total Cifra de Negocios	2.206	1.041	1.165	112%

La cifra de negocios aumentó un 112% situándose en 2.206 millones de euros, debido al efecto combinado de los siguientes factores:

- Aumento de las ventas en el mercado nacional, debido a un aumento significativo de los precios de venta tanto en generación como en comercialización, a pesar de la menor producción.
- Aumento en las ventas en los mercados internacionales debido principalmente al aumento en los precios en comercialización que compensa la disminución por la no obtención de los precios no recurrentes que tuvieron lugar en Texas el periodo anterior.

Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)

Millones de Euros	30.06.22	30.06.21	Var.	Var (%)
España	677	180	497	276%
Resto de Europa	39	51	(12)	(24%)
América	142	224	(82)	(37%)
Australia	23	18	5	28%
Otras zonas	28	28		
Total EBITDA	909	501	408	81%

Millones de Euros	30.06.22	30.06.21	Var.	Var (%)
Eólica	718	384	334	87%
Fotovoltaica	25	53	(28)	(53%)
Hidráulica	145	50	95	190%
Biomasa y Termosolar	21	15	6	40%
Otras		(1)	1	(100%)
Total EBITDA	909	501	408	81%

El EBITDA creció fuertemente un 81% gracias al negocio español, mientras que la cartera internacional redujo su contribución sobre todo por el descenso en Estados Unidos al no repetirse los precios excepcionales de la energía en Texas en el primer semestre de 2021.

Resultado Neto de Explotación (EBIT)

El EBIT ascendió a 675 millones de euros frente a los 314 millones de euros en el primer semestre de 2021, lo que representa un aumento del 115%, con un ligero incremento de la línea de dotación a la amortización y variación de provisiones (+12%). El Grupo ha dotado cerca del 50% del capital invertido de Ucrania como resultado de la situación de guerra en curso, lo que ha dado lugar a un deterioro de 35 millones de euros.

Resultado Antes de Impuestos (BAI)

Millones de Euros	30.06.22	30.06.21	Var.	Var (%)
España	644	115	529	460%
Resto de Europa	(17)	32	(49)	(153%)
América	(72)	72	(144)	(200%)
Australia	8		8	n.a.
Otras zonas	7	6	1	17%
Total BAI	570	225	345	153%

Millones de Euros	30.06.22	30.06.21	Var.	Var (%)
Eólica	487	156	331	212%
Fotovoltaica	(49)	28	(77)	(275%)
Hidráulica	125	38	87	229%
Biomasa y Termosolar	11	6	5	83%
Otras	(4)	(3)	(1)	33%
Total BAI	570	225	345	153%

El beneficio antes de impuestos (BAI) mejoró un 153% en comparación con el primer semestre de 2021.

Este crecimiento refleja la evolución positiva del EBITDA, así como la reducción de los costes financieros de la compañía en el marco de la nueva estructura financiera implementada para preparar la salida a bolsa, parcialmente compensada por el deterioro de los activos ucranianos y el resultado de la variación del valor de los instrumentos a valor razonable (contratos de suministro de energía en Texas y Chile), que aportaron 62 millones de euros negativos frente a 18 millones de euros negativos en el primer semestre de 2021.

Resultado Neto Atribuible

El beneficio neto atribuible se situó en 390 millones de euros, un 155% más que el año anterior.

