

INFORME DE RESULTADOS

ENERO - DICIEMBRE
2025

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 las que hacen referencia dichos importes o valor total se debe al redondeo. Algunas de las magnitudes incluidas en este documento pueden no haber sido auditadas.

Comprometidos con el medio ambiente y los ODS del Pacto Mundial



Índice

<u>Resumen ejecutivo</u>	4
<u>Hechos destacados</u>	7
<u>Magnitudes operativas</u>	10
<u>Magnitudes financieras</u>	25
<u>Magnitudes ESG</u>	36
<u>Datos bursátiles</u>	39
<u>Anexos</u>	42
<u>Estados financieros consolidados</u>	43
<u>Información registrada en CNMV</u>	48
<u>Sociedades del Grupo</u>	51
<u>Medidas Alternativas del Rendimiento (MAR)</u>	52
<u>Sobre Audax</u>	56

De acuerdo a las Directrices sobre Medidas Alternativas del 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) se publica la conciliación con las partidas presentadas en los Estados Financieros de ciertas medidas financieras alternativas utilizadas en el presente documento.

Resumen ejecutivo

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 obtiene un EBITDA ajustado de 115,6 millones de euros

KPIs del período *	2025	2024	Var. (%)
INGRESOS DE LAS OPERACIONES (M€)	1.884,0	1.987,8	-5,2
MARGEN BRUTO (M€)	224,0	235,7	-5,0
EBITDA (M€)	115,6	115,4	0,2
RESULTADO NETO (M€)	43,5	44,0	-1,1
DFN/EBITDA **	2,3x	1,9x	0,4x
CUPS (k)	462	437	5,8
CARTERA (TWh)	17,0	16,5	3,2
ENERGIA SUMINISTRADA (TWh)	15,9	15,5	2,6
POTENCIA INSTALADA (MW)	325	267	21,5
PRODUCCIÓN (GWh)	519,7	470,3	10,5

Audax consolida su trayectoria de crecimiento sostenido y cierra su tercer ejercicio consecutivo con **EBITDAs superiores a los 100 millones de euros**. En este ejercicio la compañía presenta los resultados de manera ajustada, neutralizando el **impacto extraordinario de los "Costes de Operación del Sistema"** asociados al apagón en el mercado ibérico, en aras de facilitar la comparabilidad de las cifras entre periodos.

El **resultado neto ajustado**, excluyendo impactos operativos y financieros atípicos, se sitúa en **43,5 millones de euros**, en comparación con los 44,0 millones de euros del mismo periodo del ejercicio anterior.

A lo largo de este ejercicio, Audax ha **suministrado** un total de **15,9 TWh** (+2,6% respecto al mismo periodo del ejercicio anterior). La cartera de clientes ha experimentado un crecimiento significativo del **5,8%**, alcanzando los **462 mil clientes**, impulsado por una estrategia comercial orientada a la captación eficiente, la fidelización y la mejora continua de la satisfacción del cliente. Asimismo, la **cartera de energía** se incrementa hasta los **17,0 TWh**, consolidando una base sólida para el futuro.

La división de generación continúa incrementando su **capacidad instalada**, que alcanza los **325 MW**, un **21,5%** más que el año anterior, gracias a la inversión realizada, la estrategia de integración vertical y el firme compromiso con la descarbonización.

El **ratio de deuda** aumenta 0,4x frente al mismo periodo del año anterior, situándose en **2,3x** cumpliendo el objetivo estratégico marcado de mantenerlo en menos de 3,0x. Con la emisión de un nuevo bono verde de 75 millones de euros y la amortización del bono convertible en noviembre de 2025, la deuda bruta únicamente se ha visto incrementada en 7,4 millones de euros (+1,3%).

Audax sigue trabajando en la consecución de su **plan estratégico 2026-2030**, presentado en el pasado Capital Markets Day en noviembre en Madrid, donde también se presentó el **programa de recompra de acciones** propias, mostrando la confianza en la consecución de los objetivos a medio y largo plazo, reafirmando el compromiso de generación de valor a sus accionistas.

* Las magnitudes financieras presentadas se han visto ajustadas por los efectos extraordinarios y no recurrentes detallados en la [página 27](#).

** Excluyendo el impacto de la aplicación de la normativa IFRS 16 relativa a arrendamientos financieros.

Claves del período



Ingresos
1.884,0 M€
(-5,2%)

EBITDA ajustado
115,6 M€
(+0,2%)

Resultado neto ajustado
43,5 M€
(-1,1%)

Deuda financiera neta
258,8 M€⁽¹⁾
(+16,4%)

DFN/EBITDA
ajustado
2,3x⁽¹⁾
(+0,4x)



Puntos de suministro
462k
(+5,8%)

Cartera energía
17,0 TWh
(+3,2%)

Energía suministrada
15,9 TWh
(+2,6%)




10,3 TWh
(-2,6%)

+


5,6 TWh
(+13,8%)



Potencia instalada
325 MW
(+21,5%)

Energía generada
519,7 GWh
(+10,5%)

EthiFinance Ratings ha situado la calificación de Audax en
BBB- con tendencia **Positiva**



⁽¹⁾ Excluyendo el impacto de la aplicación de la normativa IFRS 16 relativa a arrendamientos financieros. Para el ejercicio 2025, el impacto en la DFN es de -26.852 miles de euros y en el EBITDA es de -1.221 miles de euros.
Nota: todos los porcentajes están calculados con la diferencia del período actual en base al mismo período del año anterior.

The background is an abstract composition. On the right side, there is a target with concentric circles in shades of blue, grey, and black. Several arrows, depicted in various shades of orange and yellow, are shown in motion, pointing towards the center of the target. The left and bottom-left areas are filled with large, overlapping, semi-transparent shapes in warm tones of yellow and orange, creating a sense of depth and movement.

Hechos destacados

Hechos destacados

- El 4 de marzo de 2025, comunicó que el Consejo de Administración aprobó la actualización de su Marco Normativo de Referencia para Financiación Verde (**Marco de Financiación Verde**), en vigor desde junio del año 2020. En opinión de la entidad calificadoradora independiente Sustainable Fitch, el nuevo Marco de Financiación Verde de Audax Renovables cumple con los requerimientos establecidos por la Asociación Internacional de Mercados de Capitales (ICMA), por lo que ha **obtenido el mayor nivel de cumplimiento**.
- El 9 de mayo de 2025, la Sociedad informó que, la agencia de calificación Ethifinance Ratings ha situado la calificación de Audax Renovables S.A. en **Investment Grade "BBB-", cambiando la tendencia de Estable a Positiva**, confirmando así una nueva mejora en el mismo. La tercera mejora consecutiva de su calificación se ha fundamentado principalmente en el cumplimiento de las proyecciones financieras presentadas que se han materializado en el actual posicionamiento competitivo y consolidado, así como unas perspectivas a futuro de sólido crecimiento y rentabilidad.
- El 9 de junio de 2025, se comunicó que se actualiza el portfolio de generación de energía 100% renovable, con incorporaciones y ajustes, implicando que **Audax pase de 955 MW a 1.037 MW en su total de cartera de proyectos**, consolidando así su posición como uno de los principales actores en el sector de energías renovables en Europa. Audax incorporó el proyecto fotovoltaico Yechar, ubicado en Campos del Río, Murcia, con una potencia pico de 112,2 MWp. El Grupo decidió también desistir de proyectos en Italia con una potencia estimada de 30,7 MWp, los cuales se encontraban en estado de *Grid Connection*.
- El 19 de junio de 2025, Audax comunicó la incorporación de un programa de renta fija de bonos senior unsecured (no garantizados) bajo la denominación **"EUR 400,000,000 Senior Unsecured Notes Programme Audax Renovables, S.A. 2025"** en el Mercado Alternativo de Renta Fija ("MARF"), con un saldo vivo máximo de 400.000.000 euros y fin de vigencia el 18 de junio de 2026.

El 17 de julio de 2025 se incorporaron las dos primeras emisiones de **bonos verdes**, por un importe nominal total de **33.900.000 euros**, con cargo al citado programa de bonos, bajo las denominaciones "EUR 21,400,000 5.85% GREEN NOTES DUE 17 NOVEMBER 2028" y "EUR 12,500,000 5.80% GREEN NOTES DUE 17 JULY 2028".

El 1 de agosto de 2025, se informó que se incorporaron al Mercado Alternativo de Renta Fija ("MARF") una emisión adicional de **bonos verdes** de la Sociedad, por un importe nominal total de **2.000.000 euros**, denominada "EUR 2,000,000 5.85% GREEN NOTES DUE 17 NOVEMBER 2028", emisión tap de "EUR 21,400,000 5.85% GREEN NOTES DUE 17 NOVEMBER 2028".

Asimismo, el 29 de septiembre de 2025, se comunica que se ha incorporado al Mercado Alternativo de Renta Fija ("MARF") una emisión adicional de **bonos verdes** de la Sociedad, por un importe nominal total de **39.200.000 euros**, denominada "EUR 39,200,000 5.85% GREEN NOTES DUE 17 NOVEMBER 2028", emisión tap de "EUR 21,400,000 5.85% GREEN NOTES DUE 17 NOVEMBER 2028".

- El 7 de julio de 2025, en virtud de lo acordado por la junta general extraordinaria de accionistas de la Sociedad en su reunión celebrada el pasado 19 de junio de 2025, **se acordó una distribución al accionista con cargo a prima de emisión de 0,03328667 euros brutos por acción** (por un total de 15 millones de euros), a todas las acciones de la Sociedad existentes y en circulación con derecho a percibir dicha prima de emisión. Dicha distribución se efectuó el 14 de julio de 2025.

Hechos destacados

- En fecha 3 de octubre de 2025, la Sociedad incorporó un programa de pagarés bajo la denominación **"Audax 2025 AIAF Commercial Paper Programme"** (Programa de Pagarés AIAF Audax 2025) en AIAF, Mercado de Renta Fija ("AIAF"), con un saldo vivo máximo de **50.000.000 de euros** y con plazos de vencimiento de un mínimo de 3 días hábiles y un máximo de 364 días naturales. Los pagarés tienen un importe nominal unitario de 10.000 euros y pueden dirigirse a toda clase de inversores.
- El 20 de noviembre se celebró el **Capital Markets Day** en el que presentó el Plan Estratégico 2026-2030. En el mismo se muestran los objetivos de crecimientos de doble dígito tanto en su **EBITDA** como en su resultado neto hasta situarse en **180 millones de euros** y 85 millones de euros respectivamente.

Este crecimiento viene impulsado por los negocios de comercialización y generación, ya presentes en la actividad de la Sociedad, juntamente con un lanzamiento del **negocio de telecomunicaciones** y apoyo en tecnología, transformándose hacia un **Grupo multi-utility** a través del uso de capacidades como la inteligencia artificial o sistemas de IoT.

Del mismo modo y, dado el compromiso de Audax con la creación de valor a largo plazo, se comunicó el mismo día que el Consejo de Administración aprobó la puesta en marcha de un programa temporal de recompra de acciones propias ("**Programa de Recompra**") mediante el cual se asigna un importe máximo de **20.000.000 de euros** y afecta a un número máximo de **15.000.000 de acciones**, representativas aproximadamente de un 3,30% del capital social, **con la finalidad prevista de la reducción del capital social de la Sociedad.**

A fecha de cierre del ejercicio 2025, la Sociedad ha adquirido un 10,86% del número máximo de acciones previstas para el Programa de Recompra. En total, se ha abonado un importe efectivo de 2.147.694 euros.

- El 2 de diciembre se informó que, en relación con la emisión de 125 millones de euros en bonos verdes convertibles en acciones ordinarias de la Sociedad con fecha de vencimiento en noviembre de 2025, denominada **AUDAX RENOVABLES, S.A.'S GREEN SENIOR UNSECURED CONVERTIBLE BONDS DUE 2025 REPURCHASE AND CONVERSION AGREEMENT** (las "Obligaciones Convertibles") emitidos en 2020, con fecha 30 de noviembre de 2025, se produjo el vencimiento ordinario de las Obligaciones Convertibles.

Como consecuencia de dicho vencimiento, las Obligaciones Convertibles **quedaron íntegramente amortizadas**, habiéndose procedido a la devolución del importe íntegro del principal y al pago de los intereses devengados hasta la fecha de vencimiento a favor de la totalidad de los bonistas, conforme a los términos y condiciones de la emisión.

- Como hecho posterior al cierre, el 26 de enero de 2026, se acordó, de forma voluntaria, y por motivos de prudencia, **suspender temporalmente** la ejecución del citado **Programa de Recompra** durante el periodo de prohibición de operaciones (blackout period) comprendido entre el 26 de enero y el 26 de febrero de 2026, ambos inclusive.



Magnitudes operativas

Cartera y estado de los proyectos

Cartera de proyectos

El Grupo cuenta con proyectos de generación en España, Francia, Polonia, Italia, Portugal y Panamá, consolidando su presencia en mercados clave y gestiona proyectos fotovoltaicos en España, Italia y Portugal, donde también comercializa energía.

La cartera incluye proyectos por una potencia de 1.037 MW, de los cuales 676 MW se hallan en estado muy avanzado de tramitación, 36 MW se encuentran en fase de construcción y otros 325 MW en operación.

A finales de año, el Grupo ha empezado activamente el proceso de hibridación mediante BESS de su primer parque solar en España, con la vista puesta en la hibridación de todo el parque solar español.

