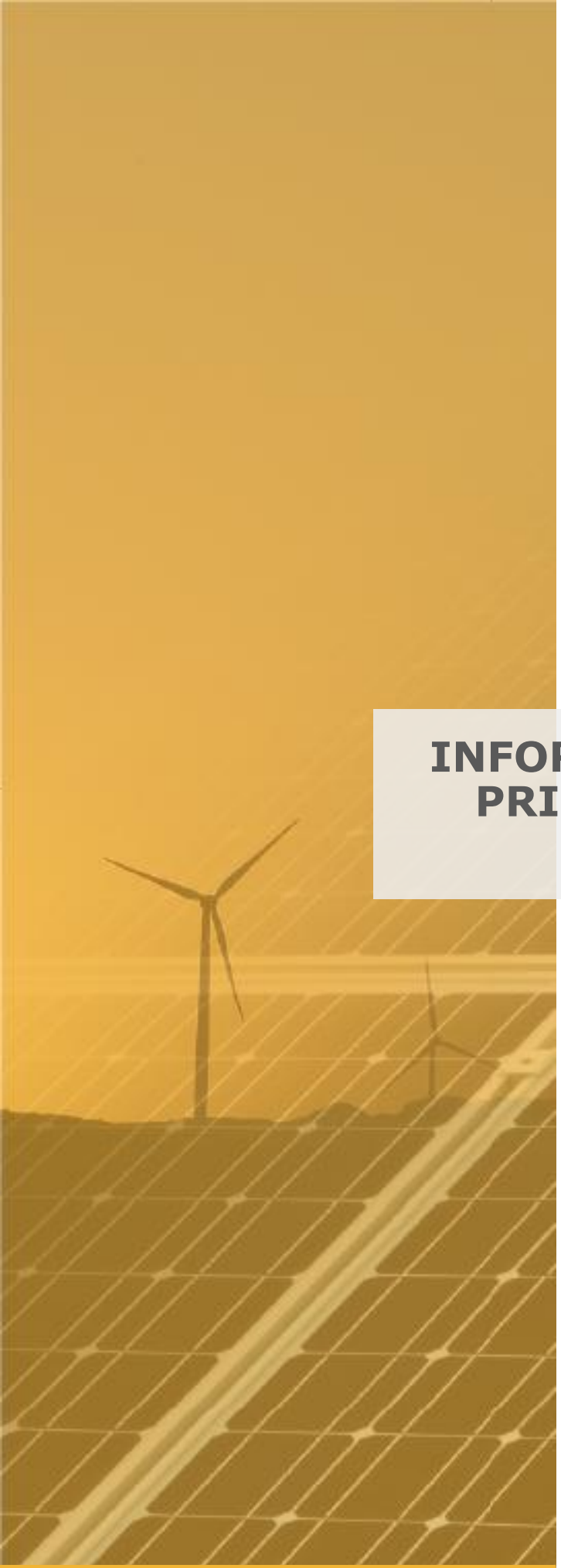


INFORME DE RESULTADOS PRIMER SEMESTRE 2024 ENERO - JUNIO

*The creative **Energy** of the **Future***

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

Resumen ejecutivo	**4**
Hechos destacados	**7**
Magnitudes operativas	**10**
Magnitudes financieras	**24**
Magnitudes ESG	**34**
Datos bursátiles	**37**
Anexos	**39**
Estados financieros consolidados	**40**
Información registrada en CNMV	**42**
Sociedades del Grupo	**44**
Medidas Alternativas del Rendimiento (MAR)	**45**
Sobre Audax	**48**

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 de 61,5 millones de euros (+27,7%)

KPIs del período	1S2024	1S2023	Var. (%)
INGRESOS DE LAS OPERACIONES (M€)	883,5	1.219,2	-27,5
EBITDA (M€)	**61,5**	**48,2**	**27,7**
RESULTADO NETO (M€)	35,5	9,8	262
DFN (M€)	299,7	336,7	-11,0
CUPS (k)	413	382	8,2
CARTERA (TWh)	15,4	13,9	11,0
ENERGIA SUMINISTRADA (TWh)	7,8	7,0	11,2
POTENCIA INSTALADA (MW)	267	245	8,8
PRODUCCIÓN (GWh)	144,7	147,5	-1,9

Audax incrementa sus perspectivas de cierre para 2024 con un EBITDA superior a 110 millones de euros y aprueba una política de retribución a los accionistas por un importe global máximo de 45 millones de euros para el período 2024-2026.

Durante este período, **los ingresos operativos** han sido superiores a los estimados a pesar de la reducción del 27,5% respecto al mismo periodo del año anterior. El comportamiento de los ingresos ha ido en línea con las principales empresas del sector (que también han reportado menores ingresos) debido, principalmente, a la bajada en el precio promedio en los mercados energéticos.

Más clientes (+8,2%), más energía suministrada (+11,2%) y mayor potencia instalada (+8,8%) para cerrar un primer semestre histórico para el Grupo.

Las políticas comerciales y las medidas adoptadas en los últimos ejercicios aseguran la estabilidad de los resultados a largo plazo, al mismo tiempo que permiten al Grupo aumentar las expectativas de cierre para 2024, superando los 110 millones de euros.

La **deuda financiera neta ha disminuido un 11,0%** en comparación con el año anterior y un 14,3% desde el cierre del ejercicio, reflejando el enfoque del Grupo en la generación de caja operativa en aras de reducir la deuda. Destaca la operación de enero, que implicó la amortización de 414 bonos convertibles con un inversor institucional, así como la disposición de una parte del préstamo del BEI para desarrollar 141 MWp de doce plantas fotovoltaicas. Esta estrategia demuestra el compromiso continuo del Grupo con su crecimiento y desarrollo.

El **resultado neto de 35,5 millones de euros (+262%)** ha sido impulsado principalmente por la reducción de los costes financieros, resultado del esfuerzo en disminuir la deuda y su efecto directo sobre dichos costes. Además, las diferencias favorables en los tipos de cambio de las monedas en los países donde el Grupo opera han contribuido positivamente a este resultado.

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

Claves del período

Ingresos
883,5 M€
(-27,5%)

EBITDA
61,5 M€
(+27,7%)

Resultado neto
35,5 M€
(+262%)

Deuda financiera neta
299,7 M€
(-11,0%)

Apalancamiento
57,7%
(-15,1%)

Puntos de suministro
413k
(+8,2%)

Cartera energía
15,4 TWh
(+11,0%)

Energía suministrada
7,8 TWh
(+11,2%)

5,1 TWh
(+7,6%)
+
2,7 TWh
(+18,9%)

Potencia instalada
267 MW
(+8,8%)

Energía generada
144,7 GWh
(-1,9%*)

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

ESG

Nota: La evolución promedio de precios en los mercados operativos del Grupo es de un -40,7% en electricidad y un -34,7% en gas
*-16,4% incluyendo Panamá, cuya producción elevaría la energía generada total a 259 GWh

Hechos destacados



Hechos destacados

- El 16 de enero de 2024 la Sociedad comunicó que, en el marco del **programa de recompra de bonos**, se llevaron a cabo operaciones entre el 24 de noviembre de 2023 y el 18 de diciembre de 2023, por un total de 60 títulos por importe nominal de 6 millones de euros a un 74,5% del valor.