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

<i>(Millones de Euros)</i>	30.06.22	31.12.21	Var. €m	Var. (%)
Inmovilizado material e inmaterial	8.171	7.601	570	7%
Derechos de uso	379	366	13	4%
Fondo de comercio	60		60	n.a.
Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	358	302	56	19%
Otros activos no corrientes	634	641	(7)	(1%)
ACTIVOS NO CORRIENTES	9.602	8.910	692	8%
Existencias	168	125	43	34%
Deudores	741	536	205	38%
Otros activos corrientes	217	285	(68)	(24%)
Otros activos financieros corrientes	190	172	18	10%
Efectivos y otros medios líquidos	1.170	625	545	87%
Activos mantenidos para la venta				
ACTIVOS CORRIENTES	2.486	1.743	743	43%
TOTAL ACTIVO	12.088	10.653	1.435	13%
Capital	329	329		
Reservas	4.670	4.263	407	10%
Diferencias de Conversión	197	21	176	838%
Resultado atribuible sociedad dominante	390	363	27	7%
PATRIMONIO ATRIBUIBLE	5.586	4.976	610	12%
Intereses minoritarios	415	378	37	10%
PATRIMONIO NETO	6.001	5.354	647	12%
Deudas con entidades de crédito y obligaciones	1.990	1.769	221	12%
Obligaciones de arrendamiento a largo plazo	390	384	6	2%
Otros pasivos no corrientes	1.610	1.371	239	17%
PASIVOS NO CORRIENTES	3.990	3.524	466	13%
Deudas con entidades de crédito y obligaciones	1.004	610	394	65%
Obligaciones de arrendamiento a corto plazo	24	23	1	4%
Acreedores comerciales	463	420	43	10%
Otros pasivos corrientes	606	722	(116)	(16%)
Pasivos asociados a activos mantenidos para la venta				
PASIVOS CORRIENTES	2.097	1.775	322	18%
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO NETO	12.088	10.653	1.435	13%

Patrimonio Atribuible

El patrimonio atribuible del Grupo a 30 de junio de 2022 es de 5.586 millones, un 12 % superior a 31 de diciembre de 2021.

Deuda Financiera Neta

Millones de Euros	30.06.22	31.12.21	Var.	Var (%)
Deuda financiera	2.295	2.379	616	26%
Efectivo + Activos Financieros Corrientes	(1.360)	-797	(563)	71%
Deuda financiera neta	1.635	1.582	53	3%
Deuda financiera neta incl. NIIF 16	2.049	1.989	60	3%

La evolución del apalancamiento financiero ha sido la siguiente:

	30.06.22	31.12.21
Apalancamiento (DFN incl. NIIF 16/Patrimonio Neto (%))	34%	37%

Flujo de caja

<i>(Millones de Euros)</i>	30.06.22	30.06.21	Var. €m	Var. (%)
EBITDA	909	501	408	81%
Financieros	(40)	(62)	22	(35%)
Variación de circulante	82	(33)	115	(348%)
Otros Explotación	(114)	(157)	43	(27%)
Cash Flow Operativo	837	249	588	236%
Inversión neta ordinaria	(501)	(404)	(97)	24%
Otros Flujos de inversión	(269)	(257)	(12)	5%
Cashflow neto de inversión	(770)	(661)	(109)	16%
Deuda por derivados	22	22		0%
Deuda por diferencia de cambio	(30)	(15)	(15)	100%
Dividendo	(92)	(100)	8	(8%)
Capitalización deuda intragrupo	(1)	1.859	(1.860)	(100%)
Cambio de perímetro y otros	(19)	(60)	41	(68%)
Cashflow de financiación y otros	(120)	1.706	(1.826)	(107%)
Variación en deuda neta + Reduc/ -Invrm	(53)	1.294	(1.347)	(104%)

La deuda financiera neta a 30 de junio de 2022 se situaba en 2.049 millones de euros (incluidos 414 millones de euros de pasivo por arrendamiento según la NIIF16), lo que supone un aumento de 60 millones de euros con respecto a diciembre de 2021. Esta variación es el resultado de una combinación de los siguientes factores

- Cashflow Operativo, por un importe de 837 millones de euros, que incluye una variación positiva del capital circulante de 82 millones de euros, principalmente relacionada con la devolución de efectivo del canon hidráulico en el primer semestre de 2022 y el mecanismo de bandas reguladoras.
- Cashflow Neto de Inversión, por importe de -770 millones de euros, de los cuales -501 millones de euros es inversión neta ordinaria. El flujo de caja neto de inversión también refleja -269 millones de euros de pagos diferidos.
- Cashflow de Financiación y otros, que ascendió -121 millones de euros, en su mayor parte relacionados con el reparto de dividendos del 21 de abril de 2022 de -92 millones de euros.

