



# Informe de Revisión Limitada de Audax Renovables, S.A. y sociedades dependientes

(Junto con los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados y el Informe de Gestión de Audax Renovables, S.A. y sociedades dependientes del periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2022)



KPMG Auditores, S.L.  
Torre Realia  
Plaça d'Europa, 41-43  
08908 L'Hospitalet de Llobregat  
(Barcelona)

## **Informe de Revisión Limitada sobre Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados**

A los accionistas de Audax Renovables, S.A. por encargo del Consejo de Administración

### **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 Audax Renovables, S.A. (la "Sociedad") y sociedades dependientes (en adelante el Grupo), que comprenden el balance al 30 de junio de 2022, la cuenta de pérdidas y ganancias, el estado del resultado global, el estado de cambios en el patrimonio neto, el estado de flujos de efectivo y las notas explicativas, todos ellos resumidos y consolidados, correspondientes al periodo de seis meses terminado en dicha fecha. Los administradores de la Sociedad son responsables de la elaboración de dichos estados financieros intermedios de acuerdo con los requerimientos establecidos en la Norma Internacional de Contabilidad (NIC) 34, Información Financiera Intermedia, adoptada por la Unión Europea, para la preparación de información financiera intermedia resumida, conforme a lo previsto en el artículo 12 del Real Decreto 1362/2007. Nuestra responsabilidad es expresar una conclusión sobre estos estados financieros intermedios basada en nuestra revisión limitada.

#### **Alcance de la revisión**

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



## **Conclusión**

---

Como resultado de nuestra revisión limitada, que en ningún momento puede ser entendida como una auditoría de cuentas, no ha llegado a nuestro conocimiento ningún asunto que nos haga concluir que los estados financieros intermedios adjuntos del período de seis meses terminado el 30 de junio de 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 2021 contiene las explicaciones que los administradores de la Sociedad consideran oportunas sobre los hechos importantes acaecidos en este período y su incidencia en los estados financieros intermedios presentados, de los que no forma parte, así como sobre la información requerida conforme a lo previsto en el artículo 15 del Real Decreto 1362/2007. Hemos verificado que la información contable que contiene el citado informe de gestión concuerda con los estados financieros intermedios del período de seis meses terminado el 30 de junio de 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 Audax Renovables, S.A. y sociedades dependientes.



### **Párrafo sobre otras cuestiones**

---

Este informe ha sido preparado a petición del Consejo de Administración de Audax Renovables, S.A. 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.

Alberto Fernández Solar  
28 de septiembre de 2022

**INSTITUTO DE CENSORES  
JURADOS DE CUENTAS  
DE ESPAÑA**

**KPMG AUDITORES, S.L.**

**2022 Núm. 09/22/00115**

SELLO CORPORATIVO: **30,00 EUR**  
.....

Sello distintivo de otras actuaciones  
.....

**AUDAX RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**  
**ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS RESUMIDOS CONSOLIDADOS**  
**A 30 DE JUNIO DE 2022**

## ÍNDICE:

<b>Contenido</b>	<b>Página</b>
Balance intermedio resumido consolidado	2
Cuenta de pérdidas y ganancias intermedia resumida consolidada	3
Estado de resultado global intermedio resumido consolidado	4
Estado de cambios en el patrimonio neto intermedio resumido consolidado	5
Estado de flujos de efectivo intermedio resumido consolidado	6
Notas explicativas a los estados financieros intermedios resumidos consolidados	7
Anexo	36
Informe de gestión intermedio consolidado	40

**Audax Renovables, S.A. y sociedades dependientes**

**Balance consolidado**

(cifras expresadas en miles de euros)

<b>Activo</b>	<b>Nota</b>	No auditado	Auditado
		<b>30/06/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
Fondo de comercio	5	137.942	137.942
Otros activos intangibles	5	200.669	200.048
Inmovilizado material	5	122.010	117.200
Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	6	12.179	10.047
Activos financieros	7	75.335	101.814
Activos por impuestos diferidos	15	15.352	13.358
<b>Total activos no corrientes</b>		<b>563.487</b>	<b>580.409</b>
Existencias		9.349	5.077
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	7 y 9	358.512	319.450
Activos por impuestos corrientes		2.233	1.744
Activos financieros	7	124.354	119.516
Periodificaciones y otros activos corrientes	9	65.310	78.769
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	10	196.094	244.149
<b>Total activos corrientes</b>		<b>755.852</b>	<b>768.705</b>
<b>Total activo</b>		<b>1.319.339</b>	<b>1.349.114</b>
<b>Patrimonio Neto y Pasivo</b>	<b>Nota</b>	<b>30/06/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
Capital		44.029	44.029
Prima de emisión		420.316	420.316
Reservas		(334.509)	(337.191)
Resultado del ejercicio atribuido a la sociedad dominante		139	2.838
Diferencias de conversión		(5.006)	(2.587)
Otro resultado global		5.515	9.557
<b>Patrimonio atribuido a la sociedad dominante</b>		<b>130.484</b>	<b>136.962</b>
Participaciones no dominantes		13.970	11.962
<b>Total patrimonio neto</b>	11	<b>144.454</b>	<b>148.924</b>
Provisiones	12	1.493	1.524
Pasivos financieros por emisión de obligaciones y otros valores nego	13	450.833	447.821
Pasivos financieros con entidades de crédito	13	73.991	81.783
Pasivos por arrendamientos	13	16.000	15.326
Instrumentos financieros derivados	8	7.287	5.387
Otros pasivos financieros	13	487	731
Subvenciones	14	4.355	4.606
Otros pasivos no corrientes		48.097	58.006
Pasivo por impuestos diferidos	15	21.420	21.455
<b>Total pasivos no corrientes</b>		<b>623.963</b>	<b>636.639</b>
Provisiones	12	4.138	3.303
Pasivos financieros por emisión de obligaciones y otros valores nego	13	195.389	202.993
Pasivos financieros con entidades de crédito	13	41.155	39.599
Pasivos por arrendamientos	13	1.316	1.178
Instrumentos financieros derivados	8	15.665	8.427
Otros pasivos financieros	13	3.189	49.698
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar		184.854	172.624
Pasivos por impuestos corrientes		3.175	3.881
Otros pasivos corrientes		102.041	81.848
<b>Total pasivos corrientes</b>		<b>550.922</b>	<b>563.551</b>
<b>Total patrimonio neto y pasivo</b>		<b>1.319.339</b>	<b>1.349.114</b>

Las notas 1 a 21 y el anexo son parte integrante de los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados de 30 de junio de 2022

\* El Balance consolidado de 31 de diciembre de 2021 se presenta única y exclusivamente a efectos comparativos

**Audax Renovables, S.A. y sociedades dependientes**  
**Cuenta de pérdidas y ganancias consolidada**  
(cifras expresadas en miles de euros)

		No auditado	No auditado
	<b>Nota</b>	<b>30/06/2022</b>	<b>30/06/2021</b>
Ingresos ordinarios	16	1.321.287	688.625
Aprovisionamientos	16	(1.257.977)	(638.134)
Otros resultados de explotación		1.788	3.457
Gastos por retribuciones a empleados	16	(14.800)	(13.845)
Otros gastos de explotación	16	(25.063)	(21.741)
Amortización del inmovilizado	5	(10.883)	(9.801)
Deterioro y resultado por enajenaciones del inmovilizado		(712)	(154)
<b>Resultado de explotación</b>		<b>13.640</b>	<b>8.407</b>
Ingresos financieros		1.477	328
Gastos financieros		(13.524)	(12.419)
Resultado por enajenaciones y variaciones de valor de instrumentos		794	579
Diferencias de cambio		(231)	(705)
<b>Resultado financiero</b>	16	<b>(11.484)</b>	<b>(12.217)</b>
Resultado de entidades valoradas por el método de la participación	6	2.043	(25)
<b>Resultado antes de impuestos de las actividades continuadas</b>		<b>4.199</b>	<b>(3.835)</b>
Gasto por impuesto sobre las ganancias		(1.412)	(546)
<b>Resultado después de impuestos de las actividades continuadas</b>		<b>2.787</b>	<b>(4.381)</b>
Resultado del ejercicio procedente de operaciones interrumpidas		-	-
<b>Resultado consolidado del ejercicio</b>		<b>2.787</b>	<b>(4.381)</b>
<b>Resultado atribuible a la sociedad dominante</b>		<b>139</b>	<b>(3.597)</b>
<b>Resultado atribuible a participaciones no dominantes</b>		<b>2.648</b>	<b>(784)</b>
		<b>30/06/2022</b>	<b>30/06/2021</b>
<b>Beneficio o (pérdida) por acción</b>			
Básico		0,0003	(0,0082)
Diluido		0,0003	(0,0082)

Las notas 1 a 21 y el anexo son parte integrante de los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados de 30 de junio de 2022

**Audax Renovables, S.A. y sociedades dependientes**  
**Estado consolidado de resultado global**  
(cifras expresadas en miles de euros)

	No auditado	No auditado
	<u>30/06/2022</u>	<u>30/06/2021</u>
<b>Resultado Consolidado del ejercicio</b>	<u>2.787</u>	<u>(4.381)</u>
<b>Otro resultado global</b>		
<b>Partidas que van a ser reclasificadas a resultados</b>		
Por coberturas de flujos de efectivo	(4.492)	3.781
Diferencias de conversión de estados financieros de negocios en el extranjero	(2.419)	2.602
<b>Otro resultado global del ejercicio, neto de impuestos</b>	<u><b>(6.911)</b></u>	<u><b>6.383</b></u>
<b>Resultado Global Total del ejercicio</b>	<u><b>(4.124)</b></u>	<u><b>2.002</b></u>
Resultado global total atribuible a la sociedad dominante	(6.322)	1.634
Resultado global total atribuible a participaciones no dominantes	2.198	368

Las notas 1 a 21 y el anexo son parte integrante de los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados de 30 de junio de 2022

**Audax Renovables, S.A. y sociedades dependientes**  
**Estado de cambios en el patrimonio neto consolidado**  
(cifras expresadas en miles de euros)

<i>En euros</i>	Capital	Prima de asunción	Reservas	Patrimonio por emisión de instrumentos financieros compuestos	Resultado atribuible a la sociedad Dominante	Diferencias de conversión	Otro Resultado Global	Patrimonio atribuido a la Sociedad Dominante	Participaciones no dominantes	Patrimonio neto
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2020</b>	<b>44.029</b>	<b>420.316</b>	<b>(352.573)</b>	<b>8.035</b>	<b>26.385</b>	<b>(2.888)</b>	<b>(80)</b>	<b>143.224</b>	<b>7.818</b>	<b>151.042</b>
Reexpresion				(8.035)				(8.035)	-	(8.035)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2020 Reexpresado</b>	<b>44.029</b>	<b>420.316</b>	<b>(352.573)</b>	<b>-</b>	<b>26.385</b>	<b>(2.888)</b>	<b>(80)</b>	<b>135.189</b>	<b>7.818</b>	<b>143.007</b>
Ingresos y gastos reconocidos	-	-	-	-	(3.597)	2.602	2.629	1.634	368	2.002
Dividendos	-	-	(10.000)	-	-	-	-	(10.000)	(190)	(10.190)
Variaciones del perímetro	-	-	-	-	-	-	-	-	2.202	2.202
Otros movimientos	-	-	(1.010)	-	-	-	-	(1.010)	-	(1.010)
Reservas	-	-	26.385	-	(26.385)	-	-	-	-	-
<b>Saldo al 30 de junio de 2021</b>	<b>44.029</b>	<b>420.316</b>	<b>(337.198)</b>	<b>-</b>	<b>(3.597)</b>	<b>(286)</b>	<b>2.549</b>	<b>125.813</b>	<b>10.198</b>	<b>136.011</b>
Ingresos y gastos reconocidos	-	-	-	-	6.435	(2.301)	7.008	11.142	1.764	12.906
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Variaciones del perímetro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros movimientos	-	-	7	-	-	-	-	7	-	7
Reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2021</b>	<b>44.029</b>	<b>420.316</b>	<b>(337.191)</b>	<b>-</b>	<b>2.838</b>	<b>(2.587)</b>	<b>9.557</b>	<b>136.962</b>	<b>11.962</b>	<b>148.924</b>
Ingresos y gastos reconocidos	-	-	-	-	139	(2.419)	(4.042)	(6.322)	2.198	(4.124)
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	(190)	(190)
Variaciones del perímetro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros movimientos	-	-	(156)	-	-	-	-	(156)	-	(156)
Reservas	-	-	2.838	-	(2.838)	-	-	-	-	-
<b>Saldo al 30 de junio de 2022</b>	<b>44.029</b>	<b>420.316</b>	<b>(334.509)</b>	<b>-</b>	<b>139</b>	<b>(5.006)</b>	<b>5.515</b>	<b>130.484</b>	<b>13.970</b>	<b>144.454</b>

Las notas 1 a 21 y el anexo son parte integrante de los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados de 30 de junio de 2022

**Audax Renovables, S.A. y sociedades dependientes**  
**Estado de Flujos de Efectivo Consolidado**  
(cifras expresadas en miles de euros)

	No auditado	No auditado
	30.06.2022	30.06.2021
<i>Flujos de efectivo de las actividades de explotación</i>		
<b>Resultado del ejercicio antes de impuestos</b>	<b>Nota</b>	<b>4.199</b>
		<b>(3.835)</b>
<b>Ajustes del resultado</b>		<b>22.844</b>
Amortización del inmovilizado	5	10.883
Correcciones valorativas por deterioro	5	1.100
Variación de provisiones		835
Imputación de subvenciones		(127)
Resultados por bajas y enajenaciones del inmovilizado		712
Resultados por bajas y enajenación de instrumentos financieros		(794)
Ingresos financieros		(1.477)
Gastos financieros		13.524
Diferencias de cambio		231
Variación del valor razonable de instrumentos financieros		-
Resultados de entidades valoradas por el método de la participación		(2.043)
<b>Cambios en el capital corriente</b>		<b>(9.059)</b>
Existencias		(4.272)
Deudores y cuentas a cobrar		(40.162)
Otros activos corrientes		13.727
Acreedores y otras cuentas a pagar		5.134
Otros pasivos corrientes		21.778
Otros activos y pasivos no corrientes		(5.264)
<b>Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación</b>		<b>(7.463)</b>
Pagos de intereses		(8.504)
Cobros de intereses		1.041
<b>Flujos de efectivo de las actividades de explotación</b>		<b>10.521</b>
		<b>(43.906)</b>
<i>Flujos de efectivo de las actividades de inversión</i>		
<b>Pagos por inversiones</b>		<b>(35.300)</b>
Inmovilizado intangible	5	(8.907)
Inmovilizado material	5	(10.840)
Empresas del grupo y asociadas	17	(80)
Otros activos financieros	7	(15.473)
<b>Cobros por desinversiones</b>		<b>43.350</b>
Empresas del grupo y asociadas		13.503
Inmovilizado intangible	5	1.120
Inmovilizado material	5	1.555
Otros activos financieros	7	27.172
Activos no corrientes mantenidos para la venta		
Otros activos		
<b>Unidad de negocio</b>		<b>(469)</b>
		<b>57</b>
<b>Flujos de efectivo de las actividades de inversión</b>		<b>7.581</b>
		<b>(86.232)</b>
<i>Flujos de efectivo de las actividades de financiación</i>		
<b>Cobros y pagos por instrumentos de pasivo financiero</b>		<b>(65.967)</b>
Emisión		101.686
Obligaciones y otros valores negociables	13	191.191
Deudas con entidades de crédito	13	33.269
Deudas con empresas del grupo y asociadas	17	116
Devolución		
Obligaciones y otros valores negociables	13	(200.100)
Deudas con entidades de crédito	13	(39.375)
Deudas con empresas del grupo y asociadas	17	(51.068)
<b>Pagos por dividendos y remuneraciones de otros pasivos financieros</b>		<b>(190)</b>
Dividendos		(190)
<b>Flujos de efectivo de las actividades de financiación</b>		<b>(66.157)</b>
		<b>101.604</b>
<b>Aumento/Disminución neta del efectivo o equivalentes</b>		<b>(48.055)</b>
		<b>(28.534)</b>
Efectivo o equivalentes al comienzo de ejercicio		244.149
Efectivo o equivalentes al final de ejercicio		196.094
		368.233
		339.699

Las notas 1 a 21 y el anexo son parte integrante de los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados de 30 de junio de 2022

## **NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS RESUMIDOS CONSOLIDADOS**

### **NOTA 1 - INFORMACIÓN GENERAL**

Audax Renovables, S.A., en adelante la Sociedad Dominante, se constituyó en Barcelona el 10 de julio de 2000 por tiempo indefinido.

Su domicilio social se encuentra en la Calle Temple, nº 25, Badalona, Barcelona, España.

Su objeto social es la promoción de todo tipo de actividades relacionadas con la producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energías renovables, a cuyo efecto podrá constituir, adquirir y detentar acciones, obligaciones, participaciones y derechos en Sociedades Mercantiles cuyo objeto social lo constituya la promoción, construcción y explotación de instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energías renovables.

Asimismo, el objeto social también incluye la comercialización de energía, compraventa de electricidad, incluida la importación y exportación, comercialización de combustibles para la producción de energía, la comercialización de gas natural, de derechos de emisión de CO2 y comercialización de telecomunicaciones; y todas aquellas actividades accesorias a las anteriores y que sean necesarias para su desarrollo.

Adicionalmente, podrá adquirir, tener, administrar y enajenar toda clase de títulos, valores, activos financieros, derechos, cuotas o participaciones en empresas individuales o sociales, todo ello por cuenta propia, excluyendo la intermediación y dejando a salvo la legislación propia del Mercado de Valores y de las Instituciones de Inversión Colectiva.

Audax Renovables, S.A., es una sociedad holding que es cabecera de un Grupo de entidades dependientes, negocios conjuntos y empresas asociadas que se dedican a la producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energías renovables y a la comercialización de energía y gas, y que constituyen el GRUPO AUDAX RENOVABLES (en adelante Grupo Audax Renovables o el Grupo).

Asimismo, el Grupo Audax Renovables se integra en el Grupo Excelsior, cuya sociedad dominante es Excelsior Times, S.L.U., con domicilio social en Calle Temple, nº 25, Badalona, Barcelona, España. Las cuentas anuales consolidadas del Grupo Excelsior del ejercicio 2021, que se han aprobado el 30 de junio de 2022, están depositadas en el Registro Mercantil de Barcelona.

Las acciones de Audax Renovables, S.A., están admitidas a cotización en el mercado continuo de la bolsa española. Las cuentas anuales de Audax Renovables S.A. y las cuentas anuales consolidadas del Grupo Audax Renovables correspondientes al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas el 16 de junio de 2022.

Los estados financieros intermedios resumidos consolidados del Grupo Audax Renovables al 30 de junio de 2022 han sido formulados por los Administradores de la Sociedad Dominante el día 28 de septiembre de 2022.

Las cifras contenidas en estos estados financieros intermedios resumidos consolidados se muestran en miles de euros, excepto por las cifras de beneficio por acción, que se expresan en euros por acción, salvo indicación en contra en las notas.

## **NOTA 2 - BASES DE PRESENTACIÓN, POLÍTICAS CONTABLES Y NORMAS DE VALORACIÓN**

### **a) Normativa contable aplicada**

Los presentes estados financieros intermedios resumidos consolidados correspondientes al periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2022 han sido preparados de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34 (NIC 34) "Información financiera intermedia" recogida en las Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea (NIIF-UE). Sin embargo, no incluyen toda la información y desgloses exigidos en las Cuentas anuales consolidadas por las Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas en la Unión Europea (en adelante, NIIF-UE). En consecuencia, para su adecuada interpretación, estos Estados financieros intermedios resumidos consolidados deben ser leídos en conjunto con las cuentas anuales consolidadas del ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2021, que han sido preparadas de acuerdo a las NIIF-UE. En consecuencia, no ha sido preciso repetir ni actualizar determinadas notas o estimaciones incluidas en las mencionadas cuentas anuales consolidadas. En su lugar, las notas explicativas seleccionadas adjuntas incluyen una explicación de los sucesos o variaciones que resulten, en su caso, significativos para la explicación de los cambios en la situación financiera consolidada y en los resultados consolidados de las operaciones, de los resultados globales consolidados y de los flujos de efectivo consolidados del Grupo desde el 31 de diciembre de 2021, fecha de las cuentas anuales consolidadas anteriormente mencionadas, hasta el 30 de junio de 2022.

Según el párrafo 20 de la NIC 34, y con el objetivo de tener información comparativa, los presentes estados financieros intermedios resumidos consolidados incluyen los balances consolidados a 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021, las cuentas de pérdidas y ganancias consolidadas para los periodos de seis meses cerrados a 30 de junio de 2022 y 2021, los estados de resultados globales consolidados para los periodos de seis meses cerrados a 30 de junio de 2022 y 2021, los estados de cambios en el patrimonio neto consolidados para los periodos de seis meses terminados a 30 de junio de 2022 y 2021 y a 31 de diciembre de 2021, los estados de flujos de efectivo consolidados para los periodos de seis meses terminados a 30 de junio de 2022 y 2021, además de las notas explicativas a los estados financieros consolidados del periodo de seis meses terminado al 30 de junio de 2022.

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

Las políticas contables utilizadas en la preparación de estos Estados financieros coinciden con las utilizadas y descritas en las Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021.

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

### **b) Comparación de la información**

Como requieren las NIIF-UE, la información contenida en los presentes estados financieros intermedios resumidos consolidados a 30 de junio de 2022 se presenta, única y exclusivamente a efectos comparativos, con la información relativa al período de seis meses terminado a 30 de junio de 2021 excepto el balance consolidado que compara el de 30 de junio de 2022 con el de 31 de diciembre de 2021.