- El 17 de enero de 2024 Audax suscribió un contrato de recompra y conversión de bonos convertibles con fecha de vencimiento 2025, con un inversor institucional internacional. Esta operación se materializó en las siguientes acciones:

    1. Audax recompró 100 bonos por un precio de 7.550.000 euros.

    2. El inversor institucional convirtió 314 bonos en acciones de la Sociedad de nueva emisión a un precio de 2,389 euros por acción.

       La conversión de los citados 314 bonos supuso la emisión de un total de 13.139.725 de nuevas acciones, representativas del 2,984% del capital y del 2,898% del capital resultante tras la ampliación de capital. Asimismo, y como contraprestación por el ejercicio del citado derecho de conversión, la Sociedad satisfizo al bonista una prima de conversión de 6.888.152 euros, equivalente a la diferencia entre el valor de paridad de los bonos convertidos según el valor acordado de 1,28 euros por acción de la Sociedad y el 75,5% del valor nominal de los bonos objeto de conversión (23.707.000 euros).

  Esta operación permitió a Audax **reducir su deuda bruta en un total de 41.400.000 euros y la deuda financiera neta en 26.941.848 euros**.

- El 19 de marzo de 2024 quedó inscrita en el Registro Mercantil de Barcelona la escritura de elevación a público del **aumento de capital social** por conversión de obligaciones, el cual ha quedado fijado en la cantidad de 45.343.077,90 euros, dividido en 453.430.779 acciones, de valor nominal de 0,10 euros cada una de ellas, de la misma clase o serie, numeradas del 1 al 453.430.779, ambos inclusive, representadas por medio de anotaciones en cuenta, concediendo los mismos derechos y estando totalmente desembolsadas.

- El 11 de abril de 2024, se publicó el acuerdo del Consejo de Administración sobre la ejecución de un programa temporal de **recompra de acciones propias**. Dicho programa afecta a 2 millones de acciones, representativas del 0,44% del capital social actual, y será llevado a cabo por un importe máximo de 4,4 millones de euros. Asimismo y con fecha posterior al cierre de este informe de resultados, el 23 de agosto de 2024 se ha completado la ejecución de dicho programa al adquirir el 100% del número máximo de acciones previstas en el mencionado programa (2 millones de acciones propias), habiéndose abonado un importe efectivo total de 3.741.788,29 euros.

- En fecha 13 de mayo de 2024, la agencia de calificación EthiFinance Ratings confirmó la **calificación de Audax Renovables S.A. en "BBB-"**, cambiando la tendencia de En Observación a Estable.

Hechos destacados

- El 26 de junio de 2024 se publicó la aprobación por parte del consejo de administración de la Sociedad de una **política de retribución a los accionistas ascendente a 15 millones de euros** al año en concepto de dividendo, o cualquier otra forma prevista por la legislación aplicable, para los ejercicios 2024, 2025 y 2026. Dicha política fue aprobada por los accionistas en la Junta General Extraordinaria celebrada el pasado 30 de julio.

- Asimismo, como hecho posterior al cierre, el 27 de septiembre de 2024, en virtud de lo acordado por la Junta General Extraordinaria de accionistas, se acordó una distribución al accionista con cargo a prima de emisión de 0,03328667 euros brutos por acción, a todas las acciones de la Sociedad existentes y en circulación con derecho a percibir dicha prima de emisión con fecha de pago el 7 de octubre de 2024.



Magnitudes operativas



Cartera y estado de los proyectos

Cartera de los proyectos

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

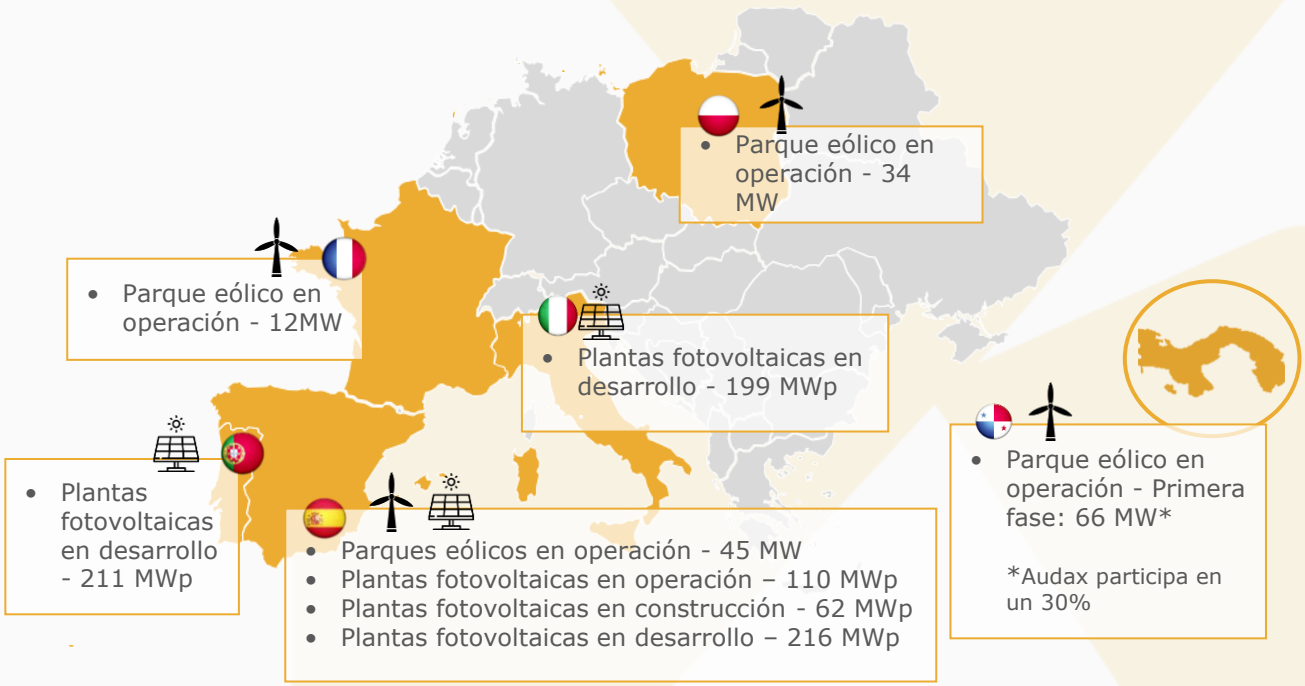
Audax sigue operando su cartera en explotación y gestionando el desarrollo de sus proyectos fotovoltaicos situados en España, Italia y Portugal, mercados estratégicos del Grupo en los que ya se encuentra la actividad de comercialización.

La cartera cuenta con proyectos por una potencia de 626 MWp que se hallan en estado muy avanzado de tramitación, además de 62 MWp que se encuentran en fase de construcción y otros 267 MW en operación.