Inversión Neta

<i>Millones de Euros</i>	30.06.22	30.06.21	Var.	Var (%)
España	134	32	102	319%
América	158	182	(24)	(13%)
Australia	113	74	39	53%
Resto de Europa	91	3	88	2.933%
Otras zonas	5		5	n.a.
Compra 8,33% participación AEI		113	(113)	(100%)
Inversión neta ordinaria	501	404	97	24%

La inversión ordinaria neta ascendió a 501 millones de euros, principalmente relacionados con proyectos en construcción en España (Extremadura, Bolarque y otros), Estados Unidos (Fort Bend, High Point y otros) y Australia (MacIntyre).

4. Hechos relevantes del periodo

- **19 de enero de 2022:** ACCIONA Energía remite el detalle de las operaciones del Contrato de Liquidez entre el 19/10/2021 y el 18/01/2022, ambos incluidos.

Se detallan las operaciones correspondientes al primer trimestre del citado contrato (del 19 de octubre de 2021 al 18 de enero de 2022, ambos incluidos).

- **9 de febrero de 2022:** ACCIONA Energía adjunta nota de prensa en versión española e inglesa, publicada hoy con motivo de la adquisición de un proyecto fotovoltaico en Estados Unidos.
- **17 de febrero de 2022:** ACCIONA Energía publica una nota de prensa sobre la construcción de un parque eólico en Perú. ACCIONA Energía invertirá alrededor de 180 millones de dólares (158 millones de euros) en el nuevo parque eólico ubicado en San Juan de Marcona, región de Ica.
- **23 de febrero de 2022:** El Consejo de Administración de ACCIONA Energía, a propuesta del Comité de Nombramientos y Retribuciones, ha aprobado hoy los siguientes planes de entrega de acciones para empleados y directivos de Acciona Energía:
 - "Plan de Accionistas", de aplicación general a todos los empleados con residencia fiscal en España, que permite la redistribución de parte de la retribución monetaria variable y/o fija por acciones ordinarias de Acciona Energía, con los siguientes límites; (i) un límite superior de 12.000 euros; (ii) un límite inferior de 500 euros; (iii) un límite superior de la retribución total en especie del Beneficiario del 30% de la retribución anual; y (iv) un salario mensual garantizado con un límite inferior del salario mínimo interprofesional nacional.
 - "Plan de Sustitución de Retribución Variable por Acciones", dirigido a directivos de la Sociedad y su Grupo, que permite a sus beneficiarios sustituir total o parcialmente su retribución variable en metálico por acciones ordinarias de Acciona Energía, con el incentivo fiscal asociado a dicha sustitución. Una vez determinado el importe de la retribución variable en metálico que corresponde a los beneficiarios en cada ejercicio, el Consejo de Administración, a propuesta de la Comisión de Nombramientos y Retribuciones, está facultado, pero no obligado, a conceder la opción de sustitución y a designar los beneficiarios que tienen derecho a la misma.
- **23 de febrero de 2022:** Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. ("Acciona Energía"), adjunta la presentación que seguirá a la conferencia telefónica que se celebrará mañana 24 de febrero a las 10:00 horas (CET). La presentación podrá seguirse vía webcast a través de la página web de Acciona Energía.
- **28 de febrero de 2022:** ACCIONA Energía informa de la reanudación de la operativa del contrato de liquidez tras la adquisición de acciones propias mediante la ejecución de una operación en bloque:
 - ACCIONA Energía informa de la compra de 200.000 acciones propias, representativas del 0,06% del capital social de la Compañía y adquiridas en autocartera mediante la ejecución de una operación en bloque a un precio medio unitario de 30,12 euros por acción:
 - Las acciones propias se adquieren con la finalidad de dar cumplimiento a las obligaciones derivadas de los planes de acciones por resultados y otros planes de retribución variable aprobados por la Sociedad en beneficio del Consejero Delegado y otros empleados y directivos de la Sociedad. Los detalles sobre los planes de acciones de rendimiento y otros planes de compensación variable (OIR 14256) se incluyen en el folleto de la OPI disponible en la página web de la Sociedad
- **28 de febrero de 2022:** ACCIONA Energía informa de la suspensión temporal del Contrato de Liquidez suscrito el 19 de octubre de 2021 (OIR número 12246), con Bestinver, S.V., S.A., para permitir la compra de hasta 200.000

