

**INFORME DE RESULTADOS  
PRIMER SEMESTRE 2023  
ENERO - JUNIO**



## Advertencia legal

Esta presentación se ha elaborado por AUDAX RENOVABLES, S.A. (“AUDAX RENOVABLES” o la “Sociedad”) con motivo de elaborar este Informe de Resultados. Este documento no es un folleto ni constituye una oferta para comprar, vender o suscribir ni una solicitud de oferta para la compra, venta o suscripción de acciones de AUDAX RENOVABLES. Esta presentación no puede ser objeto de publicación, anuncio, comunicación pública o distribución, de forma directa o indirecta, en los Estados Unidos de América, Canadá, Japón o Australia, o cualquier otra jurisdicción donde la distribución de esta información esté limitada por ley.

Cualquier afirmación incluida en esta presentación que no refleje información histórica, o incluyendo, entre otras, afirmaciones sobre la situación financiera, estrategia comercial, planes de gestión o negocio, objetivos u operaciones futuras y clientes son estimaciones de futuro. Estas estimaciones de futuro presuponen e implican riesgos, incertidumbres y otros factores conocidos y desconocidos, que pueden hacer que los resultados, el desarrollo de la actividad o los resultados de la Sociedad o del sector sean sustancialmente distintos a los indicados o a los que se derivan de dichas estimaciones a futuro. Estas estimaciones a futuro se basan en numerosas asunciones acerca de la estrategia comercial presente y futura de la Sociedad y el entorno en el que la Sociedad espera operar en el futuro. Las estimaciones de futuro se realizan únicamente a la fecha de esta presentación y la Sociedad hace constar de forma expresa que no asume ninguna obligación o compromiso de actualizar o de mantener al día la información que se contiene en este documento, así como de cualquier cambio en las expectativas o en los acontecimientos, condiciones o circunstancias en los que se basan las estimaciones a futuro. Las informaciones de mercado utilizadas en esta presentación que no se atribuyan de forma específica a una fuente son estimaciones de la Sociedad y no han sido verificadas de forma independiente.

Determinada información financiera y estadística contenida en este documento ha sido objeto de ajustes por redondeo. Por tanto, cualquier discrepancia entre los importes totales y la suma de las cantidades a que hacen referencia dichos importes o valor total se debe al redondeo. Algunas de las magnitudes financieras de gestión incluidas en este documento no han sido auditadas.



# Índice

- ▶ **Resumen ejecutivo**

---

- ▶ **Hechos destacados**

---

- ▶ **Magnitudes operativas**

---

- ▶ **Magnitudes financieras**

---

- ▶ **Magnitudes ESG**

---

- ▶ **Datos bursátiles**

---

- ▶ **Anexos**

- ▶ **Estados financieros**

- ▶ **Información registrada en CNMV**

- ▶ **Sociedades del Grupo**

- ▶ **Medidas Alternativas de Rendimiento (MAR)**

---

- ▶ **Sobre Audax Renovables**

De acuerdo a las Directrices sobre Medidas Alternativas de Rendimiento publicadas por la European Securities and Markets Authority el 5 de octubre de 2015 (ESMA/2015/1415es), en la página web corporativa ([www.audaxrenovables.com](http://www.audaxrenovables.com)) se publica la conciliación con las partidas presentadas en los Estados Financieros de ciertas medidas financieras alternativas utilizadas en el presente documento.



---

## RESUMEN EJECUTIVO

- Audax Renovables, S.A. (en adelante “Audax”, el “Grupo” o la “Sociedad”), es un grupo energético verticalmente integrado. El Grupo centra sus actividades en la generación de energía 100% renovable, así como en el suministro de electricidad y gas.

### Audax incrementa su EBITDA un 96% en este primer semestre de 2023 respecto al mismo periodo del año anterior

Pérdidas y Ganancias Consolidada	1S2023	1S2022	Var. (%)
Ingresos de las operaciones	1.219.238	1.323.075	-8
Margen bruto	106.483	65.098	64
EBITDA	48.171	24.523	96
EBIT	37.485	13.640	n.a.
<b>Resultado neto</b>	<b>9.801</b>	<b>2.787</b>	<b>n.a.</b>
Resultado atribuible a la sociedad dominante	8.377	139	n.a.
Resultado atribuible a socios externos	1.424	2.648	-46

Miles de euros

- El presente informe de resultados muestra que el Grupo Audax ha logrado **duplicar su EBITDA** en este primer semestre del ejercicio 2023, con respecto al mismo periodo del año anterior. Los resultados del primer semestre son fruto de las acciones tomadas por la compañía en los dos últimos ejercicios y que se resumen en los siguientes puntos:
  - Integración vertical entre generación y comercialización.
  - Foco en el segmento estratégico de Audax (Empresarial - Pyme)
  - Mejora en los procesos de estimación de la previsión de la demanda y el consumo.
  - Mayor control y exigencia en la aplicación de los márgenes comerciales.
  - Diversificación de riesgos (riesgo país, riesgo cliente y riesgo commodity).
- Todo esto unido a un mayor volumen de energía suministrada y de energía generada han permitido consolidar un volumen de EBITDA que se prevé sostenible a largo plazo.
- Destacamos en este período, respecto al anterior, una caída en los precios de los mercados donde el Grupo opera, afectando al global de ingresos de las operaciones, pero con un claro crecimiento en los resultados reportados como consecuencia de la implantación de estrategias dirigidas a la mejora de margen en detrimento del volumen, focalizándonos en el segmento PYME y en la generación renovable.
- La evolución de las divisas, principalmente en Hungría, ha sido desfavorable para el resultado financiero de este periodo, registrándose una pérdida de 7,3 millones de euros.
- Teniendo en cuenta el resultado reportado en el impuesto de sociedades consolidado el **resultado del ejercicio consolidado** se sitúa de esta forma en los **9,8 millones de euros** frente a los 2,8 millones de euros del mismo periodo del año anterior, mostrando así los resultados de las estrategias aplicadas y una mejora sustancial respecto al mismo periodo del año anterior.
- Audax ha continuado con sus operaciones en el desarrollo, la construcción y puesta en marcha de su portfolio de generación, pese a los retrasos en la realización de los trámites administrativos por parte de algunos organismos. Durante este periodo se **ha continuado con el plan de inversión** previsto en los distintos proyectos fotovoltaicos de la cartera.
- Audax Renovables se sitúa en el TOP 10 de productoras y comercializadoras independientes de energía y ha sido calificada como Compañía de bajo riesgo ESG, según *Sustainalytics*, mejorando el desempeño en ESG.

## CLAVES DEL PERÍODO



Evolución promedio de precios en los mercados en los que el Grupo opera

 **-44%**  
 **-54%**



Ingresos **-8% por caída de precios**  
 Aumento del margen bruto del **+64%**  
 El EBITDA incrementa un **+96%**  
 La deuda financiera neta se reduce un **-31%**



Incremento de la energía generada un **+12% global\***



**245 MW** de potencia instalada **(+9%)**



Puntos de suministro **382k** (-1%)  
 Cartera **13,9 TWh** (+8%)



Energía suministrada **7,0 TWh** (+2%)



En el **TOP 10** a nivel global con perfil **Low Risk** en **Sustainalytics Rating ESG**.



---

## HECHOS DESTACADOS

- El 1 de febrero de 2023, el Grupo Audax firmó un acuerdo global de *market access* con Shell Energy Europe Limited en virtud del cual, este último se convierte, con determinadas excepciones, en proveedor externo exclusivo de electricidad y gas del Grupo Audax en España durante un plazo inicial de 5 años.

Este acuerdo ha asegurado un mejor acceso a posiciones de futuro que acudiendo directamente al mercado mayorista, y mejora la posición de caja de Audax, a la vez que impulsa su competitividad en el mercado para ofrecer productos diferenciales a sus clientes.

De esta forma, se mejora de forma directa la competitividad de Audax en el mercado español, también suponiendo un nuevo impulso para la consecución de los objetivos basados en la integración vertical de sus actividades de generación y comercialización y en una sólida posición financiera.



- El Consejo de Administración de la Sociedad acordó llevar a cabo un programa de recompra de acciones propias (el "Programa de Recompra") de conformidad con la autorización conferida por la junta general de accionistas celebrada el pasado 16 de junio de 2022.

El Programa de Recompra afectó a un máximo de 800.000 acciones, representativas aproximadamente del 0,18% del capital social actual de la Sociedad. De este modo, Audax completó dicho programa entre los meses de febrero y marzo del presente ejercicio, resultando en la compra de 800.000 acciones, con un precio promedio de 1,2464 €/acción y abonando un total en efectivo de 997.123€.

- El pasado 28 de febrero de 2023, Audax Renovables (ADX.MC) fue incluida en el MSCI World Small Cap, un índice de referencia global que recoge la representación de los valores de pequeña capitalización en 23 países de economías desarrolladas. Formado por más de 4.000 empresas cotizadas, el índice cubre aproximadamente el 14% de la capitalización bursátil ajustada al *free float* de cada país.
- El 9 de mayo de 2023 la Sociedad comunicó que la agencia de calificación Ethifinance Ratings ratifica el rating de Grupo Audax en "BBB-".
- En fecha 17 de mayo de 2023, la Sociedad incorporó un programa de pagarés bajo la denominación "Audax 2023 Commercial Paper Note Programme" (Programa de Pagarés Audax 2023) en el Mercado Alternativo de Renta Fija ("MARF"), con un saldo vivo máximo de 200.000.000 euros y fin de vigencia el 17 de mayo de 2024.
- A 30 de junio de 2023, Eduard Romeu Barceló renunció, por motivos profesionales, a su cargo de consejero ejecutivo de Audax Renovables, S.A. y, en consecuencia, como vicepresidente del Consejo de Administración de la Sociedad, desvinculándose así de todos sus cargos en el Grupo.
- Como hecho posterior al cierre, con fecha 26 de septiembre de 2023, Audax publicó que, en Panamá, el proyecto Parque Eólico Toabré (PET), participado en un 30% por Audax Renovables, S.A. ha certificado la emisión de un programa de Bonos Verdes Corporativos, por valor de USD\$ 200 millones en la Bolsa de Valores de Panamá.
- Asimismo, el 27 de septiembre de 2023, se anunció que la compañía ha sido calificada por Morningstar Sustainability ESG Rating, como "ESG Low Risk Company" o compañía de bajo riesgo ESG. El rating confirma la posición de liderazgo en desempeño ESG y reconoce que el riesgo de que el Grupo sufra impactos negativos derivados de factores ESG es bajo.





---

## MAGNITUDES OPERATIVAS

## Cartera de proyectos

A fecha de este informe, el Grupo cuenta con proyectos de generación situados en España, Francia, Polonia, Italia, Portugal y Panamá.

El Grupo sigue operando su cartera eólica y sigue gestionando el desarrollo de su cartera fotovoltaica situada en España, Italia y Portugal, mercados estratégicos del Grupo en los que ya se encuentra la actividad de comercialización.

La cartera cuenta con proyectos en estado muy avanzado de tramitación por **126 MWp con Declaración de Impacto Ambiental (DIA) favorable y 373 MWp en estado muy cercano al Ready to Build**, sumando entre ambos conceptos 499 MWp, además de los 26 MWp en construcción y 245 MW en operación actuales.

## Estado de los proyectos <sup>(1)</sup>

Grado de desarrollo portfolio

MW	Early Stage	Grid Connection	Environmental approval	Backlog	Under Construction	Operation	Total pipeline
España	50	-	126	140	26	133	<b>475</b>
Portugal	405	-	-	204	-	-	<b>609</b>
Italia	-	190	-	29	-	-	<b>219</b>
Francia	-	-	-	-	-	12	<b>12</b>
Polonia	-	-	-	-	-	34	<b>34</b>
Panamá *	-	-	-	-	-	66	<b>66</b>
<b>TOTAL</b>	<b>455</b>	<b>190</b>	<b>126</b>	<b>373</b>	<b>26</b>	<b>245</b>	<b>1.415</b>



▼ -35

▲ +35



\* Audax participa en un 30%



Construcción de las plantas Cuatro Caminos 1, 2, 3 y 4.

<sup>(1)</sup> Ver definiciones de los estados de los proyectos en [Anexo Medidas Alternativas de Rendimiento](#)  
Variaciones indicadas de cada estado con respecto al estado a cierre de 2022.