Estado de los proyectos [1]

MW	Early Stage	Grid Connection	Environmental Approval	Backlog	Under Construction	Operation	Total pipeline	%
España	-	-	6	210	62	155	**433**	**45,3%**
Portugal	-	-	-	211	-	-	**211**	**22,1%**
Italia	-	170	-	29	-	-	**199**	**20,8%**
Francia	-	-	-	-	-	12	**12**	**1,3%**
Polonia	-	-	-	-	-	34	**34**	**3,6%**
Panamá *	-	-	-	-	-	66	**66**	**6,9%**
TOTAL	**0**	**170**	**6**	**450**	**62**	**267**	**955**	**100,0%**

* 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

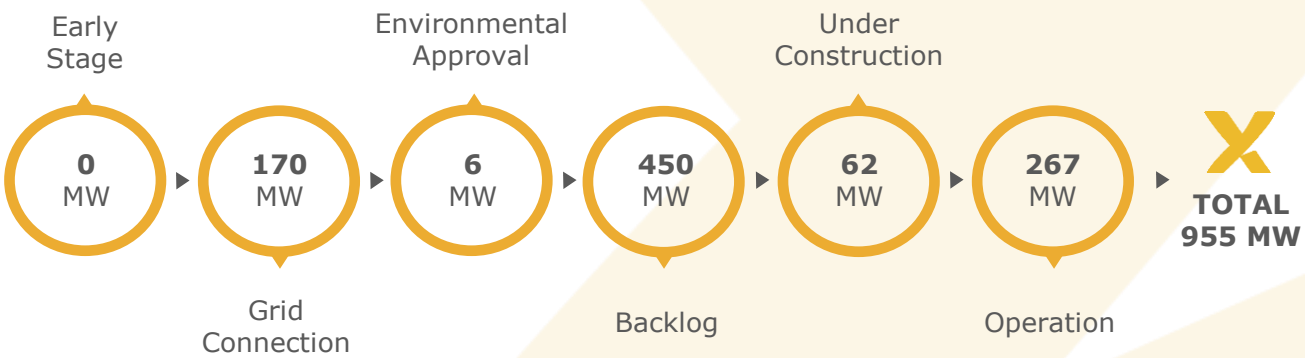
Durante el primer semestre del 2024, se ha continuado con los trabajos de puesta en marcha e inicio de producción de las plantas fotovoltaicas de Cuatro Caminos 1, 2, 3 y 4 en el municipio de Cabanillas del Campo (Guadalajara), sumando un total de 22 MWp.

Los trabajos de construcción del proyecto de El Rebollo, en el municipio de Yunquera de Henares (Guadalajara) con una potencia de 4 MWp, se encuentran en un 85% de avance y se espera su puesta en marcha en este segundo semestre del 2024.

El proyecto de Lucero, de 58 MWp, consta de una línea de evacuación privativa de 30 kV que se conecta a la subestación SET Dulcero 30/220 y una línea de 220 kV compartida con otro promotor. Estas infraestructuras de evacuación ya están plenamente operativas, así como la subestación colectora de Promotores SET Carmona 400 kV que conecta toda la infraestructura a REE y garantizarán la evacuación en tiempo y forma una vez finalizada la construcción de la planta.
La construcción de la planta avanza de acuerdo con el cronograma previsto, habiendo finalizado ya los trabajos de movimientos de tierras y realizándose los trabajos de aperturas de zanjas y tendido de cable. Así mismo están llegando a la planta el conjunto de los materiales necesarios para la ejecución de la misma.

En total, el Grupo ha invertido como CAPEX de activos de generación acumulado desde el año 2020 un total de **236 millones de euros**, continuando así su apuesta por la generación con plantas propias.

En Panamá, en relación con el proyecto Parque Eólico Toabré (participado en un 30% por Audax), se ha obtenido la entrada en Operación Comercial del proyecto.





Potencia instalada y producción

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

Potencia instalada (MW)	1S2024	%	1S2023	%	Var. (%)
España	155	58%	133	54%	16,3
Francia	12	4%	12	5%	0,0
Polonia	34	13%	34	14%	0,0
Panamá *	66	25%	66	27%	0,0
Total	**267**	**100%**	**245**	**100%**	**8,8**

* Audax participa en un 30%

La potencia instalada se ha incrementado en 22 MW por fin de construcción de 4 proyectos fotovoltaicos en la provincia de Guadalajara entre finales del 2023 y primer trimestre del 2024.

La distribución de la producción por países es la siguiente:

Producción (GWh)	1S2024	%	1S2023	%	Var. (%)
España	89,8	35%	92,5	30%	-3,0
Francia	15,9	6%	15,2	5%	4,7
Polonia	39,0	15%	39,8	13%	-2,0
Subtotal	**144,7**	**—%**	**147,5**	**—%**	**-1,9**
Panamá *	113,9	44%	161,7	52%	-29,6
Total	**258,6**	**100%**	**309,2**	**100%**	**-16,4**

* Audax participa en un 30%

A nivel global, la producción en este primer semestre de 2024 se ha situado en 144,7 GWh (-1,9%), ligeramente inferior a la del primer semestre de 2023, siendo de un -16,4% teniendo en cuenta la producción de Panamá.

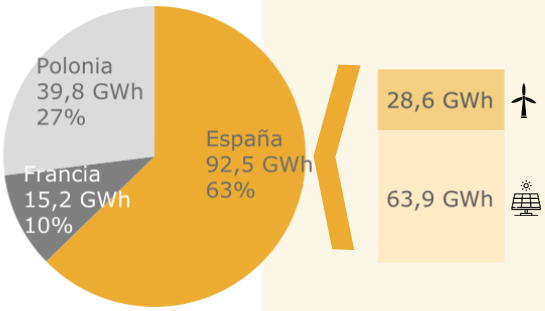
Durante este semestre ha habido un menor recurso eólico tanto en Panamá como en España y una menor radiación en las plantas fotovoltaicas, con muchos días nublados y de fuertes precipitaciones.



Generación por tecnología

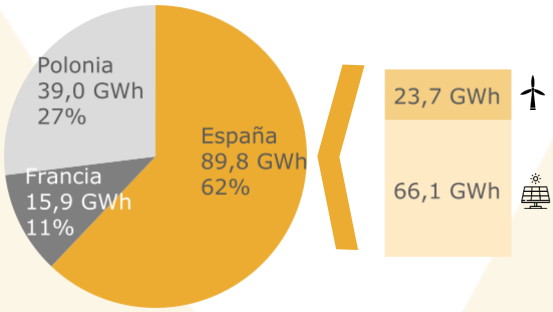
Producción (GWh) 1S2023

147,5 GWh



Producción (GWh) 1S2024

144,7 GWh



Durante el primer semestre de 2024, observamos una disminución del 1,9% en la **producción** en comparación con el mismo período del año anterior (sin tener en cuenta Panamá). Esta caída se debe principalmente a menor recurso eólico e irradiancia solar en Polonia y España respectivamente.

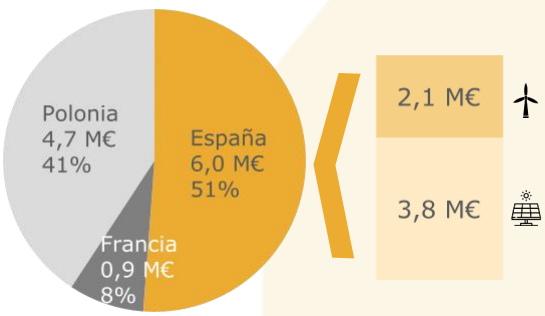
En cuanto a la tecnología fotovoltaica, en España se han generado un total de 66,1 GWh, impulsados por una mayor capacidad instalada.

La **facturación** se ha situado en los 9,1 millones de euros, lo que representa una disminución del 21,9% respecto al mismo período del año anterior. Esto se debe principalmente a la reducción del precio del pool español, que ha bajado un 56,0% en comparación con el mismo período del año anterior. Es importante destacar que la mayoría de las plantas fotovoltaicas venden su energía en un mix de PPA y precio pool. Esto ha permitido que el impacto de los precios en los ingresos sobre el portfolio fotovoltaico sea menor.