acciones propias, representativas del 0,06% del capital social de la Compañía. Dichas acciones propias se adquieren con la finalidad de dar cumplimiento a las obligaciones derivadas de los planes de acciones por resultados y otros planes de retribución variable aprobados por la Sociedad en beneficio del Consejero Delegado y otros empleados y directivos de la Sociedad.

- **23 de marzo de 2022:** El Consejo de Administración de ACCIONA Energía, a propuesta del Comité de Nombramientos y Retribuciones, ha aprobado en el día de hoy un Plan de Ahorro, dirigido exclusivamente al Consejero Ejecutivo (el "Plan de Ahorro"):
Este Plan de Ahorro está asociado a; la supervivencia a una fecha determinada, la incapacidad permanente en los distintos grados de plena, total y gran invalidez, y el fallecimiento, y, a efectos de complementar sus prestaciones estatales de la Seguridad Social, en los términos y condiciones establecidos en el Reglamento del Plan.
- **7 de abril de 2022:** En la Junta General de Accionistas celebrada en el día de hoy, en primera convocatoria, con la asistencia del 94,14% del capital social de la Sociedad (incluida la autocartera), los accionistas han aprobado con, al menos, el 92,81% del capital social presente en la Junta, todos los puntos del orden del día sometidos a votación en los términos recogidos en la documentación puesta a disposición de los accionistas tal y como dichos puntos del orden del día fueron comunicados a la CNMV con fecha 4 de marzo de 2022 con número de registro 14821.
- **11 de abril de 2022:** La Sociedad informa que la Junta General de Accionistas celebrada el día 07 de abril de 2022 acordó que el dividendo correspondiente al ejercicio 2021, sea pagadero el 21 de abril de 2022, 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 de dividendos son:
 - Última fecha de negociación: 14 de abril de 2022
 - ExDate: 19 de abril de 2022
 - Fecha de registro: 20 de abril de 2022
 - Fecha de pago: 21 de abril de 2022El dividendo de 0,28 euros brutos por acción aprobado por la Junta General de Accionistas se ha visto ligeramente incrementado hasta la cantidad de 0,28011126 euros por acción debido al ajuste de la autocartera directa.
- **20 de abril de 2022:** ACCIONA Energía publica información sobre las operaciones del contrato de liquidez realizadas entre el 19/01/22 y el 19/04/22, ambos inclusive:
Se detallan las operaciones correspondientes al segundo trimestre del citado contrato (del 19 de enero de 2022 al 19 de abril de 2022, ambos inclusive).
- **6 de mayo de 2022:** ACCIONA Energía informa de las personas que ejercen responsabilidades de dirección de acuerdo con el artículo 3.1.(25).(B) del Reglamento (UE) NO. 596/2014 sobre el abuso del mercado.

Acciona Energía ha publicado la siguiente información relevante desde el 30 de junio de 2022:

- **11 de julio de 2022:** Fitch Ratings ha afirmado hoy el Issuer Default Rating (IDR) a largo plazo y el rating senior no garantizado de Acciona Energía en 'BBB-'. La perspectiva del IDR es estable.
- **21 de julio de 2022:** ACCIONA Energía publica información sobre las operaciones del contrato de liquidez realizadas entre el 20/04/22 y el 20/07/22, ambos inclusive:
Se detallan las operaciones correspondientes al segundo trimestre del citado contrato (del 20 de abril de 2022 al 20 de julio de 2022, ambos inclusive).