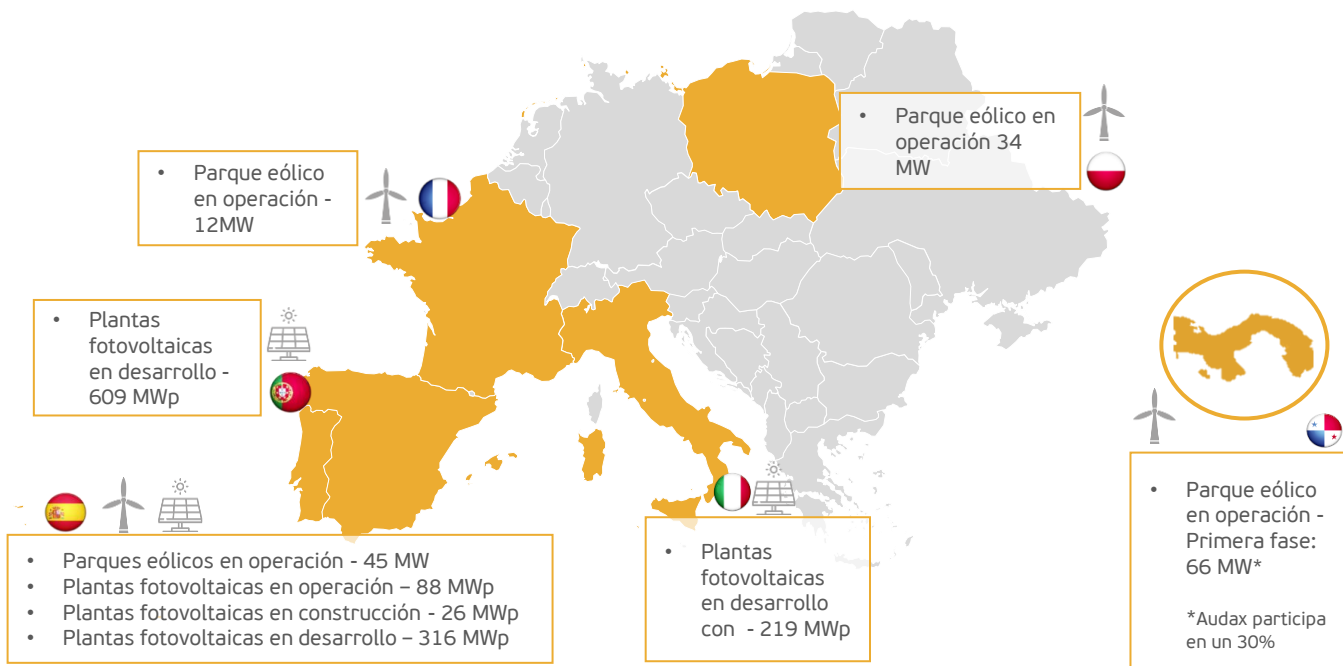
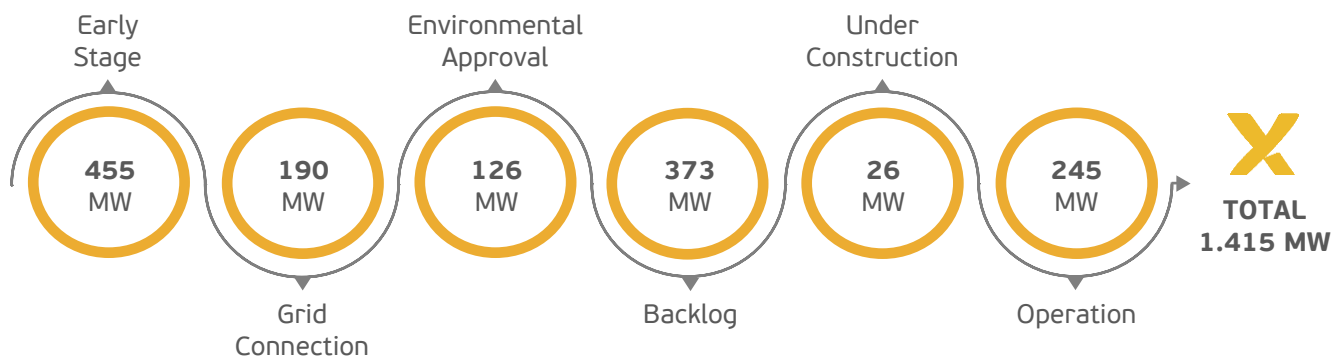
## Evolución de la cartera de proyectos

Audax ha continuado con sus operaciones en el desarrollo y construcción de su cartera de proyectos.

Como el Grupo ya informó en diciembre de 2022, se iniciaron los trabajos de construcción de las plantas fotovoltaicas de Cuatro Caminos 1, 2, 3 y 4 en el municipio de Cabanillas del Campo (Guadalajara), que suman un total de 22 MWp y los trabajos de construcción del proyecto de El Rebollo en el Municipio de Yunquera de Henares (Guadalajara) con una potencia de 4 MWp. Estos trabajos se han reanudado tras la parada ambiental establecida por las DIA's (Declaración de Impacto Ambiental) entre los meses de marzo a junio. El avance de las obras a fecha de este informe sigue conforme al cronograma previsto.

En total, el Grupo ha invertido como CAPEX de activos de generación acumulado desde el año 2020 un total de **198 millones de euros**, continuando así con su apuesta por la generación con sus propias plantas. Cabe destacar que las inversiones en CAPEX para los proyectos de Cuatro Caminos 1, 2, 3 y 4 y El Rebollo se están realizando con recursos propios.

En Panamá, el proyecto Parque Eólico Toabré (participado en un 30% por Audax) se espera que entre en operación comercial durante el segundo semestre de 2023. Asimismo, el pasado 29 de agosto se cerró una operación con la emisión de Bonos Verdes Corporativos por valor de USD\$ 200 millones en la Bolsa de Valores de Panamá, con la finalidad de disminuir el coste financiero de la deuda asociada a este proyecto.



## Potencia instalada y producción

La distribución de la potencia instalada por países es la siguiente:

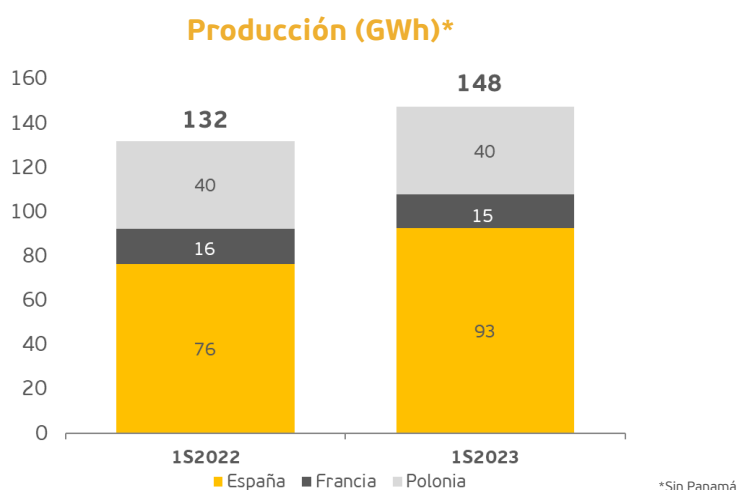
Potencia instalada (MW)	1S2023	%	1S2022	%	Var. (%)
España	133	54%	114	51%	17
Francia	12	5%	12	5%	0
Polonia	34	14%	34	15%	0
Panamá *	66	27%	66	29%	0
<b>Total</b>	<b>245</b>	<b>100%</b>	<b>226</b>	<b>100%</b>	<b>9</b>

\* Audax participa en un 30%

La distribución de la producción por países es la siguiente:

Producción (GWh)	1S2023	%	1S2022	%	Var. (%)
España	93	30%	76	40%	22
Francia	15	5%	16	8%	-5
Polonia	40	13%	40	21%	-1
Panamá *	162	52%	62	32%	161
<b>Total</b>	<b>310</b>	<b>100%</b>	<b>194</b>	<b>100%</b>	<b>60</b>

\* Audax participa en un 30%

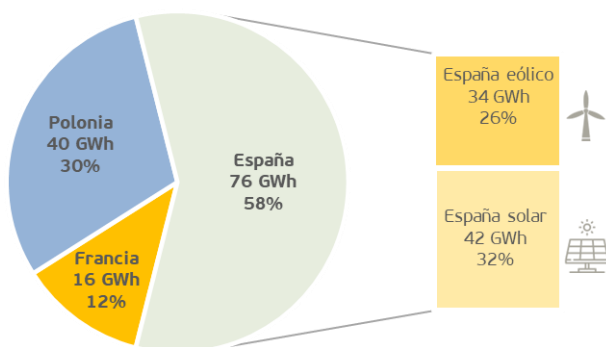


**A nivel global, la producción de este primer semestre de 2023 se ha situado en los 148 GWh (sin tener en cuenta Panamá), superior al mismo período del año anterior en un 12% (+60% teniendo en cuenta la producción de Panamá).** El incremento de la producción a lo largo del presente ejercicio ha sido gracias a la aportación de energía de las nuevas plantas fotovoltaicas puestas en marcha en España.

## Generación por tecnología

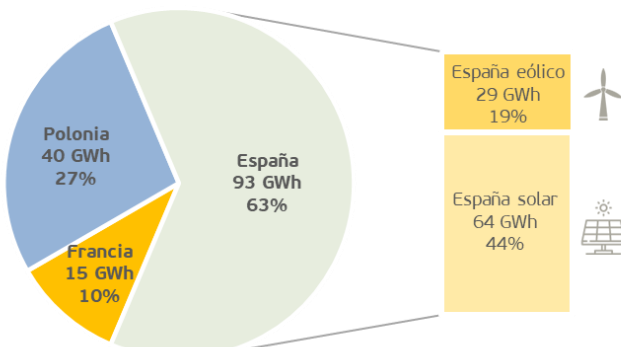
132 GWh

Producción (GWh) 1S2022



148 GWh

Producción (GWh) 1S2023

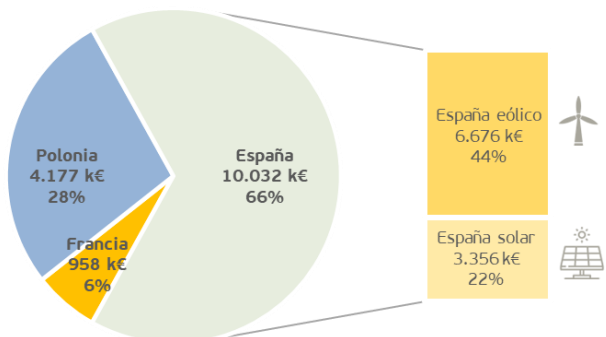


La **producción** en este primer semestre comparada con la del mismo periodo del año anterior ha sido un 12% superior. Las plantas eólicas de Francia y Polonia han producido en línea con el ejercicio anterior. En cambio, en España se han producido 16 GWh más (+21%), principalmente, por la mayor producción solar de 64 GWh, al disponer de mayor potencia instalada, a pesar de tener un menor recurso en los parques eólicos.

La **facturación** ha sido de 3.531 miles de euros inferior, debido principalmente, a la caída del precio del pool español que ha disminuido un 57% respecto al promedio del primer semestre del año anterior. A esta disminución de precio que también afecta a las plantas solares puestas en marcha, se suma la no recepción de la retribución específica de los parques eólicos de Pedregoso y Pino que le otorgaba el RD413/2014. Sin embargo, en Polonia la facturación ha sido ligeramente superior a la del mismo periodo del año anterior favorecido por el PPA firmado a un precio más alto.

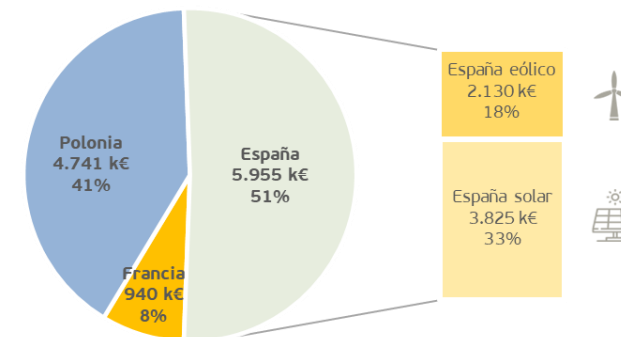
15.167 k€

Facturación (k€) 1S2022



11.636 k€

Facturación (k€) 1S2023



## Generación por tecnología

### Plantas eólicas †

Los parques de **Pedregoso A, B y D** de 45 MW de potencia (España) han tenido un buen comportamiento en este primer semestre. No obstante, la producción ha sido inferior (-16%) debido al menor recurso eólico respecto a años anteriores.

El parque de **Beausemblant** de 12 MW de potencia (Francia) ha disminuido únicamente su producción respecto al primer semestre del año pasado en un 5% debido a un menor recurso eólico en los primeros meses del año.

El parque eólico de **Postolin** (Polonia) de 34 MW de potencia ha producido en este primer semestre en valores similares al promedio histórico. Los ingresos de la planta han sido superiores en un 14% respecto al primer semestre de 2022, por contar con un PPA a mayor precio teniendo en cuenta que los precios de Green Certificates han sido en promedio un 5% inferiores al año anterior en este primer semestre del año.

El parque eólico **Toabré** (Panamá) de 66 MW de potencia (participado en un 30% por Audax) está plenamente operativo a la espera de la entrada en operación comercial en el segundo semestre de 2023. En los primeros seis meses del año, el parque ha producido un total de 162 GWh, con el primer período completo de vientos alisios y con disponibilidad del 100% del parque, favorecido además por el fenómeno de "El Niño".



## Generación por tecnología

### Plantas fotovoltaicas

Las plantas de generación fotovoltaica en operación de Audax, ubicadas todas ellas en España, han producido un total de 64 GWh, lo que supone un 51% más que el mismo periodo del año anterior. La facturación total de las mismas en este periodo ha sido de 3,8 millones de euros, frente a los 3,4 millones del mismo periodo del año anterior. Cabe destacar la bajada del precio pool del mercado español (-57%) para la parte de la producción no sujeta a PPAs con la matriz.