En Polonia, la facturación ha sido inferior a la del mismo período del año anterior, debido principalmente al menor recurso eólico comentado y a la disminución del precio en el mercado de los green certificates. En cambio, en Francia, la facturación ha sido de un 92,0% superior gracias al acuerdo de PPA firmado y a una mayor producción. De este modo, **la diversificación geográfica y los PPAs aportan una mayor estabilidad** en ingresos por generación de energía.

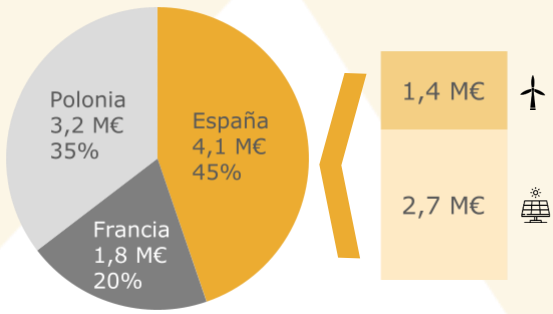
Facturación 1S2023

11,6 M€



Facturación 1S2024

9,1 M€



Generación por tecnología

Plantas eólicas

Los parques de **Pedregoso A, B y D** (España) de 45 MW de potencia, han tenido un buen desempeño en este primer semestre de 2024 sin incidencias destacables. Sin embargo, además de que el recurso eólico ha continuado siendo inferior al de años anteriores, se han realizado por paradas programadas en períodos de precio muy bajo para disminuir los gastos de operación y mantenimiento, lo que ha comportado una reducción de la producción del 34% respecto al promedio histórico.

El parque de **Beausemblant** (Francia) de 12 MW de potencia, ha tenido un recurso superior al promedio histórico para este período y superior al mismo período del año anterior. Por otro lado, no ha habido ninguna incidencia que haya afectado a la disponibilidad del parque. Los ingresos en la planta se han incrementado en un 92,0% gracias a la retribución del PPA, notablemente superior a la del año anterior.

El parque eólico de **Postolin** (Polonia) de 34 MW de potencia, ha producido este año en valores similares al promedio histórico, únicamente un 4,7% inferior. Los ingresos han disminuido respecto al mismo período del año anterior debido, principalmente, a la citada menor producción, a una ligera disminución del precio del PPA para este año y una caída de los precios de los Green Certificates situándose alrededor de los 40 PLN/MWh.

El parque eólico **Toabré** (Panamá) de 66 MW de potencia, participado en un 30% por Audax, ha reducido su producción por una incidencia en la línea y un cambio en el recurso eólico debido a cambios de tipo meteorológicos en la región. La planta ha entrado en Operación Comercial en el actual período del presente informe.



Generación por tecnología

Plantas fotovoltaicas

Las plantas de generación fotovoltaica en operación de Audax, ubicadas todas ellas en España, han producido un total de 66,1 GWh, lo que supone un 3,8% más que el mismo período del año anterior. La facturación total de las mismas en este período ha sido de 2,7 millones de euros, frente a los 3,8 millones de euros del mismo período del año anterior. Todo ello viene determinado por la bajada del precio pool del mercado español (-56%) para la parte de la producción no sujeta a PPAs suscritos con la matriz y una irradiancia inferior en este primer semestre respecto al mismo período 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 de 64 MWp en conjunto, durante el primer semestre de 2024 están obteniendo un performance ratio, o ratio de cumplimiento, de acuerdo con lo previsto a pesar de haber obtenido una producción inferior a la del mismo período del año anterior. Las plantas han generado un total de 32,4 GWh. Conforme a los protocolos del Grupo, durante este primer semestre, se ha procedido con labores de mantenimiento preventivo para preparar las plantas de cara al período de mayor irradiación solar, viendo sus frutos en los últimos meses del semestre y el período estival.

- **Provincia de Toledo**: las plantas de Zarzuela I, II, III y IV, Los Arenales y El Toconal, con una potencia total instalada de 30 MWp, están obteniendo un performance ratio, o ratio de cumplimiento, de acuerdo con lo previsto, y en lo que va de año se ha obtenido una producción total de 21,4 GWh, inferior a la del mismo período del año anterior. Durante este período se han estado realizando los trabajos preventivos pertinentes de acuerdo con los protocolos del Grupo para preparar las plantas para el período de máxima producción.

- **Provincia de Huelva**: la planta de Calañas con una potencia de 4 MWp ha continuado produciendo de acuerdo con nuestras previsiones durante el primer semestre de 2024, siendo la producción inferior a la del año anterior (3,5 GWh). En esta zona, la irradiación solar ha sido inferior a la del mismo período del año anterior.

- **Provincia de Valladolid**: la planta de Zaratán 1 y 2 con una potencia de 12 MWp ha estado plenamente operativa en este primer semestre con un total de 8,8 GWh. Al igual que la zona central de la Península (Toledo y Guadalajara) la irradiancia ha sido inferior que el año pasado.



Avances construcción

El Rebollo 4 MWp (Guadalajara)

Se ha avanzado en la construcción de la planta con el montaje de estructura del seguidor a un eje y panelado. Actualmente, se está procediendo a la finalización del montaje de los paneles y ya se ha ejecutado toda la infraestructura de evacuación hasta la conexión con la compañía distribuidora.





Lucero 58 MWp (Sevilla)

Se han ejecutado los trabajos de movimientos de tierras en su totalidad. Se ha efectuado la apertura de zanjas de un 70% de la planta y ya se ha procedido al tendido del cable del 40%. En breve se iniciarán los trabajos de hincado y de ejecución de la posición en la subestación SET Dulcero. Se está haciendo el seguimiento ambiental pertinente de la planta y se están recepcionando los materiales para la ejecución de la planta.

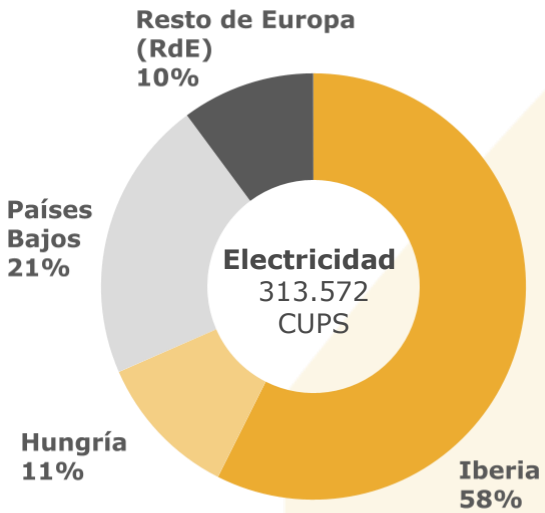
Las obras continúan ejecutándose de acuerdo con el cronograma previsto para el cumplimiento de los hitos administrativos.