5. Capital Social

A 30 de junio de 2022 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 2022 un total de 129.866 acciones propias en autocartera, representativas del 0,03% del Capital Social

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

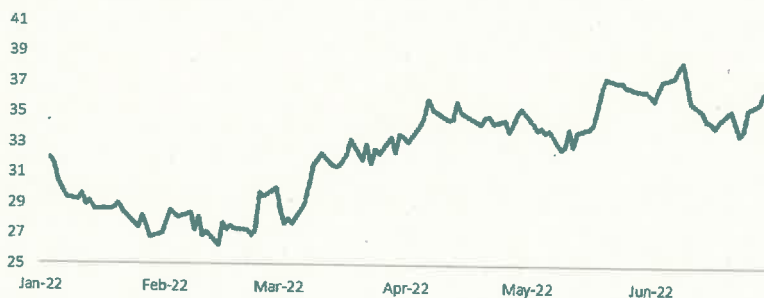
	30.06.22	
	Número de acciones	Millones de euros
Saldo inicial	53.937	2
Altas	1.420.413	46
Bajas	(1.429.945)	(46)
Movimiento del contrato de liquidez	(9.532)	-
Altas	200.000	6
Bajas	(114.539)	(4)
Resto de movimientos	85.461	2
Saldo final	129.866	4

6. Dividendo

El 7 de abril de 2022 la Junta General de Accionistas aprobó el abono de un dividendo correspondiente al ejercicio 2021, pagadero el 31 de abril de 2022 de 0,28€ por acción por un importe total de 92,1 millones de euros.

7. Datos y evolución bursátil

Evolución bursátil



Principales datos bursátiles

	30 de junio 2022
Precio a 30 de junio 2022 (€/acción)	36,78
Precio a 31 de diciembre 2021 (€/acción)	32,58
Precio mínimo Q1 2022 (14.02.22)	26,33
Precio máximo Q1 2022 (08.06.22)	38,52
Volumen medio diario (acciones)	202.355
Volumen medio diario (€)	6.602.046
Número acciones	329.250.589
Capitalización mercado a 30 de junio de 2022 (millones de euros)	12.110

El Grupo Corporación Acciona Energías Renovables, por su diversificación geográfica y de negocio, está expuesto a determinados riesgos financieros que son gestionados adecuadamente mediante un Sistema de Gestión de Riesgos. Este sistema está diseñado para identificar eventos potenciales que puedan afectar a la organización, gestionar sus riesgos mediante el establecimiento de unos sistemas de tratamiento y control interno que permitan mantener la probabilidad e impacto de ocurrencia de dichos eventos dentro de los niveles de tolerancia establecidos, y proporcionar una seguridad razonable sobre la consecución de los objetivos estratégicos empresariales.

La presente política tiene como objetivo integrar la gestión de riesgos dentro de la estrategia del Grupo y establecer el marco y principios del Sistema de Gestión de Riesgos.

Esta política contempla todos los riesgos asociados a las actividades desarrolladas por las líneas de negocio del Grupo en todas las áreas geográficas en las que desarrolla su actividad.

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 posteriormente consagrado por la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico y su normativa de desarrollo. El modelo retributivo establecido trata de proporcionar unos ingresos predecibles para las plantas acogidas al mismo, y mitiga la exposición de las mismas 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 actual de precios de la energía derivada principalmente por la invasión rusa en Ucrania, ha dado lugar a que el gobierno de España haya puesto 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 afectan a la operativa de Acción Energía son las siguientes:

- El Real Decreto 6/2022 incluyó una actualización extraordinaria de los parámetros del régimen de retribución específica para los activos de generación mediante el uso de recursos de origen renovable. De forma excepcional, el semiperíodo se divide en dos: uno para 2020 y 2021 y otro, con parámetros actualizados, para el ejercicio 2022, sin perjuicio de la actualización que convenga realizar para el siguiente semiperíodo, entre 1 de enero de 2023 y 31 de diciembre de 2025. A día de hoy los valores de los parámetros se encuentran pendientes de publicación por parte del MITECO.
- 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 2022. El texto recoge ciertas excepciones (instalaciones con retribución regulada, generación con venta de coberturas a largo plazo), que aplican en gran parte a la cartera de generación de Acciona Energía.