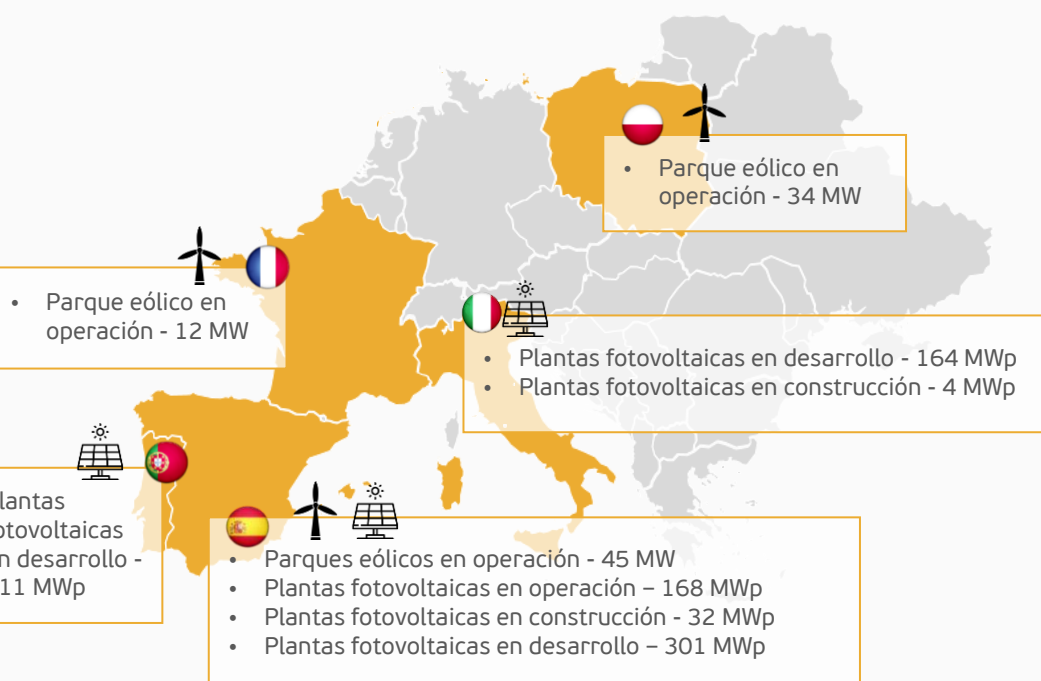
Estado de los proyectos ⁽¹⁾

MW	Early Stage	Grid Connection	Environmental Approval	Backlog	Under Construction	Operation	Total pipeline	%
España	-	-	6	295	32	213	546	52,6%
Portugal	-	-	-	211	-	-	211	20,4%
Italia	-	139	-	25	4	-	168	16,2%
Francia	-	-	-	-	-	12	12	1,2%
Polonia	-	-	-	-	-	34	34	3,3%
Panamá *	-	-	-	-	-	66	66	6,4%
TOTAL	0	139	6	531	36	325	1.037	100,0%

* Audax participa en un 30%



- Parque eólico en operación - Primera fase: 66 MW
- *Audax participa en un 30%



⁽¹⁾ Ver definiciones de los estados de los proyectos en [Anexo Medidas Alternativas de Rendimiento](#)

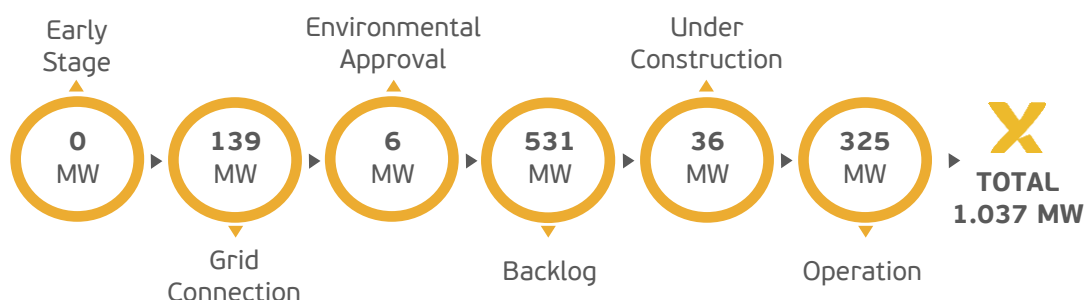
Evolución de la cartera de proyectos

En 2025 el Grupo ha puesto en operación el proyecto de Lucero (Sevilla), de 57,5 MWp, el mayor proyecto solar en explotación del Grupo en España, cuya construcción se inició en diciembre de 2023. La instalación cuenta con 100.000 módulos de 575 Wp con seguidor a 1 eje categoría Tier-1, lo que permite generar 109 GWh/año, el equivalente al consumo energético de unos 33.000 hogares (alrededor de 83.000 personas). Esta apuesta por la energía limpia evitará la emisión a la atmósfera de unas 30.000 toneladas de CO₂ a la atmósfera cada año.

Asimismo, se ha iniciado la construcción, tras la firma del contrato EPC, del proyecto El Madroño de 5,5 MWp, en Toledo. En relación con el proyecto El Rebollo (4 MWp), ubicado en el municipio de Yunquera de Henares (Guadalajara), la planta se encuentra ya completamente construida y actualmente en fase de energización previa a su entrada en operación. Por su parte, continúan los trabajos de construcción de los proyectos Navalmoral I, II, III y IV, en Extremadura, que suman una potencia total de 22 MWp.

También en 2025 la planta fotovoltaica Sezze 1, con una potencia instalada de 4 MWp, ha obtenido todos los permisos necesarios y se ha iniciado la construcción de la misma, avanzando de la fase Backlog a Under Construction, y se convierte en la primera planta de Italia en construcción.

El 9 de junio de 2025, se comunicó la actualización del portfolio de generación de energía 100% renovable, con la incorporación del proyecto fotovoltaico Yechar con una potencia pico de 112,2 MWp, ubicado en Campos del Rio, Murcia, y ajustes de proyectos en Italia con una potencia estimada de 30,7 MWp, los cuales se encontraban en estado de Grid Connection. Como resultado, Audax ha incrementado su cartera total de proyectos de 955 MW a 1.037 MW, reforzando su posición como uno de los principales referentes en el sector de energías renovables en Europa.



Potencia instalada y producción

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

Potencia instalada (MW)	2025	%	2024	%	Var. (%)
España	213	65%	155	58%	37,1
Francia	12	4%	12	4%	0,0
Polonia	34	11%	34	13%	0,0
Panamá *	66	20%	66	25%	0,0
Total	325	100%	267	100%	21,5

* Audax participa en un 30%

La potencia instalada se ha incrementado en 57,5 MW tras la finalización de la construcción del proyecto fotovoltaico en la provincia de Sevilla. Ha empezado su producción en el segundo semestre del año, de manera satisfactoria.

La distribución de la producción por países es la siguiente:

Producción (GWh)	2025	%	2024	%	Var. (%)
España	204,2	39%	198,4	42%	2,9
Francia	26,9	5%	27,9	6%	-3,5
Polonia	73,8	14%	78,7	17%	-6,2
Panamá *	214,8	42%	165,4	35%	29,9
Total	519,7	100%	470,3	100%	10,5

* Audax participa en un 30%

A nivel global, la producción de 2025 se ha situado en 519,7 GWh (+10,5%), principalmente por la mayor producción de Panamá. Excluyendo dicho parque eólico, la producción se ha situado en los **304,9 GWh**, igualando a la del mismo periodo del año anterior.

La continuada inclusión de potencia operativa solar en España ha incrementado un 2,9% la producción en el perímetro nacional. Contrariamente, la escasez de recurso eólico durante el último trimestre del año ha reducido la energía producida por los dos parques eólicos de Francia y Polonia con respecto al 2024.

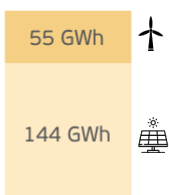
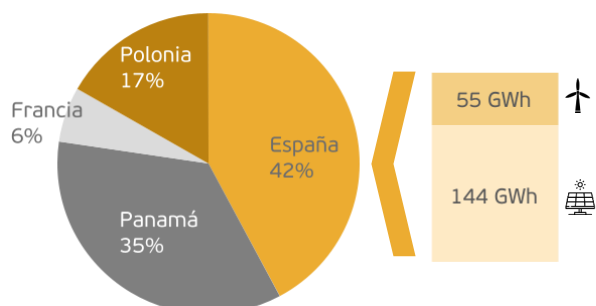
La producción del parque eólico de Toabré en Panamá ha sido de 214,8 GWh, un 29,9% superior a la del año pasado por un mayor recurso eólico, situando las horas equivalentes de funcionamiento en 3.254.



Generación por tecnología

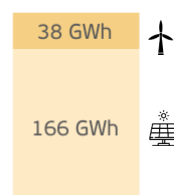
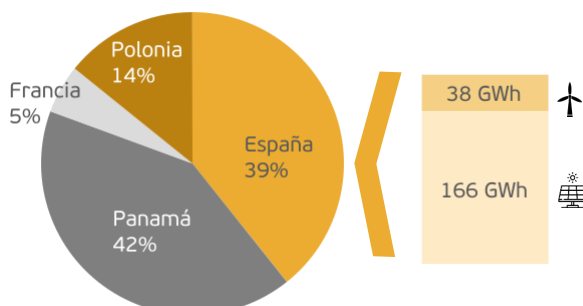
Producción 2024

470 GWh



Producción 2025

520 GWh



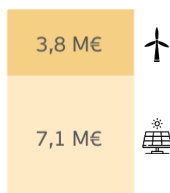
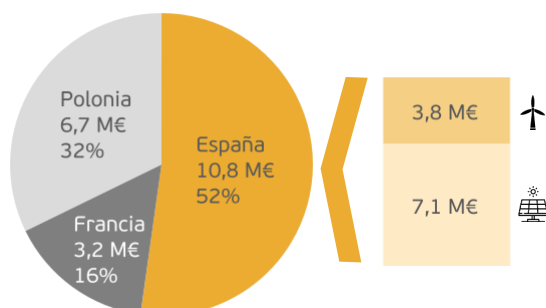
En la **tecnología fotovoltaica**, España aportó 166 GWh, por encima de los 144 GWh de 2024, evolución explicada fundamentalmente por la mayor capacidad instalada. Este crecimiento se enmarca en una **cartera cada vez más diversificada** por país, lo que reduce la dependencia de un único mercado y aporta mayor **robustez operativa y de recurso**.

En términos financieros (donde no se consolidan los magnitudes de Panamá), **la facturación se situó en 18,8 millones de euros**, lo que supone una variación interanual del -9,5%. Conviene destacar que la integración entre generación y comercialización actúa como una cobertura natural: la energía generada se destina prioritariamente a cubrir la posición de suministro de los clientes de comercialización, **reduciendo de forma estructural la exposición neta del Grupo al mercado mayorista**. No obstante, una parte de la producción continúa vendiéndose a *pool* y, en 2025, el menor *precio capturado en las horas solares* ha influido en el precio efectivo de esa energía, moderando el nivel de facturación agregado.

En conjunto, la diversificación geográfica por países y por tecnologías, junto con la cobertura aportada por los PPAs y la integración con la actividad de comercialización, **aportan predictibilidad, recurrencia y estabilidad a los márgenes de ambas líneas de negocio**, reforzando la resiliencia de Audax ante distintos entornos de precios y de recurso natural.

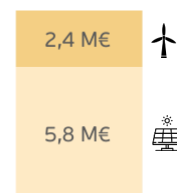
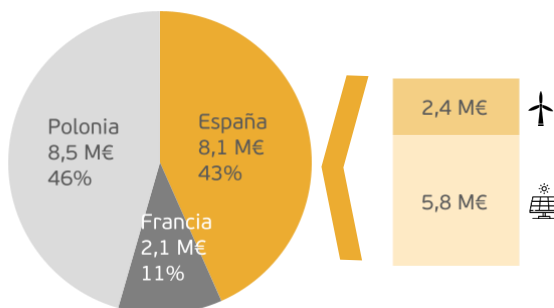
Facturación 2024

20,7 M€



Facturación 2025

18,8 M€



Generación por tecnología

Plantas eólicas †

Parques de Pedregoso A, B y D (España) - 45 MW

Durante el período analizado, los parques han registrado incidencias de indisponibilidad técnica derivadas de averías con tiempos de reparación prolongados, asociados al desgaste esperado en componentes críticos de los aerogeneradores. Como consecuencia, la producción se sitúa un 29,7% por debajo de 2024.

La puesta en marcha de Pedregoso y Pino en 2005, con 20 años de producción estable, ha motivado el inicio del estudio de viabilidad para su repotenciación y una posible hibridación. De esta forma, Audax se anticipa a mejorar la rentabilidad del proyecto antes de la finalización de su vida útil.

Parque Beausemlant (Francia) - 12 MW

El recurso eólico se ha situado ligeramente por debajo del registrado en 2024, lo que ha implicado una producción un 3% inferior en términos interanuales. En cuanto a los ingresos, se ha observado un ajuste del 36% principalmente vinculado a la evolución de los precios de la energía en el mercado francés, lo que ha llevado a formalizar un contrato PPA en condiciones menos ventajosas que las del ejercicio anterior.

Parque Postolin (Polonia) - 34 MW

La producción se ha mantenido en línea con el promedio histórico, registrando un pequeño descenso del 6% respecto a 2024. Destaca el notable crecimiento de los ingresos, que han aumentado un 28% interanual, impulsados por un precio del PPA aproximadamente un 50% superior al del ejercicio anterior, con vigencia para este año y el siguiente. En el ámbito de mantenimiento, se completó con éxito la sustitución de la multiplicadora en el aerogenerador EW7, asegurando la continuidad operativa y la fiabilidad de la instalación.

Parque Toabré (Panamá) - 66 MW

Durante este período, el parque ha operado a pleno rendimiento con una alta disponibilidad de recurso, situando la producción del ejercicio 2025 en 214,8 GWh un 29,9% superior al mismo periodo del año anterior.



Generación por tecnología

Plantas fotovoltaicas

Las plantas de generación fotovoltaica en operación de Audax, ubicadas todas ellas en España, han producido un total de 165,8 GWh, lo que supone un 15,7% más que el año anterior. La facturación total de las mismas en este período ha sido de 5,8 millones de euros, frente a los 7,1 millones de euros del año anterior.

El detalle es el siguiente:

Provincia de Guadalajara

Las plantas de Cañamares, Alberizas I, II, III y IV, Carolinas I y II, Cuatro Caminos 1, 2, 3 y 4 y La Miranda, con una potencia instalada conjunta de 64 MWp, registran en el año 2025 un performance ratio (PR) en línea con lo previsto y una producción total de 90,1 GWh, un 19,8% superior a la del mismo período de 2024. Conforme a los protocolos del Grupo, durante el año se ejecutaron tareas de mantenimiento preventivo orientadas a preparar el período de mayor irradiación, cuyos efectos positivos se han comenzado a reflejar en los últimos meses del semestre y en el período estival.

Provincia de Toledo

Las plantas de Zarzuela I-IV, Los Arenales y El Toconal, con 30 MWp de potencia total instalada, mantienen un PR conforme a lo previsto, con una producción acumulada de 34,2 GWh en el año, inferior a la del ejercicio anterior. Durante este período se han desarrollado las labores preventivas establecidas por los protocolos del Grupo para maximizar disponibilidad y preparar el pico de producción asociado a los meses de mayor irradiación.

Provincia de Huelva

La planta de Calañas, con 4 MWp, ha operado de acuerdo con las previsiones de 2025, si bien la producción ha sido inferior a la registrada en 2024. La producción para este primer semestre de 2025 ha sido de 6,6 GWh, un 6% inferior a la del mismo periodo del año anterior fruto de un contexto de menor irradiación en la zona.

Provincia de Valladolid

Las plantas de Zaratán 1 y 2, con 12 MWp, han estado plenamente operativas durante el ejercicio, alcanzando una producción total de 16,5 GWh. La irradiancia se ha situado por debajo de la del año anterior.



Generación por tecnología

Plantas fotovoltaicas

Provincia de Sevilla

La planta de Lucero, la más grande en operación en el Grupo, con una potencia instalada de 57,5 MWp, ha estado operativa durante el segundo semestre, iniciando su primera exportación a red en el mes de agosto y alcanzando una producción total de 18,5 GWh.

A la fecha de este informe no se han iniciado las pruebas de Performance Ratio (PR), encontrándose actualmente en fase de preparación previa a su ejecución. Durante este periodo se ha estado trabajando en la puesta a punto de la infraestructura eléctrica y del sistema SCADA, con el objetivo de garantizar que las condiciones técnicas sean las adecuadas para el correcto desarrollo de dichas pruebas.