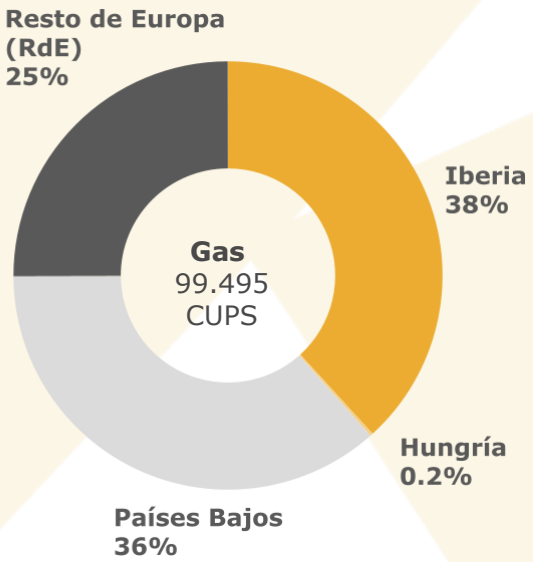
Cartera de clientes

Puntos de suministro y cartera

	Puntos de Suministro			Cartera (GWh)		
País / Magnitud	**1S2024**	**1S2023**	**% Var.**	**1S2024**	**1S2023**	**% Var.**
Iberia	**218.151**	**202.113**	**7,9%**	**3.955**	**4.101**	**-3,6%**
Electricidad	180.100	164.820	9,3%	3.032	2.907	4,3%
Gas	38.051	37.293	2,0%	923	1.194	-22,7%
Países Bajos	**103.375**	**78.657**	**31,4%**	**5.793**	**3.914**	**48,0%**
Electricidad	67.060	52.134	28,6%	2.791	1.892	47,5%
Gas	36.315	26.523	36,9%	3.002	2.023	48,4%
Hungría	**34.736**	**40.182**	**-13,6%**	**4.737**	**4.703**	**0,7%**
Electricidad	34.530	40.104	-13,9%	4.172	4.246	-1,7%
Gas	206	78	164,1%	565	457	23,6%
Resto de Europa	**56.805**	**60.846**	**-6,6%**	**932**	**1.176**	**-20,7%**
Electricidad	31.882	35.735	-10,8%	367	567	-35,3%
Gas	24.923	25.111	-0,7%	566	610	-7,3%
TOTAL	**413.067**	**381.798**	**8,2%**	**15.418**	**13.896**	**11,0%**
Total Electricidad	**313.572**	**292.793**	**7,1%**	**10.362**	**9.612**	**7,8%**
Total Gas	**99.495**	**89.005**	**11,8%**	**5.056**	**4.284**	**18,0%**

Puntos de suministro por país

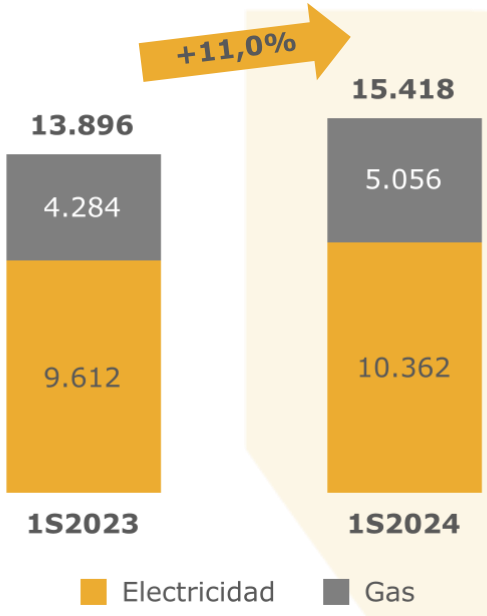




Nota: Resto de Europa (RdE) hace referencia a Italia, Polonia y Alemania

Evolución de la cartera

Evolución de la cartera de energía (GWh)



El incremento del número de puntos de suministro (+8,2% respecto al cierre del año anterior) y el crecimiento de la cartera de energía (+11,0%) muestran la clara orientación del Grupo hacia su segmento de cliente industrial (PYME y gran cliente).

Este crecimiento, tanto en puntos de suministro como en cartera de energía, se ha dado en ambas *commodities*, electricidad y gas, creciendo un 7,8% y 18,0% respectivamente.

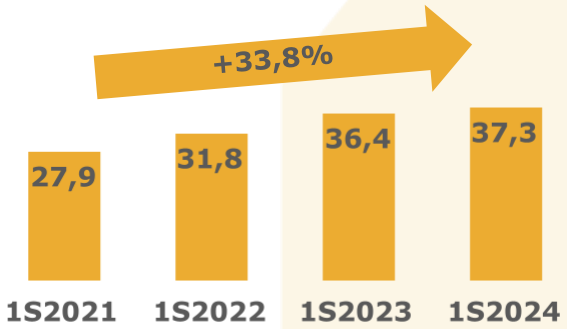
De este modo, en el primer semestre del año el Grupo ha consolidado de nuevo la senda del crecimiento, sin olvidar la rentabilidad de la cartera y la minimización del riesgo en todos los países donde el Grupo opera.

La cartera de energía (consumo anual estimado de los clientes de comercialización), se sitúa actualmente en 15,4 TWh. Este incremento se debe, entre otros motivos, al excelente rendimiento de la filial holandesa (incrementando su cartera en un 48,0% en luz y gas), así como en la mejora de todos los procesos comerciales del Grupo.

El significativo aumento de la cartera de gas sitúa el mix entre las dos *commodities* en un 67% de luz y un 33% de gas, frente a un 69% y 31% respectivamente, comparado con mismo cierre del ejercicio anterior. Este aumento del peso en la cartera de gas reafirma el compromiso de Audax en diversificar los clientes entre ambas *commodities* para reducir así el riesgo asociado. A nivel comparativo, en cuanto a la distribución de puntos de suministro, la electricidad supone un 76% del total, siendo el 24% restante los correspondientes al gas.

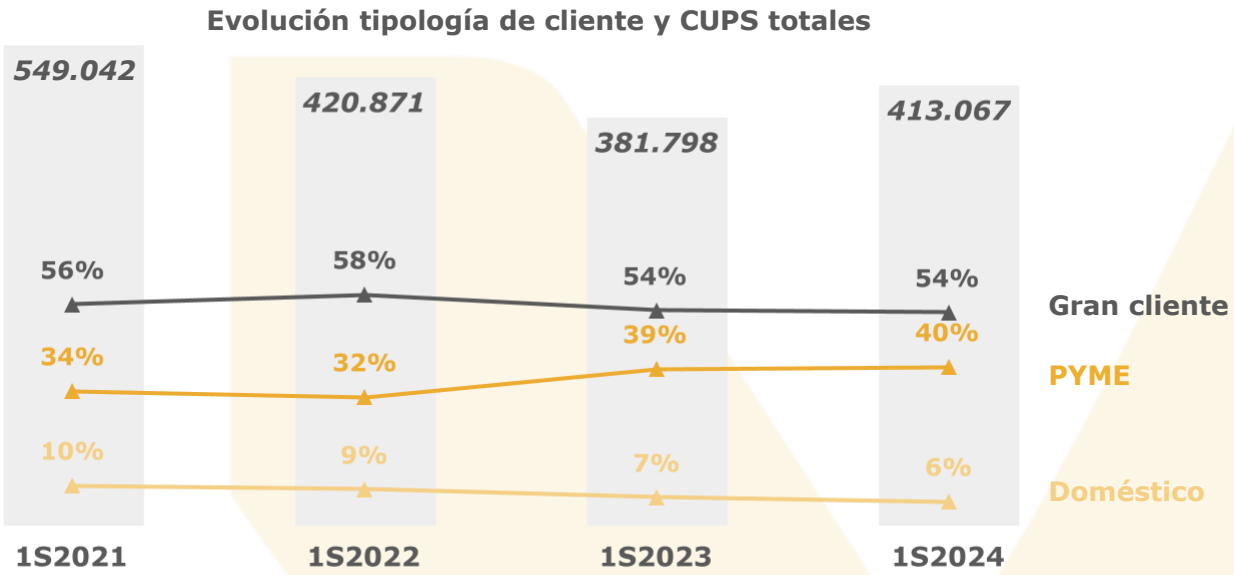
Bajo la política de **mitigación de riesgo**, Audax mantiene su estrategia de **diversificación geográfica**, siendo los mercados más importantes por volumen de cartera donde el Grupo opera: Hungría, Iberia y Países Bajos en cuanto al suministro eléctrico, y Países Bajos, Iberia y Resto de Europa en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

Evolución promedio MWh / CUPS



Fruto de estas estrategias del Grupo, el volumen de energía de cartera por cada punto de suministro ha aumentado un 33,8% respecto del 1S2021, pasando de un promedio de 27,9 MWh / año / CUPS a los actuales 37,3 MWh / año / CUPS, demostrando la clara orientación de Audax en el segmento industrial (principalmente PYME), con mayor volumen unitario de energía por cada punto de suministro.