- El Real Decreto-ley 10/2022 establece, con carácter temporal, 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, aplicable a lo largo del año siguiente al de la publicación del RDL, 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.

El precio de referencia del gas que da lugar a la citada limitación en el precio se establece en 40€/MWh para los primeros seis meses y se incrementa en 5€/MWh mensual durante los seis siguientes hasta alcanzar los 70€/MWh el último mes. El mecanismo comenzó a aplicarse en los mercados de electricidad el pasado 14 de junio.

La liquidación de este mecanismo de ajuste la realiza el operador de mercado para cada periodo de negociación y su coste se reparte entre aquellos agentes que participen del mercado ibérico a través de la adquisición de energía, si bien la contribución al mecanismo dependerá de su grado de participación, medido éste en la cantidad de electricidad adquirida.

Quedan excluidas del pago del coste de ajuste, entre otras, las unidades de adquisición que cuenten con determinados instrumentos de cobertura, fundamentalmente aquellos contratados en mercados a plazo antes del 26 de abril de 2022.

En relación a las incertidumbres asociadas del semestre, cabe destacar el hecho de que se ha retomado la tramitación parlamentaria del anteproyecto de Ley sobre la retribución del CO₂ no emitido del mercado eléctrico, que previsiblemente comenzará en septiembre. Existe un alto grado de incertidumbre sobre cual será el alcance final de la propuesta, así como si se permitirá la convivencia de esta nueva medida con las anteriormente descritas, todavía en vigor.

En el área internacional, el Grupo trata de reducir esa 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), riesgo de crédito y 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 plantas generadoras de electricidad, como parques eólicos o plantas solares; ya que los nocionales de dichos proyectos son muy elevados y 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 objeto de análisis. 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.

El principal tipo de interés al que está expuesto el Grupo es el Euribor, principal índice de referencia para los préstamos denominados en EUR.

Riesgo de divisas. El riesgo de tipo de cambio se produce por la apreciación o depreciación de las 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 EUR, USD y AUD.

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 la contrapartida de un contrato incumpla sus obligaciones se negocia exclusivamente con terceras partes solventes y obteniendo suficientes garantías, 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, y se contrata un seguro de garantía de crédito allí donde se considera necesario. 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 Corporación Acciona Energías Renovables mantiene una gestión prudente del riesgo de liquidez, manteniendo el suficiente efectivo y equivalentes. La responsabilidad última de la gestión del riesgo de liquidez recae sobre la Dirección General Económico Financiera del Grupo, donde se elabora un marco apropiado para el control de las necesidades de liquidez del Grupo 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 éstas con perfiles de vencimiento de activos y pasivos financieros.

Riesgos mediambientales

El Grupo viene mejorando su modelo de gestión de riesgos ESG a través de tres estrategias:

- Evaluación de riesgos ESG cada vez más granular y específica al territorio y función donde se desarrolla la actividad.
- Incorporación a la gestión de riesgos dos variables adicionales – contagio y velocidad – a través de una herramienta propia (Resilience)

Esta herramienta es clave a la hora de tomar decisiones sobre asuntos que se encuentran interrelacionados, como es el caso de los escenarios de estos riesgos extrafinancieros: no sólo facilita estudiar el riesgo como ente aislado, sino también según sus vínculos con los otros riesgos.

El Grupo realiza talleres Resilience con las unidades de negocio, que han contribuido a generar un espacio común en el que abordar la evaluación de riesgos ESG y acceder a los informes, rankings y redes de interconexión de temas resultantes.

El resultado de las valoraciones para cada uno de los riesgos ha sido contrastado con la exposición que tiene cada negocio en los países en los que está presente. Esta exposición se basa en índices externos que permiten realizar la comparación para detectar posibles puntos a reforzar. Se han elaborado fichas específicas de tratamiento de riesgos para aquellos evaluados como más significativos, con el objeto de minimizar las consecuencias y/o probabilidad asociadas. Estas medidas de gestión se aplican a través de los objetivos del Plan Director de Sostenibilidad y la mejora continua de los sistemas de gestión de los negocios.