El Grupo, de acuerdo a la NIC 34, ha tenido en cuenta la importancia relativa en relación con los estados financieros intermedios resumidos consolidados al determinar la información a desglosar sobre las diferentes partidas de los estados financieros intermedios resumidos consolidados u otros aspectos.

### **c) Cambios en el perímetro de consolidación**

Con fecha 15 de marzo de 2022, Audax Renovables ha ejecutado la adquisición del 100% de las participaciones de la sociedad Ulises Power, S.L. por un importe total de 484 miles de euros a la sociedad tercera Idena Solar, S.L. La sociedad adquirida tiene como objetivo el desarrollo, construcción y explotación de distintos proyectos fotovoltaicos.

Con fecha 15 de marzo de 2022, Solar Buaya Inversiones S.L.U. constituyó la sociedad SET Carmona 400KV Renovables, S.L. junto con otros socios terceros, de la cual posee el 8,20% de las participaciones por un importe de 820 euros. La sociedad constituida tiene como objetivo el desarrollo, construcción y explotación de distintos proyectos fotovoltaicos.

Con fecha 26 de abril de 2022, Audax renovables ha constituido las sociedades ADX Sonne, S.L. y Arianna Solar, S.L. por un importe de 3 mil euros cada una. Las sociedades constituidas tienen como objetivo el desarrollo, construcción y explotación de distintos proyectos fotovoltaicos.

En el Anexo I se incluyen las sociedades participadas directa e indirectamente por Audax Renovables, S.A. que han sido incluidas en el perímetro de consolidación a 30 de junio de 2022.

Las variaciones en el perímetro de consolidación explicadas en este apartado deben tenerse en cuenta a efectos de comparabilidad de los estados financieros intermedios resumidos consolidados.

### **d) Transacciones en moneda extranjera**

Los tipos de cambio respecto del euro de las principales divisas de las sociedades del Grupo Audax Renovables a 30 de junio de 2022, 31 de diciembre de 2021 y a 30 de junio de 2021 han sido los siguientes:

	30 de junio de 2022		31 de diciembre de 2021		30 de junio de 2021	
	Tipo de Cierre	Tipo Medio	Tipo de Cierre	Tipo Medio	Tipo de Cierre	Tipo Medio
Dólar estadounidense	1,0387	1,0917	1,1326	1,1851	1,1884	1,2060
Florín Hungaro	397,04	376,8314	369,19	359,01	351,6800	358,0186
Zloty Polaco	4,6904	4,6388	4,5969	4,5711	4,5201	4,5470

### **e) Información financiera por segmentos**

Se reportan los segmentos en aplicación de la NIIF 8. Los segmentos de explotación son los componentes del Grupo que corresponden a actividades de negocio por las que se obtienen ingresos ordinarios y se incurre en gastos, incluidos los ingresos ordinarios y los gastos por transacciones con otros componentes del mismo Grupo. En relación con estos segmentos, se dispone de información financiera diferenciada y sus resultados de explotación son revisados de forma regular por la máxima instancia de toma de decisiones operativas del Grupo para decidir sobre los recursos que deben asignarse al segmento y evaluar su rendimiento.

El Grupo opera actualmente de forma conjunta e integrada los negocios de comercialización y generación de energía agrupando la información financiera sólo en función del ámbito geográfico. En consecuencia, la información por segmentos se presenta en los presentes estados financieros intermedios resumidos consolidados por ámbitos geográficos.

## **f) Novedades normativas sector energético**

A nivel europeo existen las siguientes novedades regulatorias relevantes acaecidas en el primer semestre de 2022:

- Comunicación de la Comisión Europea COM(2022) 108, de 8 de marzo de 2022 sobre la propuesta del Plan REPowerEU que establece acciones para aumentar la producción de energía ecológica, diversificar los suministros y reducir la demanda, con especial atención al gas ruso en el marco de la Crisis de la guerra de Ucrania.

- Comunicación de la Comisión Europea COM(2022) 230, de 18 de mayo de 2022 sobre el Plan REPower que propone un conjunto de medidas para reducir la dependencia de los combustibles fósiles rusos y para acelerar la transición energética hacia una energía limpia en Europa.

A continuación, se enumeran las principales novedades normativas del sector energético español publicadas en el BOE en el primer semestre del 2022.

- Orden TED/220/2022, de 16 de marzo, por la que se establecen las obligaciones de aportación al Fondo Nacional de Eficiencia Energética en el año 2022.

- Real Decreto-ley 6/2022, de 29 de marzo, por el que se adoptan medidas urgentes en el marco del Plan Nacional de respuesta a las consecuencias económicas y sociales de la guerra en Ucrania para mitigar el impacto de la coyuntura actual que incluye, entre otras, la extensión hasta junio de 2022 de medidas fiscales relativas al tipo impositivo del IVA de la electricidad al 5%, a la suspensión temporal del IVPEE (impuesto 7%), el tipo reducido del Impuesto Especial sobre la Electricidad del 0,5% y los descuentos sociales aplicables al Bono Social, la prórroga de la tasa del gas, la modificación del esquema RECORE, y la simplificación del proceso de concesión de permisos en proyectos de generación de energía renovable.

- 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 él se establece un instrumento regulatorio que tiene como finalidad la reducción del precio marginal de la electricidad en los mercados mayoristas de la península ibérica y, en última instancia, promover una reducción de los precios minoristas soportados por todos los consumidores finales de electricidad. Esta medida implica que las centrales de gas, carbón y cogeneración sin retribución regulada recibirán una subvención por la diferencia entre el precio de gas en MIBGAS y un precio de referencia de 40 €/MWh durante los primeros seis meses que se incrementará 5 €/MWh al mes hasta 70 €/MWh (promedio de 48,8 €/MWh). Asimismo, se incluyen en este RDL los tres mandatos siguientes: 1) revisión del PVPC antes del 1 octubre 2022, incorporando una cesta de productos a plazo (anual, trimestral y mensual) y de productos spot (diario e intradiario), 2) revisión de la indexación del régimen económico de las renovables, cogeneración y residuos con el objetivo de aportar liquidez al PVPC y 3) en relación a la financiación del Bono social, se establece un mandato para que en el plazo máximo de 6 meses sea reconocido el coste de financiación a los sujetos que realicen actividades reguladas.

- Orden PCM/466/2022, de 25 de mayo, por la que se publica el Acuerdo del Consejo de Ministros de 24 de mayo de 2022, por el que se aprueba el plan de medidas de ahorro y eficiencia energética de la Administración General del Estado y las entidades del sector público institucional estatal en línea con las comunicaciones de la Comisión Europea relativas al Plan REPowerEU.

- Real Decreto-ley 11/2022, de 25 de junio, en virtud del cual se extiende la suspensión de las medidas fiscales, sociales y la del mecanismo de minoración de gas, anteriormente prorrogadas hasta junio de 2022 por el Real Decreto 6/2022, hasta el 31 de diciembre de 2022 para responder a las consecuencias económicas y sociales de la guerra en Ucrania, así como para hacer frente a situaciones de vulnerabilidad social y económica, y para la recuperación económica y social de la isla de La Palma, entre otras medidas adoptadas.

Adicionalmente a lo expuesto y en cuanto a la regulación específica en los países de las filiales del grupo, existe especial relevancia en la ley de 26 de enero de 2022 de Polonia sobre medidas especiales de protección de los consumidores de combustibles gaseosos que introdujo el

“Escudo anti-inflación”, el cual entró en vigor el 1 de febrero de 2022. Esta medida aplica, mediante solicitud preceptiva, una tarifa compensatoria a determinados grupos de consumidores calculada a partir de la suma de los costes reales de compra del combustible y el anticipo de la compensación correspondiente al mes siguiente al de la solicitud de compensación, y ha propiciado que el importe de las tarifas de compañías energéticas que desarrollan actividades en el ámbito de comercio de combustibles gaseosos se haya reducido.

En el resto de los países de las filiales del Grupo no se consideran mayores novedades normativas por no tener ningún impacto o no ser relevantes en el primer semestre del 2022 con respecto al 31 de diciembre de 2021.

### **NOTA 3 - USO DE ESTIMACIONES Y FUENTES DE INCERTIDUMBRE**

Los principales riesgos e incertidumbres, así como las principales estimaciones contables, coinciden con los desglosados en las cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio 2021, sin cambios significativos desde su publicación.

A pesar de que estas estimaciones se han realizado en función de la mejor información disponible sobre los hechos analizados a la fecha de emisión de estos Estados financieros, es posible que acontecimientos futuros obliguen a modificarlas (al alza o a la baja) en próximos periodos, lo que se haría de forma prospectiva, reconociendo los efectos del cambio de estimación en periodos futuros.

En cuanto a la invasión rusa de Ucrania, cabe señalar que el Grupo no tiene una exposición significativa directa al gas ruso ni a contrapartes rusas, no puede garantizarse que no se vea afectado indirectamente por la crisis, a través del efecto de las sanciones en las economías de la UE, mayores tipos de interés, mayores volatilidades en tipos de cambio y precios de las materias primas, posibles interrupciones en la cadena de suministro, mayor inflación y posibles ciberataques rusos.

### **NOTA 4 - INFORMACIÓN FINANCIERA POR SEGMENTOS**

El formato principal de presentación de la información financiera por segmentos son los segmentos geográficos.

Los segmentos geográficos principales del Grupo Audax Renovables son:

- España y Portugal
- Resto del Mundo: Italia, Polonia, Alemania, Países Bajos, Francia, Hungría y Panamá.

Se muestran a continuación las magnitudes más relevantes de los segmentos de explotación identificados para los periodos semestrales terminados en 30 de junio de 2022 y de 2021:

<b>30 de junio 2022</b>	<b>España y Portugal</b>	<b>Resto del Mundo <sup>(1)</sup></b>	<b>Total</b>
Ingresos ordinarios	702.808	618.479	<b>1.321.287</b>
Aprovisionamientos	(656.121)	(601.856)	<b>(1.257.977)</b>
Otros ingresos de explotación	969	819	<b>1.788</b>
Gastos de explotación y retribuciones	(20.524)	(19.339)	<b>(39.863)</b>
Amortización del inmovilizado	(5.338)	(5.545)	<b>(10.883)</b>
Deterioro y resultado por enajenaciones del inmovilizado	(616)	(96)	<b>(712)</b>
Resultado de explotación	21.178	(7.538)	<b>13.640</b>
Resultado financiero	(11.334)	(150)	<b>(11.484)</b>
Participación en el resultado en empresas asociadas	-	2.043	<b>2.043</b>
Resultado antes de impuestos	9.844	(5.645)	<b>4.199</b>
Impuesto de sociedades	(498)	(914)	<b>(1.412)</b>
Resultado consolidado del ejercicio	9.346	(6.559)	<b>2.787</b>
a) Resultado atribuible a la sociedad dominante			<b>139</b>
b) Resultado atribuible a participaciones no dominantes			<b>2.648</b>

Resto del Mundo (1) incluye Italia, Polonia, Alemania, Países Bajos, Francia, Panamá y Hungría

<b>30 de junio 2021</b>	<b>España y Portugal</b>	<b>Resto del Mundo <sup>(1)</sup></b>	<b>Total</b>
Ingresos ordinarios	394.702	293.923	<b>688.625</b>
Aprovisionamientos	(367.470)	(270.664)	<b>(638.134)</b>
Otros ingresos de explotación	1.734	1.723	<b>3.457</b>
Gastos de explotación y retribuciones	(20.750)	(14.836)	<b>(35.586)</b>
Amortización del inmovilizado	(3.908)	(5.893)	<b>(9.801)</b>
Deterioro y resultado por enajenaciones del inmovilizado	-	(154)	<b>(154)</b>
Resultado de explotación	4.308	4.099	<b>8.407</b>
Resultado financiero	(11.059)	(1.158)	<b>(12.217)</b>
Participación en el resultado en empresas asociadas	-	(25)	<b>(25)</b>
Resultado antes de impuestos	(6.751)	2.916	<b>(3.835)</b>
Impuesto de sociedades	368	(914)	<b>(546)</b>
Resultado consolidado del ejercicio	(6.383)	2.002	<b>(4.381)</b>
a) Resultado atribuible a la sociedad dominante			<b>(3.597)</b>
b) Resultado atribuible a participaciones no dominantes			<b>(784)</b>

Resto del Mundo (1) incluye Italia, Polonia, Alemania, Países Bajos, Francia y Panamá

El detalle de los ingresos ordinarios por país es el siguiente:

	<b>30/06/2022</b>	<b>30/06/2021</b>
<b>España y Portugal</b>	<b>702.808</b>	<b>394.702</b>
España	614.120	337.764
Portugal	88.688	56.938
<b>Resto del Mundo</b>	<b>618.479</b>	<b>293.923</b>
Países Bajos	154.168	61.840
Italia	72.473	31.588
Polonia	20.996	10.579
Alemania	5.441	10.764
Francia	958	1.514
Hungría	364.443	177.638
<b>Total Ingresos ordinarios</b>	<b>1.321.287</b>	<b>688.625</b>

El desglose de los activos no corrientes, sin considerar activos financieros y activos por impuestos diferidos, por segmento y por país es el siguiente:

	30/06/2022	31/12/2021
<b>España y Portugal</b>	<b>288.336</b>	<b>280.639</b>
España	264.497	256.835
Portugal	23.839	23.804
<b>Resto del Mundo</b>	<b>172.285</b>	<b>174.551</b>
Italia	10.565	10.295
Polonia	33.695	35.332
Alemania	188	110
Francia	8.701	9.076
Hungría	7.919	5.085
Holanda	111.111	114.547
Otros	106	106
<b>Total Ingresos ordinarios</b>	<b>460.621</b>	<b>455.190</b>

## NOTA 5 - INMOVILIZADO INTANGIBLE E INMOVILIZADO MATERIAL

El movimiento del periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2022 y para el ejercicio 2021 en el inmovilizado intangible y en el inmovilizado material es el siguiente:

	Fondo de comercio	Otro inmovilizado intangible	Total inmovilizado intangible	Total inmovilizado material
<b>Valor neto contable 31.12.20</b>	<b>137.942</b>	<b>159.487</b>	<b>297.429</b>	<b>87.429</b>
Inversión	-	17.923	17.923	29.913
Altas al perímetro (Nota 2)	-	41.084	41.084	5.349
Dotación a la amortización	-	(17.017)	(17.017)	(4.951)
Bajas	-	(1.396)	(1.396)	(186)
reversión del deterioro	-	-	-	-
Otros movimientos	-	-	-	-
Diferencias de conversión	-	(33)	(33)	(354)
<b>Valor neto contable 31.12.21</b>	<b>137.942</b>	<b>200.048</b>	<b>337.990</b>	<b>117.200</b>
Coste	137.942	268.926	406.868	141.346
Amortización acumulada	-	(68.878)	(68.878)	(24.146)
<b>Valor neto contable 31.12.21</b>	<b>137.942</b>	<b>200.048</b>	<b>337.990</b>	<b>117.200</b>
Inversión	-	8.907	8.907	10.733
Altas al perímetro (Nota 2)	-	479	479	630
Dotación a la amortización	-	(8.117)	(8.117)	(2.766)
Bajas	-	(1.120)	(1.120)	(2.267)
Traspasos	-	887	887	(887)
Diferencias de conversión	-	(415)	(415)	(633)
<b>Valor neto contable 30.06.22</b>	<b>137.942</b>	<b>200.669</b>	<b>338.611</b>	<b>122.010</b>
Coste	137.942	277.664	415.606	148.776
Amortización acumulada	-	(76.995)	(76.995)	(26.766)
<b>Valor neto contable 30.06.22</b>	<b>137.942</b>	<b>200.669</b>	<b>338.611</b>	<b>122.010</b>

Las altas por inversión en inmovilizado material corresponden, principalmente, a costes incurridos para el desarrollo y construcción de un conjunto de plantas solares. Las altas por inversiones en inmovilizado intangible corresponden mayoritariamente al desarrollo e implementación de un conjunto de aplicaciones informáticas, a derechos sobre arrendamiento en relación a la aplicación de la NIIF 16 y a determinados costes para la obtención de clientes.

Las altas al perímetro durante el periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2022 corresponden a la incorporación al Grupo de la sociedad Ulises Power, S.L. (Nota 2). Las altas del mismo periodo de seis meses del ejercicio 2021 correspondían, principalmente, a la incorporación al Grupo de un conjunto de sociedades dedicadas a la promoción de plantas solares.

Las Diferencias de conversión recogen, básicamente, el impacto de la valoración de los activos correspondientes a las inversiones realizadas en Polonia. Durante el periodo de 6 meses terminado el 30 de junio de 2022, el impacto negativo se debió, principalmente, a la depreciación del Zloty polaco y del Florin Húngaro.

El desglose de fondo de comercio por país es el siguiente:

	<b>30.06.2022</b>	<b>31.12.2021</b>
España	40.087	40.087
Holanda	94.391	94.391
Francia	860	860
Polonia	2.599	2.599
Otros	5	5
<b>TOTAL</b>	<b>137.942</b>	<b>137.942</b>

El desglose de inmovilizado intangible por país es el siguiente:

	<b>30.06.2022</b>	<b>31.12.2021</b>
España	144.266	142.961
Italia	7.691	7.544
Alemania	186	107
Polonia	1.931	2.055
Francia	2.286	2.387
Holanda	15.485	18.788
Hungría	7.486	4.868
Portugal	21.338	21.338
<b>TOTAL</b>	<b>200.669</b>	<b>200.048</b>

El desglose de inmovilizado material por país es el siguiente:

	<b>30.06.2022</b>	<b>31.12.2021</b>
España	80.144	73.787
Francia	5.555	5.829
Italia	2.874	2.751
Alemania	2	3
Polonia	29.165	30.678
Holanda	1.235	1.368
Hungría	433	217
Portugal	2.501	2.466
Otros	101	101
<b>TOTAL</b>	<b>122.010</b>	<b>117.200</b>

El flujo neto de efectivo generado por las diferentes inversiones y desinversiones en inmovilizado asciende a 17.072 miles de euros negativos.

#### Dotaciones y reversiones por deterioro de activos

Tal y como se indica en las Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio 2021, el Grupo analiza, al menos anualmente el valor de sus activos a través de la elaboración de los test de deterioro. Asimismo, el Grupo elabora test de deterioro si alguno de sus activos presenta indicios de deterioro.

El importe recuperable es el mayor entre el valor razonable minorado por el coste de su venta y el valor en uso, entendiendo por este el valor actual de los flujos de caja futuros estimados.

El escenario macroeconómico experimentado durante el primer semestre muestra, consecuencia de la situación geopolítica, un aumento de las incertidumbres en los mercados de capitales y en los precios de las materias primas. Sin embargo, por el conocimiento que se tiene a la fecha de emisión de estos Estados financieros consolidados intermedios, se considera que las consecuencias de dicho escenario son de un alcance temporal limitado. Por lo tanto, no se espera que tengan una consecuencia negativa significativa en los planes de negocio y, por lo tanto, en el valor recuperable de los activos.

Las principales circunstancias que el Grupo ha considerado para evaluar la existencia o no de indicios de deterioro son:

- Pérdidas recurrentes a nivel de unidad generadora de efectivo;
- Flujos netos de efectivo reales, o resultados, derivados de la explotación del activo, que son significativamente peores a los presupuestados;
- Evolución negativa en alguna de las hipótesis clave que se utilizan para la elaboración de las proyecciones futuras de flujos de efectivo;
- Cambios significativos con un efecto desfavorable para el Grupo, que tengan lugar durante el ejercicio o se espere que ocurran en un futuro inmediato, en la forma o manera en que se usa o se espera usar el activo, como por ejemplo planes de interrupción o reestructuración de la actividad a la que pertenece el activo o planes de enajenación del activo;
- Identificación de pasivos contingentes no previstos en UGEs sujetas a valoración, sanciones significativas no previstas o incumplimiento de determinadas ratios asociados a pasivos financieros.

Como resultado del análisis realizado, y teniendo en cuenta las circunstancias anteriormente mencionadas, el Grupo considera que no existen indicios de deterioro de activos al 30 de junio de 2022, en consecuencia, no se han realizado pruebas de deterioro de activos adicionales.

#### Determinación de las Unidades Generadoras de Efectivo (UGE)

Para realizar las pruebas de deterioro el fondo de comercio así como el inmovilizado material e intangible se han asignado a las unidades generadoras de efectivo (UGE) del Grupo de acuerdo con el negocio, que representa el nivel más bajo al que el fondo de comercio se asigna y es objeto de control para los propósitos de gestión interna por parte de la dirección del Grupo.

A efectos de identificación de UGEs, las actividades de generación y comercialización se consideran UGEs diferenciadas.

A 30 de junio de 2022, las Unidades Generadoras de Efectivo (UGE) identificadas son:

- Unidades Generadoras de Efectivo de Generación de Francia, España y Polonia.
- Unidades Generadoras de Efectivo de Comercialización de Italia, Holanda, Hungría, Alemania, España y Polonia.

La agrupación de activos considerada en las UGEs anteriores no se ha modificado desde la anterior estimación del valor recuperable de las mismas realizada en 2021.