Evolución de la cartera por tipología de cliente



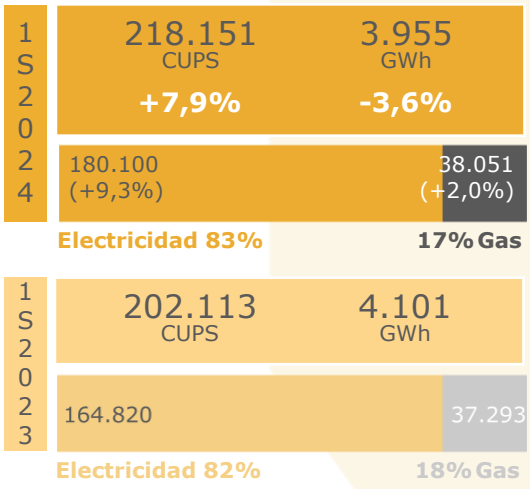
El mix de cartera por segmento de cliente revela una distribución estratégica que refleja las prioridades y enfoques de la empresa. Con el **sector industrial** (PYME + Gran cliente) acaparando un sólido 94%, se evidencia un compromiso con industrias clave y una base diversificada de clientes. Además, se observa una reducción en la participación del segmento doméstico, que ha disminuido al 6,0% desde el 10,0% respecto al primer semestre del ejercicio 2021, al no ser en estos momentos el foco estratégico de la compañía.

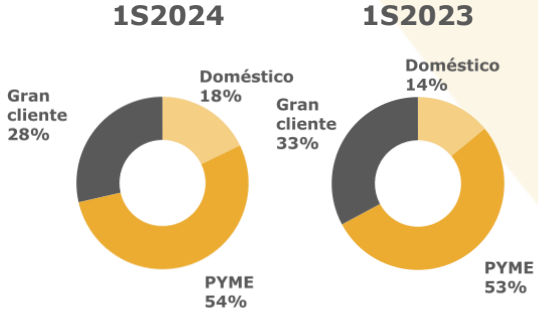
En este contexto, la predominancia del sector industrial fortalece la estrategia enfocada del Grupo en maximizar la rentabilidad y mitigar riesgos. Esta distribución refuerza la búsqueda de una óptima relación entre el volumen de energía, la estabilidad financiera y los riesgos asociados, evidenciando un claro compromiso con el crecimiento sostenible y la excelencia operativa en mercados estratégicos.



Distribución de la cartera por país y tipología de cliente

Iberia



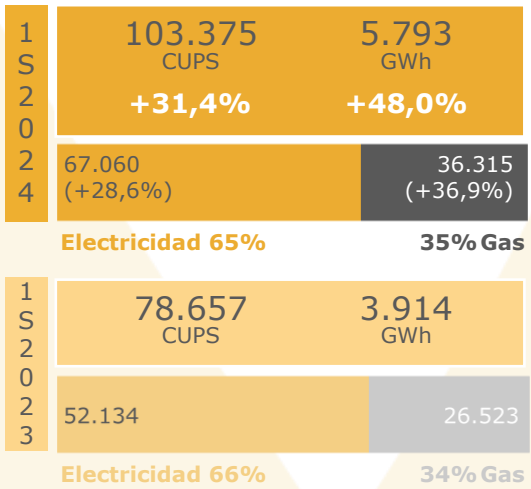


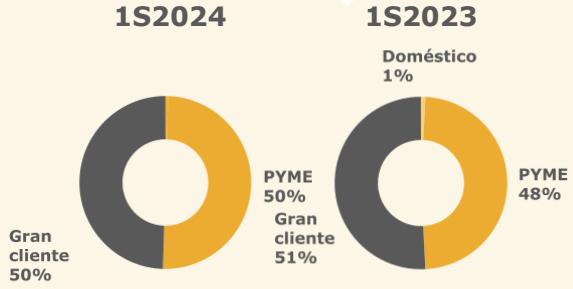
El conjunto de Iberia supera los 218 mil clientes activos en este primer semestre de 2024, incrementando un 7,9% con respecto al mismo período del año anterior. Este incremento global de puntos de suministro resulta de un crecimiento en clientes de ambas *commodities*, siendo un 9,3% el aumento en electricidad y un 2,0% en gas.

La posición del volumen de cartera activa de energía se sitúa en 4,0 TWh, disminuyendo levemente respecto al mismo período del año anterior.

El mercado ibérico sigue mostrando la clara predominancia del sector industrial en su portfolio de clientes representando un 82% del mismo sobre un 18% que corresponde al cliente doméstico.

Países Bajos





En el primer semestre de 2024 Países Bajos cierra con más de 103 mil clientes activos y con un volumen de cartera de energía de 5,8 TWh, reflejando un aumento de un 31,4% y un 48,0% respectivamente con respecto al semestre del año anterior.

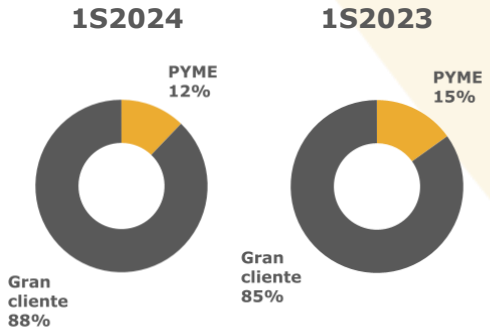
En cuanto al segmento de cliente, Países Bajos dirige su atención al cliente industrial, abandonando por completo el segmento residencial, que actualmente no es el foco de la compañía.

Adicionalmente a lo indicado, respecto a la distribución de clientes por tipo de suministro, el 85% de la cartera opera a precio fijo, mientras que el 15% restante se basa en precios indexados, en línea con la idiosincrasia del país.

Distribución de la cartera por país y tipología de cliente

Hungría

	CUPS	GWh	Gas
1S2024	34.736	4.737	206 (+164,1%)
	-13,6%	+0,7%	
	34.530 (-13,9%)		
	Electricidad 99%		1% Gas
1S2023	40.182	4.703	78
	Electricidad 100%		0% Gas



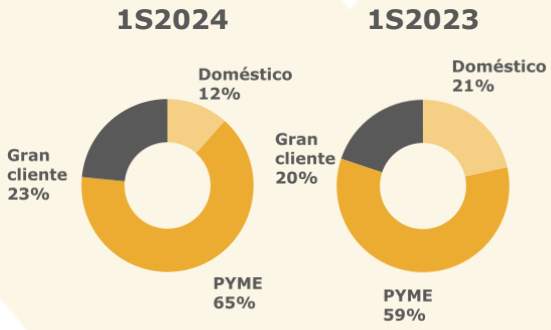
En Hungría el portfolio de clientes activos se ha situado en 35 mil puntos de suministro y la cartera activa de energía supera los 4,7 TWh, una evolución de un -13,6% y un +0,7% respectivamente.