El detalle sería el siguiente:

- Provincia de Guadalajara: las plantas de Cañamares, Alberizas I, II, III y IV, Carolinas I y II y La Miranda, con una potencia instalada de 42 MWp en conjunto, han producido en línea con las previsiones en este segundo año de operación. En el primer semestre de 2023 se ha procedido con labores de mantenimiento preventivo para preparar las plantas de cara al período de mayor radiación. La producción ha sido similar que en el mismo periodo del año anterior con la primera planta (La Miranda) con tecnología a 1 eje del Grupo en operación.
- Provincia de Toledo: las plantas de Zarzuela I, II, III y IV, Los Arenales y El Toconal, con una potencia total instalada de 30 MWp, están obteniendo un *performance ratio*, o ratio de cumplimiento, de acuerdo con lo previsto, y al igual que en Guadalajara, se han estado realizando las correspondientes labores de mantenimiento preventivo. La producción ha sido un 1% mayor que en el mismo periodo del año anterior.
- Provincia de Huelva: la planta de Calañas con una potencia de 4 MWp ha continuado produciendo de acuerdo con nuestras previsiones durante este primer semestre de 2023. En este período se han realizado trabajos e inspecciones del mantenimiento preventivo sin ningún tipo de incidencia destacable y se han producido un total de 3,9 GWh.
- Provincia de Valladolid. La planta de Zaratán 1 y 2 con una potencia de 12 MWp ha terminado los últimos test a realizar tras la construcción y se han realizado labores de trabajos de mantenimiento preventivos.



## Avances construcción

### Cuatro Caminos 22 MWp (Guadalajara)

Tras la parada ambiental durante los meses de marzo a junio de acuerdo con las DIA's, se han reanudado los trabajos de las plantas fotovoltaicas de Cuatro Caminos 1, 2, 3 y 4. Se han terminado las labores de obra civil pendientes y se ha iniciado el hincado de las plantas, así como el montaje mecánico.

Asimismo, han ido llegando a la planta todos los materiales para la ejecución de la misma de acuerdo con el cronograma previsto.



### El Rebollo 4 MWp (Guadalajara)

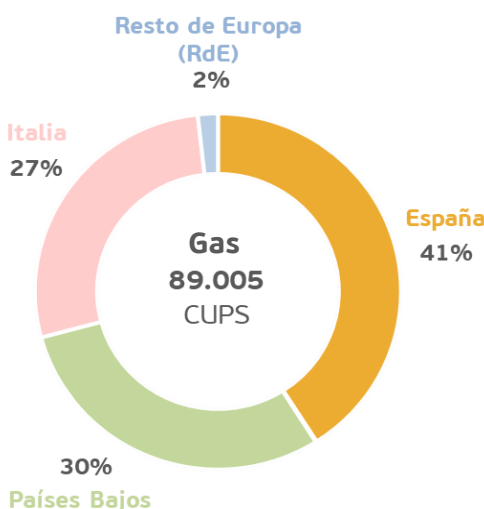
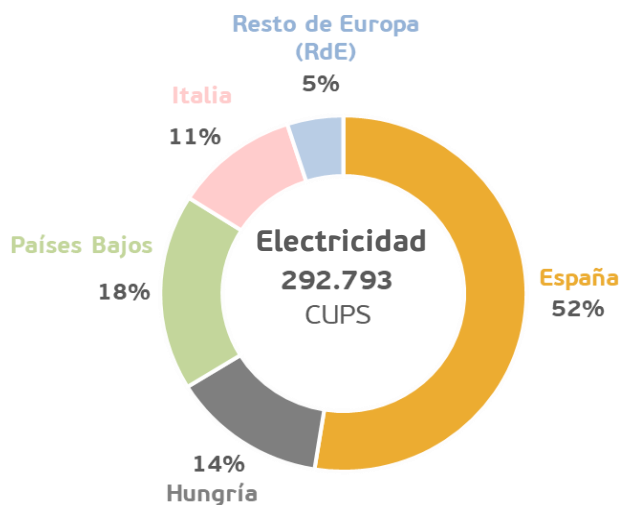
Tras la paralización de las obras a mediados de marzo para el seguimiento de una pareja de águila imperial presente en la zona, se han reiniciado los trabajos en el área con el nivelado de la superficie y la recepción de componentes a planta. El proyecto continúa su ejecución de acuerdo con el cronograma previsto.



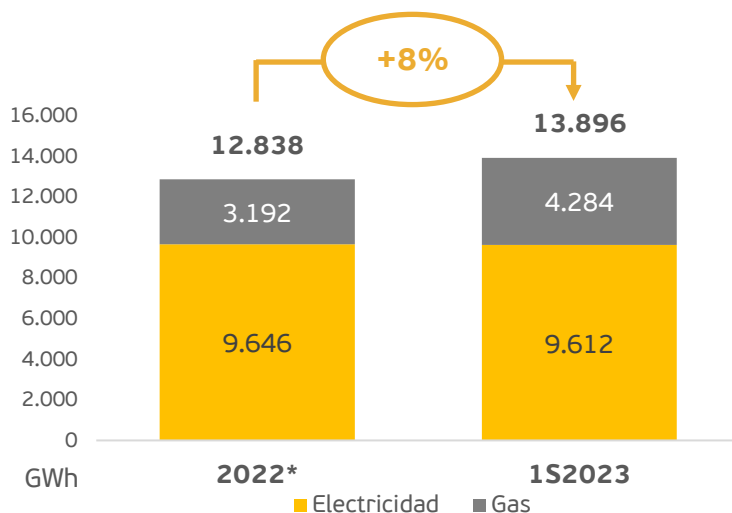
## Puntos de suministro y cartera (GWh anuales) por país y por tipo de energía

País / Magnitud	Puntos de Suministro			Cartera (GWh)		
	1S2023	2022*	% Var.	1S2023	2022*	% Var.
<b>España y Portugal</b>	<b>202.113</b>	<b>199.792</b>	<b>1%</b>	<b>4.101</b>	<b>4.067</b>	<b>1%</b>
Electricidad	164.820	163.211	1%	2.907	3.191	-9%
Gas	37.293	36.581	2%	1.194	876	36%
<b>Italia</b>	<b>56.626</b>	<b>45.578</b>	<b>24%</b>	<b>941</b>	<b>721</b>	<b>30%</b>
Electricidad	32.244	32.486	-1%	361	358	1%
Gas	24.382	13.092	86%	579	363	59%
<b>Alemania</b>	<b>1.600</b>	<b>1.829</b>	<b>-13%</b>	<b>43</b>	<b>122</b>	<b>-65%</b>
Electricidad	871	1.016	-14%	13	51	-75%
Gas	729	813	-10%	30	71	-57%
<b>Polonia</b>	<b>2.620</b>	<b>3.773</b>	<b>-31%</b>	<b>193</b>	<b>170</b>	<b>13%</b>
Electricidad	2.620	3.773	-31%	193	170	13%
Gas	0	0	n.a.	0	0	n.a.
<b>Países Bajos</b>	<b>78.657</b>	<b>77.275</b>	<b>2%</b>	<b>3.914</b>	<b>3.427</b>	<b>14%</b>
Electricidad	52.134	52.038	0%	1.892	1.617	17%
Gas	26.523	25.237	5%	2.023	1.811	12%
<b>Hungría</b>	<b>40.182</b>	<b>58.898</b>	<b>-32%</b>	<b>4.703</b>	<b>4.331</b>	<b>9%</b>
Electricidad	40.104	58.831	-32%	4.246	4.260	0%
Gas	78	67	16%	457	71	545%
<b>TOTAL</b>	<b>381.798</b>	<b>387.145</b>	<b>-1%</b>	<b>13.896</b>	<b>12.838</b>	<b>8%</b>
<b>Total Electricidad</b>	<b>292.793</b>	<b>311.355</b>	<b>-6%</b>	<b>9.612</b>	<b>9.646</b>	<b>0%</b>
<b>Total Gas</b>	<b>89.005</b>	<b>75.790</b>	<b>17%</b>	<b>4.284</b>	<b>3.192</b>	<b>34%</b>

## Puntos de suministro por país



## Evolución de la cartera



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 de puntos de suministro.

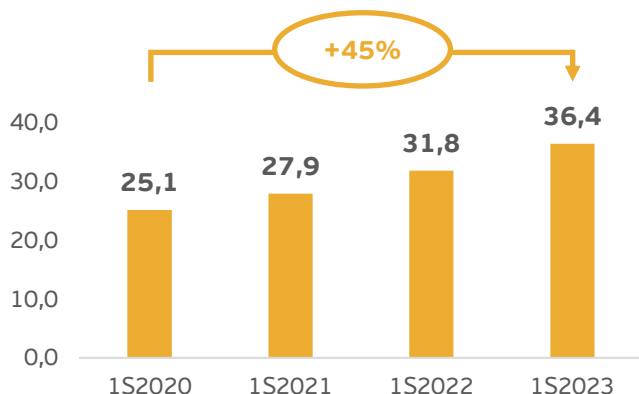
En el primer semestre de 2023, Audax ha continuado con las medidas orientadas hacia la maximización de rentabilidad y minimización del riesgo en todos los países, de forma que la reducción del número de puntos de suministro (-1% respecto al cierre del año anterior) ha tenido su directa correlación en la mejora del margen bruto (+64%) y del EBITDA (+96%).

Pese a esta reducción de puntos de suministro, la cartera de energía ha subido un 8% respecto al cierre del año anterior, situándose en 13,9 TWh. Esta subida viene marcada principalmente por el suministro de gas natural, que sube un 34% respecto al cierre del año anterior. Por su parte, la cartera de luz en volumen de energía se mantiene en niveles similares al cierre del año 2022.

La composición de la energía de la cartera activa, la electricidad supone un 69% del total y el gas supone el 31% restante. Los puntos de suministro de electricidad suponen un 77% del total, siendo el 23% restante los correspondientes al gas.

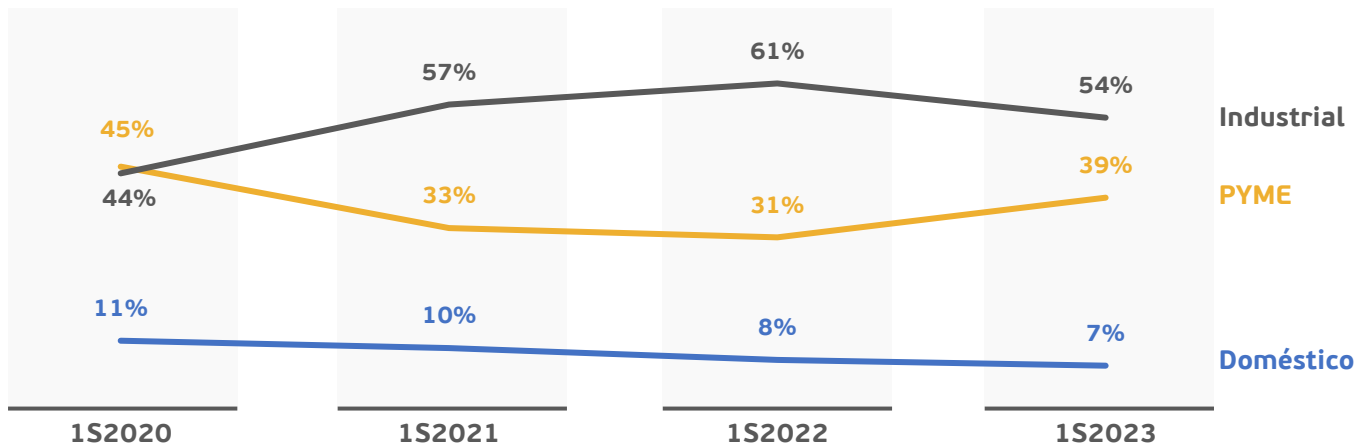
Bajo la política de mitigación de riesgo, Audax continúa con la estrategia de diversificación geográfica, siendo los mercados más importantes por volumen de cartera donde el Grupo opera: Hungría, Iberia y Países Bajos en cuanto al suministro eléctrico, y Países Bajos, Iberia e Italia en cuanto al suministro de gas.

## Evolución promedio MWh / CUPS



Fruto de esta estrategia del Grupo de reorientación hacia el segmento empresa, el volumen de energía de cartera por cada punto de suministro ha aumentado un 15% respecto el mismo periodo del ejercicio anterior, pasando de un promedio de 31,8 MWh/CUPS a los actuales 36,4 MWh/CUPS, demostrando la clara focalización del Grupo en el segmento PYME e industria, con mayor volumen unitario de energía por cada punto de suministro.

## Evolución de la cartera por tipología de cliente



Actualmente el sector industrial supone un 54% del total de cartera de energía y las PYMES representan un 39% del total. Por lo que respecta al segmento de cliente doméstico, que no es el segmento objetivo del Grupo, pasa de un 8% a un 7% del peso total de la cartera.

Así, viendo esta evolución, Audax continúa manteniendo el foco en el sector empresa, que en el total representa el **93%** de la cartera del Grupo por tipología de cliente en detrimento del segmento doméstico.

El aumento del segmento PYME del 31% al 39% refuerza la estrategia del grupo en el segmento de mayor rentabilidad y menor riesgo.