#### **NOTA 6 - INVERSIONES CONTABILIZADAS APLICANDO EL MÉTODO DE LA PARTICIPACIÓN**

El movimiento de este epígrafe durante los seis primeros meses del ejercicio 2022 ha sido el

siguiente:

	Saldo 31.12.21	altas	Participación en el resultado	Diferencias de conversión	Saldo 30.06.22
<u>Sociedad</u>					
Parque Eólico Toabré S.A.	6.751	-	2.043	86	8.880
Audax Solar SPV XXVII, S.L.	662	-	-	-	662
Audax Solar SPV XXVIII, S.L.	662	-	-	-	662
Audax Solar SPV XXIX, S.L.	662	-	-	-	662
Audax Solar SPV XXX, S.L.	662	-	-	-	662
Audax Solar SPV XXXI, S.L.	648	-	-	-	648
Otros	-	3	-	-	3
<b>Total</b>	<b>10.047</b>	<b>3</b>	<b>2.043</b>	<b>86</b>	<b>12.179</b>

Durante el presente ejercicio, la sociedad Parque Eólico Toabré, S.A. ha comenzado a generar energía en pruebas y por tanto ha generado ingresos y beneficios procedentes de la producción del parque eólico Toabré de 66 MW. Esta sociedad está participada por el Grupo en un 30%.

El movimiento en el ejercicio 2021 fue el siguiente:

	Saldo 31.12.20	altas	Participación en el resultado	Diferencias de conversión	Saldo 31.12.21
<u>Sociedad</u>					
Parque Eólico Toabré S.A.	6.665	-	(51)	137	6.751
Audax Solar SPV XXVII, S.L.	-	663	(1)	-	662
Audax Solar SPV XXVIII, S.L.	-	663	(1)	-	662
Audax Solar SPV XXIX, S.L.	-	663	(1)	-	662
Audax Solar SPV XXX, S.L.	-	663	(1)	-	662
Audax Solar SPV XXXI, S.L.	-	649	(1)	-	648
<b>Total</b>	<b>6.665</b>	<b>3.301</b>	<b>(56)</b>	<b>137</b>	<b>10.047</b>

Las altas del ejercicio 2021 correspondieron a la operación de adquisición del 50% de determinadas sociedades dedicadas a la promoción, construcción de proyectos fotovoltaicos.

## NOTA 7 - ACTIVOS FINANCIEROS

El detalle de los activos financieros por clases y categorías es el siguiente:

	30.06.22			31.12.21		
	Corriente	No corriente	Total	Corriente	No corriente	Total
<b>Activos designados a valor razonable con cambios en resultados</b>						
Instrumentos de patrimonio						
No cotizados	-	1.117	1.117	-	1.116	1.116
<b>Total</b>	-	1.117	1.117	-	1.116	1.116
<b>Activos financieros a coste amortizado</b>						
Créditos no garantizados						
Tipo variable	-	415	415	-	723	723
<b>Total</b>	-	415	415	-	723	723
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar						
Clientes por ventas y prestación de servicios	378.693	-	378.693	344.448	-	344.448
Otras cuentas a cobrar	11.550	-	11.550	5.633	-	5.633
Menos deterioros de valor	(31.731)	-	(31.731)	(30.631)	-	(30.631)
<b>Total (Nota 9)</b>	358.512	-	358.512	319.450	-	319.450
Créditos a empresas del grupo (Nota 19)						
Total	-	37.046	37.046	-	50.293	50.293
<b>Total</b>	-	37.046	37.046	-	50.293	50.293
Depósitos y fianzas entregados						
Imposiciones a plazo	61.677	2.814	64.491	73.416	1.507	74.923
Otros activos financieros	2.388	-	2.388	2.473	-	2.473
<b>Total</b>	99.100	21.920	121.020	87.154	43.713	130.867
<b>Total</b>	457.612	59.381	516.993	406.604	94.729	501.333
<b>Instrumentos de patrimonio a valor razonable con cambios en otro resultado global</b>						
Cotizados	4.569	-	4.569	7.239	-	7.239
Derivados de cobertura						
Contratados en mercado organizados (Nota 8)	20.685	14.837	35.522	25.123	5.969	31.092
<b>Total</b>	25.254	14.837	40.091	32.362	5.969	38.331
<b>Total activos financieros</b>	482.866	75.335	558.201	438.966	101.814	540.780

Depósitos y fianzas entregados corresponde a importes entregados a arrendadores como garantía por los contratos de arrendamiento mantenidos e importes entregados como aval a los efectos de operar en el mercado eléctrico. Dichos importes se presentan por su valor desembolsado que no difiere significativamente de su valor razonable.

Imposiciones a plazo recoge principalmente imposiciones realizadas con varias entidades financieras que devengan tipos de interés de mercado.

Durante el primer semestre del ejercicio 2022, el Grupo ha realizado imposiciones a plazo por un importe de 12.900 miles de euros.

La partida Otros activos financieros corrientes corresponde principalmente a Fondos de Reserva del Servicio de la Deuda (FRSD) por importe de 2.445 miles de euros (2.445 miles de euros a 31 de diciembre de 2021) que constituyen una garantía adicional para el sindicato bancario, sobre los cuales existen restricciones a la disposición según lo expuesto en Nota 13.

Los Flujos de caja generados en el epígrafe de otros activos financieros del Estado de Flujos de Efectivo, corresponden principalmente a nuevas inversiones en imposiciones a plazo fijo, al depósito de garantías para poder operar en el mercado eléctrico y a préstamos otorgados a terceros.

## NOTA 8 - INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS

El Grupo se encuentra expuesto a fluctuaciones de los tipos de interés al mantener su deuda con entidades financieras a tipo de interés variable. Por este motivo, asociados a los préstamos obtenidos, el Grupo tiene contratos de cobertura sobre variación de tipos de interés del Euribor / Wibor encaminados a asegurar un tipo máximo de interés.

Asimismo, el Grupo tiene contratos de cobertura sobre la variación del precio de venta de la energía para cubrir parcialmente el riesgo de volatilidad del precio de venta de electricidad.

A 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 el detalle de los activos y pasivos por instrumentos financieros derivados es como sigue:

	30.06.22		31.12.21	
	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente
<b>Activos por instrumentos financieros de derivados</b>				
Coberturas del precio de la energía	13.657	20.685	5.765	25.123
Permutas de tipo de interés	1.180	-	204	-
<b>Total activos</b>	<b>14.837</b>	<b>20.685</b>	<b>5.969</b>	<b>25.123</b>
<b>Pasivo por instrumentos financieros de derivados</b>				
Coberturas del precio de la energía	7.287	15.617	5.241	8.427
Permutas de tipo de interés	-	48	146	-
<b>Total pasivos</b>	<b>7.287</b>	<b>15.665</b>	<b>5.387</b>	<b>8.427</b>

El valor razonable de los diferentes instrumentos financieros se calcula mediante la técnica de valoración de descuento de flujos de caja. Las hipótesis utilizadas en estas técnicas de valoración están sustentadas en precios de transacciones observables y corrientes de mercado con el mismo instrumento, como por ejemplo el tipo de interés.

Las variables en las que se basa la valoración de los derivados de cobertura recogidos en este epígrafe son observables en un mercado activo (Nivel 2 de jerarquía de valor razonable).

### **Derivados de electricidad**

A 30 de junio de 2022, el Grupo tiene contratadas coberturas sobre la variación del precio de la electricidad, en su mayoría son contratos con cámara de compensación. A 30 de junio de 2022 el valor razonable neto de estos instrumentos financieros derivados es de activo por 11.438 miles de euros (activo de 17.220 mil euros en total a 31 de diciembre de 2021).

Estos contratos han servido en su integridad para cubrir el precio de compra de la energía eléctrica ante potenciales incrementos de precio de mercado. No existen contratos derivados de cobertura que se hayan contratado para cubrir el precio de venta de la electricidad o la compra o venta de gas.

Los derivados de cobertura del precio de la electricidad cumplen con la normativa NIIF-UE para poder aplicar contabilidad de cobertura, por lo que las variaciones del valor de estos instrumentos financieros se registran (por el importe neto de impuestos) en el patrimonio neto.

## NOTA 9 - DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS A COBRAR

La composición de deudores comerciales y otras cuentas a pagar es la siguiente:

	A 30.06.22	A 31.12.21
Clientes	378.172	344.111
Clientes, empresas del grupo	521	337
Otros deudores	11.550	5.633
Correcciones valorativas por incobrabilidad	(31.731)	(30.631)
<b>Total deudores comerciales y otras cuentas a cobrar</b>	<b>358.512</b>	<b>319.450</b>

Dentro del epígrafe "Clientes" el Grupo recoge, principalmente, la facturación realizada correspondiente a los meses de mayo y junio de 2022 pendiente de cobro.

Al no coincidir el período habitual de lectura de contadores con el cierre de los estados financieros del ejercicio, el Grupo realiza una estimación de las ventas a clientes que se encuentren pendientes de facturación. Los saldos acumulados por las ventas de electricidad y gas pendientes de facturar se incluyen en el epígrafe "Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar". A 30 de junio de 2022, las estimaciones de las sociedades comercializadoras ascienden a 119.870 miles euros (107.204 miles euros a 31 de diciembre de 2021).

El movimiento de la corrección valorativa por incobrabilidad es como sigue:

<b>Saldo a 31 de diciembre de 2021</b>	<b>(30.631)</b>
Dotaciones	(6.111)
Reversiones	2.603
Aplicaciones	2.408
Otros	-
<b>Saldo a 30 de junio de 2022</b>	<b>(31.731)</b>

Durante el primer semestre del ejercicio 2022, el Grupo ha procedido a la dotación de 6.111 miles de euros por morosidad (3.422 miles de euros durante el primer semestre de 2021).

La composición de "Otros activos corrientes" es la siguiente:

	A 30.06.22	A 31.12.21
Gastos anticipados seguros	2.026	1.673
Gastos anticipados por comisiones	20.922	26.423
Gastos anticipados alquileres	33	97
Otros gastos anticipados	13.046	19.823
Anticipos al personal	35	37
Administraciones Públicas deudoras	29.248	30.716
<b>Total</b>	<b>65.310</b>	<b>78.769</b>

"Gastos anticipados por comisiones" corresponde a pagos de comisiones efectuados a comisionistas por anticipado para la captación de nuevos clientes en función de la duración del contrato, que con carácter general es de un año.

El 7 de marzo de 2022, la sala contencioso-administrativa del Tribunal Supremo ha emitido la sentencia 285/2022 por el que se ha estimado en parte un recurso contencioso administrativo interpuesto por el Grupo contra el Real Decreto 897/2017 que regula la figura del consumidor vulnerable y el bono social. La citada sentencia otorga a el Grupo el derecho a ser indemnizado y resarcido por las cantidades abonadas en concepto de bono social y sus costes asociados. Como consecuencia de esta sentencia el Grupo ha reconocido un activo a cobrar de Administraciones Públicas por importe de 3.222 miles de euros.

## NOTA 10 – EFECTIVO Y OTROS MEDIOS LIQUIDOS EQUIVALENTES

El epígrafe de 'Efectivo y otros medios líquidos equivalentes' incluye:

	<b>A 30.06.22</b>	<b>A 31.12.21</b>
Bancos y caja	182.685	242.517
Inversiones a corto plazo de gran liquidez	13.408	1.632
<b>Total</b>	<b>196.094</b>	<b>244.149</b>

El grupo no obtiene retribuciones de intereses significativas sobre los efectivos y otros medios líquidos equivalentes.

A 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021 no existen restricciones significativas a la disposición en el efectivo y otros medios líquidos equivalentes.

## NOTA 11 - PATRIMONIO NETO

### Capital social

El capital social de la Sociedad Dominante a 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 está representado por 440.291.054 acciones con un valor unitario de 0,1 euros.

Todas las acciones se encuentran íntegramente suscritas y desembolsadas y gozan de los mismos derechos políticos y económicos.

La totalidad de las acciones de Audax Renovables, S.A. están admitidas a cotización oficial en el mercado continuo de la bolsa española. La cotización a 30 de junio de 2022 de las acciones de la Sociedad Dominante se situó en 1,14 euros por acción (1,26 euros por acción a 31 de diciembre de 2021).

El detalle de los accionistas de la Sociedad Dominante que ostentan una participación superior al 10% al 30 de junio de 2022 y al 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

	<b>A 30.06.2022</b>	<b>A 31.12.2021</b>
<b>Accionistas</b>	<b>%</b>	<b>%</b>
Electrica Nuriel, S.L.U.(*)	65,01%	65,15%
Resto de accionistas	34,99%	34,85%
<b>Total</b>	<b>100,00%</b>	<b>100,00%</b>

(\*) Adicionalmente, Electrica Nuriel, S.L.U. tiene diferentes derechos de compra de 48.000.000 acciones de Audax Renovables, S.A. que representan el 10,90% de la Sociedad Dominante.

### Otras partidas patrimoniales:

#### a) Prima de emisión

La prima de emisión es de libre disposición. Esta cuenta únicamente puede verse afectada como resultado de acuerdos de la Junta General de Accionistas de la Sociedad Dominante.

#### b) Reserva legal

Las sociedades que obtengan beneficios en el ejercicio económico vendrán obligadas a destinar un diez por ciento del mismo hasta constituir un fondo de reserva que alcance, al menos, el 20 por 100 del capital social. Esta reserva, mientras no supere el límite indicado, sólo podrá destinarse a la compensación de pérdidas en el caso de que no existan otras reservas disponibles suficientes para este fin. Por otra parte, también podrá destinarse para aumentar el capital en la parte que exceda del 10 por 100 del capital ya aumentado.

A 30 de junio de 2022, la Reserva legal de la Sociedad Dominante se encuentra constituida por importe de 8.806 miles de euros (8.806 miles de euros a 31 de diciembre de 2021).

#### c) Acciones propias

A 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021 la Sociedad Dominante no dispone de acciones propias.

#### d) Diferencias de conversión

Este epígrafe del balance consolidado recoge el importe neto de las diferencias de conversión que se producen al convertir a euros los saldos en las monedas funcionales de las entidades consolidadas cuya moneda funcional es distinta del euro. Tanto a 30 de junio de 2022 como a 31 de diciembre de 2021, recogen, principalmente, el impacto de la evolución de la valoración histórica del zloty polaco y el florín húngaro frente al euro.

#### e) Distribución de resultados y dividendos

La Junta General de Accionistas celebrada el 16 de junio de 2022 acordó la siguiente aplicación del resultado negativo del ejercicio 2021 de la Sociedad Dominante:

<b>Base de reparto</b>	<b>Euros</b>
(Pérdidas) y ganancias	-4.935.471
<b>Total</b>	<b>-4.935.471</b>
<hr/>	
<b>Base de reparto</b>	<b>Euros</b>
A resultados negativos de ejercicio anteriores	-4.935.471
<b>Total</b>	<b>-4.935.471</b>

#### Beneficio/ (Pérdida) por acción:

El beneficio o pérdida por acción se calcula dividiendo el resultado neto atribuible a los accionistas de la Sociedad Dominante entre el número promedio ponderado de las acciones ordinarias en circulación durante el período:

	<b>A 30.06.2022</b>	<b>A 30.06.2021</b>
Número de acciones	440.291.054	440.291.054
Número de acciones promedio	440.291.054	440.291.054
Resultado atribuible a la Sociedad Dominante *	139	(3.597)
Resultado del ejercicio atribuible a la Sociedad Dominante diluido*	139	(3.597)
Beneficio / (pérdida) por acción (euros por acción)		
- Básico	<b>0,0003</b>	<b>(0,0082)</b>
- Diluido	<b>0,0003</b>	<b>(0,0082)</b>

\*miles de euros

Las ganancias básicas por acción se calculan dividiendo el beneficio del ejercicio atribuible a los tenedores de instrumentos de patrimonio de la Sociedad Dominante entre el número promedio ponderado de las acciones ordinarias en circulación durante el ejercicio.

Las ganancias diluidas por acción se calculan dividiendo el Beneficio del ejercicio atribuible a la Sociedad Dominante diluido entre el número de acciones promedio diluido.

#### f) Participaciones no dominantes

El movimiento de las participaciones no dominantes ha sido el siguiente:

<b>Saldo a 31 de diciembre de 2020</b>	<b>7.818</b>
Resultado del ejercicio	(1.593)
Distribución dividendos	(190)
Incorporaciones al perímetro	2.202
Otros movimientos	3.725
<b>Saldo a 31 de diciembre de 2021</b>	<b>11.962</b>
Resultado del ejercicio	2.648
Ajustes por cambio de valor	(190)
Incorporaciones al perímetro	-
Otros movimientos	(450)
<b>Saldo a 30 de junio de 2022</b>	<b>13.970</b>

El detalle de las participaciones no dominantes por entidad a 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021 es la siguiente:

	<b>30/06/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
Sociedades dependientes de Unilétrica Energía S.A.	10.286	8.722
Eoliennes de Beausemant, SAS	440	589
Audax Solar SPV XV, S.L.U.	2.191	2.191
Otros	1.053	460
<b>Total</b>	<b>13.970</b>	<b>11.962</b>

## NOTA 12 - PROVISIONES

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

	Saldo 30.06.2022	Saldo 31.12.2021
<b>Provisiones no corrientes</b>	<b>1.493</b>	<b>1.524</b>
Provisión por responsabilidades	224	450
Provisión por desmantelamiento	1.269	1.074
<b>Provisiones corrientes</b>	<b>4.138</b>	<b>3.303</b>
Provisión por responsabilidades	4.138	3.303
<b>Totales</b>	<b>5.631</b>	<b>4.827</b>

### Provisión por desmantelamiento

A 30 de junio de 2022, el Grupo tiene constituida una provisión de 1.269 miles de euros para cubrir los costes de desmantelamiento de los parques y plantas que se encuentran actualmente en explotación.

Los Administradores de la Sociedad dominante consideran que las provisiones y los otros pasivos registrados cubren adecuadamente los costes descritos en esta nota.

### Provisión por responsabilidades

Con fecha 11 de mayo de 2022, la Dirección de Competencia ha emitido una Propuesta de Resolución en contra de diferentes sociedades del Grupo al considerar que estuvieron llevando a cabo una serie de conductas potencialmente infractoras del artículo 3 de la Ley 15/2007, de 3 de julio, de Defensa de la Competencia (la "LDC"). No estando de acuerdo con los motivos expuestos en dicha Propuesta de Resolución, tras la notificación de la misma, las Sociedades Incoadas presentaron sus correspondientes alegaciones el 9 de junio de 2022, quedando pendiente como único trámite del procedimiento la decisión final por parte del Consejo de la CNMC y la notificación de la correspondiente resolución a las Sociedades Incoadas. Adicionalmente, la Sala de Supervisión Regulatoria de la CNMC ha acordado imponer una sanción económica a Audax Renovables por potenciales conductas irregulares en la contratación de clientes según el artículo 65.43 de la ley 24/2013. Ante esta resolución la sociedad tiene previsto presentar recurso ante la Audiencia Nacional, al no estar de acuerdo con los motivos expuestos en la misma. El Grupo entiende que existe vulneración de los derechos de las sociedades afectadas y falta de motivación en estos procesos, sin embargo, en 2022 se ha considerado dotar una provisión por responsabilidades corrientes de 1.500 miles de euros para cubrir el probable riesgo máximo de sanción por estos procedimientos.

## NOTA 13 - PASIVOS FINANCIEROS

El detalle de los pasivos financieros, sin incluir acreedores comerciales y otras cuentas a pagar, de los seis primeros meses del ejercicio 2022, es el siguiente:

	<b>30.06.22</b>	<b>31.12.21</b>
Deudas por emisión de obligaciones y otros valores ne	450.833	447.821
Deudas con entidades de crédito	73.991	81.743
Deudas por arrendamientos	16.000	15.326
Pasivos por derivados financieros (Nota 8)	7.287	5.387
Otros pasivos financieros	487	731
<b>Total pasivos financieros no corrientes</b>	<b>548.598</b>	<b>551.008</b>
Deudas por emisión de obligaciones y otros valores ne	195.389	202.993
Deudas con entidades de crédito	41.155	39.599
Deudas por arrendamientos	1.316	1.178
Pasivos por derivados financieros (Nota 8)	15.665	8.427
Otros pasivos financieros	3.189	49.698
<b>Total pasivos financieros corrientes</b>	<b>256.714</b>	<b>301.895</b>

Durante el primer semestre de 2022 se han producido las siguientes variaciones de los pasivos financieros del Grupo:

### **Obligaciones y otros valores negociables**

El detalle de las obligaciones y otros valores negociables a 30 de junio de 2022 es el siguiente:

	<b>30/06/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
Bonos	437.938,05	430.532,00
Pagarés	208.283,85	220.283,00
<b>Deudas por emisión de obligaciones y otros valores negociables</b>	<b>646.221,90</b>	<b>650.815,00</b>

En fecha 13 de abril de 2022, Audax Renovables, S.A. ha renovado su programa de pagarés suscrito inicialmente en enero de 2017 y que, tras sucesivas ampliaciones, posee un saldo vivo máximo de 300.000 miles de euros, siendo el fin de vigencia el 13 de abril de 2023. A 30 de junio de 2022, el saldo dispuesto total asciende a 241.484 miles de euros (249.104 miles de euros a 31 de diciembre de 2021).

La Sociedad aprobó en 2017 un programa de emisión de bonos simples en el Mercado Alternativo de Renta Fija (MARF), de los que fueron suscritos 65.000 miles de euros de valor nominal con vencimiento en junio de 2022 y un interés nominal anual fijo del 4,20%.

También en 2018, aprobó un nuevo programa de emisión de bonos por 35.000 miles de euros, ampliado posteriormente en otros 35.000 miles de euros, con vencimiento octubre de 2023 y un interés nominal anual fijo del 5,5%.