Asimismo, se han realizado ensayos eléctricos, incluyendo pruebas de aislamiento, y se han llevado a cabo actuaciones de limpieza post-obra necesarias para la correcta medición del PR. Adicionalmente, se han ejecutado trabajos de reparación derivados de daños ocasionados por episodios de lluvias, que han afectado principalmente a vallados y sistemas de drenaje, circunstancia que ha generado determinadas demoras en la planificación inicialmente prevista.



Generación por tecnología

Avances construcción

El Rebollo - 4,1 MWp (Guadalajara)

La ejecución avanza conforme a la planificación, con el montaje de la estructura de seguidor a 1 eje y el panelado ya completados en las áreas liberadas. En paralelo, se tramitan los permisos de energización ante la Administración autonómica y la compañía distribuidora. Para acortar los plazos entre autorización y puesta en tensión, el equipo de obra está preparando las actividades de precomisionado.

El Madroño - 4 MWp (Toledo)

Se ha finalizado el 100% del hincado y del montaje de los paneles fotovoltaicos. La obra civil se está demorando debido a las fuertes lluvias y a la situación meteorológica. Los trabajos de momento están evolucionando según cronograma y se prevé la descarga de los centros de transformación a la mayor brevedad.



Navalmoral I, II, III y IV - 22 MWp (Cáceres)

La planta se encuentra completamente cableada, con las estructuras hincadas y el 100% de los módulos instalados. Únicamente permanecen pendientes el cierre de algunas cámaras de empalme de la línea de media tensión y las labores de hormigonado restantes. La mayor parte de la obra civil está ejecutada, quedando únicamente ciertos remates finales en los viales internos y externos del parque.

El proyecto avanza conforme a lo previsto y se sitúa ya en fase previa a los procedimientos de Cold Commissioning y Hot Commissioning. Se mantiene el compromiso de obtener la Autorización Administrativa de Explotación durante el primer semestre de 2026.

Sezze I - (Lacio)

En relación con el proyecto Sezze I (Italia), se han cumplido los plazos establecidos y se ha procedido a la entrega de la documentación necesaria ante la administración pública competente, pudiendo acreditar el inicio de los trabajos antes de octubre de 2025 tal y como requería la Administración.

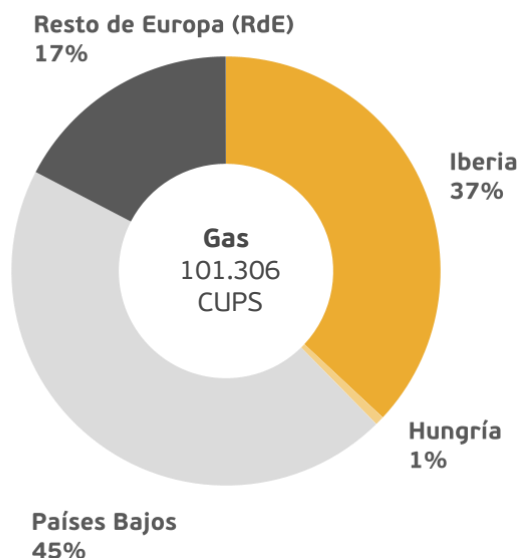
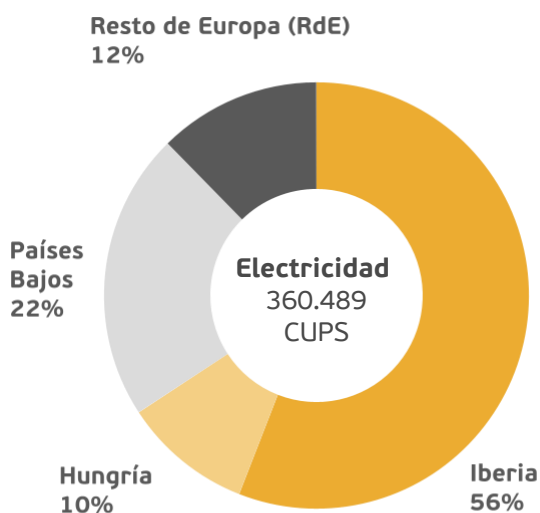
Asimismo, se ha completado el proceso de licitación para la selección del contratista EPC. El contrato llave en mano correspondiente al proyecto Sezze I fue elevado a escritura y formalizado con fecha 1 de enero de 2026. En la actualidad, se han iniciado los trabajos preliminares de obra, en línea con la planificación prevista.

Cartera de clientes

Puntos de suministro y cartera

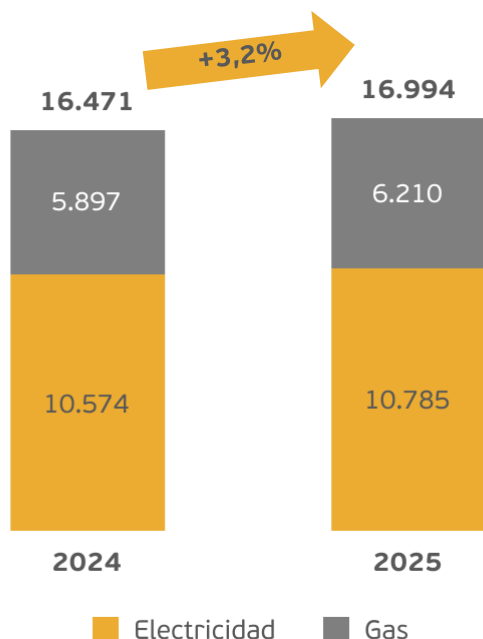
	Puntos de Suministro			Cartera (GWh)		
País / Magnitud	2025	2024	% Var.	2025	2024	% Var.
Iberia	239.090	215.551	10,9%	4.662	3.876	20,3%
Electricidad	201.637	178.299	13,1%	3.953	2.923	35,2%
Gas	37.453	37.252	0,5%	710	953	-25,5%
Países Bajos	124.355	109.861	13,2%	6.618	6.001	10,3%
Electricidad	78.783	70.797	11,3%	3.008	2.809	7,1%
Gas	45.572	39.064	16,7%	3.610	3.192	13,1%
Hungría	36.190	35.241	2,7%	4.347	5.205	-16,5%
Electricidad	35.503	34.859	1,8%	3.245	4.326	-25,0%
Gas	687	382	79,8%	1.101	879	25,3%
Resto de Europa	62.160	75.953	-18,2%	1.367	1.389	-1,6%
Electricidad	44.566	48.338	-7,8%	579	516	12,2%
Gas	17.594	27.615	-36,3%	788	873	-9,7%
TOTAL	461.795	436.606	5,8%	16.994	16.471	3,2%
Total Electricidad	360.489	332.293	8,5%	10.785	10.574	2,0%
Total Gas	101.306	104.313	-2,9%	6.210	5.897	5,3%

Puntos de suministro por país



Evolución de la cartera

Evolución de la cartera de energía (GWh)



El Grupo sigue reforzando su compromiso con el segmento industrial (PYME y gran cliente) mediante un notable aumento del **número de puntos de suministro**, que ha **crecido** un **5,8%**, y un significativo incremento en la **cartera de energía** de un **3,2%** respecto el mismo período del año anterior.

Este crecimiento se ha concentrado principalmente en el área del **gas**, donde a pesar de que los **puntos de suministro han disminuido un -2,9%**, el **volumen comercializado** ha crecido un **5,3%** respecto al ejercicio anterior debido a la mencionada focalización en el cliente industrial.

El Grupo dentro de su estrategia de crecimiento, mantiene como prioridad la rentabilidad de la cartera y la gestión prudente del riesgo en todos los países en los que opera.

La **cartera de energía**, entendida como el consumo anual estimado de los clientes de comercialización, a fecha de cierre de ejercicio, alcanza actualmente los **17,0 TWh**. Este crecimiento se ha visto impulsado, entre otros factores, por el **sólido desempeño de Iberia aumentando un 20,3%** su cartera de energía así como, **la filial neerlandesa** (incrementando su cartera un **10,3%**). Todo ello ha sido posible gracias a las adecuadas políticas comerciales del Grupo.

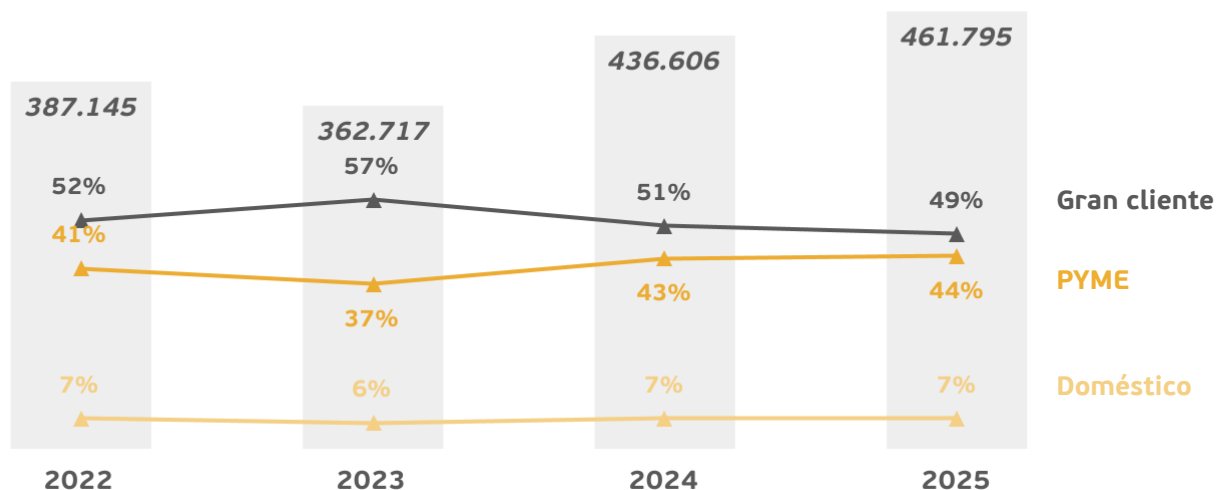
Por *commodities*, la electricidad impulsa el crecimiento global, con un **aumento del 8% en puntos de suministro** y del **2% en cartera**. El gas presenta una ligera reducción de número de clientes, con un -3%, pero un aumento del 5% en cartera, reflejando la apuesta por el cliente industrial, con un mayor consumo.

En línea con su **política de mitigación de riesgo**, Audax mantiene una estrategia firme de **diversificación geográfica**. Los mercados más relevantes por volumen de cartera en suministro eléctrico son Iberia, Hungría y Países Bajos, mientras que en el suministro de gas destaca Países Bajos. Esta distribución refleja el enfoque del Grupo por equilibrar su presencia internacional y reducir la exposición de riesgos de concentración de mercado.



Evolución de la cartera por tipología de cliente

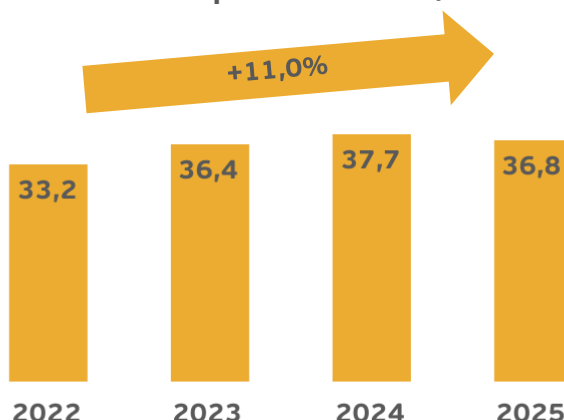
Evolución tipología de cliente y CUPS totales



La composición de la cartera por segmento de cliente refleja una distribución alineada con las estrategia comercial del Grupo. El **sector industrial** (incluyendo PYME y Gran cliente) representa actualmente un sólido **93% del total**, lo que evidencia el compromiso de Audax con sectores clave y una base de clientes atomizada. En paralelo, la participación del segmento doméstico se ha mantenido estable en el entorno del 7% desde 2022, al no constituir en estos momentos un segmento estratégico para la compañía.

En este contexto, la predominancia del sector industrial refuerza la estrategia del Grupo orientada a maximizar la rentabilidad y **limitar los riesgos**. Esta distribución permite optimizar la relación entre el volumen de energía suministrado, la estabilidad financiera y la gestión prudente, consolidando el compromiso de Audax con un crecimiento sostenible y una operativa eficiente en sus mercados estratégicos.

Evolución promedio MWh / CUPS



El crecimiento sostenido desde 2022 del consumo medio por punto de suministro se ha consolidado en niveles propios del segmento industrial, reafirmando nuestra prioridad estratégica. En 2025 alcanzamos un equilibrio entre grandes y medianos clientes industriales, lo que aporta diversificación, reducción de riesgos y mejora de la rentabilidad.

Distribución de la cartera por país y tipología de cliente

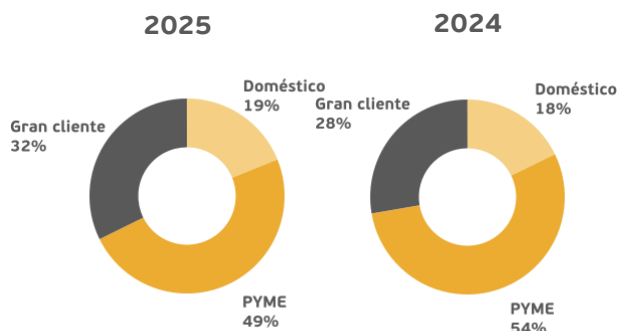
Iberia 		
	+10,9%	+20,3%
2025	239.090 CUPS	4.662 GWh
2024	215.551 CUPS	3.876 GWh



El conjunto de Iberia ha alcanzado los 239 mil clientes activos, lo que representa un incremento del 10,9% respecto al mismo período del año anterior. Este crecimiento se ha visto impulsado principalmente por el aumento del 13,1% en el número de clientes de electricidad.

En cuanto al volumen de cartera activa de energía, este se sitúa en 4,7 TWh, lo que supone un incremento del 20,3% interanual, reforzando la capacidad de suministro en el segmento industrial.

El mercado ibérico continúa mostrando una clara orientación hacia el segmento industrial (PYME y Gran cliente), que representa el 81% de la cartera de clientes, frente al 19% correspondiente al segmento doméstico.



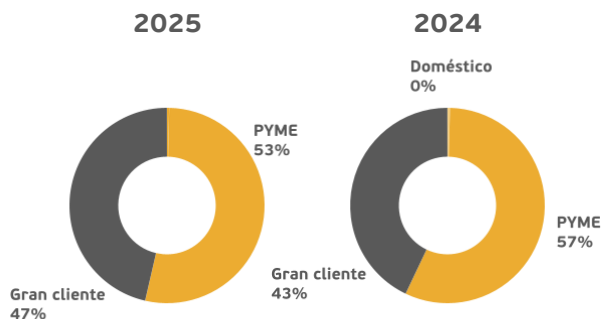
Países Bajos

	+13,2%	+10,3%
2025	124.355 CUPS	6.618 GWh
2024	109.861 CUPS	6.001 GWh



Países Bajos ha cerrado el ejercicio con un total de 124 mil clientes activos y un volumen de cartera energética de 6,6 TWh, lo que representa un crecimiento del 13,2% en número de clientes y del 10,3% en volumen respecto al mismo período del año anterior.