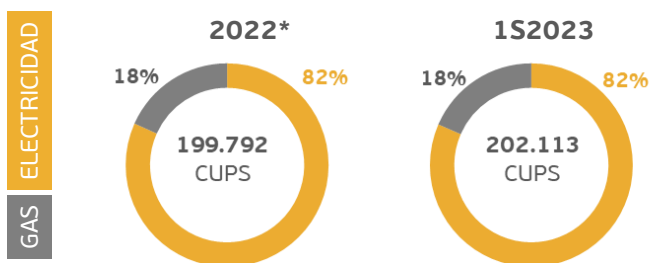
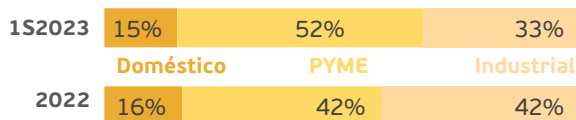
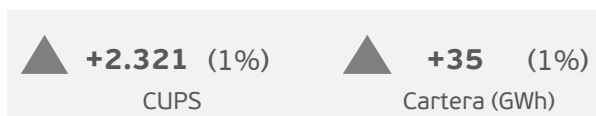
## Distribución de la cartera por país y tipología de cliente



### España y Portugal

El conjunto de Iberia ha cerrado el semestre con más de 202 mil clientes activos y un volumen de cartera activa de 4,1 TWh.

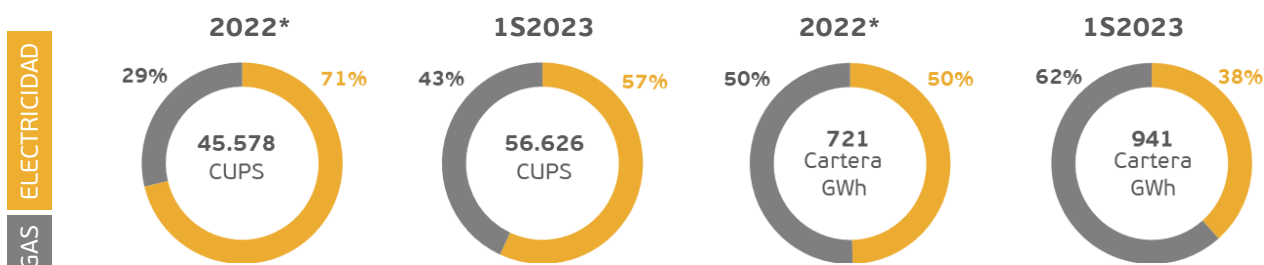
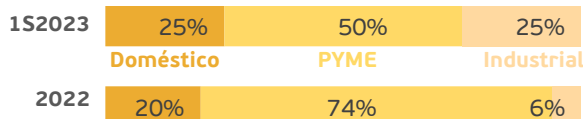
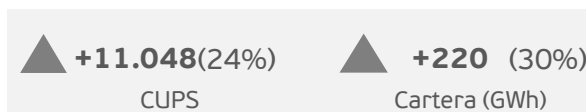
La distribución de la cartera en el mercado ibérico está compuesta en un 85% por el sector empresarial, mostrando la clara voluntad del Grupo en mantener el foco en el mismo. El sector industrial representa un 33% de la cartera y el PYME incrementa de un 42% a un 52%. Así, se mantiene una elevada diversificación en cuanto a las tres principales tipologías de cliente.



### Italia

El mercado italiano, dispone de una cartera activa de 941 GWh de energía y un total de 56.626 clientes. El número de clientes ha aumentado un 24% y la cartera ha crecido un 30% debido a la focalización de los esfuerzos comerciales en el sector empresarial, que representa el 75% del total de su cartera en MWh.

El cliente con perfil doméstico en este periodo supone un 25% del total de la cartera italiana.



## Distribución de la cartera por país y tipología de cliente

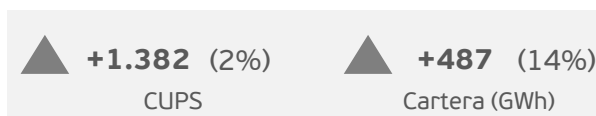


### Países Bajos

Países Bajos focaliza su esfuerzo en el segmento target de la compañía, que es el sector empresarial, manteniendo el peso del doméstico en el 1%.

De esta forma la cartera del país aumenta un 14%, siendo el aumento en electricidad del 17% y de gas del 12%.

Este primer semestre cierra con más de 78 mil clientes activos, un 2% más que en el cierre del año anterior, y con un volumen de cartera de energía de casi 4 TWh.



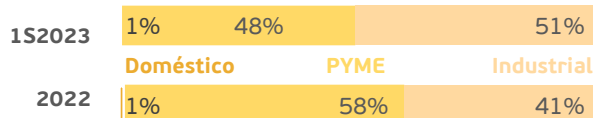
**+0%** CUPS

**+17%** Cartera

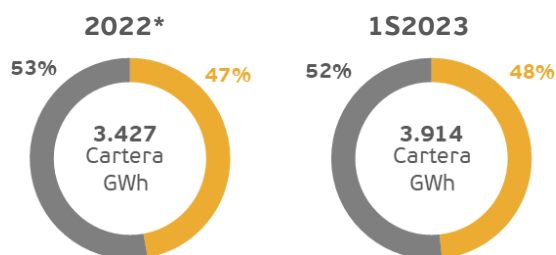
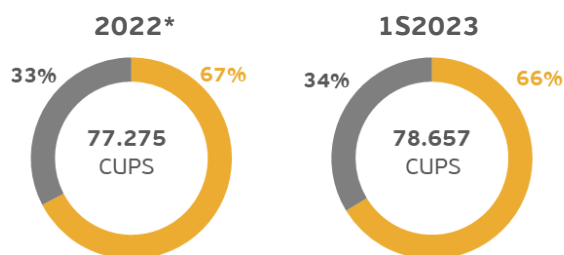


**+5%** CUPS

**+12%** Cartera



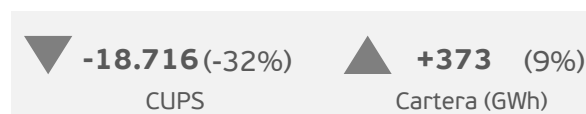
ELECTRICIDAD  
GAS



### Hungría

El Grupo sigue focalizando su estrategia en el mercado húngaro en el crecimiento del sector PYME (de mayor rentabilidad), que ya representa un 15% del total, después de reducirse un 3% respecto al cierre del año anterior.

La cartera de energía se sitúa en 4,7 TWh y un portfolio de clientes de más de 40 mil activos tanto de electricidad como de gas. Hungría entró en el mercado de gas a partir de octubre del 2022, con unas perspectivas de crecimiento en dicho sector muy importantes.



**-32%** CUPS

**-0%** Cartera

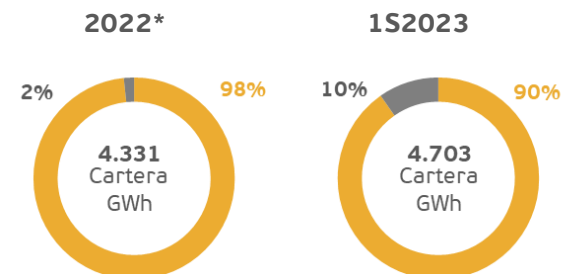
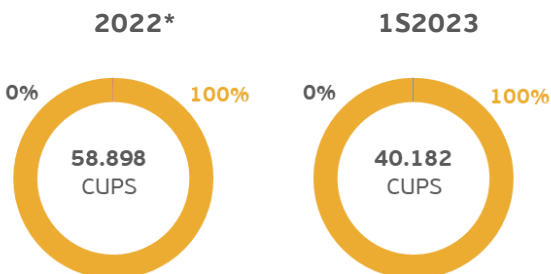


**n.a.** CUPS

**n.a.** Cartera



ELECTRICIDAD  
GAS



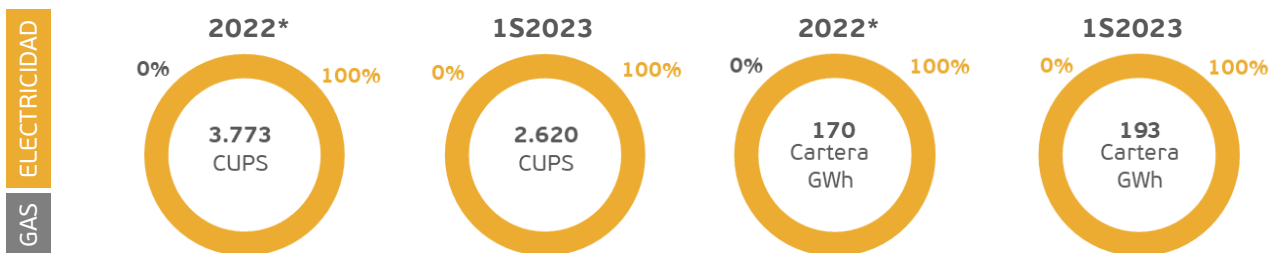
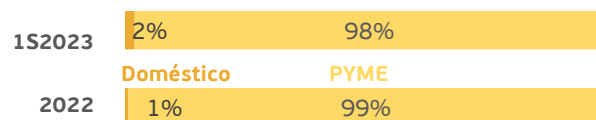
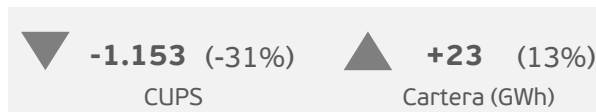
## Distribución de la cartera por país y tipología de cliente



### Polonia

En Polonia no se comercializa gas debido a los cambios regulatorios desde el año anterior. La cartera activa de electricidad aumenta un 13%, mientras que el número de clientes activos se reduce un 31% desde el cierre del año anterior.

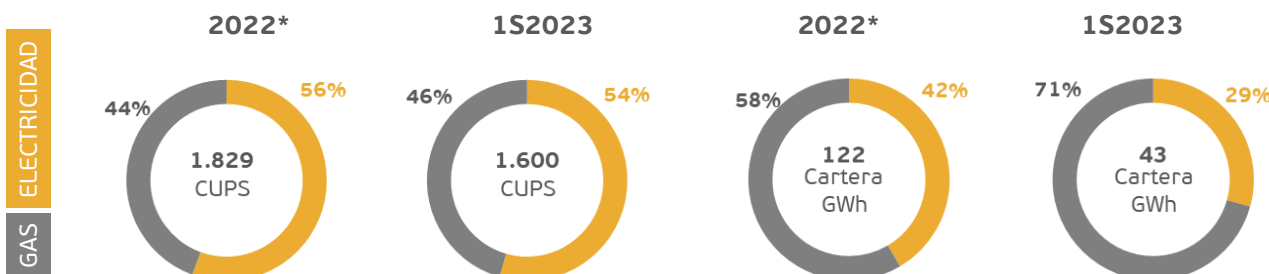
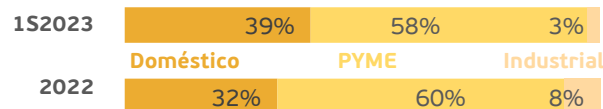
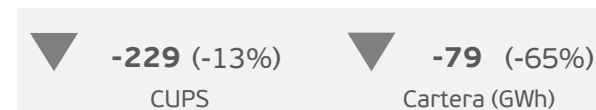
Referente a la distribución de los distintos segmentos de cliente, un 98% de la cartera se concentra en el segmento PYME. Estos datos reafirman el enfoque del Grupo en el mercado polaco, centrado en la pequeña y mediana empresa, siendo además el principal foco de cliente en todos los mercados en los que el Grupo opera.



### Alemania

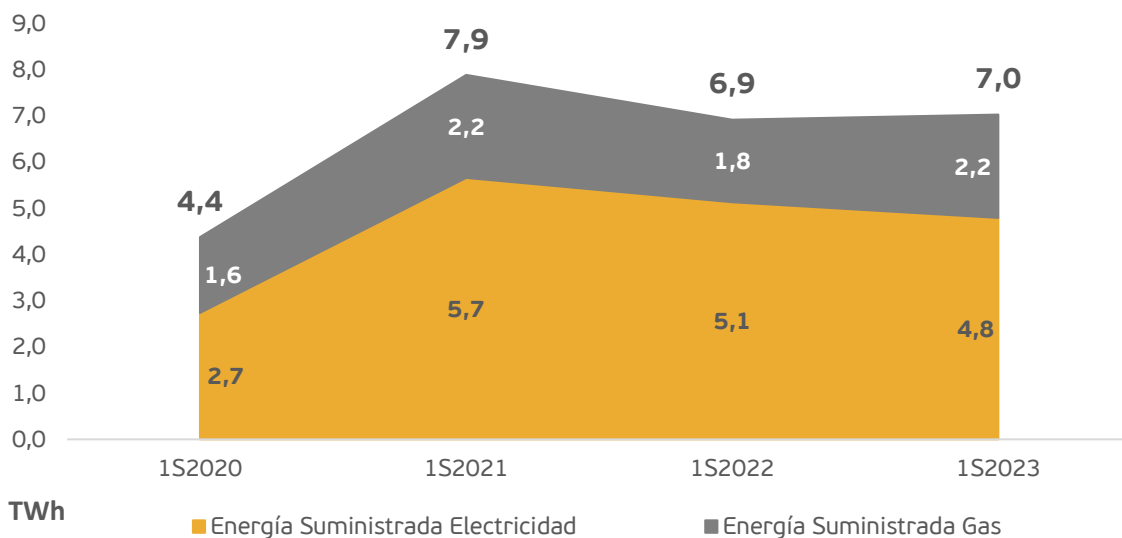
La distribución por tipología de cliente en el mercado alemán concentra mayor número de suministros en PYME e industrial, que representan un 61% sobre el total, reduciéndose en un 7% respecto al cierre del año anterior.