Con fecha 30 de noviembre de 2020, la Sociedad anunció una oferta de operación de canje a los tenedores de dichos bonos, por una nueva emisión de bonos verdes por parte de la Sociedad bajo su programa "EUR 400,000,000 Senior Unsecured Notes Programme Audax Renovables, S.A. 2020", a cambio de la amortización anticipada de los Bonos Existentes de su titularidad.

Como consecuencia de esta operación de canje, la Sociedad realizó la segunda emisión de bonos verdes denominada "Issue Number 2 of Senior Unsecured Notes of Audax Renovables, S.A. 2020" por un importe de 200.000 miles de euros, a un tipo de interés del 4,20% y con vencimiento el 18 de diciembre de 2027. Esta nueva emisión fue suscrita en parte por los antiguos tenedores de las emisiones de 2017 y 2018, y en parte por nuevos inversores.

A 31 de diciembre de 2020, el saldo vivo del bono de 2017 y 2018 ascendía a 26.600 y 17.505 miles de euros, respectivamente, correspondientes a los tenedores que no acudieron a la operación de canje ofertada por la Sociedad.

Durante el primer semestre de 2021, se procedió a cancelar totalmente el bono de 2017 por importe de 26.600 miles de euros.

Con fecha 15 de junio de 2021, debido al gran interés de los inversores en la suscripción de bonos verdes de la emisión denominada "Issue Number 2 of Senior Unsecured Notes of Audax Renovables, S.A. 2020", la Sociedad realizó una ampliación de 100.000 miles de euros de dicha emisión bajo la denominación "Issue Number 3 of Senior Unsecured Notes of Audax Renovables, S.A. 2020".

En fecha 26 de julio de 2021, la Sociedad procedió a renovar este programa de bonos, registrando un nuevo programa denominado "EUR 400,000,000 Senior Unsecured Notes Programme Audax Renovables, S.A. 2021" en el Mercado Alternativo de Renta Fija ("MARF") que sustituye al del ejercicio 2020.

El 18 de noviembre de 2020 el Consejo de Administración de la Sociedad aprobó la emisión de bonos verdes senior simples convertibles no garantizados por importe de 125.000 miles de euros de valor nominal y a un tipo de interés anual entre 2,25-2,75% pagadero semestralmente con vencimiento el 30 de noviembre de 2025.

El flujo neto de caja generado por el programa de pagarés, y la amortización de bonos y pagarés ha sido de 14.649 miles de euros negativos.

### **Deudas con entidades de crédito**

El detalle de las deudas con entidades de crédito es el siguiente:

	<b>30.06.22</b>	<b>31.12.21</b>
Project Finance	16.664	18.418
Préstamos	57.327	63.365
Pólizas de crédito	-	-
Confirmings y similares	-	-
<b>Total no corriente</b>	<b>73.991</b>	<b>81.783</b>
	<b>30.06.22</b>	<b>31.12.21</b>
Project Finance	3.302	3.509
Préstamos	22.978	16.139
Pólizas de crédito	12	(148)
Confirmings y similares	14.863	20.099
<b>Total corriente</b>	<b>41.155</b>	<b>39.599</b>

### **Project Finance**

Las sociedades incluidas en el perímetro de consolidación Eólica del Pino S.L., Eólica el Pedregoso S.L. y Eólica Postolin Sp, z.o.o. tienen contratados con entidades de crédito, préstamos en la modalidad de Project Finance por los cuales pignoran la totalidad de sus propias acciones o participaciones. Estos préstamos incluyen condiciones que limitan la distribución de

dividendos y exigen el cumplimiento de determinadas ratios mínimas, como la Ratio de Cobertura del Servicio de la Deuda o la Ratio de Apalancamiento.

En relación con los préstamos para la financiación de los parques con existencia de obligaciones, "Project Finance", a 30 de junio de 2022 no se prevén incumplimientos futuros de los requisitos descritos en dichos contratos que pudieran dar lugar a la exigibilidad anticipada de los mismos.

Asimismo, dichos préstamos obligan a dotar un Fondo de Reserva del Servicio de la Deuda (FRSD) mediante sus cuentas bancarias que constituye una garantía adicional para el sindicato bancario. A 30 de junio de 2022 los siguientes fondos de reserva se han incluido en el epígrafe "Otros activos financieros corrientes":

<b>Sociedad</b>	<b>30.06.22</b>	<b>31.12.21</b>
Eólica el Pedregoso, S.L.	717	717
Eólica del Pino, S.L.	363	363
Eólica Postolin Sp	1.365	1.365
<b>Total</b>	<b>2.445</b>	<b>2.445</b>

### Préstamos y pólizas de crédito

Durante el primer semestre de 2022, la Sociedad Dominante ha realizado amortizaciones de préstamos por importe de 2.896 miles de euros, principalmente correspondientes a los préstamos formalizados con Instituto Catalá de Finances, Bankinter y Toro Finance por importe de 2.476 miles de euros.

### Confirmings

Los confirmings que el Grupo dispone corresponden, mayoritariamente, a créditos que el Grupo ha obtenido ante distintas entidades financieras para financiar el pago de facturas a proveedores y acreedores una vez estas facturas han llegado a vencimiento. Habitualmente estos créditos tienen un vencimiento entre 60 y 120 días. En este sentido, no incluye transacciones realizadas entre empresas del Grupo.

Dado lo anterior, consideramos la naturaleza de la operación como financiera, incluyendo el pasivo resultante en deudas con entidades de crédito a corto plazo.

No existen depósitos o garantías asociadas a estas operaciones.

El flujo neto de caja reflejado en el Estado de Flujos de Efectivo como cobros y pagos por instrumentos de pasivo financiero por deudas con entidades de crédito, 6.106 miles de euros negativos.

### Deudas por arrendamientos

Las deudas por arrendamientos corresponden a la aplicación de la NIIF 16 a partir del 1 de enero de 2019.

Esta norma supone reconocer un activo por derecho de uso, y un pasivo por arrendamiento correspondiente al valor actual de los pagos fijos a realizar durante el plazo del arrendamiento.

La mayoría de los arrendamientos afectados por esta normativa corresponden a arrendamientos de terrenos donde los parques de generación de energía están instalados, y a arrendamientos de oficinas.

## Otros pasivos financieros

El detalle de otros pasivos financieros es como sigue:

	30.06.22	31.12.21
Deudas con sociedades del Grupo (Nota 17)	386	523
Otras deudas	101	208
<b>Total otros pasivos financieros no corrientes</b>	<b>487</b>	<b>731</b>
Deudas con sociedades del Grupo (Nota 17)	2.309	49.075
Otras deudas	880	623
<b>Total otros pasivos financieros corrientes</b>	<b>3.189</b>	<b>49.698</b>

Los vencimientos de las deudas con emisión de obligaciones y otros valores negociables y con entidades de crédito, son los siguientes:

	Hasta 1 año	de 2 a 5 años	más de 5 años
Deudas por emisión de obligaciones y otros valores negociables	195.389.429	152.320.324	298.513.043
Deudas con entidades de crédito	41.155.058	56.980.109	17.010.893
<b>Totales</b>	<b>236.544.487</b>	<b>209.300.433</b>	<b>315.523.936</b>

La ratio de apalancamiento es la siguiente:

	A 30.06.2022	A 31.12.2021
<b>Pasivos financieros no corrientes</b>		
Pasivos financieros por emisión de obligaciones y otros valores negociables	450.833	447.821
Pasivos financieros con entidades de crédito	73.991	81.783
Pasivos por arrendamientos	16.000	15.326
Otros pasivos financieros	102	208
<b>Pasivos financieros corrientes</b>		
Pasivos financieros por emisión de obligaciones y otros valores negociables	195.389	202.993
Pasivos financieros con entidades de crédito	41.155	39.599
Pasivos por arrendamientos	1.316	1.176
Otros pasivos financieros	880	623
<b>Derivados</b>	(12.570)	(17.278)
<b>Efectivo y otros activos financieros equivalentes</b>		
Otros activos financieros	(84.231)	(84.559)
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	(196.094)	(244.149)
<b>Deuda financiera neta:</b>	<b>486.771</b>	<b>443.545</b>
De la Sociedad Dominante (Nota 11)	130.484	136.962
De intereses minoritarios (Nota 11)	13.970	11.962
<b>Patrimonio neto:</b>	<b>144.454</b>	<b>148.924</b>
<b>Apalancamiento (Deuda financiera neta / (Deuda financiera neta + Patrimonio neto))</b>	<b>77,1%</b>	<b>74,9%</b>

## NOTA 14 – SUBVENCIONES

La sociedad Eólica Postolin, Sp. Z.o.o recibió ayudas públicas no reembolsables por parte de la Unión Europea a través del Ministerio de Economía de Polonia para la construcción de su parque eólico por un importe total de 38.354 miles de Zlotys polacos (9.169 miles de euros). La subvención recibida se va imputando a resultados en la medida que se va amortizando el citado parque. Durante los seis primeros meses del ejercicio 2022 se han reconocido como “Otros resultados de explotación” un importe de 127 miles de euros (129 mil euros durante los seis primeros meses del ejercicio 2021).

## NOTA 15 - GASTO POR IMPUESTO SOBRE LAS GANANCIAS

Las sociedades que forman parte del Grupo fiscal Audax Renovables, S.A. son las siguientes:

Audax Renovables, S.A.	Centauro Energia Solar, S.L.U.
Generación Iberia, S.L.U.	Tohora Solar Inversión, S.L.U.
Eólica El Pedregoso, S.L.	Tarakona Solar Inversión, S.L.U.
Eólica Del Pino, S.L.	Zurván Gestión de Proyectos, S.L.
Audax Solar SPV IV, S.L.U.	ADX Sonne, S.L.
Audax Solar SPV VI, S.L.U.	Arianna Solar, S.L.
Audax Solar SPV VII, S.L.U.	Audax Solar SPV XXIV, S.L.U.
Audax Solar SPV IX, S.L.U.	Audax Solar SPV XXV, S.L.U.
Audax Solar SPV X, S.L.U.	ADS Energy 8.0., S.L.U.
Astendong, S.L.U.	Masqluz 2020, S.L.
Coral Perkins, S.L.U.	Comercializadora ADI España, S.L.U.
Aznalcóllar Solar, S.A.U.	By Energyc Energía Eficiente, S.L.
Solar Buaya Inversiones, S.L.U.	Love Energy, S.L.
Audax Solar SPV XXVI, S.L.U.	Energía Ecológica Económica, S.L.
Botey Solar, S.L.U.	Feed Energía, S.L.
Corot Energía, S.L.U.	Eryx Investments 2017, S.L.U.
Las Piedras Solar, S.L.U.	Unieléctrica Energía, S.A.
Da Vinci Energía, S.L.U.	Explotación Eólica La Pedrera, S.L.U.
Elogia Calañas, S.L.U.	Fox Energía, S.A.
Corinto Solar, S.L.U.	

Además de España, el Grupo opera y tributa en Italia, Holanda, Polonia, Francia, Alemania, Hungría y Portugal.

De acuerdo con lo establecido por la NIC 34: “Información financiera intermedia”, el cálculo del importe incluido en el epígrafe “Gasto por impuesto sobre las ganancias” de la Cuenta de pérdidas y ganancias consolidada correspondiente a los periodos de seis meses terminados el 30 de junio de 2022 y 2021 se ha efectuado sobre la base de la mejor estimación del tipo impositivo esperado para los ejercicios anuales correspondientes.

### Impuestos diferidos

El movimiento durante el primer semestre del ejercicio 2022 y durante el ejercicio 2021 correspondiente a los activos y pasivos por impuesto diferido es el siguiente:

	Saldo 31.12.21	Altas	Bajas	Variación del perímetro	Trasposos	Diferencias de conversión	Saldo 30.06.22
Activos por impuesto diferido	13.358	3.189	(814)	(373)	-	(8)	15.352
Pasivos por impuesto diferido	(21.455)	(1.898)	1.927	-	-	6	(21.420)
<b>Total</b>	<b>(8.097)</b>	<b>1.291</b>	<b>1.113</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(2)</b>	<b>(6.068)</b>

	Saldo 31.12.20	Altas	Bajas	Variación del perímetro	Trasposos	Diferencias de conversión	Saldo 31.12.21
Activos por impuesto diferido	8.109	6.863	(1.606)	-	-	(8)	13.358
Pasivos por impuesto diferido	(16.502)	(8.138)	3.180	-	-	5	(21.455)
<b>Total</b>	<b>(8.393)</b>	<b>(1.275)</b>	<b>1.574</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(3)</b>	<b>(8.097)</b>

Los principales activos por impuesto diferido corresponden al efecto fiscal del registro de los derivados (Nota 8), así como a diferencias temporarias por gastos reconocidos contablemente pendientes de ser deducibles fiscalmente y créditos fiscales por bases imponibles pendientes de compensar.

Los pasivos por impuestos diferidos incluyen, principalmente, el efecto fiscal de la asignación del precio de compra a determinados inmovilizados intangible en operaciones de combinaciones de negocio, entre los que destacar el pasivo por impuesto diferido relacionado con las combinaciones de negocio de Audax Netherlands B.V. y la de Unielectrica Energía S.A.. Asimismo, incluyen el registro de pasivos por impuestos diferidos correspondiente al impacto fiscal del registro de activos por contratos de derivados de cobertura.

#### Bases imponibles negativas y otros créditos fiscales

Adicionalmente a los activos por impuestos diferidos mencionados anteriormente que se encuentran registrados a 30 de junio de 2022, el Grupo Audax Renovables dispone de bases imponibles negativas (BIN's) pendientes de compensar no contabilizadas por importe de 217.411 miles de euros, así como un saldo de impuesto diferido activo no contabilizado por importe de 4.277 miles de euros. El Grupo Audax Renovables ha decidido no reconocer dichos importes en los estados financieros intermedios resumidos consolidados al considerar que existen incertidumbres sobre la recuperación de las mismas.

Con fecha 20 de mayo de 2022 la administración tributaria española ha realizado una comunicación a Audax Renovables S.A. de inicio de actuaciones de comprobación e investigación del impuesto sobre sociedades, impuesto del valor añadido y sobre el impuesto sobre el impuesto sobre la renta de las personas físicas presentados durante los periodos 2017 a 2020. En el momento de formulación de los presentes estados financieros, el Grupo está atendiendo a los requerimientos de información de la administración tributaria.

## NOTA 16 - INGRESOS Y GASTOS

### Ingresos ordinarios y aprovisionamientos

El detalle de ingresos ordinarios es como sigue:

	30.06.2022			30.06.2021		
	España y Portugal	Resto del Mundo <sup>(1)</sup>	Total	España y Portugal	Resto del Mundo <sup>(1)</sup>	Total
<b>Total Ingresos de explotación</b>	<b>702.808</b>	<b>618.479</b>	<b>1.321.287</b>	<b>394.702</b>	<b>293.923</b>	<b>688.625</b>

Resto del Mundo (1) incluye Italia, Polonia, Alemania, Países Bajos, Francia y Hungría

El detalle de aprovisionamientos es como sigue:

	30.06.2022			30.06.2021		
	España y Portugal	Resto del Mundo <sup>(1)</sup>	Total	España y Portugal	Resto del Mundo <sup>(1)</sup>	Total
<b>Total Aprovisionamientos</b>	<b>656.121</b>	<b>601.856</b>	<b>1.257.977</b>	<b>367.470</b>	<b>270.664</b>	<b>638.134</b>

Resto del Mundo (1) incluye Italia, Polonia, Alemania, Países Bajos, Francia y Hungría

### Gastos de personal

El detalle de gastos de personal a 30 de junio de 2022 y 2021 es el siguiente:

	30.06.2022	30.06.2021
Sueldos y salarios	11.473	10.763
Seguridad social a cargo de la empresa	2.564	2.566
Otros costes sociales	763	516
<b>Total</b>	<b>14.800</b>	<b>13.845</b>

El detalle de la plantilla media ha sido el siguiente durante los seis primeros meses de los ejercicios 2022 y 2021:

	Número medio	
	30.06.22	30.06.21
Alta Dirección*	3	3
Dirección	33	21
Jefaturas	38	33
Mandos Medios	207	253
Otros	503	462
<b>Total</b>	<b>784</b>	<b>772</b>

\* incluyendo al auditor interno.

De acuerdo con lo establecido en la Ley Orgánica 3/2007, de 22 de marzo, para la igualdad efectiva de mujeres y hombres, publicada en el BOE de 23 de marzo de 2007, el número de empleados del Grupo Audax Renovables al cierre de 30 de junio de 2022 y 2021 distribuido por categorías y géneros es el siguiente:

	30.06.22		30.06.21	
	Mujeres	Hombres	Mujeres	Hombres
Alta Dirección*	-	2	1	2
Dirección	12	23	3	16
Jefaturas	16	22	12	22
Mandos Medios	164	59	188	67
Otros	290	218	270	219
<b>Total</b>	<b>482</b>	<b>324</b>	<b>474</b>	<b>326</b>

\* incluyendo al auditor interno.

### Otros gastos de explotación

El detalle de Otros gastos de explotación a 30 de junio de 2022 y 2021 es el siguiente:

	30.06.2022	30.06.2021
Arrendamientos	611	153
Reparaciones y conservación	1.556	1.467
Servicios de asesoramiento	5.855	4.435
Primas de seguros y comisiones	1.680	1.477
Suministros y otros servicios	2.235	1.893
Otros gastos de explotación	5.032	5.831
Tributos	7.370	5.672
Pérdidas, deterioro y variación de provisiones	724	813
<b>Total</b>	<b>25.063</b>	<b>21.741</b>

### Resultado Financiero neto

El detalle de este epígrafe en la cuenta de resultados consolidada a 30 de junio de 2022 y 2021 es el siguiente:

	30.06.2022	30.06.2021
Ingresos financieros de participaciones en terceros	-	-
Ingresos financieros de créditos con empresas del grupo	673	2
Ingresos financieros de créditos con terceros	804	326
Gastos financieros derivados de la emisión de bonos	(9.882)	(7.886)
Gastos financieros de deudas y otros gastos financieros	(3.642)	(4.533)
Deterioro y resultado por enajenaciones de instrumentos financieros	794	579
Variación de valor razonable en instrumentos financieros	-	-
Diferencias de cambio	(231)	(705)
<b>Resultado financiero</b>	<b>(11.484)</b>	<b>(12.217)</b>

### **NOTA 17 - INFORMACIÓN DE LAS OPERACIONES CON PARTES**

A continuación, se especifican las operaciones realizadas en el primer semestre del ejercicio 2022 entre Audax Renovables, S.A. y las personas físicas o jurídicas vinculadas a la misma.

Se entiende como personas vinculadas:

- Los accionistas significativos de Audax Renovables, S.A. entendiéndose por tales los que posean directa o indirectamente participaciones iguales o superiores al 3%, así como los accionistas que, sin ser significativos, hayan ejercido la facultad de proponer la designación de algún miembro en el Consejo de Administración.

Atendiendo a esta definición, se consideran como entidad vinculada a Eléctrica Nuriel, S.L.U.

- Los Administradores y directivos de cualquier sociedad perteneciente al Grupo Audax Renovables y su familia cercana, entendiéndose por "Administradores" un miembro del Consejo de Administración, y por "Directivos" los que tengan dependencia directa del Consejo o del primer ejecutivo de la compañía y, en todo caso, el auditor interno. Las operaciones realizadas con los Administradores y directivos del Grupo Audax Renovables se detallan en la Nota 18.
- Todas las sociedades que forman parte del Grupo Excelsior.

#### a) Operaciones con accionistas significativos y sociedades del Grupo Excelsior

Los importes de las transacciones con partes vinculadas son los siguientes:

<b>30.06.22</b>	<b>Sociedades del grupo</b>	<b>Otras partes vinculadas</b>	<b>Total</b>
<b><i>Ingresos y similares</i></b>			
Ventas netas	1.266	397	1.663
Servicios prestados	3	60	63
Instrumentos financieros			
Ingresos financieros	673	-	673
<b>Total Ingresos</b>	<b>1.942</b>	<b>457</b>	<b>2.399</b>
<b><i>Gastos y similares</i></b>			
Compras	643	-	643
Compras de inmovilizado	110	2.390	2.500
Otros servicios recibidos	1.321	43	1.364
<b>Total Gastos</b>	<b>2.074</b>	<b>2.433</b>	<b>4.507</b>

#### Ingresos

Durante el primer semestre de 2022, Audax Renovables, S.A. ha suministrado energía a diferentes sociedades del Grupo Excelsior, siendo la operación más significativa el suministro a La Sirena Alimentación Congelada, S.A.U. por un importe de 1.070 miles de euros.

Asimismo, Audax Renovables, S.A. ha suministrado energía a la sociedad vinculada Aspy Prevención, S.L.U. por un importe de 384 miles de euros.

#### Gastos

Durante el primer semestre de 2022, Audax Renovables, S.A. ha comprado energía a Svendborg PV VII, S.L.U. (sociedad del Grupo Excelsior) por un importe de 643 miles de euros.

Compras de inmovilizado a otras partes vinculadas durante el primer semestre de 2022, por importe de 2.390 miles de euros, corresponde principalmente a proyectos solares realizados por la sociedad vinculada DJL Renovables, S.L. a diversas sociedades del Grupo.

Durante el primer semestre de 2022, la sociedad Excelsior Times, S.L.U., sociedad matriz del Grupo Excelsior, ha prestado servicios de Dirección a Audax Renovables, S.A., matriz del Grupo Audax Renovables, por un importe de 1.080 miles de euros.

Adicionalmente, durante el primer semestre del ejercicio 2022, Audax Renovables, S.A. ha soportado unos costes de 317 miles de euros de Orus Renovables, S.L.U. (sociedad del Grupo Excelsior) en concepto de alquiler de oficinas.