Incertidumbres asociadas con el cambio climático

No se prevén cambios en la valoración de estos riesgos

Se supervisa mediante un procedimiento corporativo específico, que identifica, valora, prioriza y comunica a los órganos de decisión de la compañía, los riesgos vinculados al cambio climático que podrían afectar al grupo y sus centros. Como resultado de este proceso, se establecen políticas de actuación y umbrales de tolerancia que garanticen razonablemente el logro de objetivos, tanto a corto plazo (1 año), como a medio (los 5 años de vigencia de cada Plan Director de Sostenibilidad) y a largo (10 años, conforme a observaciones de megatendencias y objetivos ya establecidos, como los Science Based Targets).

Para la identificación de riesgos y oportunidades climáticas se emplean diversas herramientas, entre las que cabe destacar el modelo digital de cambio climático de la compañía mediante el cual se monitorizan, para todos los centros del Grupo, las variables climáticas históricas y proyectadas bajo distintos escenarios de incremento de temperatura y con distintos horizontes temporales previstos en los últimos informes del IPCC a través de los mapas proporcionados por NFGS (ngfs.net/en)

Asimismo, este instrumento supervisa las variables de producción y financieras, generación de emisiones y consumos energéticos. También incluye referencias a las políticas climáticas y a los mercados de carbono de cada región, por lo que constituye una fuente esencial a la hora de anticipar situaciones, especialmente las relacionadas con eventos físicos a medio-largo plazo y de transición a corto-medio. En concreto, para prever entornos de transición a medio-largo, la identificación de actividades dentro de la taxonomía europea es un referente necesario. Además, durante el proceso de identificación se utilizan otras herramientas aún no integradas en el modelo digital, como son aquellas dedicadas a la búsqueda de requisitos legales, siendo igualmente indispensable en este punto la experiencia de los miembros de los grupos que evalúan los escenarios.

La frecuencia del proceso de gestión de riesgos es anual y comienza con la configuración de grupos de expertos a nivel de cada negocio. Mediante el empleo de las herramientas mencionadas, cada uno plantea una batería de situaciones de riesgo para todos los centros, grupos de centros y/o actividades de la compañía (o de su cadena de valor), atendiendo a su exposición geográfica y vulnerabilidad.

Los escenarios climáticos más comúnmente utilizados para la identificación de casos de riesgo son los que prevén un aumento de temperatura limitado, de 1,5 °C a 2 °C, para los eventos de riesgos de transición, y un aumento de al menos 3 °C para situaciones de riesgos físicos (RCP 6 y RCP 8.5).

Una vez definido, cada escenario de riesgo es evaluado en función de su probabilidad de ocurrencia y sus consecuencias económicas y reputacionales. Estas variables determinan finalmente el nivel de riesgo de cada uno de los entornos planteados (ver figura con los riesgos climáticos destacados). Para los que tienen un mayor riesgo de incidencia, cada grupo evaluador elabora fichas específicas que informan a los órganos de decisión de la compañía sobre las opciones de mitigación y su coste asociado estimado.

Riesgo de aprovisionamientos

El Grupo se encuentra expuesto a la disrupción global de la cadena de suministro, provocada por la pandemia y agravada por el impacto de conflicto bélico en Ucrania. Esta disrupción, sumada a una subida acentuada de la inflación ha provocado fuertes incrementos en los precios de las materias primas y fletes, e incremento de riesgos en retrasos de los suministros, principalmente en las actividades internacionales.

Durante el primer semestre del año, los problemas de transporte y retrasos se han acentuado en puertos/aeropuertos de países claves como China derivados por el estricto confinamiento causado por la pandemia, así como se han reducido la disponibilidad de contenedores en los principales puertos europeos debido al conflicto bélico en Ucrania. A nivel nacional acontecimientos como la huelga de transportes también han impactado en la cadena de suministro.

De manera añadida a estas medidas tomadas por organismos públicos, desde el Grupo se han gestionado estos riesgos de manera continua y coordinada entre las áreas de Compras y Gestión Contractual.