La cartera de energía se sitúa en 43 GWh y 1.600 CUPS.



## Energía suministrada

### Evolución energía suministrada

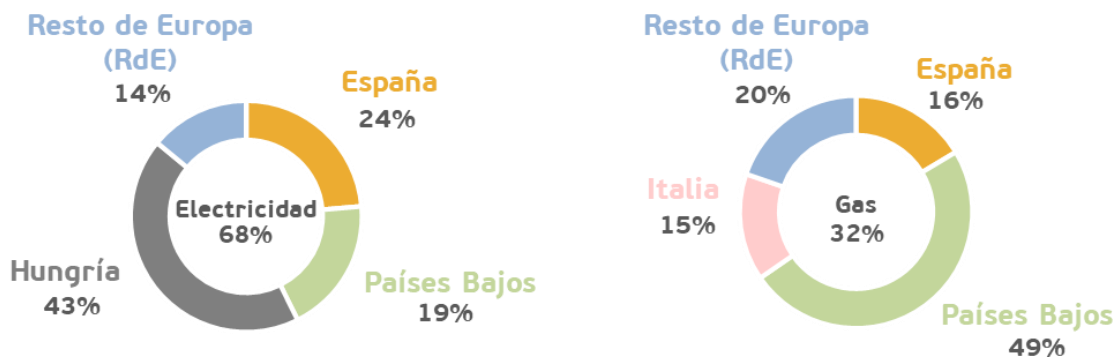


El total de energía suministrada por Audax en este primer semestre de 2023 ha sido de **7,0 TWh**.

Las distintas estrategias de optimización de la cartera han permitido, no sólo aumentar el volumen de energía suministrada, sino también **aumentar el margen bruto y el EBITDA del Grupo**. La electricidad suministrada supone un 68%, siendo el mercado de gas un 32% del total de energía suministrada en este período, en comparación con el 74% y 26% del mismo período del año anterior respectivamente.

La focalización de Audax en el segmento empresarial, creciendo en el segmento PYME, ha permitido mantener el volumen de energía suministrada pese a la reducción en puntos de suministro a nivel global (-1%) en este período respecto al cierre del año anterior, mostrando una clara tendencia hacia el segmento target de la compañía.

### Energía suministrada 1S2023



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.

El mercado español supone un 24% y un 16% en términos de electricidad y gas respectivamente.



---

## MAGNITUDES FINANCIERAS

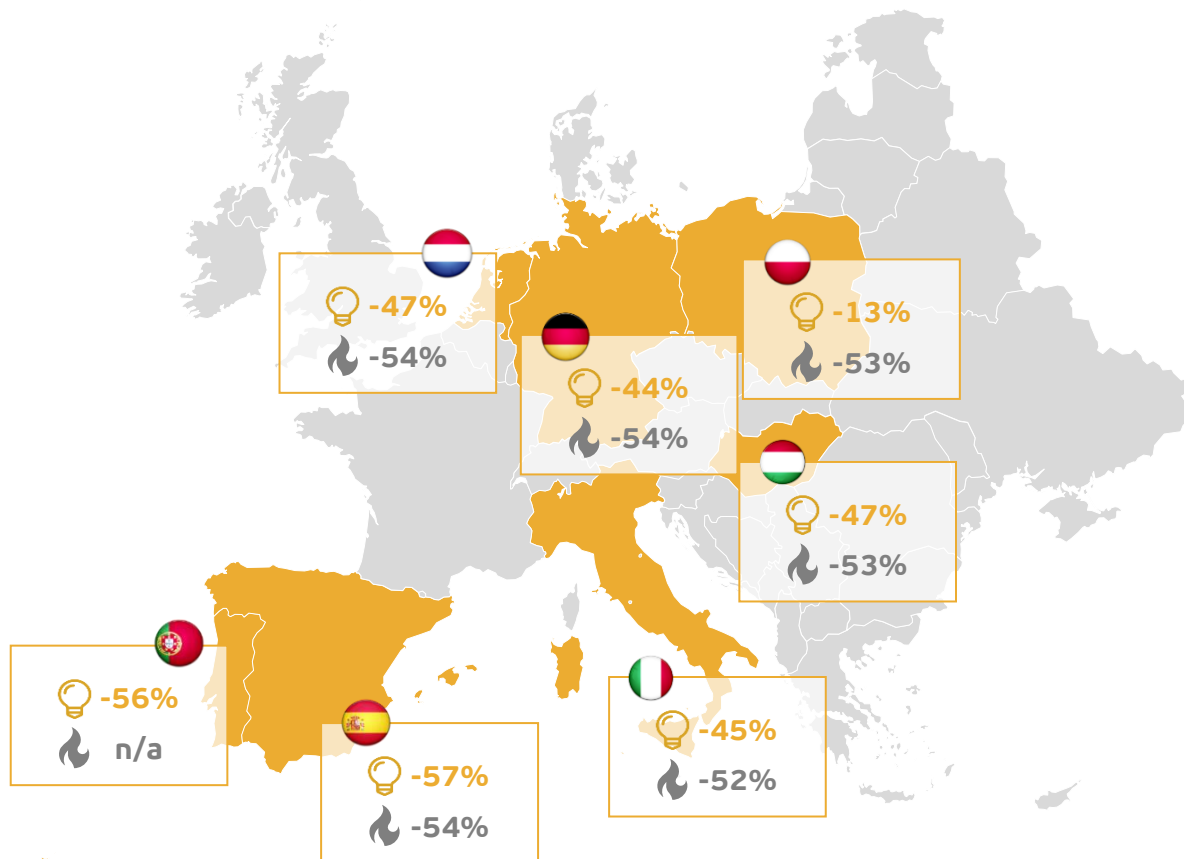


## Precios en los mercados mayoristas

En el primer semestre del 2023, comparado con el mismo periodo del año anterior, el promedio de precios en los mercados donde el Grupo opera **ha disminuido un -44% en electricidad y un -54% en gas**.

**Evolución precio electricidad global: -44%**

**Evolución precio gas global: -54%**



Esta reducción del precio de los mercados no ha afectado significativamente a los ingresos de las operaciones de Audax, que se han reducido únicamente un 8% respecto al mismo periodo del año anterior, debido al incremento de la energía suministrada por el Grupo y a la operativa en la construcción de los precios fijos en algunos de los países donde Audax opera, debido a que la evolución del precio tiene afectación en el ejercicio siguiente.

En la comercialización de Iberia, Audax tiene una cartera de clientes mayoritariamente a tarifa indexada lo que ha provocado reducir su cifra de ingresos. En cambio, en el resto de Europa se ha incrementado el volumen de energía suministrada y mayoritariamente a precio fijo, con lo que su cifra de ingresos no se ha visto afectada por la citada reducción del precio en el mercado mayorista.

En su dimensión dentro del Grupo, los ingresos de las operaciones de las plantas de generación para aquella producción no cubierta por PPA son inferiores al mismo periodo del año anterior, pero como consecuencia de la política de integración vertical y fijación de PPAs, esta cifra de ingresos no se ha visto tan afectada como la disminución de precios de los mercados.

## Cuenta de pérdidas y ganancias consolidada

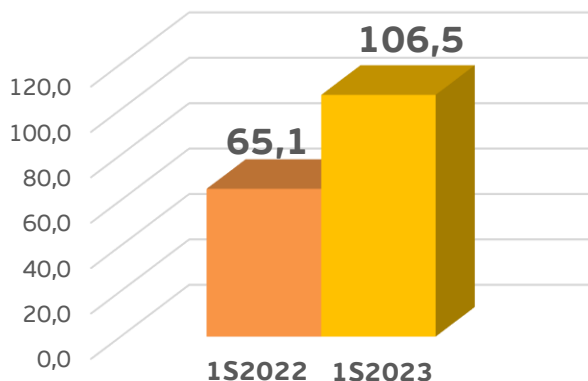
Pérdidas y Ganancias Consolidada	1S2023	1S2022	Var. (%)
Ingresos de las operaciones	1.219.238	1.323.075	-8
Margen bruto	106.483	65.098	64
EBITDA	48.171	24.523	96
EBIT	37.485	13.640	n.a.
<b>Resultado neto</b>	<b>9.801</b>	<b>2.787</b>	<b>n.a.</b>
Resultado atribuible a la sociedad dominante	8.377	139	n.a.
Resultado atribuible a socios externos	1.424	2.648	-46

Miles de euros

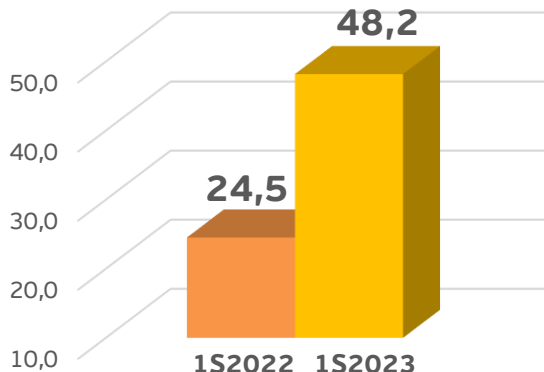
Los ingresos de las operaciones han disminuido únicamente un **8%** en este periodo, aun teniendo en cuenta la disminución del precio en los mercados donde el Grupo opera respecto al mismo periodo del año anterior, situándose en 1.219 millones de euros.

El margen bruto y el EBITDA se sitúan, con unos incrementos del 64% y del 96%, en 106,5 millones de euros y 48,2 millones de euros respectivamente confirmando la buena repercusión de las decisiones estratégicas llevadas a cabo en el ejercicio anterior.

**Margen bruto** (millones de euros)



**EBITDA** (millones de euros)



Este incremento respecto al mismo periodo del año anterior en el margen bruto y en el EBITDA proceden de las acciones realizadas por la compañía los últimos ejercicios y que se resumen en:

- Integración vertical entre generación y comercialización.
- Foco en el segmento estratégico de Audax (Empresarial - Pyme)
- Mejora en los procesos de estimación de la previsión de la demanda y el consumo.
- Mayor control y exigencia en la aplicación de los márgenes comerciales.
- Diversificación de riesgos (riesgo país, riesgo cliente y riesgo commodity).

Las mejoras realizadas, así como la mejora en la posición de caja, gracias al acuerdo con Shell, han permitido a Audax continuar con el desarrollo de su portfolio de generación y a la reducción del endeudamiento.

## Análisis EBITDA por área geográfica

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

1S2023	España y Portugal	Resto de Europa <sup>(1)</sup>	TOTAL CONSOLIDADO
Ingresos de las operaciones	386.612	832.626	1.219.238
Aprovisionamientos y otros	-339.703	-773.052	-1.112.755
<b>Margen bruto</b>	<b>46.909</b>	<b>59.574</b>	<b>106.483</b>
Gastos operativos	-29.535	-28.072	-57.607
Deterioro, reversión y resultado enajenaciones de inmovilizado	0	-705	-705
<b>EBITDA</b>	<b>17.374</b>	<b>30.797</b>	<b>48.171</b>

Miles de Euros

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 enajenaciones de inmovilizado	-616	-96	-712
<b>EBITDA</b>	<b>26.516</b>	<b>-1.993</b>	<b>24.523</b>

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

Miles de Euros

En términos consolidados, el ratio de **EBITDA** sobre ingresos ha pasado de un 2% a un 4%, situándose esta magnitud en los 48,2 millones de euros en este primer semestre, **suponiendo un incremento del 96%** respecto al mismo periodo del año anterior.

A destacar, el incremento del EBITDA en Resto de Europa, pasando de 2 millones de euros negativos en el primer semestre de 2022 a 30,8 millones de euros positivos en el primer semestre de 2023. Esto es debido, principalmente, a los buenos resultados obtenidos en Países Bajos, donde la focalización en el segmento PYMES y la correcta política de fijación de precios han permitido revertir la situación del ejercicio anterior. Por otro lado, Hungría también ha contribuido a los resultados obtenidos gracias a la consolidación del negocio y a la entrada en el mercado gasista. Por lo que refiere a Polonia, se han podido revertir las pérdidas registradas en el periodo anterior debido a los cambios regulatorios con la salida del mercado gasista que el Grupo se vio obligado a acometer.

En Iberia, pese a la disminución de los precios, se ha mantenido el margen bruto agregado gracias a las acciones llevadas a cabo para incrementar la rentabilidad de la cartera de clientes. Sólo el aumento de los gastos operativos principalmente derivados del incremento de tributos (como la Aportación al Fondo Nacional de Eficiencia Energética pasando de 0,25€/MWh a 0,49€/MWh) ha hecho que el EBITDA se vea reducido respecto al mismo periodo del año anterior.