Todas las transacciones con partes vinculadas se realizan a precios de mercado.

#### b) Saldos con entidades vinculadas

Las cuentas a pagar y a cobrar con partes vinculadas a 30 de junio de 2022 y a 31 de diciembre de 2021 son las siguientes:

<b>30.06.22</b>	<b>Sociedades del grupo</b>	<b>Otras partes vinculadas</b>	<b>Total</b>
Préstamos y partidas a cobrar			
Créditos (Nota 7)	25.575	11.471	37.046
<b>Total activos no corrientes</b>	<b>25.575</b>	<b>11.471</b>	<b>37.046</b>
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar			
Clientes, empresas del grupo y asociadas a corto plazo	401	99	500
Préstamos y partidas a cobrar			
Créditos	-	32	32
Otros activos financieros	-	-	-
<b>Total activos corrientes</b>	<b>401</b>	<b>131</b>	<b>532</b>
<b>Total activo</b>	<b>25.976</b>	<b>11.602</b>	<b>37.578</b>
Deudas con empresas del grupo y asociadas a largo plazo		386	386
<b>Total pasivos no corrientes</b>	<b>-</b>	<b>386</b>	<b>386</b>
Deudas con empresas del grupo y asociadas a corto plazo	2.309	-	2.309
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar			
Proveedores, empresas del grupo y asociadas a corto plazo	1.204	330	1.534
<b>Total pasivos corrientes</b>	<b>3.513</b>	<b>330</b>	<b>3.843</b>
<b>Total pasivo</b>	<b>3.513</b>	<b>716</b>	<b>4.229</b>

<b>2021</b>	<b>Sociedades del grupo</b>	<b>Otras partes vinculadas</b>	<b>Total</b>
Préstamos y partidas a cobrar			
Créditos (Nota 7)	38.822	11.471	50.293
<b>Total activos no corrientes</b>	<b>38.822</b>	<b>11.471</b>	<b>50.293</b>
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar			
Clientes, empresas del grupo y asociadas a corto plazo	251	86	337
Préstamos y partidas a cobrar			
Créditos	-	-	-
Otros activos financieros	-	-	-
<b>Total activos corrientes</b>	<b>251</b>	<b>86</b>	<b>337</b>
<b>Total activo</b>	<b>39.073</b>	<b>11.557</b>	<b>50.630</b>
Deudas con empresas del grupo y asociadas a largo plazo		523	523
<b>Total pasivos no corrientes</b>	<b>-</b>	<b>523</b>	<b>523</b>
Deudas con empresas del grupo y asociadas a corto plazo	49.354	(280)	49.074
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar			
Proveedores, empresas del grupo y asociadas a corto plazo	3.530	121	3.651
<b>Total pasivos corrientes</b>	<b>52.884</b>	<b>(159)</b>	<b>52.725</b>
<b>Total pasivo</b>	<b>52.884</b>	<b>364</b>	<b>53.248</b>

En préstamos y partidas a cobrar no corrientes con sociedades del grupo en el primer semestre de 2022, corresponde principalmente a un préstamo concedido a Eléctrica Nuriel, S.L.U. por importe de 24.468 miles de euros (38.468 miles de euros a 31 de diciembre de 2021).

En préstamos y partidas a cobrar no corrientes con otras partes vinculadas se incluyen préstamos realizados a sociedades incorporadas por el método de la participación y a otras sociedades participadas que no forman parte del Grupo por un importe de 11.471 miles de euros (11.471 miles de euros a 31 de diciembre de 2021).

El saldo de Deudas con empresas del grupo corrientes del ejercicio 2022, corresponde principalmente a un saldo a pagar por parte de Audax Renovables, S.A. a Excelsior Times, S.L.U por importe 1.008 de correspondiente a aportaciones realizadas (44.892 miles de euros a 31 de diciembre de 2021).

## **NOTA 18 - INFORMACIÓN SOBRE MIEMBROS DEL CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN Y DIRECTIVOS**

### Retribución a los miembros del Consejo de Administración

Durante el primer semestre del ejercicio 2022, el importe devengado por todos los miembros del Consejo de Administración de Audax Renovables, S.A. ha ascendido a 296 miles de euros (268 miles de euros durante el primer semestre de 2021) por su pertenencia al Consejo de Administración y a las distintas Comisiones delegadas del mismo, así como las correspondientes, siendo su caso, a las relaciones de tipo laboral o responsabilidades directas que pudieran tener a distintos niveles ejecutivos.

La retribución comprende el desempeño de sus funciones, ya sean ejercidas de forma individual o colegiadamente, así como la supervisión y responsabilidad que requiere el cargo.

A 30 de junio de 2022 el Consejo de Administración de la Sociedad Dominante está compuesto por 4 hombres y 2 mujeres (4 hombres y 2 mujeres a 30 de junio de 2021).

### Retribuciones a la Dirección

La remuneración devengada por todos los conceptos en el primer semestre del ejercicio 2022 por la alta Dirección del Grupo ha ascendido a 171 miles de euros (282 miles de euros de retribución para el mismo periodo del ejercicio 2021). Asimismo, existe un contrato con derecho a percibir una indemnización en el caso de extinción de la relación laboral por determinadas causas.

A 30 de junio de 2022 la alta Dirección del Grupo está formada por 2 hombres incluyendo al auditor interno (1 mujer y 2 hombres a 30 de junio de 2021).

## **NOTA 19 - COMPROMISOS Y CONTINGENCIAS**

### Garantías comprometidas con terceros

A 30 de junio de 2022 el grupo ha sido avalado por entidades financieras ante terceros por importe de 157.034 miles de euros (168.924 miles euros miles de euros a 31 de diciembre de 2021).

Los Administradores de la Sociedad Dominante no prevén que surjan pasivos significativos como consecuencia de las garantías y avales otorgados, que pudieran afectar a estos estados financieros intermedios resumidos consolidados.

### Contingencias

El Grupo Audax Renovables considera que las provisiones y correcciones de valor registradas en estas Cuentas semestrales consolidadas cubren adecuadamente los riesgos por cualquier

potencial contingencia, por lo que no se espera que de los mismos se desprendan pasivos ni correcciones de valor adicionales a los registrados (Nota 12).

#### **NOTA 20 - ASPECTOS SIGNIFICATIVOS DE LA SOCIEDAD DOMINANTE**

Con excepción a lo ya mencionado en los presentes estados financieros intermedios resumidos consolidados del periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2022, no se han producido aspectos significativos que afecten a la Sociedad Dominante, Audax Renovables, S.A..

#### **NOTA 21 - HECHOS POSTERIORES**

En 21 julio de 2022 se ejecuta la venta del 49% de las participaciones de las sociedades Botey Solar, S.L., Centauro Energía Solar S.L., Corinto Solar, S.L., Corot Energía, S.L., Da Vinci Energía S.L., Elogia Calañas, S.L. y las Piedras Solar, S.L. por un importe de 8,8 millones de euros a la sociedad Devo Prime, S.L.U., sociedad vinculada al fondo de inversión IKAV.

Asimismo, el mismo fondo de inversión aporta una financiación a largo plazo a estas sociedades por un importe de 29,9 millones de euros.

Todas estas sociedades tienen como actividad la explotación de un conjunto de plantas fotovoltaicas por una potencia instalada global de 69,5 MWp.

**ANEXO I:**

**DETALLE DE SOCIEDADES DEL GRUPO AUDAX RENOVABLES AL 30 DE JUNIO DE 2022**

a) Participaciones en sociedades dependientes

Denominación social	Domicilio social	País	Actividad	Fracción de capital	
				Directa	Indirecta
Generación Iberia, S.L.U.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Comercialización	100%	-
Audax Energia, S.R.L.	Via Candiolo, 2, 10048 Vinovo (Torino) Italia	Italia	Comercialización	100%	-
Audax Energie, GmbH	Otto Franke Strabe, 97, 12489 Berlin, Alemania	Alemania	Comercialización	100%	-
Audax Energia, SP. Z O.O.	Ul. Żurawia 6/12, 00-503 Warsaw	Polonia	Comercialización	100%	-
Main Energie, B.V.	Stammerkamp 1 . 1112 Ve Diemen (The Netherlands)	Holanda	Comercialización	100%	-
Audax Renewables Kft.	Vaci ut 17, H1134 Budapest (Hungria)	Hungria	Comercialización	100%	-
Audax Gas Trading Kft	4024 (postal code) Debrecen (city), Kossuth utca (street) 42. (street number)	Hungria	Comercialización	100%	-
Eólica El Pedregoso, S.L.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	80%	-
Eólica Del Pino, S.L.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	80%	-
Eoliennes De Beausemblant, S.A.S.	1 Chemin Lavigne 64800 Mirepeix (Francia)	Francia	Generación	80%	-
Eólica Postolin Sp z o.o	Ul. Libelta 2/1, 85-080 Bydgoszcz, POLONIA	Polonia	Generación	100%	-
Eolica Warblewo Sp z.o.o	Ul. Libelta 2/1, 85-080 Bydgoszcz, POLONIA	Polonia	Generación	65%	-
Audax Solar SPV IV, S.L.U.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	100%	-
Audax Solar SPV VI, S.L.U.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	100%	-
Audax Solar SPV VII, S.L.U.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	100%	-
Audax Solar SPV IX, S.L.U.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	100%	-
Audax Solar SPV X, S.L.U.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	100%	-
Astendong, S.L.U.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	100%	-
Coral Parkins, S.L.U.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	100%	-
Aznalcóllar Solar, S.A.U.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	100%	-
Solar Buaya Inversiones, S.L.U.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	100%	-
Audax Solar SPV XXVI, S.L.U.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	100%	-
Audax Solar SPV XV, S.L.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	60%	-
Merfonda Solar, S.L.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	-	60%
Sarda Solar, S.L.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	-	60%
Botey Solar, S.L.U.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	100%	-
Corot Energia, S.L.U.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	100%	-
Las Piedras Solar, S.L.U.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	100%	-
Da Vinci Energia, S.L.U.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	100%	-
Elogia Calañas, S.L.U.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	100%	-
Corinto Solar, S.L.U.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	100%	-
Centauro Energia Solar, S.L.U.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	100%	-
Tohora Solar Inversión, S.L.U.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	100%	-
Tarakona Solar Inversión, S.L.U.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	100%	-
Zurán Gestión de Proyectos, S.L.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	100%	-
Audax Solar SPV XXIV, S.L.U.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	100%	-
Audax Solar SPV XXV, S.L.U.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	100%	-
Green Show, L.D.A.	Avda. Das Tulipas, 6, 18º, Miraflores Office Center. 1495 158 Algés. Portugal	Portugal	Generación	95%	5%
ADX Fotovoltaico - Solar Da Luz, L.D.A	Avda. Das Tulipas, 6, 18º, Miraflores Office Center. 1495 158 Algés. Portugal	Portugal	Generación	-	100%
ADX Fotovoltaico - Solar Do Ceu, L.D.A	Avda. Das Tulipas, 6, 18º, Miraflores Office Center. 1495 158 Algés. Portugal	Portugal	Generación	-	100%
Clever Road, L.D.A.	Avda. Das Tulipas, 6, 18º, Miraflores Office Center. 1495 158 Algés. Portugal	Portugal	Generación	100%	-
Audax Solar SPV Italia 1, S.R.L.	Via Boccaccio 7, 20123 Milano (Italia)	Italia	Generación	100%	-
Audax Solar SPV Italia 2, S.R.L.	Via Boccaccio 7, 20123 Milano (Italia)	Italia	Generación	100%	-
Audax Solar SPV Italia 3, S.R.L.	Via Boccaccio 7, 20123 Milano (Italia)	Italia	Generación	100%	-
Audax Solar SPV Italia 4, S.R.L.	Via Boccaccio 7, 20123 Milano (Italia)	Italia	Generación	100%	-
Audax Solar SPV Italia 5, S.R.L.	Via Boccaccio 7, 20123 Milano (Italia)	Italia	Generación	100%	-
Audax Solar SPV Italia 6, S.R.L.	Via Boccaccio 7, 20123 Milano (Italia)	Italia	Generación	100%	-

ADS Energy 8.0., S.L.U.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Comercialización	100%	-
Masqluz 2020, S.L.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Comercialización	75%	-
Alset Comercializadora, S.L.U.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Comercialización	75%	-
By Energyc Energía Eficiente, S.L.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Comercialización	75%	-
Love Energy, S.L.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Comercialización	75%	-
Energía Ecológica Económica, S.L.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Comercialización	75%	-
Feed Energía, S.L.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Comercialización	75%	-
Eryx Investments 2017, S.L.U.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Comercialización	100%	-
Unieléctrica Energía, S.A.	Avenida Brillante 114, Córdoba	España	Comercialización	-	100%
Explotación Eólica La Pedrera, S.L.U.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	-	100%
Fox Energía, S.A.	Avda. Alcalde Lorenzo Carbonell 18, local, Alicante	España	Comercialización	20%	69%
Nabalia Energía 2.000, S.A.	Plaça Urquinaona 7, Barcelona (Barcelona)	España	Comercialización	-	58%
Acsol Energía Global, S.A.	Rd de Europa 60 (edificio Eurocentre), Vilanova i la Geltrú (Barcelona)	España	Comercialización	-	63%
Vivo Energía Futura, S.A.	Avda. San Salvador 18, local, Badalona (Barcelona)	España	Comercialización	-	63%
Iris Energía Eficiente, S.A.	Calle Castellón 4 Bajo, Local 1, Orihuela (Alicante)	España	Comercialización	-	67%
Cima Energía Comercializadora, S.L.	Avenida Portugal, 27 4 º - oficina 8. 26001, Logroño, La Rioja	España	Comercialización	-	69%
Ahorre Luz Servicios Online, S.L.	Plaza Urquinaona número 7 Barcelona	España	Comercialización	-	58%
Propensaltemativa Unipessoal, LDA	Avda. das Nações Unidas, 23, Telheiras,1600531 Lisboa (Portugal)	Portugal	Comercialización	-	58%
Ulises Power, S.L.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	100%	0%
ADX Sonne, S.L.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	100%	0%
Arianna Solar, S.L.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	100%	0%

b) Participaciones en empresas asociadas y negocios conjuntos

Fracción de capital						
Denominación social	Domicilio social	País	Actividad	Directa	Indirecta	Relación de control
Audax Solar SPV XXVII, S.L.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	50%	-	Influencia significativa
Audax Solar SPV XXVIII, S.L.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	50%	-	Influencia significativa
Audax Solar SPV XXIX, S.L.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	50%	-	Influencia significativa
Audax Solar SPV XXX, S.L.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	50%	-	Influencia significativa
Audax Solar SPV XXXI, S.L.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	50%	-	Influencia significativa
Parque Eólico Toabré, S.A.	Cinuenta, edificio 2000, 5a planta Ciudad de Panamá (Panamá)	Panamá	Generación	30%	-	Influencia significativa

**DETALLE DE SOCIEDADES DEL GRUPO AUDAX RENOVABLES AL 31 DE DICIEMBRE DE 2021**

a) Participaciones en sociedades dependientes

Denominación social	Domicilio social	País	Actividad	Fracción de capital	
				Directa	Indirecta
Generación Iberia, S.L.U.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Comercialización	100%	-
Audax Energía, S.R.L.	Via Candiolo, 2, 10048 Vinovo (Torino) Italia	Italia	Comercialización	100%	-
Audax Energie, GmbH	Otto Franke Strabe, 97, 12489 Berlin, Alemania	Alemania	Comercialización	100%	-
Audax Energía, SP. Z O.O.	Ul. Żurawia 6/12, 00-503 Warsaw	Polonia	Comercialización	100%	-
Main Energie, B.V.	Stammerkamp 1 . 1112 Ve Diemen (The Netherlands)	Holanda	Comercialización	100%	-
Audax Renewables Kft.	Váci ut 17, H1134 Budapest (Hungria)	Hungría	Comercialización	100%	-
Audax Gas Trading Kft	4024 (postal code) Debrecen (city), Kossuth utca (street) 42.(street number)	Hungría	Comercialización	100%	-
Eólica El Pedregoso, S.L.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	80%	-
Eólica Del Pino, S.L.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	80%	-
Eoliennes De Beausemblant, S.A.S.	1 Chemin Lavigne 64800 Mirepeix (Francia)	Francia	Generación	80%	-
Eólica Postolin Sp Z.o.o	Ul. Libelta 2/1, 85-080 Bydgoszcz, POLONIA	Polonia	Generación	100%	-
Eolica Warblewo Sp Z.o.o	Ul. Libelta 2/1, 85-080 Bydgoszcz, POLONIA	Polonia	Generación	65%	-
Audax Solar SPV IV, S.L.U.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	100%	-
Audax Solar SPV VI, S.L.U.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	100%	-
Audax Solar SPV VII, S.L.U.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	100%	-
Audax Solar SPV IX, S.L.U.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	100%	-
Audax Solar SPV X, S.L.U.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	100%	-
Astendong, S.L.U.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	100%	-
Coral Perkins, S.L.U.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	100%	-
Aznalcóllar Solar, S.A.U.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	100%	-
Solar Buaya Inversiones, S.L.U.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	100%	-
Audax Solar SPV XXVI, S.L.U.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	100%	-
Audax Solar SPV XV, S.L.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	60%	-
Merfonda Solar, S.L.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	-	60%
Sarda Solar, S.L.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	-	60%
Botey Solar, S.L.U.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	100%	-
Corot Energía, S.L.U.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	100%	-
Las Piedras Solar, S.L.U.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	100%	-
Da Vinci Energía, S.L.U.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	100%	-
Elogia Calañas, S.L.U.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	100%	-
Corinto Solar, S.L.U.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	100%	-

Denominación social	Domicilio social	País	Actividad	Fracción de capital	
				Directa	Indirecta
Centauro Energía Solar, S.L.U.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	100%	-
Tohora Solar Inversión, S.L.U.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	100%	-
Tarakona Solar Inversión, S.L.U.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	100%	-
Zurván Gestión de Proyectos, S.L.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	100%	-
Audax Solar SPV XXIV, S.L.U.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	100%	-
Audax Solar SPV XXV, S.L.U.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	100%	-
Green Show, L.D.A.	Avda. Das Tulipas, 6, 18º, Miraflores Office Center. 1495 158 Algés. Portugal	Portugal	Generación	95%	5%
ADX Fotovoltaico - Solar Da Luz, L.D.A.	Avda. Das Tulipas, 6, 18º, Miraflores Office Center. 1495 158 Algés. Portugal	Portugal	Generación	-	100%
ADX Fotovoltaico - Solar Do Ceu, L.D.A.	Avda. Das Tulipas, 6, 18º, Miraflores Office Center. 1495 158 Algés. Portugal	Portugal	Generación	-	100%
Clever Road, L.D.A.	Avda. Das Tulipas, 6, 18º, Miraflores Office Center. 1495 158 Algés. Portugal	Portugal	Generación	100%	-
Audax Solar SPV Italia 1, S.R.L.	Via Boccaccio 7, 20123 Milano (Italia)	Italia	Generación	100%	-
Audax Solar SPV Italia 2, S.R.L.	Via Boccaccio 7, 20123 Milano (Italia)	Italia	Generación	100%	-
Audax Solar SPV Italia 3, S.R.L.	Via Boccaccio 7, 20123 Milano (Italia)	Italia	Generación	100%	-
Audax Solar SPV Italia 4, S.R.L.	Via Boccaccio 7, 20123 Milano (Italia)	Italia	Generación	100%	-
Audax Solar SPV Italia 5, S.R.L.	Via Boccaccio 7, 20123 Milano (Italia)	Italia	Generación	100%	-
Audax Solar SPV Italia 6, S.R.L.	Via Boccaccio 7, 20123 Milano (Italia)	Italia	Generación	100%	-
ADS Energy 8.0., S.L.U.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Comercialización	100%	-
Masqluz 2020, S.L.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Comercialización	75%	-
Alset Comercializadora, S.L.U.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Comercialización	75%	-
By Energyc Energía Eficiente, S.L.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Comercialización	75%	-
Love Energy, S.L.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Comercialización	75%	-
Energía Ecológica Económica, S.L.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Comercialización	75%	-
Feed Energía, S.L.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Comercialización	75%	-
Eryx Investments 2017, S.L.U.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Comercialización	100%	-
Unieléctrica Energía, S.A.	Avenida Brillante 114, Córdoba	España	Comercialización	-	100%
Explotación Eólica La Pedrera, S.L.U.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	-	100%
Fox Energía, S.A.	Avda. Alcalde Lorenzo Carbonell 18, local, Alicante	España	Comercialización	20%	69%
Nabalía Energía 2.000, S.A.	Plaça Urquinaona 7, Barcelona (Barcelona)	España	Comercialización	-	58%
Acsol Energía Global, S.A.	Rd de Europa 60 (edificio Eurocentre), Vilanova i la Geltrú (Barcelona)	España	Comercialización	-	63%
Vivo Energía Futura, S.A.	Avda. San Salvador 18, local, Badalona (Barcelona)	España	Comercialización	-	63%
Iris Energía Eficiente, S.A.	Calle Castellón 4 Bajo, Local 1, Orihuela (Alicante)	España	Comercialización	-	67%
Cima Energía Comercializadora, S.L.	Avenida Portugal, 27 4 º - oficina 8. 26001, Logroño, La Rioja	España	Comercialización	-	69%
Ahorre Luz Servicios Online, S.L.	Plaza Urquinaona número 7 Barcelona	España	Comercialización	-	58%
Propensalternativa Unipessoal, LDA	Avda. das Nações Unidas, 23, Telheiras,1600531 Lisboa (Portugal)	Portugal	Comercialización	-	58%

## b) Participaciones en empresas asociadas y negocios conjuntos

Denominación social	Domicilio social	País	Actividad	Fracción de capital		Relación de control
				Directa	Indirecta	
Audax Solar SPV XXVII, S.L.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	50%	-	Influencia significativa
Audax Solar SPV XXVIII, S.L.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	50%	-	Influencia significativa
Audax Solar SPV XXIX, S.L.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	50%	-	Influencia significativa
Audax Solar SPV XXX, S.L.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	50%	-	Influencia significativa
Audax Solar SPV XXXI, S.L.	C/Temple 25 08911 Badalona (Barcelona)	España	Generación	50%	-	Influencia significativa
Parque Eólico Toabré, S.A.	Cincuenta, edificio 2000, 5a planta Ciudad de Panamá (Panamá)	Panamá	Generación	30%	-	Influencia significativa

**AUDAX RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**

**INFORME DE GESTIÓN CONSOLIDADO A 30 DE JUNIO DE 2022**

## 1. Situación de la entidad

Audax Renovables, S.A. (en adelante Audax Renovables, Audax o la Sociedad), fundada en el año 2000 bajo el nombre de Fersa Energías Renovables, S.A., tiene actualmente su domicilio social en Calle Temple número 25, 08911 Badalona (Barcelona).