En cuanto a la tipología de cliente, el mercado neerlandés sigue orientado exclusivamente al segmento industrial, dejando de lado el residencial, que actualmente no forma parte de la estrategia comercial de la compañía.



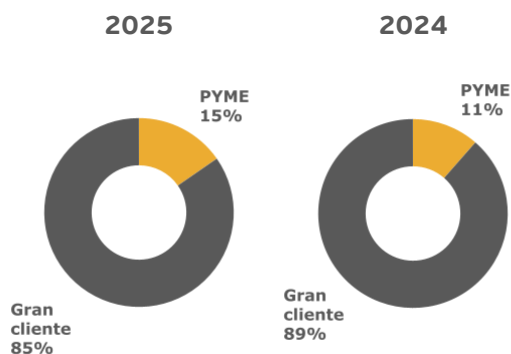
Adicionalmente, el incremento en CUPS se distribuye entre un aumento del 11,3% en electricidad y del 16,7% en gas. Esta evolución responde a una estrategia clara de diversificación entre ambas commodities, con el objetivo de mitigar riesgos y reforzar la estabilidad de la cartera.

Distribución de la cartera por país y tipología de cliente

Hungría 	+2,7%	-16,5%
2025	36.190 CUPS	4.347 GWh
2024	35.241 CUPS	5.205 GWh

En Hungría, el número de puntos de suministro activos se ha situado en 36 mil al cierre del ejercicio, lo que supone un incremento del 2,7% anual. Este avance consolida la expansión de nuestra base de clientes, especialmente en el segmento PYME, y respalda una cartera energética que supera los 4,3 TWh.

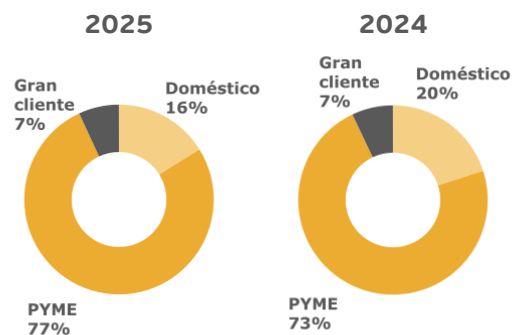
La diversificación por commodity avanza de forma notable hacia un mayor equilibrio entre electricidad y gas. El suministro de gas ya representa un 25% del total (17% en el periodo anterior), impulsado por un crecimiento del +25% durante el presente ejercicio.



La diversificación por tipo de cliente muestra un progreso firme, con una mayor participación del segmento PYME, que alcanza el 15% (mientras que el año anterior era un 11%). Este cambio aporta mayor valor, reduce la concentración, potencia la rentabilidad y estabilidad del Grupo en el mercado húngaro, alineado con nuestra estrategia de crecimiento sostenible a largo plazo.

Resto de Europa 	-18,2%	-1,6%
2025	62.160 CUPS	1.367 GWh
2024	75.953 CUPS	1.389 GWh

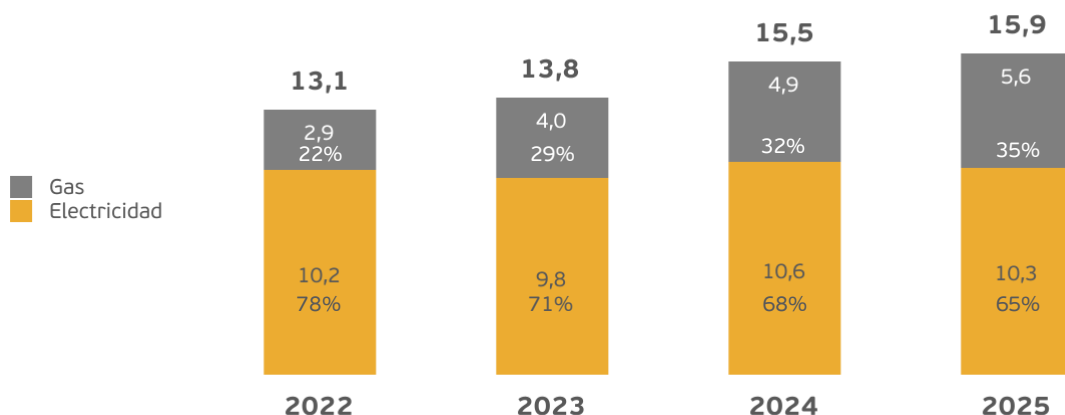
A cierre del año, los países del Resto de Europa cuentan con 62 mil puntos de suministro y una cartera activa de energía de 1,4 TWh. La estrategia del Grupo por focalizarse en el cliente industrial ha llevado a un descenso del -18% en el número de puntos de suministros pero manteniendo el volumen de cartera estable, con un ligero descenso del -1,6% respecto al año anterior.



La diversificación por clientes también aumenta fruto de esta estrategia. La proporción de clientes rentables aumenta, con la PYME alcanzando un 77% (mientras que el año anterior era un 73%), consolidando así la estrategia de crecimiento sostenible del Grupo.

Energía suministrada

Evolución energía suministrada (TWh)

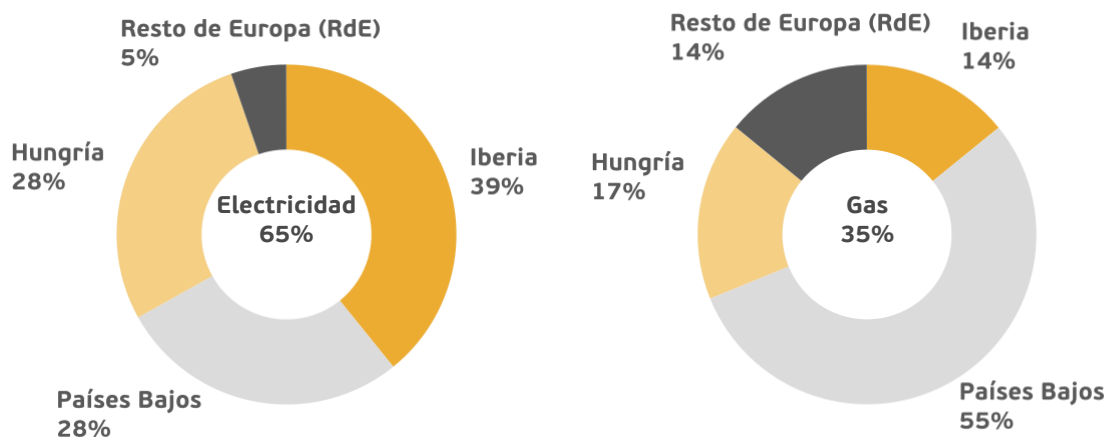


A lo largo de 2025, Audax ha suministrado un total de **15,9 TWh** de energía, lo que representa un incremento del **2,6%** respecto al mismo período del año anterior (15,5 TWh). Este crecimiento en volumen ha sido posible gracias a las distintas políticas comerciales de gestión de la cartera implementadas por el Grupo.

En cuanto a la distribución por tipo de energía, la **electricidad** ha representado el **65% (10,3 TWh)** del total suministrado, mientras que el **gas** ha supuesto el **35% (5,6 TWh)**. En comparación con 2024, estos porcentajes reflejan la diversificación en el mix de commodities, que anteriormente era del 68% (10,6 TWh) electricidad y 32% (4,9 TWh) gas.

Esta evolución refleja la vocación del Grupo a tener un **mix balanceado entre la electricidad y el gas**, contribuyendo a un modelo de crecimiento diversificado.

Energía suministrada 2025



En 2025 Países Bajos se consolidó como el principal mercado del Grupo en términos de suministro de gas, con una participación del 55%. En el ámbito eléctrico, el mercado ibérico lideró con un 39% del volumen total suministrado. El resto de Europa, compuesto por Italia, Alemania y Polonia en el mercado eléctrico, y por Italia y Alemania en el mercado de gas, representó el 6% del suministro eléctrico y el 14% del suministro de gas.

Magnitudes financieras



Cuenta de pérdidas y ganancias consolidada ajustada

Audax obtiene un EBITDA ajustado de 115,6 millones de euros

Pérdidas y Ganancias Consolidada ajustada	2025	2024	Var. (%)
Ingresos de las operaciones	1.883.965	1.987.774	-5,2
Margen bruto	223.984	235.694	-5,0
EBITDA⁽¹⁾	115.637	115.363	0,2
EBIT	96.360	93.581	3,0
Resultado neto	43.534	44.030	-1,1

(miles de euros)

⁽¹⁾ EBITDA = Ingresos de las operaciones - Aprovisionamientos - Gastos de explotación

La energía suministrada durante el periodo aumentó un 2,6%, si bien los **ingresos de las operaciones** consolidados del Grupo registraron un ligero ajuste por la evolución de los precios de las commodities, así como por el efecto combinado precio-volumen (menor precio aplicado sobre una mayor cantidad de energía vendida), que condicionó el ingreso unitario y el importe total facturado.

El **margen bruto** ajustado se situó en 224,0 millones de euros, lo que representa una variación interanual del -5,0%. Esta evolución responde principalmente a un entorno de mercado menos favorable y a una normalización de ciertos factores extraordinarios presentes en el periodo comparable, que han presionado el ingreso unitario y el mix de margen del Grupo.

En este contexto, el **EBITDA** ajustado del periodo se situó en 115,6 millones de euros, con un incremento del 0,2% interanual, impulsado principalmente por la mejora de la eficiencia operativa. La continuidad del plan de optimización de costes y una gestión rigurosa del gasto, permitieron contener el OPEX y compensar parcialmente la presión registrada en el margen bruto, apoyándose en una ejecución más eficiente y en medidas de control operativo sostenidas.

La evolución combinada de los impactos registrados en el margen bruto, derivados del entorno operativo, y su compensación a nivel de EBITDA, junto con la eliminación de los efectos financieros extraordinarios y del impacto del tipo de cambio, sitúan el **resultado neto** ajustado en 43,5 millones de euros en 2025, en línea con los 44,0 millones de euros registrados en 2024.



NOTA: Los estados financieros reportados en el informe anual 2025 se encuentran disponibles en los [Anexos](#) del presente informe.

Cuenta de pérdidas y ganancias consolidada ajustada

Durante las presentaciones de resultados del ejercicio 2024, la compañía explicó que se produjeron una serie de impactos coyunturales y no recurrentes, que distorsionaban los resultados del ejercicio.

Del mismo modo y según lo expuesto en el resumen ejecutivo, durante 2025 han sobrevenido circunstancias atípicas que se han aislado para obtener un resultado acorde con la actividad ordinaria de la compañía en el presente ejercicio y comparable con el año anterior.

Los impactos ajustados en ambos ejercicios son los siguientes:

- En 2025, el efecto extraordinario del apagón con los costes del sistema no trasladables a clientes han tenido un impacto de **-15,3** millones de euros en la partida de aprovisionamientos.
- Los efectos negativos del tipo de cambio, principalmente del florín húngaro, en el resultado financiero de este ejercicio 2025 han sido de **-6,5** millones de euros, mientras que en el periodo anterior tuvieron un efecto positivo de **+9,1** millones de euros.
- El ingreso financiero extraordinario derivado de la amortización en el primer semestre de 2024 de 414 bonos convertibles **(+10,1** millones de euros).

De este modo, el resultado neto del ejercicio 2025, aislando los citados efectos extraordinarios, se sitúa en **43,5** millones de euros y el resultado ajustado de 2024 en **44,0** miles de euros (-1,1%).

Así, presentamos una cuenta de pérdidas y ganancias consolidada ajustada en aras de la comparabilidad entre períodos:

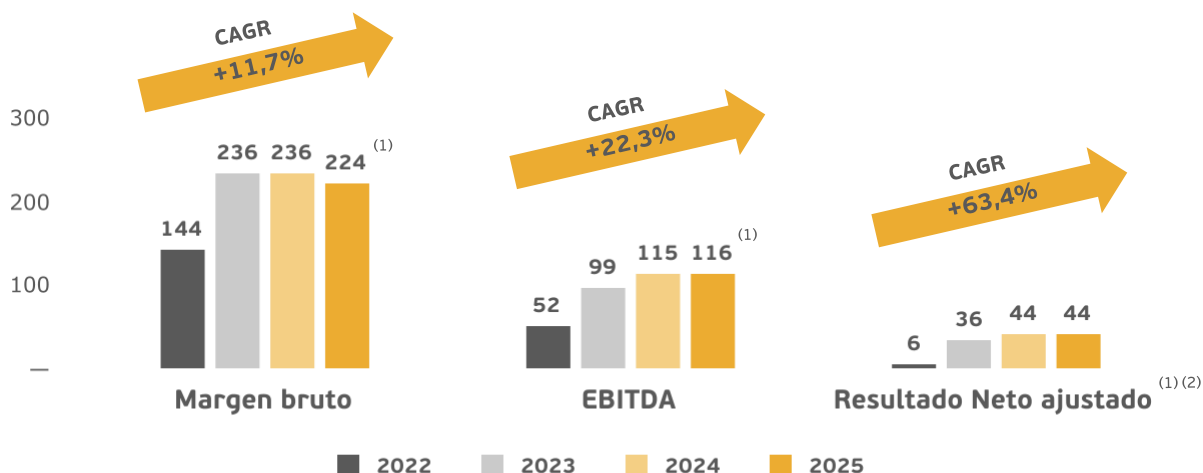
	2025			2024		
Pérdidas y Ganancias Consolidada	Ajustado	Reportado	var.	Ajustado	Reportado	var.
Ingresos de las operaciones	1.884,0	1.884,0	0,0	1.987,8	1.987,8	0,0
Margen bruto	224,0	208,7	15,3	235,7	235,7	0,0
EBITDA	115,6	100,3	15,3	115,4	115,4	0,0
EBIT	96,4	81,0	15,3	93,6	93,6	0,0
Resultado financiero	-28,8	-35,3	6,5	-22,7	-3,5	-19,2
Resultado Neto	43,5	21,7	21,8	44,0	63,3	-19,2

(millones de euros)

El Resultado neto ajustado se sitúa en 43,5 millones de euros

Cuenta de pérdidas y ganancias consolidada ajustada

Evolución histórica de los resultados ajustados del ejercicio (millones de euros)



Los resultados muestran una **evolución positiva en las tres principales magnitudes** financieras, con crecimientos sostenidos y significativos en el periodo analizado.

En conjunto, las tres magnitudes presentan una **trayectoria global robusta**, compatible con un modelo de negocio fortalecido y con capacidad para sostener márgenes saludables a futuro y alineada con la estrategia de crecimiento, rentabilidad y mitigación de riesgos.



Sólido crecimiento en las principales magnitudes financieras durante los últimos periodos

⁽¹⁾ Aislado los Costes de Operación del Sistema.