Hungría, que entró en el mercado del gas en octubre de 2022, desde el primer semestre del año anterior ha aumentado el portfolio total de clientes de gas un 164,1%, a pesar de haber reducido en menor medida el portfolio de clientes de electricidad debido a la refocalización de los esfuerzos comerciales en los clientes más rentables.

En términos de los segmentos de cliente de la cartera de energía, el país sigue mostrando un claro interés en el sector industrial, representando un 88% el Gran cliente y un 12% el sector PYME.

Resto de Europa

	CUPS	GWh	Gas
1S2024	56.805	932	24.923 (-0,7%)
	-6,6%	-20,7%	
	31.882 (-10,8%)		
	Electricidad 56%		44% Gas
1S2023	60.846	1.176	25.111
	Electricidad 59%		41% Gas



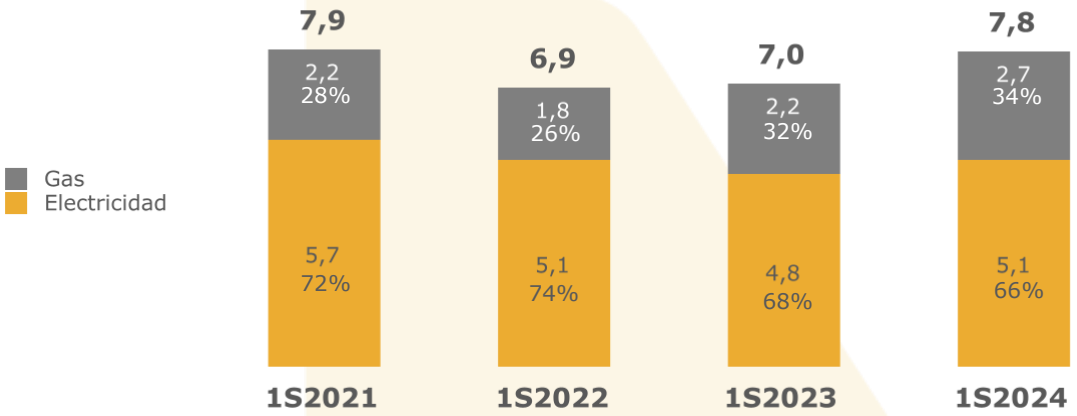
Los países del Resto de Europa cuentan con 56.805 puntos de suministro y una cartera de energía activa de 932 GWh.

Los esfuerzos del Grupo en reorientar el portfolio de clientes de esta agrupación de países al segmento industrial están dando sus frutos, pasando de un 78,5% del sector industrial en el primer semestre de 2023 a un 88,4% en el presente semestre de 2024, incrementando tanto el segmento PYME como el de Gran cliente y reduciendo el segmento doméstico de un 21,5% a un 12%.

Se espera a lo largo del resto del ejercicio 2024 mejorar los resultados en los mercados de los países integrantes del Resto de Europa, haciendo frente a los desafíos que se presentan.

Energía suministrada

Evolución energía suministrada (TWh)

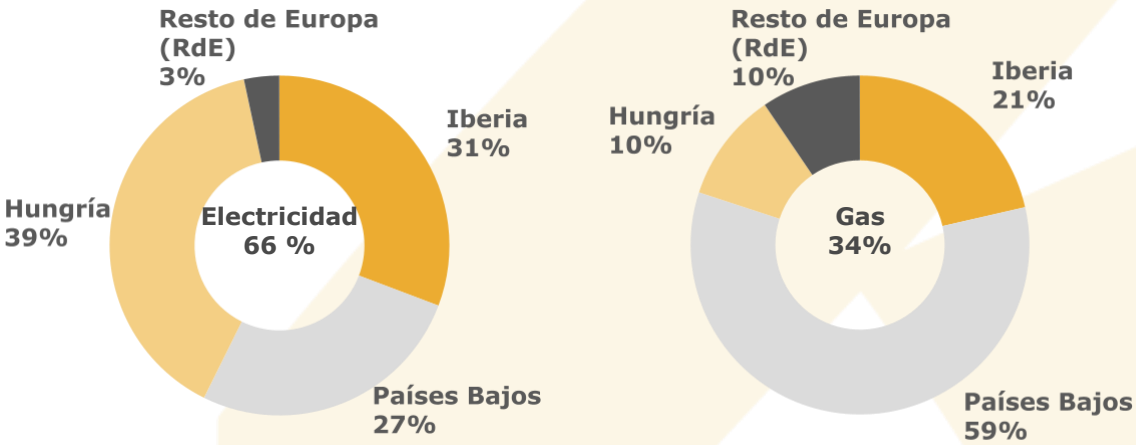


El total de energía suministrada por Audax en este primer semestre de 2024 ha sido de **7,8 TWh** frente a los 7,0 TWh del mismo período del año anterior (+11,2%).

Las distintas estrategias de optimización de la cartera han permitido, no sólo aumentar el volumen de energía suministrada, sino también **aumentar el margen bruto (+13,8%) y el EBITDA (+27,7%) del Grupo**. La electricidad suministrada supone el 66% (5,1 TWh), mientras que el gas supone el 34% (2,7 TWh) del total en este período, en comparación con el 68% (4,8 TWh) y el 32% (2,2 TWh) del mismo período del año anterior, respectivamente.

La focalización de Audax en el segmento industrial, creciendo en el segmento PYME, ha permitido aumentar el volumen de energía suministrada a nivel global en este período respecto al mismo período del año anterior, mostrando una clara tendencia hacia el segmento target de la Compañía.

Energía suministrada 1S2024



Hungría es el mercado del Grupo en el que suministra un mayor volumen de electricidad, mientras que Países Bajos es el principal mercado para el suministro de gas. El mercado ibérico representa un 31% y un 21% en términos de electricidad y gas respectivamente. En cuanto al resto de Europa, integrado por Italia, Alemania y Polonia en el mercado de electricidad y los dos primeros para el mercado del gas, representan un 3% y un 10% del mercado de la electricidad y del gas, respectivamente.