Audax y sus Sociedades Dependientes (en adelante el Grupo), se sitúan en los mercados de España, Portugal, Polonia, Alemania, Italia, Francia, Países Bajos, Panamá y Hungría.

Sus actividades principales consisten en:

La promoción, construcción y explotación de todo tipo de actividades relacionadas con la producción de energía eléctrica a partir de fuentes 100% renovables.

La comercialización de energía, compraventa de electricidad, incluida la importación y exportación, comercialización de combustibles para la producción de energía, la comercialización de gas natural, de derechos de emisión de CO2 y comercialización de telecomunicaciones; y todas aquellas actividades accesorias a las anteriores y que sean necesarias para su desarrollo.

En el año 2003 Audax empieza a cotizar en el mercado secundario de la Bolsa de Barcelona y en el año 2007 se incluye su cotización en el SIBE de la Bolsa de Madrid. Actualmente, cotiza en el Mercado Continuo Español bajo la denominación ADX.MC. El 23 de marzo de 2020 Audax Renovables, S.A. se incorpora al IBEX SMALL CAP ®.

En agosto de 2016 Audax Energía, S.A. tras la aceptación de la OPA por parte del 70,86% del capital social de Audax Renovables, S.A., se convierte en accionista mayoritario de esta última. La operación se enmarcó dentro de la estrategia de Audax Energía, S.A. para integrar verticalmente la producción y la comercialización para poder mitigar el impacto de las variaciones del precio de la electricidad en los márgenes del negocio.

Con fecha 25 de enero de 2019, el registro mercantil de Barcelona inscribió la fusión por absorción aprobada el 23 de noviembre de 2018 por sendos consejos de administración de Audax Renovables, S.A. como sociedad absorbente y Audax Energía, S.A., como sociedad absorbida.

El capital social de Audax se distribuye como sigue:

Accionista	Porcentaje de participación	
	30/06/2022	31/12/2021
Eléctrica Nuriel, S.L.U. (*)	65,01%	65%
Free float	34,99%	35%
<b>Total</b>	<b>100,00%</b>	<b>100%</b>

(\*) Adicionalmente, Eléctrica Nuriel S.L.U., tiene diferentes derechos de compra de 48 millones de acciones de Audax Renovables, S.A. que representan el 10,90% de la Sociedad Dominante

### 1.1. Estructura organizativa

El Grupo gestiona de manera conjunta los negocios de generación de energía renovable y comercialización de electricidad 100% renovable y gas para optimizar la integración vertical llevada a cabo. Esto permite que los órganos de gobierno de la sociedad puedan actuar con agilidad en la toma de decisiones del negocio existente.

La descripción de la estructura de gobierno de la entidad, de las funciones y de los distintos reglamentos de las comisiones delegadas del Consejo de Administración puede verse en el Informe anual de gobierno corporativo disponible en el siguiente enlace:

<https://www.audaxrenovables.com/informes/>

## 1.2. Estructura societaria

El accionista mayoritario de Audax es Eléctrica Nuriel, S.L. con el 65,01% de las acciones (adicionalmente, tiene derechos de compra del 10,90% de dichas acciones), representando el resto de los accionistas el 34,99%.

A su vez, Eléctrica Nuriel, S.L. pertenece al 100% a Excelsior Times, S.L.U. con domicilio social en Calle Temple número 25, 08911 Badalona (Barcelona).

Los accionistas más significativos de Grupo Audax se detallan a continuación:

Accionista	Participación directa e indirecta total	
	Nº acciones	% del capital
Eléctrica Nuriel, S.L.U.	286.234.285	65,01%
Derechos de compra de Eléctrica Nuriel, S.L.U.	48.000.000	10,90%
Global Portfolio Investments, S.L.	31.879.311	7,24%
Excelsior Times, S.L.U.	6.476.401	1,47%
Free Float	67.701.057	15,38%
<b>Total</b>	<b>440.291.054</b>	<b>100,00%</b>

El detalle de las sociedades del Grupo Audax a 30 de junio de 2022 se muestra en el Anexo I de los presentes Estados Financieros Intermedios Consolidados.

## Perfil y estrategia

La estrategia del Grupo se ha centrado en los últimos años en tres pilares fundamentales:

- (i). Un fuerte proceso de internacionalización referido a la actividad de comercialización, mediante la implantación del Grupo en distintos países dentro del ámbito europeo: Portugal (2013), Italia (2014), Alemania (2015), Polonia (2016), Países Bajos (2017) y Hungría (2020).
- (ii). Un mayor posicionamiento en el mercado español, vía crecimiento tanto orgánico como inorgánico.
- (iii). El mantenimiento, la optimización y desarrollo de instalaciones de generación de energía a través de fuentes 100% renovables, permitiendo asimismo la integración vertical con la actividad de comercialización, y con ello suministrando a los clientes energía de origen 100% renovable.

Siendo las principales líneas de actuación:

1. Convertirnos en referente en la generación de energía 100% renovable impulsando nuestra cartera de proyectos.
2. Reforzar el liderazgo de Audax como primera comercializadora independiente en el segmento PYME en España.
3. Duplicar la rentabilidad, cubriendo 2/3 de la energía suministrada mediante contratos PPA a largo plazo con plantas de generación propias y de terceros.

4. Replicar el éxito obtenido en España en los mercados internacionales en los que ya operamos.

## **2. Evolución y resultado de los negocios**

### **2.1. Hechos significativos del periodo**

El presente informe de gestión se enmarca en un entorno macroeconómico marcado por el conflicto en Europa del Este que ha prolongado y acentuado la volatilidad y el incremento de precios de las materias primas en los distintos mercados donde el Grupo opera.

La política de integración vertical de Audax mitiga el riesgo de volatilidad del mercado, permitiendo asegurar unos ingresos recurrentes y estables por la energía generada y permite un abastecimiento de la energía a comercializar con menos afectación al comportamiento del mercado.

Destacamos en este período el incremento que se ha producido en los ingresos de las operaciones, siendo un 91% superiores al primer semestre de 2021, debido principalmente al incremento de precios en los mercados donde el Grupo opera.

Ante este desafiante contexto, y gracias a las medidas que el Grupo inició durante el primer semestre del ejercicio anterior, unido a la apuesta estratégica de Audax por la integración vertical entre generación y comercialización de energía, este semestre se ha incrementado el margen bruto un 21% respecto del mismo período del ejercicio anterior.

El aumento en la potencia instalada de +55% durante el primer semestre de 2022 respecto al mismo período del año anterior, ha tenido un efecto directo en el EBITDA total de la compañía, incrementándolo un +35%. El resultado neto de la compañía se sitúa en 139 miles de euros, recuperando el signo positivo de sus resultados semestrales.

Pese a la complejidad del ejercicio, y al lento avance que aún sufrimos por parte de algunos organismos para la realización de los trámites administrativos, Audax ha continuado con sus operaciones en el desarrollo, la construcción y puesta en marcha de su portfolio de generación iniciando las obras de 19 MW fotovoltaicos. Durante este periodo se ha continuado con el plan de inversión previsto en los distintos proyectos fotovoltaicos de la cartera.

En cuanto a comercialización, el Grupo continua con su política de reducción de riesgos y diversificación de mercados. Asimismo, Audax mantiene la estrategia de una variada segmentación de clientes manteniendo el foco en el sector empresarial, que supone un 92% del total de la cartera.

Los países en los que el Grupo ha completado de forma efectiva la política de integración vertical (principalmente sur de Europa) son los que mejor se han adaptado a la situación macroeconómica y han aportado mejores resultados al Grupo en el presente semestre.

Entre los hechos más destacados del período y posteriores, podemos señalar los siguientes:

- A principios de marzo se comunicó el inicio de la construcción del proyecto fotovoltaico Zaratán con una potencia total de 12,3 MWp. El proyecto contará con 22.560 módulos de 545 Wp con seguidor a 1 eje, lo que permitirá generar 21,5 GWh/año, el equivalente al consumo energético de casi 5.500 hogares y de alrededor de 17.000 personas. Su apuesta por la energía limpia evitará la emisión a la atmósfera de 3.840 toneladas de CO2 al año.
- El Gobierno aprueba el Plan Nacional de respuesta a las consecuencias de la guerra en Ucrania el 29 de marzo de 2022, publicando el RDL 6/2022 que contiene un paquete de medidas y propuestas para mitigar el impacto de la coyuntura actual que incluye, entre otros, la extensión hasta junio de 2022 de la prórroga de la tasa del gas, la extensión del bono social, la modificación del esquema RECORE, la extensión de las medidas fiscales hasta el 30 de junio de 2022 y la simplificación del proceso de concesión de permisos en

proyectos de generación de energía renovable.

- El 26 de abril la Sociedad comunicó el registro de un programa de pagarés en el Mercado Alternativo de Renta Fija (MARF) bajo la denominación “Audax 2022 Commercial Paper Note Programme” (Programa de Pagarés Audax 2022), con un saldo vivo máximo de 300.000.000 euros y fin de vigencia el 25 de abril de 2023.
- El 10 de mayo se comunicó el inicio de la construcción del proyecto fotovoltaico La Miranda con una potencia total de 6,87 MWp. El proyecto contará con 12.490 módulos de 550 Wp con seguidor a 1 eje, lo que permitirá generar 12,2 GWh/año, el equivalente al consumo energético de casi 3.500 hogares y de alrededor de 11.000 personas. Nuestra apuesta por la energía limpia evitará la emisión a la atmósfera de unas 2.500 toneladas de CO2 al año.
- El 19 de mayo se suscribió con el Instituto de Crédito Oficial (ICO), Bolsas y Mercados Españoles Renta Fija, S.A.U. (MARF) y Banca March, S.A. una novación del contrato marco suscrito en fecha 6 de agosto de 2020, en cuya virtud se amplió el aval del ICO al programa de pagarés de la Sociedad incorporado en el MARF “Audax 2022 Commercial Paper Programme” (Programa de Pagarés Audax 2022). Así, la concesión del aval del ICO a las emisiones de pagarés de la Sociedad ascendió a un saldo máximo de 170.300.000 euros y el importe máximo del aval es de 119.210.000 euros.
- El 2 de junio la agencia de calificación ETHIFINANCE RATINGS, antigua AXESOR, ha ratificado el rating de Audax Renovables, S.A. en “BBB-”.
- El 15 de junio Audax comunicó el cierre de un acuerdo con el fondo IKAV por valor de 40 millones de euros en proyectos fotovoltaicos. Con fecha 21 de julio se ejecutó dicho acuerdo por el cual IKAV adquirió, a través de una de sus sociedades de inversión, una participación del 49% en el capital de los proyectos solares de Audax Renovables actualmente en operación (69,5 MWp) por un importe 8,8 millones de euros. Complementariamente, IKAV aportó financiación a largo plazo por importe de 29,9 millones de euros a dichas plantas en operación, recuperando de este modo Audax parte del capital invertido, pudiendo destinar así dichos fondos para seguir impulsando otros proyectos de su cartera.
- La Comisión Europea reconoce la “Excepción Ibérica” y 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. Dicha medida entró en vigor el pasado 15 de junio de 2022 con una vigencia de 12 meses. Este mecanismo conlleva que las centrales de gas, carbón y cogeneración sin retribución regulada reciban una subvención por la diferencia entre el precio de gas en MIBGAS y un precio de referencia de 40 €/MWh durante los primeros seis meses que se incrementará 5 €/MWh al mes hasta 70 €/MWh (promedio de 48,8 €/MWh).  
Asimismo, se extiende la vigencia de las medidas fiscales y sociales ya prorrogadas en el RDL 6/2022 hasta final de diciembre de 2022.

## 2.2. Análisis de los resultados

Las cifras más destacables de los resultados del primer semestre de 2022 en comparación con el primer semestre de 2021 son las siguientes:

<b>Pérdidas y Ganancias Consolidada</b>	<b>1S2022</b>	<b>1S2021</b>	<b>Var. (%)</b>
Ingresos de las operaciones (1)	1.323.075	692.082	91
Margen bruto (2)	65.098	53.948	21
EBITDA (3)	24.523	18.208	35
EBIT (4)	13.640	8.407	62
<b>Resultado neto</b>	<b>139</b>	<b>-3.597</b>	<b>n.a.</b>

Miles de euros

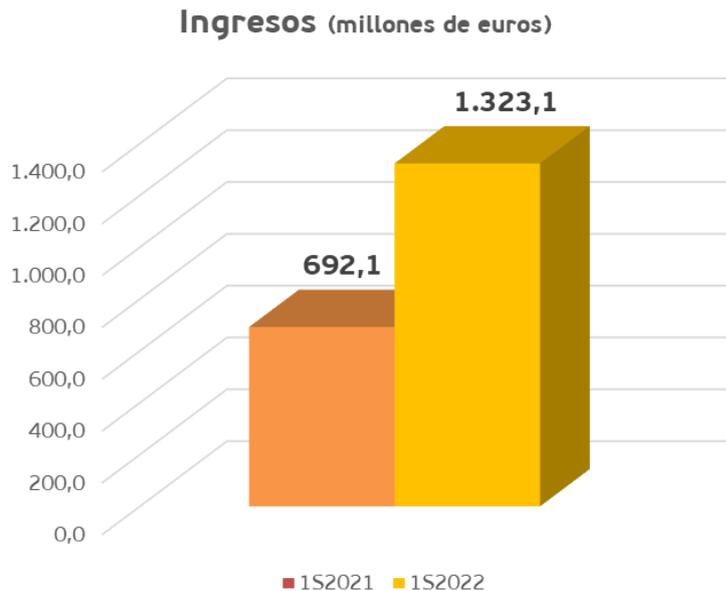
(1) Ingresos de las operaciones = Ingresos ordinarios + otros ingresos de explotación

(2) Margen bruto = Ingresos de las operaciones + aprovisionamientos

(3) EBITDA (Resultado bruto de explotación) = Margen bruto + gastos por retribuciones + otros gastos de explotación + deterioro y resultado por enajenaciones + diferencias en combinaciones de negocios

(4) EBIT (Resultado de explotación) = Resultado bruto de explotación (EBITDA) + amortización del inmovilizado

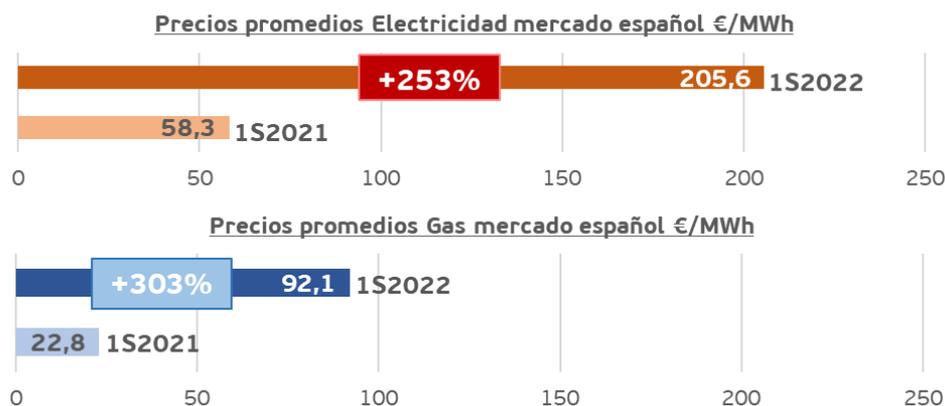
Los ingresos de las operaciones han crecido un +91% en este primer semestre respecto el mismo período del año anterior, situándose en 1.323 millones de euros.



Este incremento en los ingresos procede, principalmente, de los siguientes motivos:

- Mayor precio de las materias primas y por lo tanto de ventas, debido al incremento del precio del gas.
- Mayor volumen de energía renovable generada (+36% respecto al mismo periodo del año anterior).
- Mayor precio de venta a mercado de la energía producida por la generación propia (no sujeta a PPA).

Este primer semestre del año ha estado marcado por el conflicto de Europa del Este, provocando una alta volatilidad en los mercados mayoristas donde el Grupo opera por el temor a un eventual desabastecimiento de gas, y disparando los precios, por ejemplo, del mercado español un 253% en electricidad y un 303% en gas respecto el mismo período del año anterior.



### 2.3. Resultados por segmentos

El resumen de la cuenta de pérdidas y ganancias hasta EBITDA divididos por las principales zonas geográficas es el siguiente:

1S2022	España y Portugal	Resto de Europa <sup>(1)</sup>	TOTAL CONSOLIDADO
Ingresos de las operaciones	703.777	619.298	1.323.075
Aprovisionamientos y otros	-656.121	-601.856	-1.257.977
<b>Margen bruto</b>	<b>47.656</b>	<b>17.442</b>	<b>65.098</b>
Gastos operativos	-20.524	-19.339	-39.863
Deterioro, reversión y resultado	-616	-96	-712
<b>EBITDA</b>	<b>26.516</b>	<b>-1.993</b>	<b>24.523</b>

Miles de Euros

1S2021	España y Portugal	Resto de Europa <sup>(1)</sup>	TOTAL CONSOLIDADO
Ingresos de las operaciones	396.436	295.646	692.082
Aprovisionamientos y otros	-367.470	-270.664	-638.134
<b>Margen bruto</b>	<b>28.966</b>	<b>24.982</b>	<b>53.948</b>
Gastos operativos	-20.751	-14.835	-35.586
Deterioro, reversión y resultado	0	-154	-154
<b>EBITDA</b>	<b>8.215</b>	<b>9.993</b>	<b>18.208</b>

Resto de Europa <sup>(1)</sup> incluye Italia, Polonia, Alemania, Francia, Holanda y Hungría.

Miles de Euros

Durante el primer semestre de 2022 se reflejó el impacto de las inversiones llevadas a cabo en generación renovable por el Grupo, que se transformó en un incremento en el margen bruto (+21%) y EBITDA (+35%) consolidados respecto a el mismo período del año anterior.

Fruto de la estrategia de integración vertical del Grupo, se ha aumentado la potencia instalada un +55% en total respecto al mismo periodo del año anterior. Esta mayor diversificación en la generación de EBITDA mitiga los riesgos de volatilidad de mercado y garantiza una situación de estabilidad frente a escenarios de mercado inciertos.

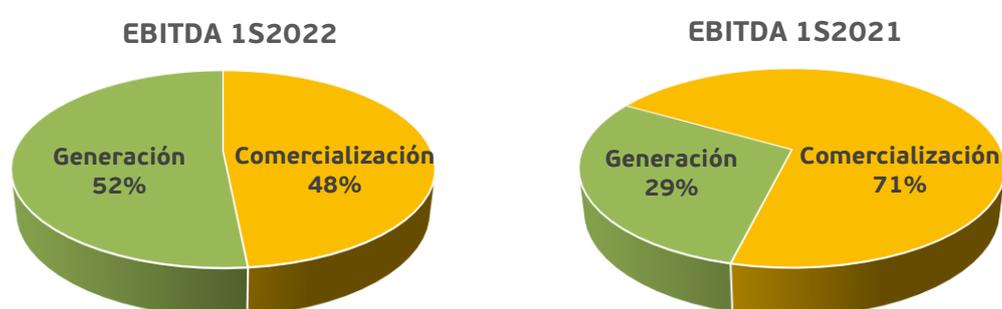
De esta forma, el margen bruto sobre ingresos de las operaciones en España y Portugal se ha mantenido en un 7%, mientras que, en el Resto de Europa, se ha reducido de un 8% a un 3%, principalmente por la citada volatilidad de precios y cambios en el marco regulatorio de Polonia.

El margen bruto en el mercado ibérico se ha logrado mantener debido al aumento del peso de la cartera de energía de proyectos de generación, consiguiendo así reducir los costes de

abastecimiento de la energía suministrada. Asimismo, las acciones comerciales realizadas por la compañía desde el segundo semestre de 2021 han logrado mitigar los efectos adversos derivados del entorno en el que el sector sigue inmerso. Ambos factores han permitido aumentar el margen bruto consolidado un 21% respecto al mismo periodo del año anterior.

Los gastos operativos se han incrementado un 12% respecto al primer semestre del año anterior en global, siendo el incremento del 30% en el Resto de Europa. Dicho incremento en el Resto de Europa se debe principalmente por partidas de coste directamente correlacionadas con las ventas. En Iberia se han mantenido dichos gastos debido, principalmente, a la reversión de determinadas provisiones previstas en ejercicios anteriores en el contexto de la COVID-19 y al reconocimiento de un derecho de cobro en relación con la sentencia del Tribunal Supremo 285/2022, de 7 de marzo, respecto al Bono Social soportado.