⁽²⁾ Aislado los resultados financieros atípicos.

Análisis EBITDA ajustado por área geográfica

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

2025	Iberia	Países Bajos	Hungría	Resto de Europa ⁽¹⁾	TOTAL CONSOLIDADO
Ingresos de las operaciones	745.313	516.891	410.554	211.207	1.883.965
Aprovisionamientos y otros	-675.151	-455.862	-362.678	-166.290	-1.659.981
Margen bruto	70.162	61.029	47.876	44.917	223.984
Gastos operativos	-39.838	-15.662	-31.782	-21.065	-108.347
EBITDA	30.324	45.367	16.094	23.852	115.637
% sobre total	26 %	39 %	14 %	21 %	100 %

(miles de euros)

2024	Iberia	Países Bajos	Hungría	Resto de Europa ⁽¹⁾	TOTAL CONSOLIDADO
Ingresos de las operaciones	672.351	574.029	558.121	183.273	1.987.774
Aprovisionamientos y otros	-583.440	-511.621	-518.364	-138.655	-1.752.080
Margen bruto	88.911	62.408	39.757	44.618	235.694
Gastos operativos	-57.001	-15.662	-23.335	-24.333	-120.331
EBITDA	31.910	46.746	16.422	20.285	115.363
% sobre total	28 %	41 %	14 %	18 %	100 %

(miles de euros)

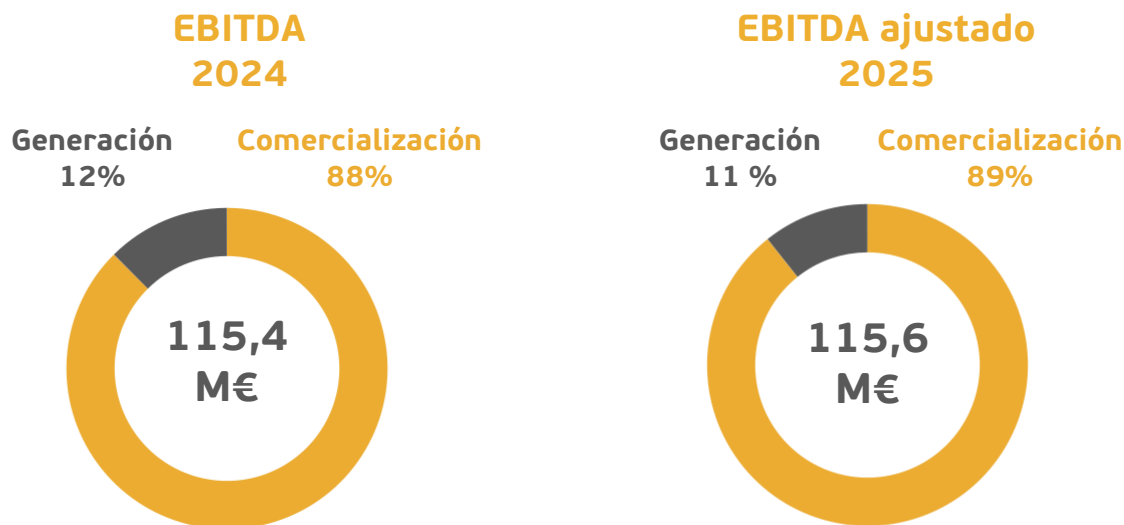
Resto de Europa ⁽¹⁾ incluye Italia, Polonia, Alemania y Francia.

El Grupo continúa con su estrategia de mitigación del riesgo país mediante la diversificación de los ingresos en los distintos mercados europeos. Las bondades de esta estrategia se han puesto de manifiesto en el actual ejercicio; dado que un cambio regulatorio afectó en gran medida al resultado global de competidores concentrados en Iberia, en el Grupo Audax este efecto se ha visto diluido y mitigado, gracias a la diversificación geográfica, consolidando su trayectoria de crecimiento sostenido y cierra su tercer ejercicio consecutivo con **EBITDAs superiores a los 100 millones de euros**.

Las filiales europeas han contribuido al EBITDA de este periodo en 85,3 millones de euros. Esta aportación está liderada por la rentabilidad de la filial de Países Bajos y la robustez del portfolio en Hungría, donde defiende la segunda mayor cuota de mercado del país, así como la mejora sustancial de resultados en los principales **mercados de crecimiento del grupo como Italia, Polonia y Alemania**.

El mercado ibérico se ha visto impactado por el apagón sufrido el pasado 28 de abril de 2025, y por la regulación introducida posteriormente al respecto. Como consecuencia, el margen bruto ha sufrido un impacto negativo, no recurrente y no trasladable a clientes. No obstante, dicho efecto extraordinario, se ha podido compensar en parte gracias a la política de optimización y control de los gastos operativos.

Análisis EBITDA por negocio



Durante este período, se han **producido un total de 304,9 GWh** (excluyendo Panamá que no impacta en EBITDA) que, junto con el incremento en los precios de los mercados, ha contribuido a que la división de **generación** continúe siendo un sólido pilar estratégico en el Grupo, aportándole 12,4 millones de euros.

Audax sigue comprometida con la generación de energía 100% renovable y su modelo de **negocio verticalmente integrado**, permitiendo equilibrar la contribución del EBITDA de generación, manteniendo su peso relativo en el EBITDA total del Grupo en el 11%.

Esta integración, respaldada por acuerdos de compraventa de energía a largo plazo (PPAs), ha proporcionado estabilidad y protección a los ingresos en un entorno volátil, demostrando la adaptabilidad y capacidad de prosperar de Audax ante condiciones adversas del mercado. De este modo el ratio del EBITDA de generación en relación a la energía producida en este periodo se sitúa en 40,6 €/MWh frente a los 47,0 €/MWh del mismo periodo del año anterior.

Por otro lado, la división de **comercialización** ha suministrado a sus clientes un **volumen de energía de 15,9 TWh** en este ejercicio, que es un 2,6% superior al año anterior.

El EBITDA ajustado de la división de comercialización se ha situado en los niveles previstos, solo viéndose reducido por los impactos excepcionales en Iberia comentados anteriormente. De este modo, el EBITDA por energía suministrada del negocio retail se ha situado en una ratio de 6,5 €/MWh igualando los 6,5 €/MWh del periodo anterior.

De este modo la diversificación por commodities, tecnologías y países, junto con la integración vertical del Grupo Audax, ha permitido mitigar riesgos a nivel de EBITDA, dotándole a este de robustez y estabilidad durante los últimos ejercicios.



Audax mantiene una situación financiera estable

Deuda Financiera	dic-2025	dic-2024	% dic-25 vs. dic-24
Deuda Financiera Bruta ⁽¹⁾	584.271	576.881	1,3
Otros pasivos financieros	27.103	23.227	16,7
Derivados de activo y pasivo	-1.220	-4.892	-75,1
Efectivo y otros activos equivalentes	-324.519	-350.181	-7,3
Deuda Financiera Neta ⁽²⁾	285.635	245.035	16,6
Patrimonio Neto ⁽³⁾	222.888	223.945	-0,5
Apalancamiento ⁽⁴⁾	56,2%	52,2%	7,7

(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 bruta** se sitúa en 584,3 millones de euros, un 1,3% superior al cierre del año anterior. Este ligero incremento, es debido a la mayor actividad general del Grupo.

En la partida de **otros pasivos financieros** corresponde en su práctica totalidad a los importes asociados a arrendamientos a largo plazo (IFRS 16), básicamente asociados a la actividad de generación. A diciembre de 2025 el importe de esta normativa contable era de 26.852 miles de euros, mientras que a diciembre de 2024 era de 22.679 miles de euros.

El importe de 324,5 millones de euros de **efectivo y otros activos equivalentes**, se ha reducido en 25,7 millones de euros, con el objetivo de eficientar la solida posición de caja del Grupo, y sin comprometer la política financiera de Audax, asegurando la amortización de los vencimientos a corto y medio plazo.

En relación con la **deuda financiera neta**, esta se sitúa en los 285,6 millones de euros frente a los 245,0 millones de euros a diciembre de 2024, suponiendo un aumento de 40,6 millones de euros (+16,6%), a cierre de este ejercicio. Este incremento es debido principalmente, a la citada optimización de la posición de caja, así como al incremento de actividad del Grupo.

El **patrimonio neto** de la Sociedad se sitúa en los 222,9 millones de euros, que representa un incremento frente a los 223,9 millones de euros a diciembre de 2024, que reafirma el deseo de Audax de mantener una estructura patrimonial sólida y estable.

De esta forma, el **apalancamiento de Audax se sitúa en un 56,2%**, en línea con el que presentaba a estas fechas hace un año, a diciembre de 2024.

Deuda Financiera	dic-2025	dic-2024	% dic-25 vs. dic-24
Deuda Financiera Neta	285.635	245.035	16,6
Importes por aplicación IFRS 16	-26.852	-22.679	18,4
Deuda Financiera Neta ajustada	258.783	222.356	16,4

(miles de euros)

Deuda financiera

En términos de estructura de la **deuda financiera bruta** la evolución ha sido la siguiente:

Estructura Deuda Financiera	dic-2025	dic-2024	% dic-25 vs. dic-24
Bonos	348.995	355.489	-1,8
Pagarés	150.804	125.895	19,8
Préstamos	17.071	32.116	-46,8
Project Finance	67.382	63.375	6
Pólizas de crédito y otros	19	6	225,7
Total Deuda Financiera	584.271	576.881	1,3

(miles de euros)

La estructura de la deuda financiera bruta en los últimos 12 meses ha evolucionado siguiendo el objetivo estratégico de Audax, siendo los mercados de capitales los que aportan la financiación estructural del Grupo, la cual se complementa con Project Finance y préstamos bancarios.

Como se había comentado, en noviembre de este año 2025, ha tenido lugar la amortización del bono convertible de 125 millones de euros que se emitió en 2020. Para acometer dicha amortización, Audax a emitido en 2025, dos **bonos verdes** a 3 años, por un importe total de **75 millones de euros**.

Por otro lado, la compañía ha complementado su actual programa de pagares de 200 millones de euros en el MARF, con la puesta en marcha de un nuevo programa de pagarés denominado "**Audax 2025 AIAF Commercial Paper Programme**", y por un importe máximo de **50 millones de euros**. Con la puesta en marcha de este nuevo programa, el Grupo diversifica sus fuentes de financiación, y aumenta el importe total disponible de financiación en el mercado de pagarés, cuya finalidad principal es dar soporte financiero al incremento de actividad de Audax.

El Grupo ha podido amortizar en el año la mitad del saldo de préstamos bancarios que tenía al cierre del ejercicio anterior, gran parte de ellos préstamos ICO que la compañía obtuvo a raíz del Covid 19.

La deuda denominada **Project Finance** (relacionada directamente con la financiación de activos de generación de energía renovable), ha tenido un **incremento neto de 4,0 millones de euros**, debido a:

- La disposición de la totalidad de los 66 millones de euros, firmados en diciembre de 2023 a través del **Banco Europeo de Inversiones (BEI)**, sin recurso a la matriz, y con el objetivo de impulsar la puesta en marcha de un porfolio solar con una potencia total de 141 MWp. A cierre de 2025 se ha dispuesto los 17,6 millones de euros que restaban pendientes.
- Por otro lado, la deuda de Project Finance se ha reducido, por la amortización anticipada de la financiación de **Eólica Postolin** (parque eólico de 34 MW en Polonia). La magnífica evolución de dicho parque, ha generado la caja suficiente para poder acometer una **amortización anticipada de la totalidad de su deuda pendiente, por valor de 13 millones de euros**.

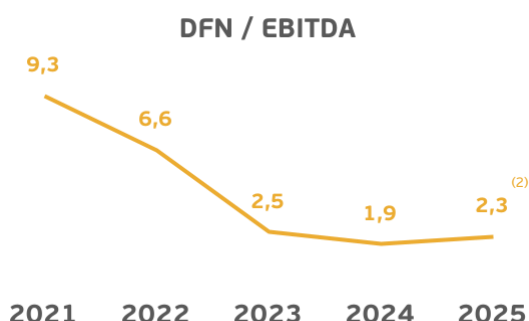
Finalmente destacar que el **89% de la deuda del Grupo está negociada a tipos de interés fijos**, siguiendo la política del tipo de interés del Grupo, y mitigar así potenciales impactos financieros negativos en Audax, derivados de la volatilidad en los tipos de interés europeos de referencia.

Deuda financiera

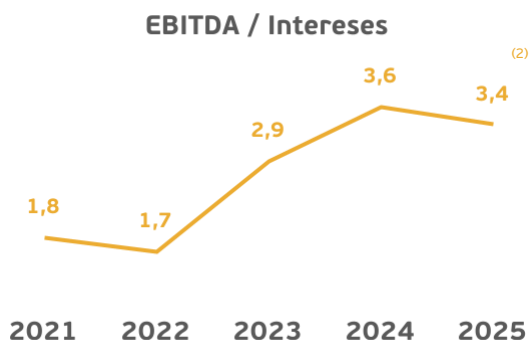
Evolución principales ratios

Audax sigue manteniendo en niveles bajos su ratio DFN / EBITDA⁽¹⁾ en este ejercicio. El foco en la reducción de esta ratio sigue siendo una prioridad estratégica para el Grupo.

Asimismo, la ratio EBITDA ajustado / Intereses (qué importe de los gastos financieros consolidados viene cubierto por el EBITDA), también es una ratio que muestra el foco en la reducción de los costes financieros soportados por Audax.



El ratio DFN / EBITDA⁽¹⁾ en este cierre se sitúa en 2,3x. El aumento se debe principalmente al crecimiento de la actividad del Grupo en su conjunto. Así, se mantiene el compromiso de situar este ratio por debajo de 3,0x por tercer ejercicio consecutivo.



A pesar de la mayor carga financiera debido al incremento de deuda de este último año, la consolidación de los actuales niveles de generación de EBITDA ajustado del último periodo ha permitido que este ratio se mantenga estable.



En cuanto a la **deuda financiera con y sin recurso** (considerando únicamente sin recurso aquella ligada a financiación de proyectos de generación renovable) ha ido variando paulatinamente desde 2021, incrementando la deuda sin recurso (67,4M€) sobre la deuda con recurso (516,9M€). De esta manera el Grupo consigue su objetivo de reducir la deuda expuesta.

(1) DFN / EBITDA: ratio calculado excluyendo el impacto de la aplicación de la normativa IFRS 16 relativa a arrendamientos financieros en todos los periodos. Para el ejercicio de 2025, el impacto en la DFN es de -26.852 miles de euros y en el EBITDA es de -1.221 miles de euros.

(2) EBITDA ajustado

Deuda financiera

Deuda financiera por vencimientos

La deuda financiera por vencimientos se detalla a continuación. Únicamente el 25% del total tiene vencimiento en 2026 (146,5 millones de euros) y es inferior a los 324,5 millones de euros de efectivo y otros activos equivalentes, es decir, el efectivo cubre 2,2x la deuda financiera de 2026.