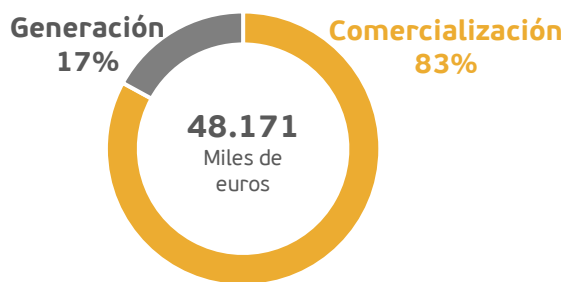
**Audax incrementa su EBITDA en un 96% principalmente debido al retorno y aumento significativo del mismo en el Resto de Europa**

## Análisis EBITDA por negocio

### EBITDA 1S2022



### EBITDA 1S2023



En el primer semestre de 2023 el **EBITDA** se ha situado en **48,2 millones de euros** con un incremento del **96%** respecto al mismo periodo del año 2022.

Habiendo suministrado un **volumen de energía de 7,0 TWh** en este periodo, siendo un 2% superior que en el mismo periodo del año anterior, el EBITDA por energía suministrada se sitúa en 6,9 €/MWh, en comparación a los 3,5 €/MWh del mismo periodo de 2022, demostrando así una mejora en la rentabilidad global de la compañía.

Esta mejora se ha debido, principalmente, a los siguientes motivos:

- Integración vertical entre generación y comercialización.
- Foco en el segmento estratégico de Audax (Empresarial - Pyme)
- Mejora en los procesos de estimación de la previsión de la demanda y el consumo.
- Mayor control y exigencia en la aplicación de los márgenes comerciales.
- Diversificación de riesgos (riesgo país, riesgo cliente y riesgo commodity).

Audax, con su apuesta por un **negocio verticalmente integrado**, sigue apostando por la generación de energía 100% renovable. El EBITDA en generación se ha visto afectado tanto por la disminución de los precios de la electricidad en España, un -57% en promedio respecto al mismo periodo del año anterior, como por la no percepción de la retribución específica de su parque eólico en España. De este modo y considerando el crecimiento del EBITDA de comercialización gracias a los puntos anteriormente indicados en un 233%, el peso de la contribución del EBITDA de generación sobre el total se ha visto reducido del 52% al 17%.

Así, ante escenarios volátiles en los mercados se comprueba que la integración vertical entre generación y comercialización da robustez a los resultados conseguidos por el Grupo.

En contraposición a lo ocurrido en el mismo periodo de 2022, donde los efectos debidos al cambio regulatorio de Polonia (entre otros) hizo que el EBITDA de comercialización se viera impactado negativamente, en el primer semestre de 2023 se ha logrado acumular resultados muy positivos en estos países. Esto se debe a la aplicación de las políticas de optimización de la cartera de clientes y a la contención de los gastos operativos.

## Deuda Financiera

Deuda Financiera Neta	jun-23	dic-22	jun-22	% jun-23 vs. jun-22
Deuda Financiera <sup>(1)</sup>	615.710	641.748	761.368	-19,1
Otros pasivos financieros	22.777	22.325	18.298	24,5
Derivados de activo y pasivo	-16.064	-5.627	-12.570	27,8
Efectivo y otros activos equivalentes	-285.676	-290.502	-280.325	1,9
<b>Deuda Financiera Neta <sup>(2)</sup></b>	<b>336.747</b>	<b>367.944</b>	<b>486.771</b>	<b>-30,8</b>
<b>Patrimonio Neto <sup>(3)</sup></b>	<b>158.299</b>	<b>135.773</b>	<b>144.454</b>	<b>9,6</b>
<b>Apalancamiento <sup>(4)</sup></b>	<b>68,0%</b>	<b>73,0%</b>	<b>77,1%</b>	<b>-11,9</b>

(miles de euros)

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

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

<sup>(3)</sup> Patrimonio Neto = Patrimonio neto de la Sociedad dominante + de intereses minoritarios

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

Siguiendo la política de reducción de deuda llevada a cabo por el Grupo, la deuda financiera bruta se sitúa en 616 millones de euros, un 19,1% inferior al mismo periodo del año anterior. En relación a la deuda financiera neta, esta se sitúa en los 337 millones de euros frente a los 487 millones de euros a junio de 2022, suponiendo una reducción de la misma en 150 millones de euros (un 30,8%).

El saldo de efectivo y otros medios equivalentes se ha situado en 286 millones de euros, en comparación con los 280 millones de euros en el cierre de junio 2022, manteniendo así la sólida posición de liquidez del Grupo.

El apalancamiento de Audax disminuye hasta situarse en un 68,0%, comparado con un 73,0% del cierre del año anterior y al 77,1% en junio 2022.

La firma del acuerdo de *Market Access* con Shell en España en febrero de 2023 ha tenido una afectación muy positiva en la posición de caja del grupo Audax.

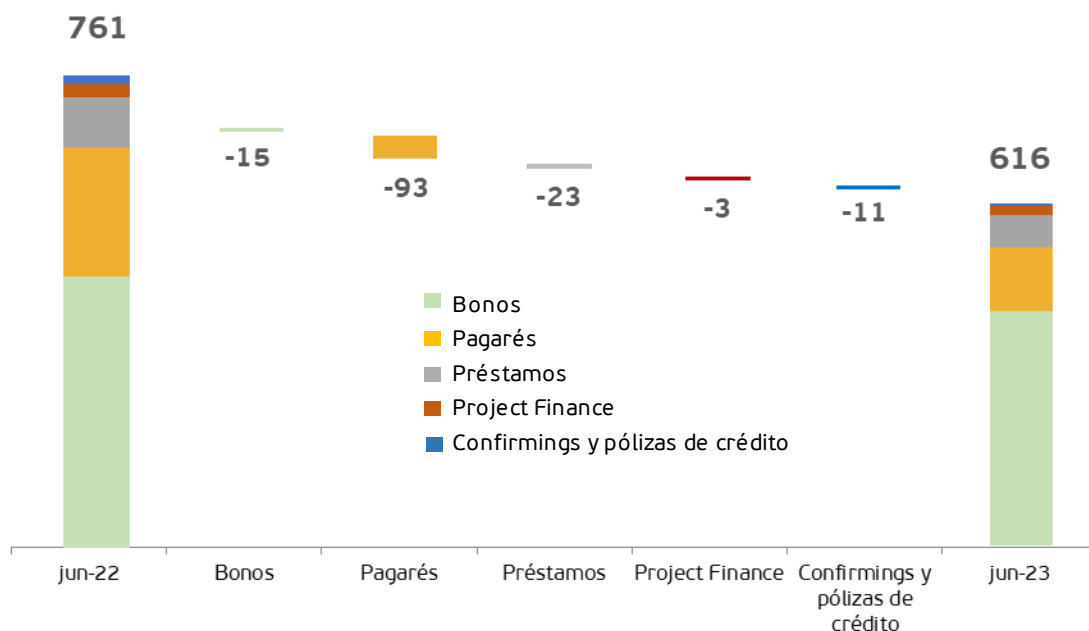
La Sociedad ha generado **50 millones de euros en flujos de efectivo de actividades de explotación**, **5 millones de euros en actividades de inversión** (que incluyen 21 millones de euros de recuperación de activos financieros) y **-53 millones de euros en actividades de financiación** relativas a la reducción de deuda.

Gracias a la estabilización de la volatilidad de los precios en los diferentes mercados europeos y al acuerdo con Shell, el Grupo mantiene una **sólida posición financiera** que le permite seguir con su hoja de ruta en cuanto al desarrollo y construcción de su cartera de proyectos fotovoltaicos, así como reducir su endeudamiento de forma continuada.

**Audax reduce su deuda financiera neta en 150 millones de euros entre junio de 2022 y junio de 2023**

## Deuda Financiera por tipologías de producto

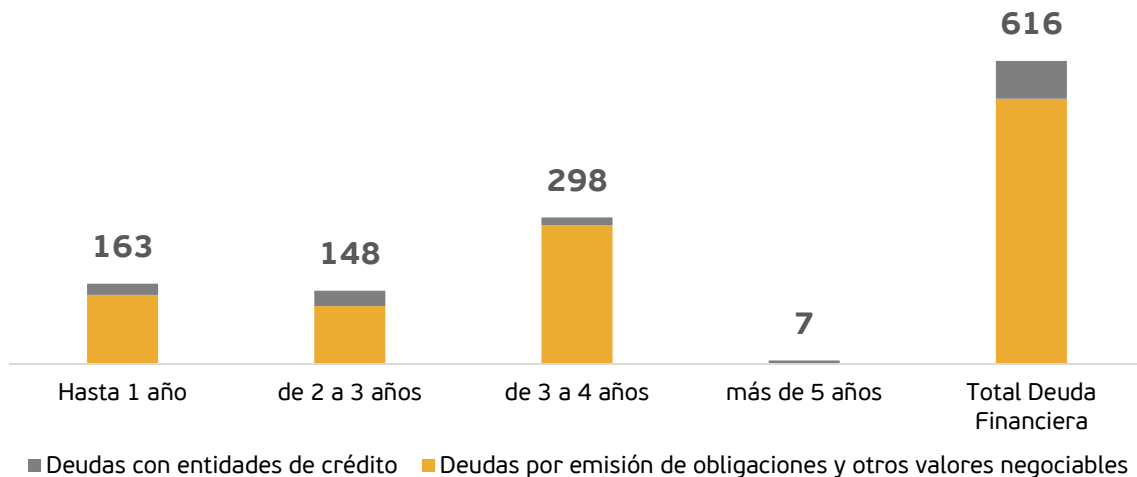
Evolución Deuda Financiera (millones de euros)



## Deuda Financiera por vencimientos

La Deuda Financiera por vencimientos se detalla a continuación. Únicamente el 26% de la misma tiene vencimiento hasta 1 año y es inferior a los **286 millones de euros de efectivo y otros activos equivalentes**, es decir, el efectivo cubre 1,8x la deuda financiera a corto plazo, con lo que el Grupo sigue afrontando cómodamente los vencimientos de la su deuda.

Deuda Financiera (millones de euros)





---

## MAGNITUDES ESG

## Magnitudes ESG (Environmental, Social & Governance)

El Grupo mantiene su compromiso firme con la sostenibilidad y sigue trabajando para que sus actividades se basen en el desarrollo sostenible integrando los aspectos de ESG dentro de la estrategia corporativa.

Como muestra de dicho compromiso, el Consejo de Administración aprobó el Plan Estratégico de Sostenibilidad 2023-2025, que define la hoja de ruta para alcanzar los objetivos de la compañía en materia de ESG y cumplir con las obligaciones de transparencia e información con nuestros principales grupos de interés.

### Plan Estratégico de Sostenibilidad 2023-2025

La compañía, como parte del Plan Estratégico de Sostenibilidad, definió 4 líneas estratégicas que comprenden más de 40 iniciativas y proyectos con objetivos específicos que contribuyen a alcanzar el objetivo de liderar la transición energética en el sector mejorando el desempeño en ESG.

**Nuestro objetivo**

**“ Liderar la transición energética produciendo la energía del futuro ”**

**Líneas estratégicas**



**LIDERAZGO SOSTENIBLE**



**PROTEGEMOS EL MEDIO AMBIENTE**



**JUNTOS SUMAMOS**



**CULTURA DE CUMPLIMIENTO**

**Campos de actuación**

- |  |  |  |  |
|--|--|--|--|
| <ul style="list-style-type: none"> <li>• Cultura de sostenibilidad</li> <li>• Gestión de grupos de interés</li> <li>• Comunicación y transparencia</li> <li>• ESG Ratings</li> <li>• Alianzas</li> </ul> | <ul style="list-style-type: none"> <li>• Conservación de la biodiversidad</li> <li>• Política ambiental</li> <li>• Aumento de la capacidad instalada</li> <li>• Reducción de la huella de carbono</li> <li>• Eficiencia energética</li> <li>• Gestión de residuos</li> </ul> | <ul style="list-style-type: none"> <li>• Formación empleados</li> <li>• Foco en el cliente</li> <li>• Atracción y retención de talento</li> <li>• Plan de igualdad</li> <li>• Comunidades locales</li> <li>• Programa de donaciones</li> </ul> | <ul style="list-style-type: none"> <li>• Políticas internas</li> <li>• Cultura ética</li> <li>• Gestión de riesgos</li> <li>• Sistemas de control interno</li> <li>• Canal de denuncias</li> <li>• Anticorrupción</li> </ul> |
|--|--|--|--|



## Magnitudes ESG (Environmental, Social & Governance)

**Audax Renovables se sitúa en el TOP 10 de productoras y comercializadoras independientes de energía y ha sido calificada como Compañía de bajo riesgo ESG, según Sustainalytics\* mejorando su desempeño.**



La compañía ha sido calificada por *Morningstar Sustainalytics ESG Rating\**, como **“ESG Low Risk Company”** o **compañía de bajo riesgo ESG**. El rating confirma la posición de liderazgo en desempeño ESG y reconoce que el riesgo de que el Grupo sufra impactos negativos derivados de factores ESG es bajo.