En consecuencia, el crecimiento en España y Portugal de estas principales magnitudes financieras ha compensado el menor rendimiento obtenido en el Resto de Europa, determinando un crecimiento del EBITDA del 35%.



En el primer semestre de 2022 el EBITDA se ha cerrado con un incremento del 35% respecto al primer semestre de 2021, situándose en 24,5 millones de euros.

Esta variación se ha debido, principalmente, por los siguientes motivos:

- Una mayor potencia instalada (+55%).
- Un mayor volumen de energía generada (+36%).
- Un mayor precio de venta a mercado de la energía producida (no sujeta a PPA).
- Un mayor margen de comercialización debido a la estrategia de optimización de la cartera de clientes.
- Cambios regulatorios en el mercado gasista de Polonia, reduciendo parcialmente el incremento provocado por los puntos anteriores.

Audax ha incrementado el peso de la generación en su contribución al EBITDA, pasando del 29% en el primer semestre de 2021 al 52% en el primer semestre de 2022, siendo notorios los frutos de su apuesta por un negocio verticalmente integrado apostando por la generación de energía 100% renovable.

El EBITDA en generación ha incrementado en relación al primer semestre del año 2021, debido a la mayor potencia instalada y mayor precio de venta.

Exceptuando los efectos debidos al cambio regulatorio de Polonia, el EBITDA de comercialización ha aumentado respecto al año anterior aun habiendo disminuido la energía suministrada. Esto se debe a la aplicación de las políticas de optimización de la cartera de clientes y a la contención de los gastos operativos.

En Polonia la regulación estatal aprobada que obligó a establecer precios máximos de venta a

los clientes por debajo del precio objetivo fijado previamente, ha tenido un impacto negativo de 4,2 millones de euros en los resultados del primer trimestre. A consecuencia de esta nueva regulación, para minimizar el impacto negativo en el transcurso del ejercicio 2022, y en vista a la incierta e imprevisible situación geopolítica de la región, el Grupo tomó la decisión de dejar de operar en el mercado de gas a partir de finales del primer trimestre del 2022. Este proceso se ha realizado bajo los requerimientos legales previstos, garantizando la continuidad del suministro a los clientes, sin restricciones ni interrupciones, y ha permitido a la filial reportar en el segundo trimestre EBITDAs positivos.

## 2.4. Principales magnitudes operativas

Las principales magnitudes gestionadas son:

### Potencia instalada y producción

A fecha de este informe, el Grupo sigue gestionando su cartera total de proyectos de 2.536 MW. Los proyectos se sitúan en España, Italia y Portugal, mercados estratégicos del Grupo en los que ya se encuentra la actividad de comercialización de distintas sociedades.

A fecha de 30 de junio de 2022, Audax cuenta con proyectos en los siguientes estados:

MW	Early Stage	Grid Connection	Backlog	Under Construction	Operation	Total pipeline	%
España	246	0	1.243	19	114	1.622	64%
Italia	0	198	4	0	0	201	8%
Portugal	397	204	0	0	0	601	24%
Francia	0	0	0	0	12	12	0%
Polonia	0	0	0	0	34	34	1%
Panamá *	0	0	0	0	66	66	3%
<b>TOTAL</b>	<b>643</b>	<b>402</b>	<b>1.246</b>	<b>19</b>	<b>226</b>	<b>2.536</b>	<b>100%</b>

\* Audax participa en un 30%

**Early Stage:** Son proyectos en los que se ha depositado aval para solicitud de punto de acceso y conexión, se ha procedido con la solicitud de conexión con la compañía distribuidora o en su caso REE y se cuenta con al menos un 50% de los contratos de alquiler de terrenos necesarios para donde está prevista ubicar la planta. La duración de esta fase suele ser de 3 meses.

**Grid Connection:** Son proyectos a los que se les ha otorgado permiso de acceso y conexión por parte de la compañía distribuidora o REE y se han firmado mínimo de un 50% de los contratos de alquiler de terrenos donde está prevista ubicar la planta. La duración de esta fase suele ser de 3 a 6 meses.

**Backlog:** Son proyectos que disponen ya de permisos de acceso y conexión, se han firmado la mayoría de los contratos de alquiler de terrenos donde está prevista ubicar la planta, se ha solicitado la Autorización Administrativa Previa, esta ha sido admitida a trámite, y la Autorización Administrativa de Construcción. En función del grado de avance del proyecto, es probable que se haya solicitado la Licencia de Construcción. En esta fase se habrá solicitado también, en su caso, la Declaración de Utilidad Pública. Esta fase es la más larga del proyecto, puede ser de 12 a 36 meses en función del proyecto.

**Under Construction:** Son proyectos que han obtenido todos los permisos necesarios para poder proceder con la construcción de los mismos, entre otros, declaración de impacto ambiental, autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción, licencia urbanística y licencia de construcción o licencia de obras.

**Operation:** Son proyectos en operación, construidos en su totalidad, o bien en fase administrativa de solicitud de puesta en marcha. En esta fase, es en la que se pueden haber firmado contratos PPA que aseguren un precio de venta de energía. La duración de esta fase es

la vida útil de la planta.

### Evolución de la cartera de proyectos

Manteniéndose el contexto de volatilidad de los precios de la electricidad y gas comentados anteriormente, es aún más conveniente, desde el punto de vista estratégico, la integración vertical de las actividades de generación y comercialización de energía.

Audax ha continuado con sus operaciones en el desarrollo, la construcción y puesta en marcha de su portfolio de proyectos, todo ello pese al lento avance que continuamos sufriendo por parte de algunos organismos para la realización de los trámites administrativos de las plantas.

El 3 de marzo se anunció el inicio de los trabajos de construcción de las plantas de Zaratán 1 y 2 de 12,3 MWp en el municipio de Ciguñuela en Valladolid, con tecnología de seguidor a 1 eje y se ha avanzado, según calendario, en la construcción de la misma.

El 10 de mayo se anunció el inicio de los trabajos de construcción de la planta de la Miranda, de 6,87 MWp en el municipio de Fontanar en Guadalajara, con tecnología de seguidor a 1 eje y se ha avanzado, según calendario, en la construcción de la misma.

En total, el Grupo ha invertido como CAPEX de activos de generación acumulado desde 2020 un total de 164 millones de euros, continuando así su apuesta por la generación con sus propias plantas. Las inversiones en CAPEX para estos proyectos han continuado siendo acometidas en su totalidad con recursos propios de Audax hasta el primer semestre de 2022.

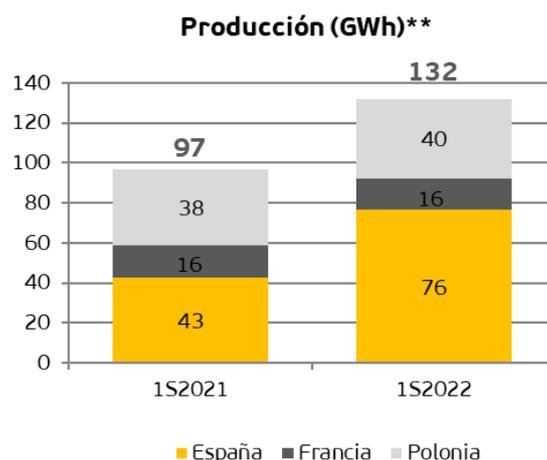
En Panamá, el proyecto del parque eólico Toabré (participado en un 30% por Audax), continúa con la fase de producción en pruebas de los aerogeneradores y se espera que el proyecto entre en operación comercial en breve, una vez el operador del mercado finalice todas las pruebas pertinentes.

La distribución de la producción por países es la siguiente:

<b>Producción (GWh)</b>	<b>1S2022</b>	<b>%</b>	<b>1S2021</b>	<b>%</b>	<b>Var. (%)</b>
España	76	40%	43	44%	79
Francia	16	8%	16	16%	1
Polonia	40	20%	38	40%	4
Panamá *	62	32%	0	0%	n.a.
<b>Total</b>	<b>194</b>	<b>100%</b>	<b>97</b>	<b>100%</b>	<b>101</b>

\* Audax participa en un 30%

A nivel global, la producción del primer semestre de 2022 se ha situado en 132 GWh (sin tener en cuenta Panamá), superior al mismo período del año anterior en un 36%. La producción en España (+79%) ha sido mayor, por la aportación de 42 GWh sobre la producción peninsular de las nuevas plantas fotovoltaicas puestas en marcha. En Polonia, se ha incrementado la producción en un 4% por el mayor recurso eólico acontecido. En Francia, la producción se ha situado por encima de la media histórica, en línea con el ejercicio anterior.



\*\*Sin Panamá

### Generación por tecnología

#### **Plantas eólicas**

Las plantas de Pedregoso A, B y D (España) han tenido una producción en este primer semestre, ligeramente inferior de la media histórica por un mes de junio con poco recurso, sin embargo ha tenido una producción muy regular el resto del semestre. Los altos precios del pool le han permitido aumentar sus ingresos respecto al año anterior y ha contribuido también de forma positiva en la cobertura de precios del Grupo en este primer semestre.

El parque eólico de Beausemblant (Francia) ha producido por encima de la media histórica en este primer semestre (+6%) y en línea con el año anterior. Los ingresos de la planta tal como se informó anteriormente, ya han sido a través de un PPA que asegura la estabilidad de los ingresos.

El parque eólico de Postolin (Polonia) ha producido por debajo de su media histórica en este primer semestre de 2022, con el mes de junio con menor recurso desde que el parque está en operación. Sin embargo, los ingresos de la planta han sido ampliamente superiores respecto al mismo semestre del año anterior, gracias al PPA que tiene la planta.

En Panamá, el proyecto del parque eólico Toabré (participado en un 30% por Audax), continúa con la fase de producción en pruebas de los aerogeneradores y se espera que el proyecto entre en operación comercial en breve, habiendo producido en este primer semestre un total de 62 GWh.

#### **Plantas fotovoltaicas**

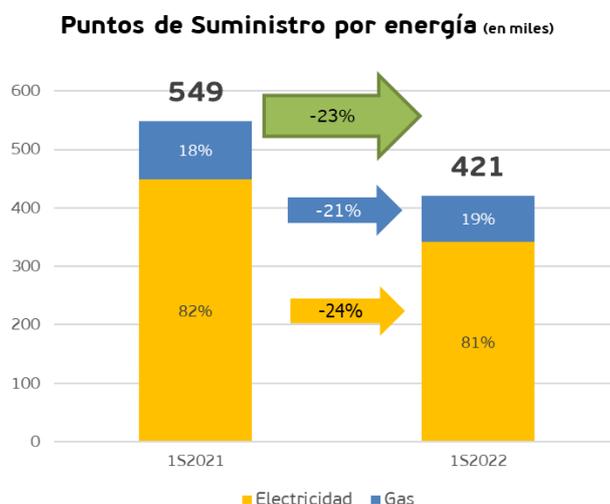
Las plantas de generación fotovoltaica de Audax en operación, ubicadas a la fecha todas ellas en España, a través de los PPA firmados con el Grupo, han contribuido a la cobertura de precios de comercialización de nuestros clientes sirviendo para frenar la volatilidad de precios. Con un total de 42 GWh de producción. La producción del primer semestre ha sido superior al esperado en este primer año de operación a pesar del retraso provocado por la administración en la puesta en marcha de las plantas.

#### Puntos de suministro:

Los puntos de suministro se han incrementado un 32% en el mismo período de los últimos cuatro años, situándose en una cifra total de 421 miles de puntos de suministro entre gas y electricidad, lo que refleja claramente la política de crecimiento tanto orgánico como inorgánico que ha mantenido la compañía desde su creación.

Con el cambio que sufrió el mercado energético en el ejercicio 2021, el Grupo tomó las medidas

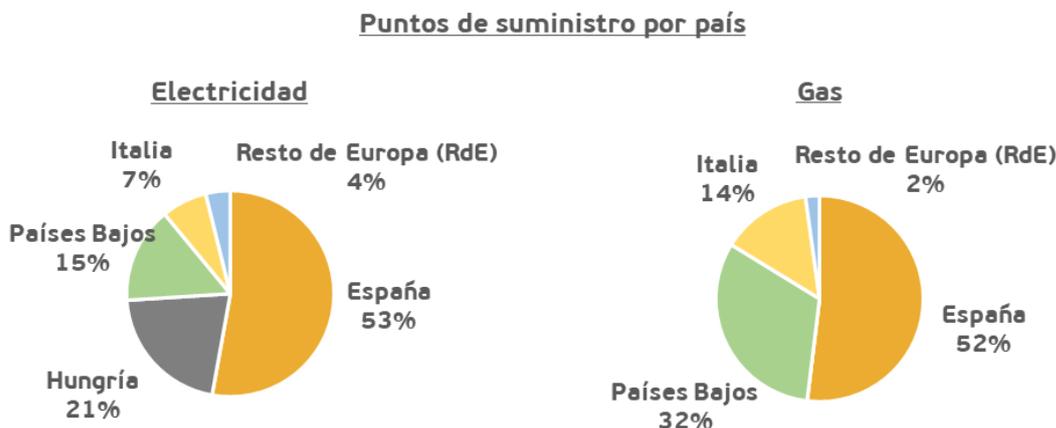
necesarias para adaptarse al mismo, focalizando los esfuerzos en el fortalecimiento de la rentabilidad por encima del crecimiento.



En el primer semestre de 2022, Audax ha continuado con las medidas orientadas hacia la maximización de rentabilidad y minimización del riesgo en todos los países, de forma que la reducción del número de puntos de suministro (-23% respecto al mismo periodo del año anterior) ha tenido su directa correlación en la mejora del margen bruto (+21%) y del EBITDA (+35%).

Los puntos de suministro de electricidad suponen un 81% del total, y los de gas el 19% restante.

La distribución de los puntos de suministro por zonas geográficas y tipo de energía es la siguiente:



Bajo la política de mitigación de riesgo, Audax continúa con la estrategia de diversificación geográfica, siendo los mercados más importantes donde el Grupo opera: España, Hungría y Países Bajos, en cuanto al suministro eléctrico, y España, Países Bajos e Italia en cuanto al suministro de gas. El Resto de Europa (RdE) corresponde a Portugal, Polonia y Alemania.

Es importante destacar que, tras los cambios regulatorios en Polonia, el Grupo decidió, a final del mes de marzo, dejar de operar el mercado del gas en este país y centrar sus esfuerzos en el negocio de electricidad. De este modo, se ha llevado a cambiar el signo en las operaciones del

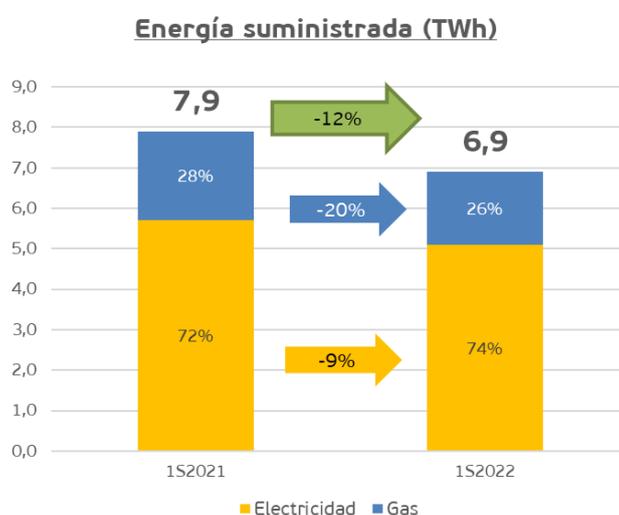
país recuperando el signo positivo en el segundo trimestre del año, y consolidando sólidas expectativas para el resto del ejercicio.

### Energía suministrada

El total de energía suministrada por Audax en el primer semestre del año ha sido de 6,9 TWh, frente a los 7,9 TWh del mismo período del año anterior.

La reducción del volumen de energía suministrada en un 12% se debe principalmente a la estrategia de maximización de rentabilidad llevada a cabo por el Grupo desde el ejercicio anterior, así como a la moderación de las temperaturas durante la temporada invernal que han resultado en una menor demanda energética.

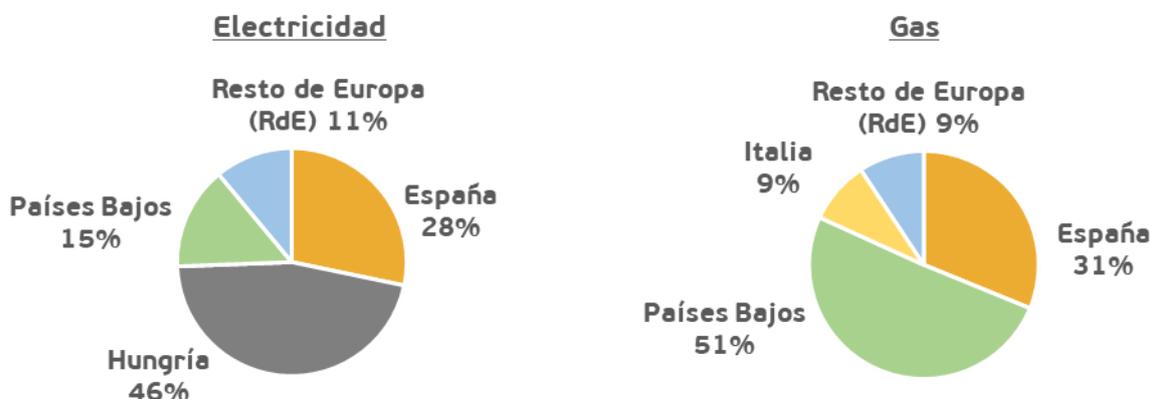
Las distintas estrategias de optimización de la cartera han permitido, aun reduciendo el volumen de energía suministrada, aumentar el Margen bruto y el EBITDA del Grupo. En el Grupo, la electricidad suministrada supone un 74%, siendo el mercado de gas un 26% del total en este período, en comparación con el 72% y 28% del mismo período del año anterior respectivamente.



En el Grupo, la electricidad suministrada supone el 74%, mientras que el gas supone el 26% del total en este periodo.

La distribución de la energía suministrada por zonas geográficas y tipo de energía es la siguiente:

### Energía suministrada 1S2022



Hungría es el mercado en el que el Grupo suministra un mayor volumen de electricidad, mientras que Países Bajos es el principal mercado para el suministro de gas. La moderación de las temperaturas respecto al mismo periodo del año anterior en los mercados donde el Grupo opera, ha permitido que los pesos por tipo de suministro se hayan mantenido muy similares a los del primer semestre de 2021.

El mercado español supone un 28% y un 31% en términos de electricidad y gas respectivamente.

### 3. Liquidez y Recursos de Capital

#### 3.1. Apalancamiento

<b>Deuda Financiera Neta</b>	<b>jun-22</b>	<b>dic-21</b>	<b>Var.</b>	<b>%</b>
Deuda Financiera (1)	761.368	772.196	-10.828	-1,4
Otros pasivos financieros	18.298	17.335	963	5,6
Derivados de activo y pasivo	-12.570	-17.278	4.708	-27,2
Efectivo y otros activos equivalentes	-280.325	-328.708	48.383	-14,7
<b>Deuda Financiera Neta (2)</b>	<b>486.771</b>	<b>443.545</b>	<b>43.226</b>	<b>9,7</b>
<b>Patrimonio Neto (3)</b>	<b>144.454</b>	<b>148.924</b>	<b>-4470</b>	<b>-3,0</b>
<b>Apalancamiento (4)</b>	<b>77,1%</b>	<b>74,9%</b>	<b>2,3</b>	<b>3,0</b>

(miles de euros)

(1) Deuda Financiera = Deuda por emisión de obligaciones y otros valores negociables + Deuda con entidades de crédito

(2) Deuda Financiera Neta = Deuda Financiera + Otros pasivos + Derivados + Efectivo y otros activos equivalentes

(3) Patrimonio Neto = Patrimonio neto de la Sociedad dominante + de intereses minoritarios

(4) Apalancamiento = Deuda Financiera Neta / (Deuda Financiera Neta + Patrimonio Neto)

La Deuda Financiera Neta se sitúa en los 487 millones de euros frente a los 444 millones de euros a 31 de diciembre de 2021, reduciéndose la deuda financiera en 10,8 millones de euros. Asimismo, el Apalancamiento del Grupo se sitúa en el 77,1%.

La NIIF 16 “Arrendamientos financieros”, implica que en la partida Otros pasivos financieros se incluyan 17.316 miles de euros debidos a esta aplicación. Sin tener en cuenta la aplicación de la NIIF 16, la Deuda Financiera Neta se situaría en los 469 millones de euros y el Apalancamiento en el 76,5%.

Las estrategias de inversión del Grupo derivado de la situación provocada por la volatilidad de los mercados energéticos y más recientemente por la guerra entre Rusia y Ucrania, no se han visto impactadas. De este modo, con las operaciones de financiación llevadas a cabo anteriormente, Audax puede afrontar con garantías las inversiones en generación y cualquier posible situación en las que nos pudiera impactar un cambio normativo.

Muestra de la continuidad de las estrategias, el pasado 26 de abril, la Sociedad comunicó el registro de un programa de pagarés en el Mercado Alternativo de Renta Fija (MARF) bajo la denominación “Audax 2022 Commercial Paper Note Programme” (Programa de Pagarés Audax 2022), con un saldo vivo máximo de 300.000.000 euros y fin de vigencia el 25 de abril de 2023.