El importe de los vencimientos previstos para 2026 corresponde principalmente a préstamos bancarios y a pagarés emitidos en los mercados MARF y AIAF, con vencimientos lineales a lo largo de los 12 meses del ejercicio.

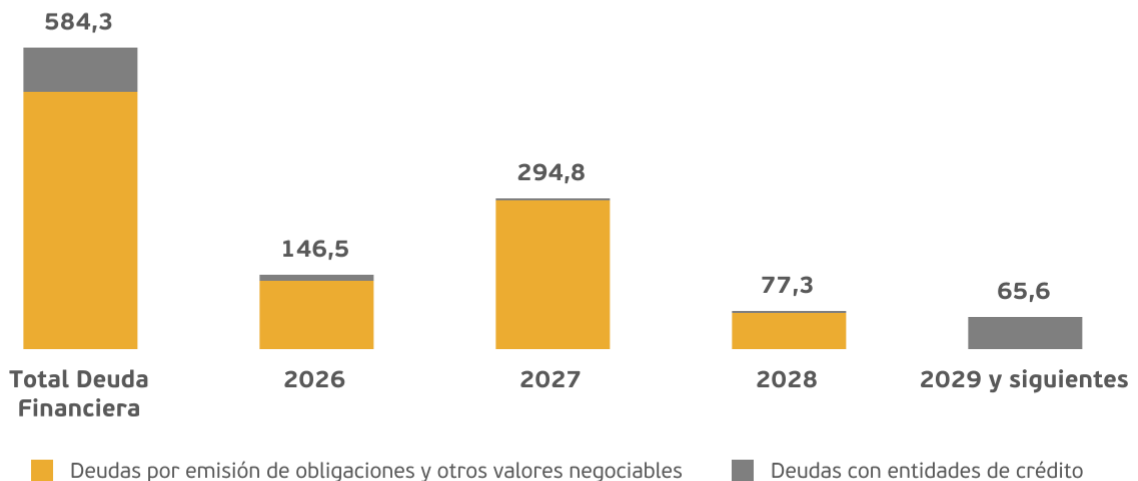
Por otro lado, los vencimientos de 2027 corresponden en su mayoría al vencimiento del bono senior, con fecha de amortización diciembre 2027, con un saldo vivo de 275 millones de euros, y el resto a pagarés en el mercado MARF.

Los vencimientos de 2028 están asociados, casi en su mayoría, a los bonos verdes a 3 años emitidos en 2025, y por un importe conjunto de 75 millones de euros.

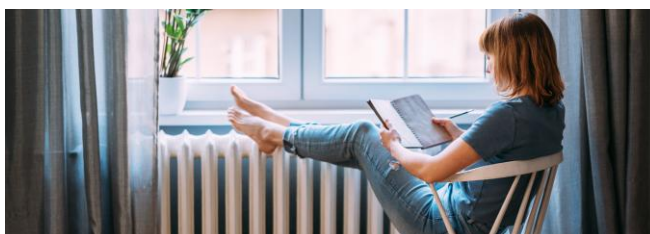
Mientras que el importe correspondiente a 2029 y siguientes está asociado a los Project Finance dispuesto a 31 de diciembre de 2025 del BEI.

Deuda Financiera por vencimientos

(millones de euros)

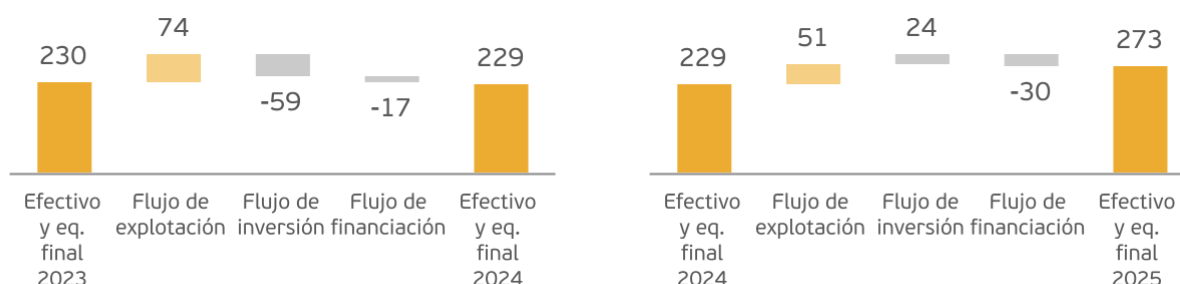


Audax está trabajando activamente en los mercados financieros de deuda para afrontar los vencimientos futuros, en especial el correspondiente al bono senior de vencimiento diciembre de 2027. La respuesta hasta la fecha de los mercados financieros está siendo positiva, reafirmando el apoyo que los mismos a la estrategia económica y financiera del Grupo.



Estado de Flujos de Efectivo

La evolución del estado de flujos de efectivo en los dos últimos años ha sido la siguiente:



Estado de Flujos de Efectivo Consolidado	2025	2024	Var.	Var. (%)
Resultado del ejercicio antes de impuestos	44.995	88.950	-43.955	-49,4
Flujos de efectivo de las actividades de explotación				
Ajustes del resultado	57.284	26.838	30.446	113
Cambios en el capital corriente	14.166	5.273	8.893	168,7
Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación	-65.218	-46.867	-18.351	39,2
Flujos de efectivo de las actividades de explotación	51.227	74.194	-22.967	-31,0
Flujos de efectivo de las actividades de inversión				
Pagos por inversiones	-81.161	-170.835	89.674	-52,5
Cobros por desinversiones	103.404	111.914	-8.510	-7,6
Unidad de negocio	1.258	0	1.258	0,0
Flujos de efectivo de las actividades de inversión	23.501	-58.921	82.422	n.a.
Flujos de efectivo de las actividades de financiación				
Cobros y pagos por instrumentos de pasivo financiero	-13.415	-265	-13.150	4.962
Emisión	270.784	252.870	17.914	7,1
Devolución	-284.199	-253.135	-31.064	12,3
Pagos por dividendos y remuneraciones de otros pasivos financieros	-16.930	-16.422	-508	3
Flujos de efectivo de las actividades de financiación	-30.345	-16.687	-13.658	81,8
Aumento/Disminución neta del efectivo o equivalentes	44.383	-1.414	45.797	n.a.
Efectivo o equivalentes al comienzo de ejercicio	228.782	230.196	-1.414	-0,6
Efectivo o equivalentes al final de ejercicio	273.164	228.782	44.382	19,4

(miles de euros)

Flujos de efectivo de las actividades de inversión del ejercicio 2025, por valor de 24 millones de euros se compone, principalmente, a la inversión neta en proyectos de generación por valor de -63 millones y la recuperación neta por desproporación de garantías por valor de 81 millones de euros.



Magnitudes ESG

Magnitudes ESG

Plan Estratégico de Sostenibilidad 2023-2025

El Plan Estratégico de Sostenibilidad 2023-2025 ha llegado a su fin, habiéndose completado el 80% de las acciones e iniciativas planificadas. Durante dicho periodo, la compañía ha mejorado su desempeño en sostenibilidad y ha continuado aumentando su cartera de parques de generación de energía renovable, reforzando su compromiso con la transición energética y contribuyendo a la lucha contra el cambio climático.

Entre las iniciativas llevadas a cabo durante el 2025, se destaca la definición de nuevas políticas ESG, la participación en ratings ESG y la mejora en la metodología de cálculo y reporte de los indicadores de sostenibilidad para dar cumplimiento a los requerimientos exigidos por la CSRD (*Corporate Sustainability Reporting Directive*).

El Grupo prevé aprobar un nuevo *Roadmap* ESG que abarcará el periodo 2026-2030 y que además de contemplar nuevas iniciativas y proyectos, incluirá las iniciativas del plan estratégico anterior que no han podido ser implementadas en plazo.

Cálculo de la huella de carbono y definición del primer objetivo de descarbonización del grupo

Durante el 2025, la compañía ha mejorado la metodología de cálculo y la contabilización de emisiones para los tres alcances de la huella. La nueva metodología proporciona información más exhaustiva que ayuda a comprender las emisiones de Audax y de su cadena de valor. Al igual que en el ejercicio anterior, las emisiones de CO2 más significativas de la compañía son las relativas al alcance 3 (emisiones indirectas de la cadena de valor), representando más del 99% de las emisiones totales del Grupo.

En línea con su compromiso con la lucha contra el cambio climático, la compañía pone el foco en la reducción de las emisiones directas de su huella de carbono. El Consejo de Administración ha aprobado el primer objetivo de reducción de emisiones de CO2 correspondientes a los alcances 1 y 2 de la huella de carbono durante el periodo del informe. El plan abarca el periodo 2026-2030 y la palanca de reducción principal es la electrificación de la flota de vehículos.

ESG Ratings e Informes de Interés

Audax participa en diferentes Ratings ESG y somete a la compañía a procesos de assessment y evaluación en materia de sostenibilidad con el objetivo de identificar oportunidades de mejora y obtener datos comparables con otras compañías del sector. Durante el 2025, el Grupo ha reportado a las siguientes agencias de rating y organizaciones referentes en términos de sostenibilidad. Las calificaciones e informes se pueden consultar a través de sus webs corporativas.



Pacto Mundial
Red Española



Magnitudes ESG

Resumen Ejecutivo del Estado de Información No Financiera o Información de Sostenibilidad 2025

Audax Renovables pone a disposición de sus grupos de interés el Estado de Información No Financiera o Información sobre sostenibilidad correspondiente al ejercicio 2024. El informe se reporta por segundo año bajo la Directiva 2022/2464 del 14 de diciembre de 2022, Corporate Sustainability Reporting Directive, sobre información corporativa sobre sostenibilidad, aunque sigue cumpliendo con las disposiciones generales publicadas en la antigua Ley 11/2018. A continuación, se destacan los indicadores de sostenibilidad más relevantes:

Información Medioambiental

- Emisiones de gases de efecto invernadero

514 Tn CO₂
Alcance 1

54,9 Tn CO₂
Alcance 2

3,9 M Tn CO₂
Alcance 3

- Protección de la biodiversidad

1.500 Especies avistadas en los parques de generación

24,5 Horas de interrupción de aerogeneradores para protección de aves

3 Aves vulnerables identificadas

1 Ave en peligro de extinción identificada¹

- Taxonomía de actividades sostenibles

1% De la cifra de negocio alineada a actividades sostenibles

72% Del CapEX alineado a actividades sostenibles

55% Del OpEX alineado a actividades sostenibles

Información Social

- Información sobre los empleados

835 Empleados

351 Hombres

484 Mujeres

776 Contratos indefinidos

59 Contratos temporales

38k€ Remuneración media

38% Brecha salarial

48k€ Remuneración media percibida por hombres

30k€ Remuneración media percibida por mujeres

- Atención a clientes y usuarios finales

+8,800 Quejas y reclamaciones atendidas

94% Quejas solucionadas sobre el total

Información sobre Conducta Empresarial

0 Casos ni sanciones relacionados con la corrupción

4 Comunicaciones recibidas por el canal de denuncias

1 Brecha de seguridad de la información

0 Incidentes relacionados con vulneraciones de los Derechos Humanos

100% Empleados formados en anticorrupción, *Compliance* y prevención de riesgos.

99,7% De los pagos a proveedores realizados en 30 días o menos

¹ De acuerdo con la Lista Roja de la Unión Internacional para la Conservación de la Naturaleza (UICN)

Datos bursátiles

Datos bursátiles

El gráfico de la cotización de la acción de Audax Renovables (ADX.MC) a 1 año comprendido entre el 01/01/2025 y 31/12/2025 es el siguiente:



+625M€

Capitalización a cierre
período

130M€

Volumen efectivo
negociado

87

millones de acciones
**Volumen total de
acciones negociadas**

343

miles de acciones
**Volumen diario promedio
de acciones negociadas**

1,728

€/ acción

**Cotización máxima del
período**

1,248

€/ acción

**Cotización mínima del
período**

Datos bursátiles

Accionistas

El detalle de los accionistas más representativos del Grupo a 31/12/2025 es el siguiente:

Accionista	Participación directa e indirecta total	
	Nº acciones	% del capital
Eléctrica Nuriel, S.L.U.	322.355.341	71,09
Global Portfolio Investments, S.L.	32.733.740	7,22
Excelsior Times, S.L.U.	6.476.401	1,43
Free Float	87.436.348	19,28
Autocartera	4.428.949	0,98
Total	453.430.779	100,00

Programa de fidelización

Respecto al régimen de acciones con doble voto por lealtad, aprobado por Junta General Ordinaria de accionistas de 16 de junio de 2022 mediante la creación de un nuevo artículo 14 bis de los estatutos sociales, el estado del Libro Registro de Accionistas a 31/12/2025 es el siguiente:

Tipo de acciones	Nº acciones	Derechos de voto	ISIN
Ordinarias	342.712.507	342.712.507	ES0136463017
Fidelización	30.241.871	30.241.871	XXES36463002
Lealtad	80.476.401	160.952.802	ES0136463041
Total	453.430.779	533.907.180	

Programa de recompra de acciones

En el marco del programa de recompra de acciones iniciado el 21 de noviembre del 2025, la posición a 31/12/2025 es la siguiente:

10,86%	1.628.949 acciones Volumen de acciones recompradas	15.000.000 acciones Volumen máximo de acciones del programa
10,74%	2.147.694 euros Efectivo abonado	20.000.000 euros Volumen total de efectivo destinado al programa

Anexos

Estados financieros consolidados

	Ajustado	Ajustado		
Pérdidas y Ganancias Consolidada	2025	2024	Var.	Var. (%)
Importe neto de la cifra de negocio	1.875.263	1.981.744	-106.481	-5,4
Otros ingresos	8.702	6.030	2.672	44,3
Ingresos de las operaciones	1.883.965	1.987.774	-103.809	-5,2
Aprovisionamientos	-1.659.981	-1.752.080	92.099	-5,3
Margen bruto	223.984	235.694	-11.710	-5,0
Gastos de explotación	-108.347	-120.331	11.984	-10,0
EBITDA	115.637	115.363	274	0,2
Amortizaciones de inmovilizado	-18.828	-21.816	2.988	-13,7
Deterioro, reversión y resultado enajenaciones	-449	34	-483	n.a.
EBIT	96.360	93.581	2.779	3,0
Ingresos financieros	5.580	9.017	-3.437	-38,1
Gastos financieros	-34.270	-32.879	-1.391	4,2
Diferencias de cambio	0	0	0	0
Resultado variación de instrumentos fin.	-93	1.168	-1.261	n.a.
Resultado financiero	-28.783	-22.694	-6.089	27
Participación resultado empresas asociadas	-750	-1.160	410	-35,3
Resultado antes de impuestos	66.827	69.727	-2.900	-4,2
Impuesto sobre sociedades	-23.293	-25.697	2.404	-9,4
Resultado neto	43.534	44.030	-496	-1,1
Resultado atribuible a la sociedad dominante	41.426	41.339	87	0,2
Resultado atribuible a socios externos	2.108	2.691	583	-21,7

(miles de euros)