La puntuación obtenida ha sido de 19.5, lo que supone una mejora en el desempeño ESG respecto a la calificación obtenida en ejercicios anteriores y que sitúa a la compañía en **el TOP 10 de empresas mejor valoradas de su sub-industria “Independent Power Production and Traders” y entre las 100 empresas mejor valoradas a nivel mundial de industria “Utilities”.**

\* *Morningstar Sustainalytics ESG Rating* es el principal rating de calificaciones de riesgos ESG del mercado y sus calificaciones miden el grado en que la compañía está expuesta a riesgos ESG. Cubren más de 16.000 empresas a nivel global y analistas e inversores de todo el mundo confían en su metodología para evaluar los aspectos de ESG que puedan afectar al rendimiento a largo plazo de las inversiones.

## Compromiso con el Pacto Mundial de las Naciones Unidas y la Agenda 2030

La compañía, comprometida con el desarrollo sostenible y la Agenda 2030, está adherida a la Red Española del Pacto Mundial de las Naciones Unidas desde 2013 y alineada con los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) desde 2015.



**Pacto Mundial**  
Red Española

En este sentido, Audax contribuye específicamente a la consecución de los siguientes ODS, en las tres dimensiones ESG:

### Medio Ambiente



### Social



### Gobierno



\*Copyright 2023 Morningstar Sustainalytics. All rights reserved. This publication contains information developed by Sustainalytics (www.sustainalytics.com). Such information and data are proprietary of Sustainalytics and/or its third party suppliers (Third Party Data) and are provided for informational purposes only. They do not constitute an endorsement of any product or project, nor an investment advice and are not warranted to be complete, timely, accurate or suitable for a particular purpose. Their use is subject to conditions available at <https://www.sustainalytics.com/legal-disclaimers>.



---

## **DATOS BURSÁTILES**

## Datos bursátiles

El detalle de los accionistas más representativos del Grupo es el siguiente:

Accionista	Participación directa e indirecta total	
	Nº acciones	% del capital
Eléctrica Nuriel, S.L.U.	283.491.007	64,39%
Derechos de compra de Eléctrica Nuriel, S.L.U.	40.000.000	9,08%
Global Portfolio Investments, S.L.	31.330.656	7,12%
Excelsior Times, S.L.U.	6.476.401	1,47%
Free Float	78.192.990	17,76%
Autocartera	800.000	0,18%
<b>Total</b>	<b>440.291.054</b>	<b>100,00%</b>



**€559M**

Capitalización a cierre período



**+69%**

Variación cotización en el periodo



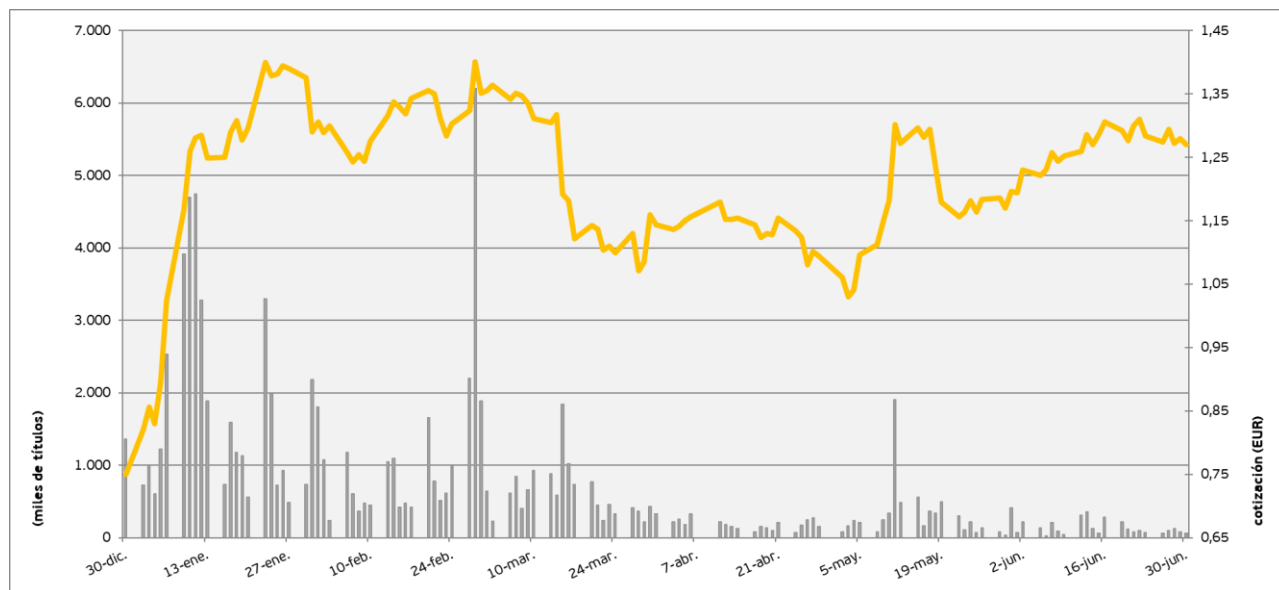
**€270M**

Volumen de efectivo negociado en el periodo



**+€440M**

Acciones en cotización





**ANEXOS**

## Estados financieros consolidados

Pérdidas y Ganancias Consolidada	1S2023	1S2022	Var.	Var. (%)
Importe neto de la cifra de negocio	1.215.434	1.321.287	-105.853	-8
Otros ingresos	3.804	1.788	2.016	113
<b>Ingresos de las operaciones</b>	<b>1.219.238</b>	<b>1.323.075</b>	<b>-103.837</b>	<b>-8</b>
Aprovisionamientos	-1.112.755	-1.257.977	145.222	-12
<b>Margen bruto</b>	<b>106.483</b>	<b>65.098</b>	<b>41.385</b>	<b>64</b>
Gastos de explotación	-57.607	-39.863	-17.744	45
Deterioro, reversión y resultado enajenaciones de inmovilizado	-705	-712	7	-1
<b>EBITDA</b>	<b>48.171</b>	<b>24.523</b>	<b>23.648</b>	<b>96</b>
Amortizaciones de inmovilizado	-10.686	-10.883	197	-2
<b>EBIT</b>	<b>37.485</b>	<b>13.640</b>	<b>23.845</b>	<b>175</b>
Ingresos financieros	2.923	1.477	1.446	98
Gastos financieros	-17.314	-13.524	-3.790	28
Diferencias de cambio	-7.278	-231	-7.047	n.a.
Resultado variación de instrumentos financieros	-1.214	794	-2.008	n.a.
<b>Resultado financiero</b>	<b>-22.883</b>	<b>-11.484</b>	<b>-11.399</b>	<b>99</b>
Participación resultado empresas asociadas	2.449	2.043	406	20
<b>Resultado antes de impuestos</b>	<b>17.051</b>	<b>4.199</b>	<b>12.852</b>	<b>n.a.</b>
Impuesto sobre sociedades	-7.250	-1.412	-5.838	n.a.
<b>Resultado del ejercicio</b>	<b>9.801</b>	<b>2.787</b>	<b>7.014</b>	<b>n.a.</b>
Resultado atribuible a socios externos	1.424	2.648	-1.224	-46
Resultado atribuible a la sociedad dominante	8.377	139	8.238	n.a.

Miles de euros

## Estados financieros consolidados

ACTIVO	jun-23	dic.22	Var.	Var. (%)
Inmovilizado material	150.106	140.012	10.094	7,2
Fondo de comercio	137.936	137.802	134	0,1
Otros activos intangibles	199.242	202.035	-2.793	-1,4
Activos financieros no corrientes	72.339	89.281	-16.942	-19,0
Participación en sociedades por puesta en equivalencia	15.269	13.035	2.234	17,1
Activos por impuestos diferidos	11.082	14.607	-3.525	-24,1
<b>Activos no corrientes</b>	<b>585.974</b>	<b>596.772</b>	<b>-10.798</b>	<b>-1,8</b>
Existencias	10.707	9.946	761	7,7
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	297.631	304.370	-6.739	-2,2
Activos por impuestos corrientes	4.133	4.086	47	1,2
Activos financieros corrientes	122.062	129.465	-7.403	-5,7
Otros activos corrientes	49.138	66.242	-17.104	-25,8
Efectivo y otros medios equivalentes	208.194	205.929	2.265	1,1
<b>Activo corriente</b>	<b>691.865</b>	<b>720.038</b>	<b>-28.173</b>	<b>-3,9</b>
<b>Total Activo</b>	<b>1.277.839</b>	<b>1.316.810</b>	<b>-38.971</b>	<b>-3,0</b>

PASIVO Y PATRIMONIO NETO	jun-23	dic.22	Var.	Var. (%)
Capital	44.029	44.029	0	n.a.
Prima de emisión	420.316	420.316	0	n.a.
Otras reservas	-335.480	-339.066	3.586	-1,1
Resultado del ejercicio	8.377	3.539	4.838	n.a.
Valores propios	-997	0	-997	n.a.
Diferencias de conversión	-2.607	-8.210	5.603	-68,2
Operaciones de cobertura	10.446	1.821	8.625	n.a.
Intereses minoritarios	14.215	13.344	871	6,5
<b>Patrimonio Neto</b>	<b>158.299</b>	<b>135.773</b>	<b>22.526</b>	<b>16,6</b>
Provisiones	1.388	1.340	48	3,6
Deuda Financiera no corriente	453.122	524.251	-71.129	-13,6
Otros pasivos financieros no corrientes	52.866	61.624	-8.758	-14,2
Subvenciones	4.430	4.241	189	4,5
Otros pasivos no corrientes	34.802	38.630	-3.828	-9,9
Pasivos por impuestos diferidos	14.139	15.163	-1.024	-6,8
<b>Pasivos no corrientes</b>	<b>560.747</b>	<b>645.249</b>	<b>-84.502</b>	<b>-13,1</b>
Provisiones corrientes	13.526	4.745	8.781	n.a.
Deuda Financiera corriente	162.588	117.497	45.091	38,4
Acreedores comerciales y otras deudas operativas	211.671	241.136	-29.465	-12,2
Otros pasivos financieros corrientes	10.568	29.722	-19.154	-64,4
Otros pasivos corrientes	160.440	142.688	17.752	12,4
<b>Pasivos corrientes</b>	<b>558.793</b>	<b>535.788</b>	<b>23.005</b>	<b>4,3</b>
<b>Total Pasivo</b>	<b>1.277.839</b>	<b>1.316.810</b>	<b>-38.971</b>	<b>-3,0</b>

Miles de Euros

## Información registrada CNMV

### Otra información relevante

Fecha	Nº Registro	Concepto
17/01/2023	20032	Inscripción en el Registro Mercantil del acuerdo de aprobación del régimen de las acciones con voto doble por lealtad.
13/02/2023	20401	La Sociedad informa de las operaciones realizadas durante el periodo comprendido entre el 6 y el 10 de febrero de 2023.
27/02/2023	20736	La Sociedad remite el Informe Financiero Anual del ejercicio 2022.
27/02/2023	20740	La Sociedad remite información financiera del segundo semestre de 2022.
27/02/2023	20743	La Sociedad remite Informe de Resultados correspondiente al ejercicio 2022.
27/02/2023	20752	La Sociedad remite nota de prensa sobre los resultados del ejercicio 2022.
27/02/2023	20755	La Sociedad remite el Informe Anual de Gobierno Corporativo del ejercicio 2022.
27/02/2023	20756	La Sociedad remite el Informe Anual sobre remuneraciones de los consejeros del ejercicio 2022.
28/02/2023	20904	La Sociedad informa de su inclusión en el MSCI World Small Cap.
13/03/2023	21316	La Sociedad informa de las operaciones realizadas durante el periodo comprendido entre el 6 y el 10 de marzo de 2023.
13/03/2023	21317	Movimientos en el libro registro especial de acciones por lealtad de la Sociedad.
20/03/2023	21437	La Sociedad informa de las operaciones realizadas durante el periodo comprendido entre el 13 y el 17 de marzo de 2023.
09/05/2023	22442	La Sociedad comunica la ratificación de su rating corporativo por Ethifinance Ratings.
17/05/2023	22586	La Sociedad comunica el registro de un programa de pagarés en el Mercado Alternativo de Renta Fija (MARF).
22/05/2023	22643	Publicación de la convocatoria de la Junta General de Accionistas y puesta a disposición de los accionistas de la documentación.
23/06/2023	23214	Se actualiza el número total de acciones y derechos de voto pendientes de cumplir el periodo de lealtad.
30/06/2023	23360	La Compañía remite presentación de la Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada en el día de hoy.
30/06/2023	23381	Acuerdos adoptados en la Junta General Ordinaria de Accionistas 2023.
30/06/2023	23383	La Sociedad informa de cambios en la composición del Consejo de Administración.
03/07/2023	23398	Se envía una corrección de un error tipográfico en la comunicación de referencia 22381.
28/07/2023	23976	Se actualiza el número total de acciones y derechos de voto pendientes de cumplir el periodo de lealtad.