Asimismo, en fecha 19 de mayo de 2022 Audax suscribió con el Instituto de Crédito Oficial (ICO), Bolsas y Mercados Españoles Renta Fija, S.A.U. (MARF) y Banca March, S.A. una novación del contrato marco suscrito en fecha 6 de agosto de 2020, en cuya virtud se ha ampliado el aval del ICO al programa de pagarés anteriormente descrito.

La agencia de calificación ETHIFINANCE RATINGS, antigua AXESOR, ha ratificado el rating de Audax Renovables, S.A. en “BBB-” el 2 de junio de 2022.

La actual situación de precios alcistas acontecida que produce, entre otros, un aumento del circulante en las comercializadoras puras de energía, ha sido afrontada con total garantía dada la estrategia de financiación de Audax. Se prevé reducir la deuda financiera neta a medida que los precios de los mercados vuelvan a niveles históricos como indican las estimaciones futuras.

El Grupo tiene una posición financiera que le permitirá seguir con su hoja de ruta en cuanto al desarrollo y construcción de su cartera de proyectos fotovoltaicos.

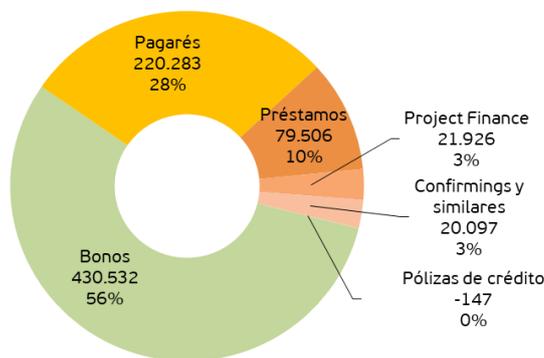
### 3.2. Estructura de la deuda

El detalle de la Deuda Financiera por sus principales tipologías de productos es la siguiente:

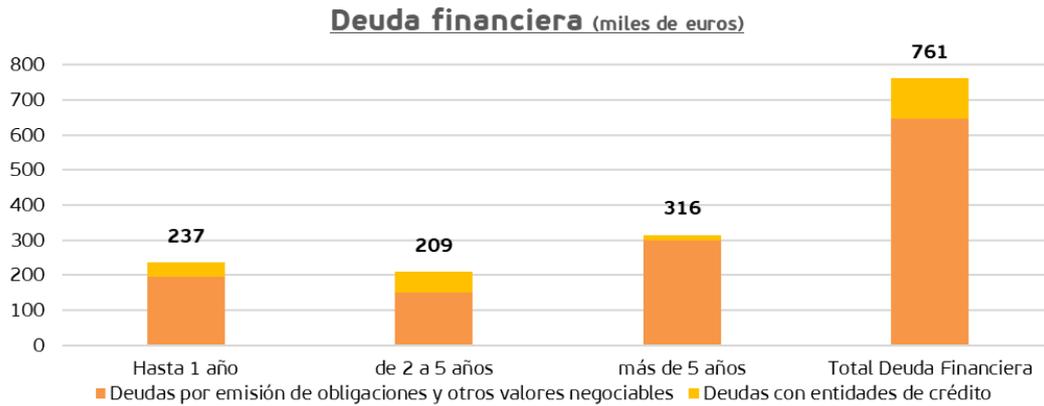
**Estructura Deuda Financiera jun-22**



**Estructura Deuda Financiera dic-21**



La Deuda Financiera por vencimientos se detalla a continuación. Únicamente el 31% de la misma tiene vencimiento hasta 1 año y es inferior a los 280 millones de euros de efectivo y otros activos equivalentes.



### 3.3. Gestión de calificación crediticia (rating)

El 2 de junio la agencia de calificación ETHIFINANCE RATINGS, antigua AXESOR, ha ratificado el rating de Audax Renovables, S.A. en “BBB-”.

### 4. Actividades I+D+i

A 30 de junio de 2022 el Grupo ha destinado 750 miles de euros a actividades de I+D+i, siendo este importe en el mismo periodo del año anterior de 575 miles de euros.

### 5. Personal

A 30 de junio de 2022, la plantilla del Grupo alcanza los 806 trabajadores, siendo de 800 al mismo cierre del ejercicio anterior.

### 6. Medio Ambiente

Los aspectos medioambientales se tienen en cuenta a lo largo de todo el proceso de tramitación y construcción de las instalaciones de generación, realizando los estudios demandados en función de la legislación de cada país.

A 30 de junio de 2022, el Grupo ha incurrido en gastos medioambientales por importe de 32 miles de euros, principalmente, en concepto de preservación de la fauna, siendo también de 32 miles de euros los gastos por este concepto en el mismo periodo del año anterior.

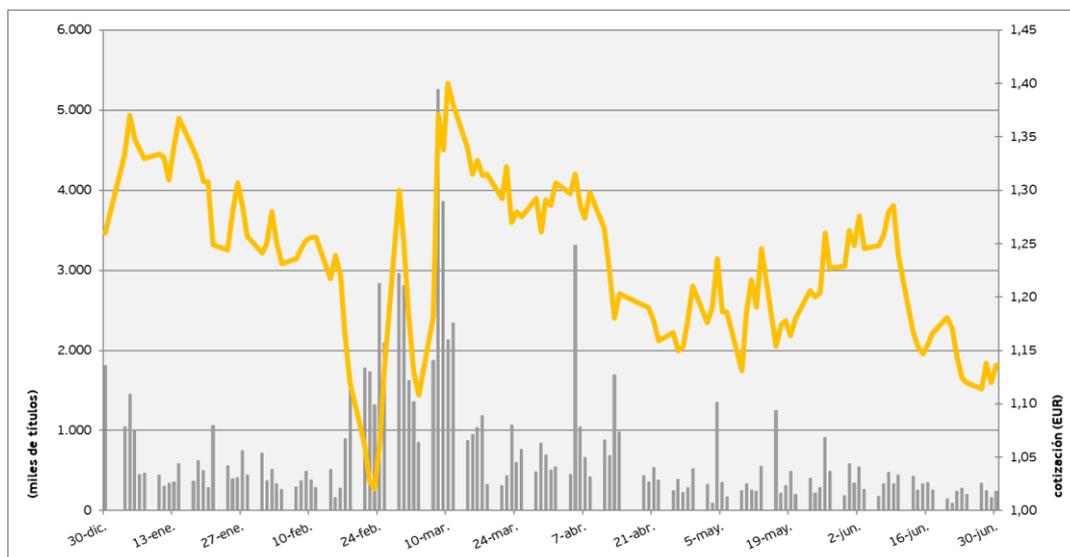
### 7. Adquisición y enajenación de acciones propias

A 30 de junio de 2022 la Sociedad no dispone de acciones propias.

### 8. Otra información relevante

#### 8.1. Información Bursátil

La evolución bursátil de Audax durante el primer semestre de 2022 ha sido la siguiente:



Los principales datos sobre la cotización se muestran en la tabla siguiente:

<b>Audax Renovables - ADX.MC</b>	<b>1S2022</b>	<b>Unidades</b>
Número de acciones admitidas a cotización	440.291.054	Núm.
Cotización inicio del periodo	1,260	€ / acción
Cotización cierre del periodo	1,136	€ / acción
Cotización máxima	1,400	€ / acción
Cotización mínima	1,020	€ / acción
Variación cotización en el período	-9,84	%
Capitalización a cierre del periodo	500.170.637	€
Número de acciones negociadas	95.770.675	Núm.
Volumen efectivo	119.015.250	€
Volumen diario acciones negociadas (promedio)	748.208	Núm.
Volumen diario efectivo (promedio)	929.807	€

## 8.2. Política de dividendos

El Consejo de Administración de Audax tiene como objetivo la maximización de la remuneración de sus accionistas.

Audax pretende que haya distribución de dividendos, siempre y cuando, se cumplan los factores de generación de caja y disponibilidad de reservas distribuibles que lo permitan. Debido a estos condicionantes, no puede asegurarse el importe de los mismos ni el ejercicio en el que vayan a distribuirse.

### 8.3. Otras informaciones

#### Medidas alternativas del rendimiento (MAR)

Para complementar los estados financieros consolidados presentados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas en la Unión Europea (NIIF-UE), Audax presenta Medidas Alternativas del Rendimiento (MAR). Estas medidas además de las financieras se utilizan, de acuerdo a NIIF-UE, para establecer presupuestos y objetivos y para administrar negocios, evaluar el desempeño operativo y financiero de los mismos y comparar dicho desempeño con los períodos anteriores y con el rendimiento de los competidores. Se entiende que la presentación de tales medidas es útil porque pueden ser utilizadas para analizar y comparar la rentabilidad entre empresas e industrias, ya que elimina el impacto de la estructura financiera y de efectos contables distintos a los flujos de caja.

Asimismo, se presentan medidas no financieras porque éstas y otras medidas similares son utilizadas de manera generalizada por los inversores, los analistas de valores y otros agentes como medidas complementarias al desempeño.

En general, estas MAR son las que se utilizan en el Informe de gestión por lo que la trazabilidad es directa al estado consolidado del resultado y no requieren de conciliación.

A continuación, se presenta el cálculo de aquellas MAR que el Grupo considera más relevantes:

Medidas Alternativas de Rendimiento (MAR)	Definición	Unidades	Comparativa		Relevancia y finalidad
			1S2022	1S2021	
<b>Datos Económico Financieros</b>					
<b>Ingresos de las operaciones</b>	Ingresos ordinarios + otros ingresos de explotación	M€	1.323.075 € = 1.321.287 € + 1.788 €	692.082 € = 688.625 € + 3.457 €	Medida analítica de los ingresos ordinarios contemplando los otros ingresos relacionados con la operativa de la empresa
<b>Margen bruto</b>	Ingresos de las operaciones - Aprovisionamientos	M€	65.098 € = 1.323.075 € - 1.257.977 €	53.948 € = 692.082 € - 638.134 €	Medida del rendimiento de su actividad, ya que proporciona información sobre las ventas netas, restando el coste incurrido para conseguir dichas ventas
<b>EBITDA</b>	Ingresos de las operaciones - Aprovisionamientos - Gastos de explotación - Deterioro, reversión y resultado por enajenaciones de inmovilizado	M€	24.523 € = 1.323.075 € - 1.257.977 € - 39.863 € - 712 €	18.208 € = 692.082 € - 638.134 € - 35.586 € - 154 €	Indicador para determinar la rentabilidad productiva y que los inversores emplean en la valoración de empresas
<b>EBIT</b>	EBITDA - Amortizaciones	M€	13.640 € = 24.523 € - 10.883 €	8.407 € = 18.208 € - 9.801 €	Indicador para determinar la rentabilidad productiva teniendo en cuenta Amortizaciones y Provisiones, los inversores lo emplean en la valoración de empresas (resultado de explotación)
<b>Deuda financiera</b>	Deuda por emisión de obligaciones y otros valores negociables + Deuda con entidades de crédito	M€	761.368 € = 450.833 € + 195.389 € + 73.991 € + 41.155 €	772.196 € = 447.821 € + 202.993 € + 81.783 € + 39.599 €	Indicador mediante el cual se determina el conjunto de pasivos financieros recibidos de terceros
<b>Deuda financiera neta</b>	Deuda Financiera + Otros pasivos + Derivados + Efectivo y otros activos equivalentes	M€	486.771 € = 761.368 € + 18.298 € - 12.570 € - 280.325 €	443.545 € = 772.196 € + 17.335 € - 17.278 € - 328.708 €	Indicador financiero para medir el endeudamiento neto de las compañías a corto y largo plazo, restando el valor de la caja y de las inversiones financieras equivalentes a efectivo y de las garantías financieras de activo
<b>Patrimonio neto</b>	Patrimonio Neto de la Sociedad Dominante y la de los intereses minoritarios.	M€	144.454 €	148.924 €	Patrimonio neto utilizado para calcular Deuda Financiera Neta
<b>Apalancamiento</b>	Deuda Financiera Neta / (Deuda Financiera Neta + Patrimonio Neto)	M€	77,1% = 486.771 € / (486.771 € + 144.454 €)	74,9% = 443.545 € / (443.545 € + 148.924 €)	Medida del ratio entre la deuda neta y los fondos propios del grupo.
<b>Deuda financiera neta sin efecto NIIF 16</b>	Deuda Financiera Neta - Efecto NIIF 16	M€	469.455 € = 486.771 € - 17.316 €	427.041 € = 443.545 € - 16.504 €	Indicador financiero que mide el endeudamiento neto de las compañías sin el efecto de los pasivos por arrendamiento financiero
<b>Apalancamiento sin efecto NIIF 16</b>	Deuda Financiera Neta sin efecto NIIF 16 / (Deuda Financiera Neta sin efecto NIIF 16 + Patrimonio Neto)	M€	76,5% = 469.455 € / (469.455 € + 144.454 €)	74,1% = 427.041 € / (427.041 € + 148.924 €)	Indicador financiero para medir el ratio entre la deuda neta sin efecto NIIF 16 y los fondos propios del grupo

Las principales magnitudes operativas son las siguientes:

Producción (GWh)	1S2022	%	1S2021	%	Var. (%)
España	76	40%	43	44%	79
Francia	16	8%	16	16%	1
Polonia	40	20%	38	40%	4
Panamá *	62	32%	0	0%	n.a.
<b>Total</b>	<b>194</b>	<b>100%</b>	<b>97</b>	<b>100%</b>	<b>101</b>

\* Audax participa en un 30%

Puntos de Suministro	1S2022	1S2021	% Var.
<b>España</b>	<b>221.587</b>	<b>329.484</b>	<b>-33</b>
Electricidad	180.324	270.426	-33,3
Gas	41.263	59.058	-30,1
<b>Hungría</b>	<b>72.253</b>	<b>79.683</b>	<b>-9</b>
Electricidad	72.253	79.683	-9,3
Gas	0	0	n.a.
<b>Holanda</b>	<b>76.800</b>	<b>72.868</b>	<b>5</b>
Electricidad	51.487	47.906	7,5
Gas	25.313	24.962	1,4
<b>Italia</b>	<b>35.440</b>	<b>33.487</b>	<b>6</b>
Electricidad	24.275	21.950	10,6
Gas	11.165	11.537	-3,2
<b>Resto de Europa (RdE)</b>	<b>14.791</b>	<b>33.520</b>	<b>-56</b>
Electricidad	13.063	28.830	-54,7
Gas	1.728	4.690	-63,2
<b>TOTAL PUNTOS DE SUMINISTRO</b>	<b>420.871</b>	<b>549.042</b>	<b>-23,3</b>
<b>Total Electricidad</b>	<b>341.402</b>	<b>448.795</b>	<b>-23,9</b>
<b>Total Gas</b>	<b>79.469</b>	<b>100.247</b>	<b>-20,7</b>

Energía Suministrada (GWh)	1S2022	1S2021	% Var.
<b>España</b>	<b>2.008</b>	<b>2.423</b>	<b>-17</b>
Electricidad	1.451	1.848	-21,5
Gas	557	576	-3,3
<b>Holanda</b>	<b>1.653</b>	<b>1.843</b>	<b>-10</b>
Electricidad	749	707	6,0
Gas	904	1.136	-20,5
<b>Hungría</b>	<b>2.363</b>	<b>2.498</b>	<b>-5</b>
Electricidad	2.363	2.498	-5,4
Gas	0	0	n.a.
<b>Resto de Europa (RdE)</b>	<b>888</b>	<b>1.112</b>	<b>-20</b>
Electricidad	564	602	-6,3
Gas	324	511	-36,5
<b>TOTAL ENERGÍA SUMINISTRADA</b>	<b>6.911</b>	<b>7.877</b>	<b>-12,3</b>
<b>Total Electricidad</b>	<b>5.127</b>	<b>5.655</b>	<b>-9,3</b>
<b>Total Gas</b>	<b>1.784</b>	<b>2.222</b>	<b>-19,7</b>

La Deuda Financiera Neta es la siguiente:

Deuda Financiera Neta	jun-22	dic-21	Var.	%
<b>Pasivos financieros no corrientes</b>	<b>540.926</b>	<b>545.138</b>	<b>-4.212</b>	<b>-0,8</b>
Deudas por emisión de obligaciones y otros valores negociables	450.833	447.821	3.012	0,7
Deudas con entidades de crédito	73.991	81.783	-7.792	-9,5
Pasivos por arrendamientos financieros (NIIF 16)	16.000	15.326	674	4,4
Otros pasivos financieros	102	208	-106	-51,0
<b>Pasivos financieros corrientes</b>	<b>238.740</b>	<b>244.393</b>	<b>-5.653</b>	<b>-2,3</b>
Deudas por emisión de obligaciones y otros valores negociables	195.389	202.993	-7.604	-3,7
Deudas con entidades de crédito	41.155	39.599	1.556	3,9
Pasivos por arrendamientos financieros (NIIF 16)	1.316	1.178	138	11,7
Otros pasivos financieros	880	623	257	41,3
<b>Derivados</b>	<b>-12.570</b>	<b>-17.278</b>	<b>4.708</b>	<b>-27,2</b>
<b>Efectivo y otros activos financieros equivalentes</b>	<b>-280.325</b>	<b>-328.708</b>	<b>48.383</b>	<b>-14,7</b>
Otros activos financieros corrientes	-84.231	-84.559	328	-0,4
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	-196.094	-244.149	48.055	-19,7
<b>Deuda Financiera Neta *</b>	<b>486.771</b>	<b>443.545</b>	<b>43.226</b>	<b>9,7</b>
De la Sociedad Dominante	130.484	136.962	-6.478	-4,7
De intereses minoritarios	13.970	11.962	2.008	16,8
<b>Patrimonio Neto **</b>	<b>144.454</b>	<b>148.924</b>	<b>-4.470</b>	<b>-3,0</b>
<b>Apalancamiento ***</b>	<b>77,1%</b>	<b>74,9%</b>	<b>2,3</b>	<b>3,0</b>

(miles de euros)

\* Deuda Financiera Neta = Deuda con entidades de crédito + Otros pasivos (derivados) - Efectivo y otros activos fin. corrientes

\*\* Patrimonio Neto = Patrimonio neto de la Sociedad dominante + de intereses minoritarios

\*\*\* Apalancamiento = Deuda Financiera Neta / (Deuda Financiera Neta + Patrimonio Neto)

Los principales datos bursátiles son los siguientes:

Medidas Alternativas de Rendimiento (MAR)	Definición	Unidades	Comparativa		Relevancia y finalidad
			1S2022	1S2021	
<b>Indicadores bursátiles</b>					
Número de acciones admitidas a cotización	N/A	nº de acciones	440.291.054 acciones	440.291.054 acciones	Total de acciones que cotizan en el mercado de valores
Cotización inicio del periodo	N/A	€/ acción	1,260 €/ acción	2,140 €/ acción	Precio alcanzado a inicio del periodo reportado por los títulos negociados en bolsa
Cotización cierre del periodo	N/A	€/ acción	1,136 €/ acción	1,944 €/ acción	Precio alcanzado a final del periodo reportado por los títulos negociados en bolsa
Cotización máxima	N/A	€/ acción	1,400 €/ acción	2,720 €/ acción	Precio máximo alcanzado por los títulos negociados en bolsa durante el periodo reportado
Cotización mínima	N/A	€/ acción	1,020 €/ acción	1,358 €/ acción	Precio mínimo alcanzado por los títulos negociados en bolsa durante el periodo reportado
Variación cotización en el período	$\frac{(\text{Cotización cierre del periodo} - \text{Cotización inicio del periodo})}{\text{Cotización inicio del periodo}} * 100$	%	-9,84% = $\frac{(1,14 - 1,26)}{1,26} * 100$	-9,16% = $\frac{(1,94 - 2,14)}{2,14} * 100$	Porcentaje de evolución del importe por acción a principio y final del periodo reportado
Capitalización a cierre del periodo	Número de acciones admitidas a cotización * Cotización cierre del periodo	€	500.170.637 € = 440.291.054 acciones * 1,136 €/ acción	855.925.809 € = 440.291.054 acciones * 1,944 €/ acción	Valor de las acciones de la empresa sobre la base de cotización a cierre del periodo
Número de acciones negociadas	Σ títulos en cotización	nº de acciones	95.770.675 nº de acciones	411.665.648 nº de acciones	Suma del volumen de los títulos en negociados durante el periodo reportado
Volumen efectivo	Importe relativo al número de acciones negociadas	€	119.015.250 €	818.130.934 €	Suma del volumen en EUROS de los títulos en negociados durante el periodo reportado
Volumen diario acciones negociadas (promedio)	Promedio del número de acciones negociadas	nº de acciones	748.208 nº de acciones	1.601.812 nº de acciones	Promedio del volumen de los títulos negociados durante el periodo reportado
Volumen diario efectivo (promedio)	Promedio del importe relativo al número de acciones negociadas	€	929.807 €	3.183.389 €	Promedio del volumen en EUROS de los títulos negociados durante el periodo reportado

## **9. Hechos relevantes posteriores al cierre**

El 21 julio de 2022 se formaliza la venta del 49% de las participaciones de las sociedades fotovoltaicas Botey Solar, S.L., Centauro Energia Solar S.L., Corinto Solar, S.L., Corot Energía, S.L., Da Vinci Energia S.L., Elogia Calañas, S.L. y las Piedras Solar, S.L. por un importe de 8,8 millones de euros a la sociedad Devo Prime, S.L.U. sociedad vinculada al fondo de inversión IKAV.

Asimismo, el mismo fondo de inversión aporta una financiación a largo plazo a estas sociedades por un importe de 29,9 millones de euros.

Todas estas sociedades tienen como actividad la explotación de un conjunto de plantas fotovoltaicas con una potencia instalada global de 69,5 MWp.