Estados financieros consolidados

	Auditado		Auditado	
Pérdidas y Ganancias Consolidada	2025	2024	Var.	Var. (%)
Importe neto de la cifra de negocio	1.875.263	1.981.744	-106.481	-5,4
Otros ingresos	8.702	6.030	2.672	44,3
Ingresos de las operaciones	1.883.965	1.987.774	-103.809	-5,2
Aprovisionamientos	-1.675.307	-1.752.080	76.773	-4,4
Margen bruto	208.658	235.694	-27.036	-11,5
Gastos de explotación	-108.347	-120.331	11.984	-10,0
EBITDA	100.311	115.363	-15.052	-13,0
Amortizaciones de inmovilizado	-18.828	-21.816	2.988	-13,7
Deterioro, reversión y resultado enajenaciones	-449	34	0	0,0
EBIT	81.034	93.581	-12.547	-13,4
Ingresos financieros	5.580	9.017	-3.437	-38,1
Gastos financieros	-34.270	-32.879	-1.391	4,2
Diferencias de cambio	-6.506	9.080	-15.586	n.a.
Resultado variación de instrumentos fin.	-93	11.311	-11.404	n.a.
Resultado financiero	-35.289	-3.471	-31.818	917
Participación resultado empresas asociadas	-750	-1.160	410	-35,3
Resultado antes de impuestos	44.995	88.950	-43.955	-49,4
Impuesto sobre sociedades	-23.293	-25.697	2.404	-9,4
Resultado neto	21.702	63.253	-41.551	-65,7
Resultado atribuible a la sociedad dominante	19.594	60.562	-40.968	-67,6
Resultado atribuible a socios externos	2.108	2.691	583	-21,7

(miles de euros)

Estados financieros consolidados

	Auditado	Auditado		
ACTIVO	dic-25	dic-24	Var.	Var. (%)
Inmovilizado material	244.301	194.763	49.538	25,4
Fondo de comercio	155.563	138.036	17.527	12,7
Otros activos intangibles	212.315	196.929	15.386	7,8
Activos financieros no corrientes	38.001	56.353	-18.352	-32,6
Participación en sociedades por puesta en equivalencia	15.213	13.149	2.064	15,7
Activos por impuestos diferidos	25.728	23.940	1.788	7,5
Activos no corrientes	691.121	623.170	67.951	10,9
Existencias	20.079	17.833	2.246	12,6
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	250.692	280.721	-30.029	-10,7
Activos por impuestos corrientes	8.494	8.336	158	1,9
Activos financieros corrientes	60.350	154.878	-94.528	-61,0
Otros activos corrientes	55.745	55.576	169	0,3
Efectivo y otros medios equivalentes	273.165	228.782	44.383	19,4
Activo corriente	668.525	746.126	-77.601	-10,4
Total Activo	1.359.646	1.369.296	-9.650	-0,7

	Auditado	Auditado		
PASIVO Y PATRIMONIO NETO	dic-25	dic-24	Var.	Var. (%)
Capital	45.343	45.343	0	n.a.
Prima de emisión	405.821	420.821	-15.000	-3,6
Otras reservas	-251.267	-309.547	58.280	-18,8
Resultado del ejercicio	19.594	60.562	-40.968	-67,6
Acciones propias en cartera	-6.790	-4.739	-2.051	43,3
Otros instrumentos de patrimonio	2.314	1.314	1.000	76,1
Diferencias de conversión	-4.107	-6.750	2.643	-39,2
Operaciones de cobertura	-408	3.503	-3.911	n.a.
Intereses minoritarios	12.388	13.438	-1.050	-7,8
Patrimonio Neto	222.888	223.945	-1.057	-0,5
Provisiones	1.819	1.651	168	10,2
Deuda Financiera no corriente	434.869	422.956	11.913	2,8
Otros pasivos financieros no corrientes	50.711	48.691	2.020	4,1
Subvenciones	4.043	4.248	-205	-4,8
Otros pasivos no corrientes	12.079	21.511	-9.432	-43,8
Pasivos por impuestos diferidos	11.065	12.437	-1.372	-11,0
Pasivos no corrientes	514.586	511.494	3.092	0,6
Provisiones corrientes	8.831	6.787	2.044	30,1
Deuda Financiera corriente	149.402	153.925	-4.523	-2,9
Acreedores comerciales y otras deudas operativas	258.900	249.247	9.653	3,9
Otros pasivos financieros corrientes	12.177	13.129	-952	-7,3
Otros pasivos corrientes	192.862	210.769	-17.907	-8,5
Pasivos corrientes	622.172	633.857	-11.685	-1,8
Total Pasivo	1.359.646	1.369.296	-9.650	-0,7

Estados financieros consolidados

Estado de Flujos de Efectivo Consolidado	2025	2024	Var.	Var. (%)
Resultado del ejercicio antes de impuestos	44.995	88.950	-43.955	-49,4
Flujos de efectivo de las actividades de explotación				
Ajustes del resultado	57.284	26.838	30.446	113
Amortización del inmovilizado	18.828	21.816	-2.988	-13,7
Correcciones valorativas por deterioro	3.152	17.741	-14.589	-82,2
Variación de provisiones	-907	-17.043	16.136	-94,7
Imputación de subvenciones	-277	-273	-4	1,5
Resultados por bajas y enajenaciones del inmovilizado	449	-34	483	n.a.
Resultados por bajas y enajenación de instrumentos financieros	46	-11.311	11.357	n.a.
Ingresos financieros	-5.580	-9.017	3.437	-38,1
Gastos financieros	34.269	32.879	1.390	4,2
Diferencias de cambio	6.506	-9.080	15.586	n.a.
Resultados de entidades valoradas por el método de la participación	750	1.160	-410	-35,3
Cambios en el capital corriente	14.166	5.273	8.893	168,7
Existencias	-2.246	-5.321	3.075	-57,8
Deudores y cuentas a cobrar	23.504	-40.307	63.811	n.a.
Otros activos corrientes	1.379	9.137	-7.758	-84,9
Acreedores y otras cuentas a pagar	6.596	2.429	4.167	171,6
Otros pasivos corrientes	-15.067	39.142	-54.209	n.a.
Otros activos y pasivos no corrientes	0	193	-193	-100
Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación	-65.218	-46.867	-18.351	39,2
Pagos de intereses	-27.708	-27.202	-506	1,9
Cobros de intereses	1.446	320	1.126	351,9
Pagos por impuesto sobre beneficios	-38.956	-19.985	-18.971	94,9
Flujos de efectivo de las actividades de explotación	51.227	74.194	-22.967	-31,0

(miles de euros)

Estados financieros consolidados

Estado de Flujos de Efectivo Consolidado	2025	2024	Var.	Var. (%)
Flujos de efectivo de las actividades de inversión				
Pagos por inversiones	-81.161	-170.835	89.674	-52,5
Empresas del grupo y asociadas	-5.515	-10	-5.505	55.050,0
Inmovilizado intangible	-13.868	-14.626	758	-5,2
Inmovilizado material	-49.468	-41.880	-7.588	18
Otros activos financieros	-5.886	-114.319	108.433	-94,9
Cobros por desinversiones	103.404	111.914	-8.510	-7,6
Empresas del grupo y asociadas	16.075	9.800	6.275	64,0
Inmovilizado intangible	0	414	-414	-100
Inmovilizado material	163	497	-334	-67,2
Otros activos financieros	87.166	101.203	-14.037	-13,9
Unidad de negocio	1.258	0	1.258	0,0
Flujos de efectivo de las actividades de inversión	23.501	-58.921	82.422	n.a.
Flujos de efectivo de las actividades de financiación				
Cobros y pagos por instrumentos de pasivo financiero	-13.415	-265	-13.150	4.962
Emisión				
Obligaciones y otros valores negociables	253.235	209.775	43.460	20,7
Deudas con entidades de crédito	16.690	39.936	-23.246	-58,2
Deudas con empresas del grupo y asociadas	0	676	-676	-100
Otras deudas	859	2.483	-1.624	-65,4
Devolución				
Obligaciones y otros valores negociables	-243.969	-212.656	-31.313	14,7
Deudas con entidades de crédito	-29.625	-18.690	-10.935	58,5
Deudas con empresas del grupo y asociadas	-2.520	-8.433	5.913	-70,1
Otras deudas	-8.085	-13.356	5.271	-39,5
Pagos por dividendos y remuneraciones de otros pasivos financieros	-16.930	-16.422	-508	3
Dividendos	-16.930	-16.422	-508	3
Flujos de efectivo de las actividades de financiación	-30.345	-16.687	-13.658	81,8
Aumento/Disminución neta del efectivo o equivalentes	44.383	-1.414	45.797	n.a.
Efectivo o equivalentes al comienzo de ejercicio	228.782	230.196	-1.414	-0,6
Efectivo o equivalentes al final de ejercicio	273.165	228.782	44.383	19,4

(miles de euros)

Información registrada CNMV

Otra información relevante

Fecha	Nº Registro	Concepto
28/02/2025	33097	La Sociedad remite el Informe Financiero Anual del ejercicio 2024
28/02/2025	33100	La Sociedad remite información financiera del segundo semestre de 2024
28/02/2025	33102	La Sociedad remite el Informe Anual sobre remuneraciones de los consejeros del Ejercicio 2024
28/02/2025	33104	La Sociedad remite el Informe Anual de Gobierno Corporativo del ejercicio 2024
28/02/2025	33109	La Sociedad remite Informe de Resultados correspondiente al ejercicio 2024.
28/02/2025	33114	La Sociedad remite nota de prensa sobre los resultados del ejercicio 2024.
04/03/2025	33289	La Sociedad comunica la actualización de su Marco Normativo de Referencia para Financiación Verde.
07/03/2025	33347	La Sociedad comunica el nombramiento de asesores para la potencial emisión de bonos verdes senior no garantizado en euros.
11/04/2025	34061	La Sociedad, de conformidad con la normativa aplicable, comunica oportunamente el número actualizado de acciones de la Sociedad con doble voto por lealtad a fecha 11 de abril de 2025, el cual asciende a 288.967.694 acciones.
25/04/2025	34279	Se actualiza el número total de acciones y derechos de voto pendientes de cumplir el periodo de lealtad.
06/05/2025	34555	La Sociedad, de conformidad con la normativa aplicable, comunica oportunamente el número actualizado de acciones de la Sociedad pendiente de cumplir el periodo de lealtad a fecha 6 de mayo de 2025, el cual asciende a 35.016.530.
09/05/2025	34674	La Sociedad comunica la ratificación de su rating corporativo por Ethifinance Ratings en Investment Grade y su mejora de tendencia de Estable a Positiva.
14/05/2025	34779	Publicación de la convocatoria de la Junta General Ordinaria de Accionistas y puesta a disposición de los accionistas de la documentación.
20/05/2025	34894	La Sociedad comunica el registro de un programa de pagarés en el Mercado Alternativo de Renta Fija (MARF).
23/05/2025	34941	Se actualiza el número total de acciones y derechos de voto pendientes de cumplir el periodo de lealtad.
23/05/2025	34942	La Sociedad, de conformidad con la normativa aplicable, comunica oportunamente el número actualizado de acciones de la Sociedad con doble voto por lealtad, el cual asciende a 80.476.401 acciones.
02/06/2025	35081	La Sociedad anuncia nuevos proyectos y actualizaciones en su portfolio de generación de energía 100% renovable.
19/06/2025	35388	La Sociedad remite acuerdos adoptados en la Junta General Ordinaria de Accionistas 2025.

Información registrada CNMV

Otra información relevante

Fecha	Nº Registro	Concepto
19/06/2025	35389	La Sociedad remite presentación de la Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada en el día de hoy.
19/06/2025	35390	La Sociedad comunica el registro de un programa de bonos en el Mercado Alternativo de Renta Fija (MARF).
07/07/2025	35680	La Sociedad comunica el calendario e importe de la distribución al accionista con cargo a prima de emisión.
18/07/2025	35895	La Sociedad comunica las dos primeras emisiones de bonos verdes por importe conjunto de 33,9 millones de euros, que se enmarcan en del programa de renta fija de bonos registrado en el MARF.
01/08/2025	36273	La Sociedad comunica la emisión tap de bonos verdes por importe de 2 millones de euros, que se enmarcan en del programa de renta fija de bonos registrado en el MARF.
06/08/2025	36322	La Sociedad comunica la inscripción formal de la escritura pública relativa a la fusión por absorción de Eryx Investments 2017, S.L.U., sociedad íntegramente participada y absorbida, por parte de Audax Renovables, S.A. como entidad absorbente.
29/09/2025	36894	La Sociedad comunica la emisión tap de bonos verdes por importe de 39,2 millones de euros, que se enmarcan en el programa de renta fija de bonos registrado en el MARF.
30/09/2025	36908	La sociedad remite información financiera del primer semestre de 2025
30/09/2025	36909	La Sociedad remite Informe de Resultados Consolidados del primer semestre del ejercicio 2025.
30/09/2025	36910	La Sociedad remite Nota de Prensa sobre los resultados del primer semestre de 2025.
06/10/2025	37023	La Sociedad ha incorporado un programa de pagarés bajo la denominación "Audax 2025 AIAF Commercial Paper Programme" (Programa de Pagarés AIAF Audax 2025) en AIAF, con un saldo vivo máximo de 50.000.000 de euros.
21/10/2025	37283	La Sociedad ha convocado a analistas financieros e inversores institucionales a su próximo Capital Markets Day, que tendrá lugar el próximo 20 de Noviembre de 2025 a las 11:30 horas (CET) en el Espacio Telefónica de Madrid.
01/12/2025	37950	La Sociedad comunica las operaciones realizadas en el marco del programa de recompra de acciones.
02/12/2025	37961	La Sociedad comunica la amortización íntegra del programa de bonos verdes convertibles con fecha de vencimiento en noviembre de 2025.
09/12/2025	38077	La Sociedad comunica las operaciones realizadas en el marco del programa de recompra de acciones.

Información registrada CNMV

Otra información relevante

Fecha	Nº Registro	Concepto
15/12/2025	38147	La Sociedad comunica las operaciones realizadas en el marco del programa de recompra de acciones.
22/12/2025	38271	La Sociedad comunica las operaciones realizadas en el marco del programa de recompra de acciones.
29/12/2025	38316	La Sociedad comunica las operaciones realizadas en el marco del programa de recompra de acciones.

Información Privilegiada

Fecha	Nº Registro	Concepto
14/05/2025	2745	La Sociedad remite Informe de Resultados correspondiente al primer trimestre de 2025.
14/05/2025	2746	La Sociedad remite Nota de Prensa sobre los resultados del primer trimestre de 2025.
14/11/2025	2999	La Sociedad remite Informe de Resultados correspondiente al tercer trimestre de 2025.
14/11/2025	3000	La Sociedad remite Nota de Prensa sobre los resultados del tercer trimestre de 2025.
20/11/2025	3007	Presentación del Plan Estratégico 2026-2030.
20/11/2025	3008	La Sociedad comunica que el Consejo de Administración ha acordado llevar a cabo un programa de recompra de acciones propias hasta 15 millones de acciones.
20/11/2025	3009	La Sociedad remite Nota de Prensa sobre el Capital Markets Day y el programa de recompra de acciones propias.