### Información privilegiada

Fecha	Nº Registro	Concepto
05/01/2023	1713	Rectificación de la comunicación de información privilegiada con número de registro 1709.
01/02/2023	1742	Audax firma un acuerdo de Market Access con Shell Energy en España
11/05/2023	1863	La Sociedad remite Informe de Resultados correspondiente al primer trimestre de 2023

### Hechos posteriores al cierre

Fecha	Nº Registro	Concepto
26/09/2023	24584	La Sociedad comunica la emisión de un programa de Bonos Verdes Corporativos por valor de USD\$ 200 millones en la Bolsa de Valores de Panamá.
27/09/2023	24589	La Sociedad ha sido calificada por Morningstar Sustainability ESG Rating como compañía de bajo riesgo ESG.

## Sociedades del Grupo Audax

Sociedad	Participación directa + indirecta	País	Sociedad	Participación directa + indirecta	País
Generación Iberia, S.L.U.	100%	España	ADX Fotovoltaico - Solar Da Luz, L.D.A	100%	Portugal
Audax Energia, S.R.L.	100%	Italia	ADX Fotovoltaico - Solar Do Ceu, L.D.A	100%	Portugal
Audax Energie, GmbH	100%	Alemania	Clever Road, L.D.A.	100%	Portugal
Audax Renewables Polska Sp Z.o.o	100%	Polonia	Audax Solar SPV Italia 1, S.R.L.	100%	Italia
Audax Renewables Nederlands B.V. (Anteriormente Main Energie, B.V.)	100%	Holanda	Audax Solar SPV Italia 2, S.R.L.	100%	Italia
Audax Renewables Kft.	100%	Hungría	Audax Solar SPV Italia 3, S.R.L.	100%	Italia
Audax Gas Trading Kft.	100%	Hungría	Audax Solar SPV Italia 4, S.R.L.	100%	Italia
Eólica El Pedregoso, S.L.	80%	España	Audax Solar SPV Italia 5, S.R.L.	100%	Italia
Eólica Del Pino, S.L.	80%	España	Audax Solar SPV Italia 6, S.R.L.	100%	Italia
Eoliennes De Beausemant, S.A.S.	80%	Francia	ADS Energy 8.0., S.L.U.	100%	España
Eólica Postolin Sp Z.o.o	100%	Polonia	Masqluz 2020, S.L.	75%	España
Eolica Warblewo Sp Z.o.o	65%	Polonia	Comercializadora ADI España, S.L. (Anteriormente denominada Alset Comercializadora, S.L.U.)	75%	España
Audax Solar SPV IV, S.L.U.	100%	España	By Energyc Energía Eficiente, S.L.	75%	España
Audax Solar SPV VI, S.L.U.	100%	España	Love Energy, S.L.	75%	España
Audax Solar SPV VII, S.L.U.	100%	España	Energía Ecológica Económica, S.L.	75%	España
Audax Solar SPV IX, S.L.U.	100%	España	Pasión Energía, S.L. (anteriormente denominada Feed Energía, S.L.)	75%	España
Audax Solar SPV X, S.L.U.	100%	España	Eryx Investments 2017, S.L.U.	100%	España
Coral Perkins, S.L.U.	100%	España	Unieléctrica Energía, S.A.	100%	España
Aznalcóllar Solar, S.A.U.	100%	España	Explotación Eólica La Pedrera, S.L.U.	100%	España
Solar Buaya Inversiones, S.L.U.	100%	España	Fox Energía, S.A.	89%	España
Audax Solar SPV XV, S.L.	60%	España	Nabalia Energía 2.000, S.A.	58%	España
Merfonda Solar, S.L.	60%	España	Acsol Energía Global, S.A.	63%	España
Sarda Solar, S.L.	60%	España	Vivo Energía Futura, S.A.	63%	España
Tohora Solar Inversión, S.L.U.	100%	España	Iris Energía Eficiente, S.A.	67%	España
Tarakona Solar Inversión, S.L.U.	100%	España	Cima Energía Comercializadora, S.L.	69%	España
Zurván Gestión de Proyectos, S.L.	100%	España	Ahorre Luz Servicios Online, S.L.	58%	España
Ulises Power, S.L.	100%	España	Propensalternativa Unipessoal, LDA	58%	Portugal
ADX Sonne, S.L.	100%	España	Audax Solar SPV XXVII, S.L.	50%	España
Arianna Solar, S.L.	51%	España	Audax Solar SPV XXVIII, S.L.	50%	España
Botey Solar, S.L.U.	51%	España	Audax Solar SPV XXIX, S.L.	50%	España
Corot Energía, S.L.U.	51%	España	Audax Solar SPV XXX, S.L.	50%	España
Las Piedras Solar, S.L.U.	51%	España	Audax Solar SPV XXXI, S.L.	50%	España
Da Vinci Energía, S.L.U.	51%	España	Parque Eólico Toabré, S.A.	30%	Panamá
Elogia Calañas, S.L.U.	51%	España	ADX Renovables, S.L.U.	100%	España
Corinto Solar, S.L.U.	51%	España	Zeus Power, S.L.	100%	España
Centauro Energía Solar, S.L.U.	51%	España	Hera Power, S.L.	100%	España
Audax Solar SPV XXIV, S.L.U.	100%	España	Juno Power, S.L.	100%	España
Audax Solar SPV XXV, S.L.U.	100%	España	Diana Power, S.L.	100%	España
Audax Solar SPV XXVI, S.L.U.	100%	España	Atlas Power, S.L.	100%	España
Audax Solution, S.R.L.	100%	Italia	Magallón 400, S.L.	7%	España
Green Show, L.D.A.	100%	Portugal	SET Carmona 400KV Renovables, S.L.	8%	España



## Medidas Alternativas del Rendimiento (MAR)

Medidas Alternativas de Rendimiento (MAR)	Definición	Uds.	Comparativa		Relevancia y finalidad
			1S2023	1S2022	
<b>Datos Económico Financieros</b>					
<b>Ingresos de las operaciones</b>	Ingresos ordinarios + otros ingresos de explotación	k€	1.219.238 € = 1.215.434 € + 3.804 €	1.323.075 € = 1.321.287 € + 1.788 €	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	k€	106.483 € = 1.219.238 € - 1.112.755 €	65.098 € = 1.323.075 € - 1.257.977 €	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	k€	48.171 € = 1.219.238 € - 1.112.755 € - 57.607 € - 705 €	24.523 € = 1.323.075 € - 1.257.977 € - 39.863 € - 712 €	Indicador para determinar la rentabilidad productiva y que los inversores emplean en la valoración de empresas
<b>EBIT</b>	EBITDA - Amortizaciones	k€	37.485 € = 48.171 € - 10.686 €	13.640 € = 24.523 € - 10.883 €	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	k€	615.710 € = 399.119 € + 139.817 € + 54.003 € + 22.771 €	641.748 € = 458.158 € + 81.511 € + 66.093 € + 35.986 €	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	k€	336.747 € = 615.710 € + 22.777 € - 16.064 € - 285.676 €	367.944 € = 641.748 € + 22.325 € - 5.627 € - 290.502 €	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.	k€	158.299 €	135.773 €	Patrimonio neto utilizado para calcular Deuda Financiera Neta
<b>Apalancamiento</b>	Deuda Financiera Neta / (Deuda Financiera Neta + Patrimonio Neto)	%	68,0% = 336.747 € / (336.747 € + 158.299 €)	73,0% = 367.944 € / (367.944 € + 135.773 €)	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	k€	315.846 € = 336.747 € - 20.901 €	347.266 € = 367.944 € - 20.678 €	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)	%	66,6% = 315.846 € / (315.846 € + 158.061 €)	71,9% = 347.266 € / (347.266 € + 135.773 €)	Indicador financiero para medir el ratio entre la deuda neta sin efecto NIIF 16 y los fondos propios del grupo

## Medidas Alternativas del Rendimiento (MAR)

Medidas Alternativas de Rendimiento (MAR)	Definición	Uds.	Comparativa		Relevancia y finalidad
			1S2023	1S2022	
<b>Indicadores bursátiles</b>					
<b>Número de acciones admitidas a cotización</b>	N/A	nº de acciones	440.291.054 acciones	440.291.054 acciones	Total de acciones que cotizan en el mercado de valores
<b>Cotización inicio del periodo</b>	N/A	€ / acción	0,750 € / acción	2,140 € / acción	Precio alcanzado a inicio del periodo reportado por los títulos negociados en bolsa
<b>Cotización cierre del periodo</b>	N/A	€ / acción	1,270 € / acción	1,944 € / acción	Precio alcanzado a final del periodo reportado por los títulos negociados en bolsa
<b>Cotización máxima</b>	N/A	€ / acción	1,401 € / acción	2,720 € / acción	Precio máximo alcanzado por los títulos negociados en bolsa durante el periodo reportado
<b>Cotización mínima</b>	N/A	€ / acción	0,703 € / acción	1,358 € / acción	Precio mínimo alcanzado por los títulos negociados en bolsa durante el periodo reportado
<b>Variación cotización en el período</b>	((Cotización cierre del periodo - Cotización inicio del periodo) / Cotización inicio del periodo) * 100	%	69,45% = $((1,27 - 0,7495) / 0,75) * 100$	-9,16% = $((1,94 - 2,14) / 2,14) * 100$	Porcentaje de evolución del importe por acción a principio y final del período reportado
<b>Capitalización a cierre del periodo</b>	Número de acciones admitidas a cotización * Cotización cierre del periodo	€	559.169.639 € = 440.291.054 acciones * 1,270 € / 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
<b>Número de acciones negociadas</b>	Σ títulos en cotización	nº de acciones	228.271.944 nº de acciones	411.665.648 nº de acciones	Suma del volumen de los títulos en negociados durante el periodo reportado
<b>Volumen efectivo</b>	Importe relativo al número de acciones negociadas	€	269.783.945 €	818.130.934 €	Suma del volumen en EUROS de los títulos en negociados durante el periodo reportado
<b>Volumen diario acciones negociadas (promedio)</b>	Promedio del número de acciones negociadas	nº de acciones	594.458 nº de acciones	1.601.812 nº de acciones	Promedio del volumen de los títulos negociados durante el periodo reportado
<b>Volumen diario efectivo (promedio)</b>	Promedio del importe relativo al número de acciones negociadas	€	702.562 €	3.183.389 €	Promedio del volumen en EUROS de los títulos negociados durante el periodo reportado

## Medidas Alternativas del Rendimiento (MAR)

### Cartera de proyectos

A continuación se describen las etapas en las que se encuentran los proyectos del portfolio de generación.

Grado de desarrollo portfolio	Early Stage	Son proyectos en los que se ha depositado aval (si aplica), para solicitud de punto de acceso y conexión, se ha procedido con la solicitud de conexión (con la compañía distribuidora o de transmisión) y se cuenta con al menos un 50% de los contratos de alquiler de los terrenos necesarios donde está previsto ubicar la planta.
	Grid Connection	Son proyectos a los que se les ha otorgado permiso de acceso y conexión por parte de la compañía distribuidora o de transmisión.
	Environmental Approval	Son proyectos a los que se les ha otorgado una Declaración de Impacto Ambiental favorable (DIA) por el órgano competente, esta subclasificación se considera sólo para proyectos ubicados en España para certificar el cumplimiento del hito de acuerdo con el RDL 23/2020.
	Backlog	Son proyectos que han obtenido por parte del órgano competente la Autorización Administrativa Previa (o permiso equivalente en función del país) y han solicitado la Licencia de Construcción y Permisos Sectoriales.
	Under Construction	Son proyectos que han obtenido todos los permisos necesarios para poder proceder con la construcción de los mismos, han alcanzado el status de Ready to Build.
	Operation	Son proyectos construidos en su totalidad y en operación, o bien en fase administrativa de solicitud de puesta en marcha. La duración de esta fase es la vida útil de la planta.



---

## **SOBRE AUDAX**

## Sobre Audax Renovables

- Fundado en el año 2000, Audax Renovables es un grupo energético integrado verticalmente que genera 100 % energía de origen renovable y suministra electricidad y gas, con presencia en 9 países.
- En el año 2003 Audax Renovables 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 (ticker) ADX.MC, habiéndose incorporado al índice IBEX SMALL CAP® el 23 de marzo de 2020 y al índice MSCI World Small Cap el 28 de febrero de 2023.
- Somos el Grupo energético líder en el segmento PYME en España, garantizando un suministro eficiente de la energía comercializada a través de un proceso de integración vertical con la actividad de generación renovable, con una sólida posición financiera, y preparado para encabezar la transición energética en el mercado europeo.
- El Grupo, presidido por José Elías Navarro, cuenta con una cartera de proyectos eólicos y fotovoltaicos en operación, en construcción y en distintas fases de desarrollo en España, Portugal, Italia, Francia, Polonia y Panamá, que alcanza los 1,4 GW. En su actividad de comercialización, provee electricidad y gas a cerca de 382 mil clientes en España, Portugal, Italia, Alemania, Polonia, Países Bajos y Hungría.
- Su capitalización bursátil supera los 550 millones de euros, y cuenta con un equipo de aproximadamente 800 profesionales.

Para más información visite [www.audaxrenovables.com](http://www.audaxrenovables.com) / [www.audaxrenovables.es](http://www.audaxrenovables.es)

Contacto para inversores: [investor.relations@audaxrenovables.com](mailto:investor.relations@audaxrenovables.com)



SÍGUENOS:



## #AudaxTeam



---

**AUDAX RENOVABLES**

[www.audaxrenovables.com](http://www.audaxrenovables.com)