Desde el área de Compras, a través de una anticipación en la planificación y previsión de las necesidades de compra a nivel Grupo, así como manteniendo comunicación fluida con los proveedores estratégicos, monitorizando y comunicando permanentemente la evolución de los índices relacionados con materias primas y optimizando las rutas logísticas. Este mayor foco en la gestión logística se ha visto reforzado por la puesta en marcha de una plataforma común donde proveedores y agentes logísticos se integran con el Grupo para una mejor anticipación de riesgos y trazabilidad del flujo de mercancías.

Desde el área de Gestión Contractual se trabaja coordinadamente con Compras en la negociación de fórmulas de revisión de precios en fase de oferta con clientes, así como en una gestión contractual activa en fase de ejecución que habiliten la compartición de sobrecostos derivados de los incrementos de las materias prima y reflejen más adecuadamente los incrementos reales de precios e impactos derivados de la pandemia y del conflicto bélico en Ucrania.

Durante el segundo semestre del año, donde se empieza a vislumbrar una tendencia a la baja en algunas de las materias primas (ej: acero, cobre, aluminio, níquel), además de continuar trabajando en las medidas mencionadas, se pondrá especial foco en la monitorización de la situación de suministro de gas a Europa, la evolución de la inflación y la búsqueda de alternativas técnicas que permitan optimizar el uso de los materiales más afectados, o su sustitución por otros.

Riesgos de Cumplimiento

El Grupo tiene implementados los debidos sistemas de control de cumplimiento normativo y prevención del delito, con el fin de reducir y mitigar los riesgos de sanciones por incumplimientos normativos entre otros en materia penal, blanqueo de capitales, protección de datos personales, medioambiente, seguridad y salud, competencia y fiscal.

El Mapa de Riesgos penales identifica y valora los eventos de riesgo en función de su probabilidad de ocurrencia y de su impacto potencial con objeto de tomar las medidas de gestión idóneas para mitigarlos o reducirlos. A estos efectos, el Modelo de Prevención de delitos y la evaluación de los riesgos penales se revisa periódicamente, tanto por el Área de Cumplimiento como por un tercero, dado que el Modelo se encuentra certificado por la ISO 37.001 sobre Sistemas de Gestión Antisoborno y la UNE 19.601 sobre Sistemas de Gestión de Compliance Penal.

En 2022, y de acuerdo a la actividad desarrollada por el Grupo, los principales riesgos identificados han sido los calificados como de riesgo medio (a vigilar) son la corrupción pública y la corrupción en los negocios, así como contra los recursos naturales y el medioambiente siendo el resto de riesgos penales de aplicación calificados como de riesgo bajo (a mantener).

Adicionalmente, el Grupo cuenta con sistemas de gestión en materia de Calidad, Prevención de riesgos laborales, Sostenibilidad y Fiscal, entre otros, que mitigan los riesgos específicos en estas materias. Otros factores exógenos que afectan a las actividades:

El desarrollo de las propias actividades del Grupo requiere en ocasiones la obtención de permisos, licencias, autorizaciones gubernamentales, firma de contratos públicos y privados, así como ejecuciones de obras y construcción de instalaciones.

Las demoras en la obtención de las aprobaciones gubernamentales y 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 retrasos en el inicio de 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.

El Grupo dispone de diversos programas de seguros de forma que se mitigue el impacto en el balance derivado de la materialización de un gran número de riesgos. En particular, existe una cobertura para "ciberriesgos" que ocasionen una pérdida de ingresos, costes extra o gastos de recuperación de activos digitales, cobertura para el caso de reclamaciones por perjuicios ocasionados a clientes y terceros por privacidad y protección de datos o por un fallo de seguridad, entre otros.

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 2022 o a la actividad presente o futura del Grupo.

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 2022 en su sesión de 27 de julio de 2022.

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. Inés Elvira Andrade Moreno
Vocal

Dña. Maria Salgado Madriñán
Vocal

D. Rosauro Varo Rodriguez
Vocal

Dña. Maria Fanjul Suárez
Vocal

(*) Firmado por autorización en representación del consejero asistente de manera remota.