Hechos Posteriores al Cierre

Fecha	Nº Registro	Concepto
05/01/2026	38365	La Sociedad comunica las operaciones realizadas en el marco del programa de recompra de acciones.
12/01/2026	38464	La Sociedad comunica las operaciones realizadas en el marco del programa de recompra de acciones.
12/01/2026	38464	La Sociedad comunica las operaciones realizadas en el marco del programa de recompra de acciones.
19/01/2026	38548	La Sociedad comunica las operaciones realizadas en el marco del programa de recompra de acciones.
26/01/2026	38616	La Sociedad comunica las operaciones realizadas en el marco del programa de recompra de acciones.
26/01/2026	38617	La Sociedad comunica la suspensión temporal del Programa de Recompra de acciones propias durante el período de prohibición de operaciones (blackout period).
18/02/2026	38927	La Sociedad remite el anuncio de la presentación de resultados correspondiente al ejercicio 2025.

Sociedades del Grupo

Sociedad	Participación directa + indirecta	País
Audax Energía Sucursal Portugal	100%	Portugal
Audax Energia, S.R.L.	100%	Italia
Audax Solution, S.R.L.	100%	Italia
Audax Energie, GmbH	100%	Alemania
Audax Renewables Polska Sp Z.o.o	100%	Polonia
Audax Renewables Nederland B.V. (Anteriormente Main Energie, B.V.)	100%	Países Bajos
Audax Energy Trade Nederland, B.V.	100%	Países Bajos
Audax Renewables Kft.	100%	Hungría
Audax Gas Trading Kft	100%	Hungría
Eólica El Pedregoso, S.L.	80%	España
Eólica Del Pino, S.L.	80%	España
Eoliennes De Beausemblant, S.A.S.	80%	Francia
Eólica Postolin Sp Z.o.o	100%	Polonia
Audax Solar SPV IV, S.L.U.	100%	España
Audax Solar SPV VI, S.L.U.	100%	España
Audax Solar SPV VII, S.L.U.	100%	España
Audax Solar SPV IX, S.L.U.	100%	España
Audax Solar SPV X, S.L.U.	100%	España
Audax Agrisolar, S.L.U. (Anteriormente Coral Perkins, S.L.U.)	100%	España
Aznalcóllar Solar, S.A.U.	100%	España
Audax Solar SPV XV, S.L.	60%	España
Merfonda Solar, S.L.U.	60%	España
Sarda Solar, S.L.U.	60%	España
ADX Sonne, S.L.U.	100%	España
Tohora Solar Inversión, S.L.U.	100%	España
Tarakona Solar Inversión, S.L.U.	100%	España
Solar Buaya Inversiones, S.L.U.	100%	España
Zurván Gestión de Proyectos, S.L.U.	100%	España
Ulises Power, S.L.U.	100%	España
Zeus Power, S.L.U.	100%	España
Hera Power, S.L.U.	100%	España
Juno Power, S.L.U.	100%	España
Diana Power, S.L.U.	100%	España
Atlas Power, S.L.U.	100%	España
Figurafi Power, S.L.	100%	España
Aquiles Power, S.L.U	100%	España
Arianna Solar, S.L.	51%	España
Botey Solar, S.L.U.	51%	España
Corot Energía, S.L.U.	51%	España
Las Piedras Solar, S.L.U.	51%	España
Da Vinci Energía, S.L.U.	51%	España
Elogia Calañas, S.L.U.	51%	España
Corinto Solar, S.L.U.	51%	España
Centauro Energia Solar, S.L.U.	51%	España

Sociedad	Participación directa + indirecta	País
Audax Solar SPV XXIV, S.L.U.	100%	España
Audax Solar SPV XXV, S.L.U.	100%	España
Audax Solar SPV XXVI, S.L.U.	100%	España
Limago Energía Solar, S.L.	100%	España
SPG Gestora Yechar, S.L.	100%	España
Green Show, L.D.A.	100%	Portugal
ADX Fotovoltaico - Solar Da Luz, L.D.A	100%	Portugal
ADX Fotovoltaico - Solar Do Ceu, L.D.A	100%	Portugal
Clever Road, L.D.A.	100%	Portugal
Audax Solar SPV Italia 1, S.R.L.	100%	Italia
Audax Solar SPV Italia 2, S.R.L.	100%	Italia
Audax Solar SPV Italia 3, S.R.L.	100%	Italia
Audax Solar SPV Italia 4, S.R.L.	100%	Italia
Audax Solar SPV Italia 5, S.R.L.	100%	Italia
Audax Solar SPV Italia 6, S.R.L.	100%	Italia
Unieléctrica Energía, S.A.	100%	España
Fox Energía, S.A.	89%	España
Nabalía Energía 2.000, S.A.	58%	España
Acsol Energía Global, S.A.	63%	España
Vivo Energía Futura, S.A.	63%	España
Iris Energía Eficiente, S.A.	67%	España
Cima Energía Comercializadora, S.L.	69%	España
Ahorre Luz Servicios Online, S.L.	58%	España
Propensalternativa Unipessoal, LDA	58%	Portugal
ADX Renovables, S.L.U.	100%	España
ADS Energy 8.0., S.L.U.	100%	España
ADS Sucursal en Portugal	100%	Portugal
Homepower Energy, S.L.U.	100%	España
Masqluz 2020, S.L.	100%	España
Comercializadora ADI España, S.L. (Anteriormente denominada Alset Comercializadora, S.L.U.)	75%	España
Neon Energía Eficiente, S.L. (anteriormente denominada By Energyc Energía Eficiente, S.L.)	75%	España
Love Energy, S.L.	75%	España
Energía Ecológica Económica, S.L.	75%	España
Pasión Energía, S.L. (anteriormente denominada Feed Energía, S.L.)	75%	España
Alcanzia Energía, S.L	100%	España
Power Telco Services, SL	100%	España
Audax Solar SPV XXVII, S.L.	50%	España
Audax Solar SPV XXVIII, S.L.	50%	España
Audax Solar SPV XXIX, S.L.	50%	España
Audax Solar SPV XXX, S.L.	50%	España
Audax Solar SPV XXXI, S.L.	50%	España
Parque Eólico Toabré, S.A.	30%	Panamá
Campos Promotores Renovables, S.L.	26%	España

Medidas Alternativas del Rendimiento (MAR)

Datos operativos de generación				
Medidas Alternativas de Rendimiento (MAR)	Comparativa			
	2025		2024	
Magnitud	Potencia instalada	Producción	Potencia instalada	Producción
Uds.	MW	GWh	MW	GWh
España	213	204	155	198
Eólico	45	30	45	39
Solar	168	175	110	159
Francia	12	27	12	28
Polonia	34	74	34	79
Panamá*	66	215	66	165
Total	325	520	267	470

* Audax participa en un 30%

Datos operativos de comercialización						
Medidas Alternativas de Rendimiento (MAR)	Comparativa					
	2025			2024		
Magnitud	Puntos de suministro	Cartera	Energía suministrada	Puntos de suministro	Cartera	Energía suministrada
Uds.	#	GWh	GWh	#	GWh	GWh
Iberia	239.090	4.663	4.830	215.551	3.876	4.291
Electricidad	201.637	3.953	4.034	178.299	2.923	3.345
Gas	37.453	710	796	37.252	953	946
Países Bajos	124.355	6.618	5.920	109.861	6.001	5.517
Electricidad	78.783	3.008	2.850	70.797	2.809	2.718
Gas	45.572	3.610	3.070	39.064	3.192	2.799
Hungría	36.190	4.347	3.819	35.241	5.205	4.690
Electricidad	35.503	3.245	2.862	34.859	4.326	4.063
Gas	687	1.101	957	382	879	627
Resto de Europa*	62.160	1.367	1.336	75.953	1.389	1.003
Electricidad	44.566	579	544	48.338	516	441
Gas	17.594	788	792	27.615	873	562
Total	461.795	16.995	15.905	436.606	16.471	15.501
Total Electricidad	360.489	10.785	10.290	332.293	10.574	10.567
Total Gas	101.306	6.210	5.615	104.313	5.897	4.934

*Resto de Europa comprende Italia, Alemania y Polonia

Medidas Alternativas del Rendimiento (MAR)

Datos Económico Financieros

Medidas Alternativas de Rendimiento (MAR)	Definición	Uds.	Comparativa		Relevancia y finalidad
			2025	2024	
Ingresos de las operaciones	Ingresos ordinarios + otros ingresos de explotación	k€	1.883.965 = 1.875.263 +8.702	1.987.774 = 1.981.744 +6.030	Medida analítica de los ingresos ordinarios contemplando los otros ingresos relacionados con la operativa de la empresa
Margen bruto	Ingresos de las operaciones - Aprovisionamientos	k€	208.658 = 1.883.965 - 1.675.307	235.694 = 1.987.774 - 1.752.080	Medida del rendimiento de su actividad, ya que proporciona información sobre las ventas netas, restando el coste incurrido para conseguir dichas ventas
Margen bruto ajustado	Ingresos de las operaciones - Aprovisionamientos	k€	223.984 = 1.883.965 - 1.659.981	235.694 = 1.987.774 - 1.752.080	Medida del rendimiento de su actividad, ya que proporciona información sobre las ventas netas, restando el coste incurrido para conseguir dichas ventas descontando el impacto extraordinario de los "Costes de Operación del Sistema"
EBITDA reportado	Ingresos de las operaciones - Aprovisionamientos - Gastos de explotación	k€	100.311 = 1.883.965 - 1.675.307 -108.347	115.363 = 1.987.774 - 1.752.080 -120.331	Indicador para determinar la rentabilidad productiva y que los inversores emplean en la valoración de empresas
EBITDA ajustado	Ingresos de las operaciones - Aprovisionamientos - Gastos de explotación	k€	115.637 = 1.883.965 - 1.659.981 -108.347	115.363 = 1.987.774 - 1.752.080 -120.331	Indicador para determinar la rentabilidad productiva y que los inversores emplean en la valoración de empresas descontando el impacto extraordinario de los "Costes de Operación del Sistema"
EBIT reportado	EBITDA - Amortizaciones +/- Deterioro, reversión y resultado por enajenaciones de inmovilizado	k€	81.034 = 100.311 - 18.828 +449	93.581 = 115.363 - 21.816 +34	Indicador para determinar la rentabilidad productiva teniendo en cuenta Amortizaciones y Provisiones, los inversores lo emplean en la valoración de empresas (resultado de explotación)
EBIT ajustado	EBITDA ajustado - Amortizaciones +/- Deterioro, reversión y resultado por enajenaciones de inmovilizado	k€	96.360 = 115.637 - 18.828 +449	93.581 = 115.363 - 21.816 +34	Indicador para determinar la rentabilidad productiva teniendo en cuenta Amortizaciones y Provisiones, los inversores lo emplean en la valoración de empresas (resultado de explotación)
Deuda financiera	Deuda por emisión de obligaciones y otros valores negociables + Deuda con entidades de crédito	k€	582.769 = 360.482 + 137.815 + 73.855 + 10.617	576.881 = 347.032 + 134.353 + 75.924 + 19.572	Indicador mediante el cual se determina el conjunto de pasivos financieros recibidos de terceros
Deuda financiera neta	Deuda Financiera + Otros pasivos + Derivados - Efectivo y otros activos equivalentes	k€	281.057 = 582.769 + 27.103 -4.296 -324.519	245.035 = 576.881 + 23.227 -4.892 -350.181	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
Patrimonio neto	Patrimonio Neto de la Sociedad Dominante y la de los intereses minoritarios.	k€	227.363	223.945	Patrimonio neto utilizado para calcular Deuda Financiera Neta
Apalancamiento	Deuda Financiera Neta / (Deuda Financiera Neta + Patrimonio Neto)	%	55,3% = 281.057 / (281.057 + 227.363)	52,2% = 245.035 / (245.035 + 223.945)	Medida del ratio entre la deuda neta y los fondos propios del grupo.
Deuda financiera neta sin efecto NIIF 16	Deuda Financiera Neta - Efecto NIIF 16	k€	254.205 = 281.057 - 26.852	222.356 = 245.035 - 22.679	Indicador financiero que mide el endeudamiento neto de las compañías sin el efecto de los pasivos por arrendamiento financiero
Apalancamiento sin efecto NIIF 16	Deuda Financiera Neta sin efecto NIIF 16 / (Deuda Financiera Neta sin efecto NIIF 16 + Patrimonio Neto)	%	52,8% = 254.205 / (254.205 + 227.363)	49,8% = 222.356 / (222.356 + 223.945)	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)

Indicadores bursátiles					
Medidas Alternativas de Rendimiento (MAR)	Definición	Uds.	Comparativa		Relevancia y finalidad
			2025	2024	
Número de acciones admitidas a cotización	N/A	nº de acciones	453.430.779	453.430.779	Total de acciones que cotizan en el mercado de valores
Cotización inicio del periodo	N/A	€ / acción	1,632	1,300	Precio alcanzado a inicio del periodo reportado por los títulos negociados en bolsa
Cotización cierre del periodo	N/A	€ / acción	1,378	1,550	Precio alcanzado a final del periodo reportado por los títulos negociados en bolsa
Cotización máxima	N/A	€ / acción	1,728	1,986	Precio máximo alcanzado por los títulos negociados en bolsa durante el periodo reportado
Cotización mínima	N/A	€ / acción	1,248	1,244	Precio mínimo alcanzado por los títulos negociados en bolsa durante el periodo reportado
Variación cotización en el periodo	$((\text{Cotización cierre del periodo} - \text{Cotización inicio del periodo}) / \text{Cotización inicio del periodo}) * 100$	%	$-15,56\% = ((1,378 - 1,632) / 1,632) * 100$	$19,23\% = ((1,550 - 1,300) / 1,300) * 100$	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	€	$624.827.613 \text{ €} = 453.430.779 * 1,378$	$702.817.707 \text{ €} = 453.430.779 * 1,550$	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	87.346.775	78.342.222	Suma del volumen de los títulos en negociados durante el periodo reportado
Volumen efectivo	Importe relativo al número de acciones negociadas	€	130.116.654	133.397.726	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	342.536	306.024	Promedio del volumen de los títulos negociados durante el periodo reportado
Volumen diario efectivo (promedio)	Promedio del importe relativo al número de acciones negociadas	€	510.261	521.085	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 del 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 contruidos 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

- 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 1,0 GW. En su actividad de comercialización, provee electricidad y gas a 462 mil clientes en España, Portugal, Italia, Alemania, Polonia, Países Bajos y Hungría.
- Su capitalización bursátil supera los 625 millones de euros y cuenta con un equipo de más de 800 profesionales.

Para más información visite www.audaxrenovables.com / www.audaxrenovables.es

Contacto para inversores: investor.relations@audaxrenovables.com



SÍGUENOS:



#AudaxTeam



The **creative** energy
of the **future**