Magnitudes financieras



Cuenta de pérdidas y ganancias consolidada

Audax obtiene un EBITDA de 61,5 millones de euros (+27,7%)

Pérdidas y Ganancias Consolidada	1S2024	1S2023	Var. (%)
Ingresos de las operaciones	883.466	1.219.238	-27,5
Margen bruto	121.164	106.483	13,8
EBITDA	**61.524**	**48.171**	**27,7**
EBIT	50.622	37.485	35,0
Resultado neto	**35.453**	**9.801**	**262**
Resultado atribuible a la sociedad dominante	33.746	8.377	303
Resultado atribuible a socios externos	1.707	1.424	19,9

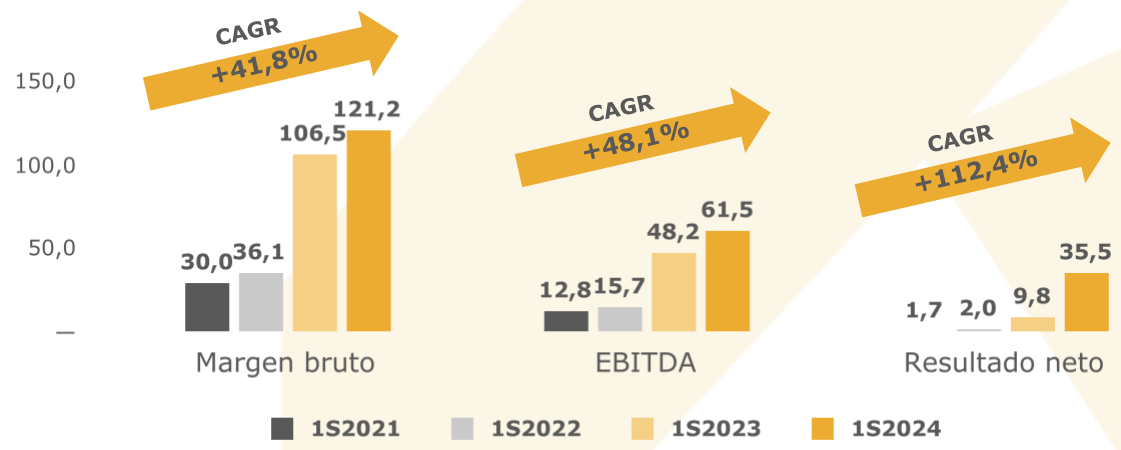
(miles de euros)

Los **ingresos** de las operaciones han disminuido un 27,5% en este período, aún teniendo en cuenta la disminución del precio promedio en los mercados donde el Grupo opera respecto al mismo período del año anterior (siendo de un 40,7% inferiores en electricidad y 34,7% inferiores en gas). Debido al incremento de la energía suministrada por el Grupo y a la estrategia en la fijación de los precios (que en algunos países afectan al ejercicio siguiente), dichos ingresos se han situado en 883,5 millones de euros.

El **margen bruto** y el **EBITDA** se sitúan en 121,2 millones de euros y 61,5 millones de euros, con unos incrementos del 13,8% y del 27,7% respectivamente, confirmando el impacto positivo de las decisiones estratégicas llevadas a cabo en los ejercicios anteriores.

El **resultado neto** del ejercicio consolidado se sitúa en los 35,5 millones de euros frente a los 9,8 millones de euros del mismo período del año anterior. Esta mejora se debe principalmente al esfuerzo por reducir la deuda, que ha llevado a una disminución directa en los gastos financieros, debido entre otros, a la operación corporativa acordada con el inversor institucional, y a los mejores resultados derivados de las fluctuaciones en los tipos de cambio.

Evolución histórica de los resultados de primer semestre (miles de euros)



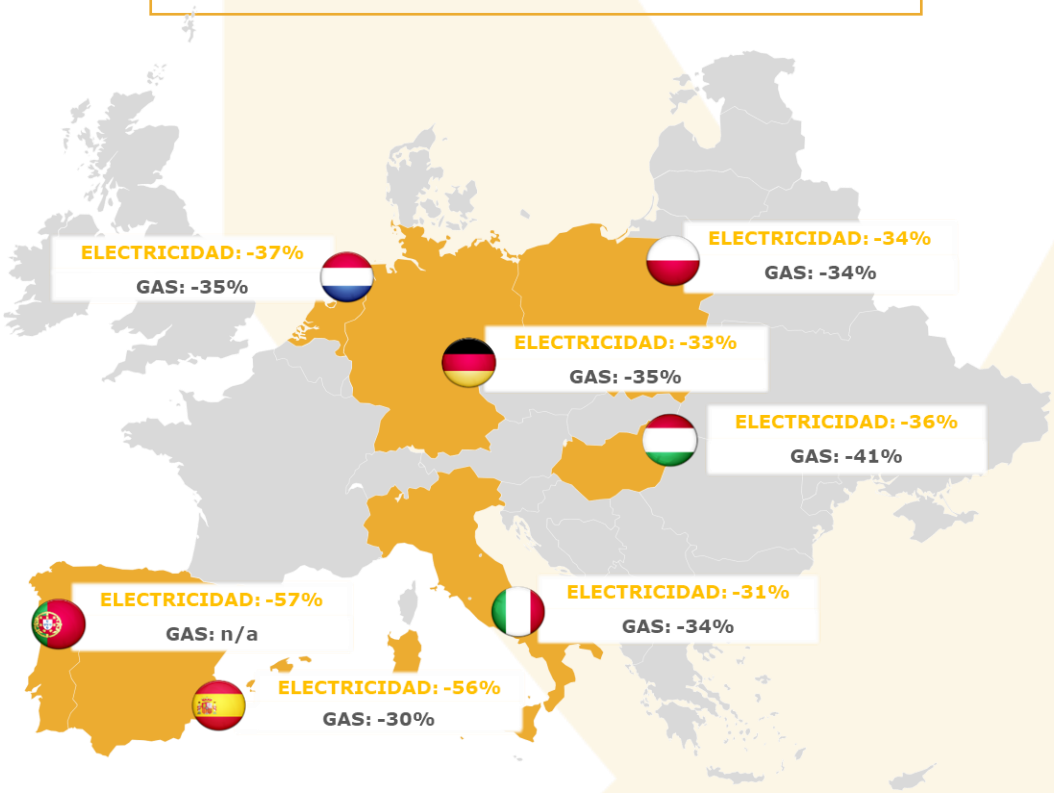
El Grupo logra su mejor resultado histórico en un primer semestre

Cuenta de pérdidas y ganancias consolidada

Evolución del precio de los mercados mayoristas

Variación promedio de los precios del Grupo

-40,7% -34,7%



La reducción generalizada de los precios promedio de la energía en los mercados donde el Grupo tiene presencia (-40,7% en electricidad y -34,7% en gas), ha conducido a una disminución en sus ingresos de las operaciones. Esta tendencia, aunque generalizada, tiene implicaciones divergentes en los diferentes segmentos de negocio.

En el segmento de comercialización, el **margen bruto se mide en términos unitarios de €/MWh**, lo que significa que el precio de la energía no impacta directamente en este margen. Por lo tanto, la fluctuación de precios en el mercado mayorista no afecta al margen bruto en este segmento.

Por otro lado, en el segmento de generación, existe una relación directa entre el margen bruto y el precio del mercado mayorista. En este caso, la reducción de los precios de la energía conlleva una disminución proporcional en el margen bruto. Sin embargo, es importante destacar que esta relación se ve mitigada gracias a la integración vertical del Grupo en el proceso de generación y suministro de energía.

Dadas estas dinámicas de los mercados energéticos, el informe de resultados no profundizará en la variación de los ingresos en cada país debido a la reducción generalizada de precios de la energía explicada anteriormente.

Análisis EBITDA por área geográfica

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

1S2024	Iberia	Resto de Europa (1)	TOTAL CONSOLIDADO
Ingresos de las operaciones	286.507	596.959	883.466
Aprovisionamientos y otros	-236.688	-525.614	-762.302
Margen bruto	**49.819**	**71.345**	**121.164**
Gastos operativos	-29.156	-30.488	-59.644
Deterioro, reversión y resultado enajenaciones de inmovilizado	0	4	4
EBITDA	**20.663**	**40.861**	**61.524**

(miles de euros)

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

(miles de euros)

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

En términos consolidados, el **EBITDA** se sitúa en los 61,5 millones de euros, **suponiendo un incremento del 27,7%** respecto al mismo período del año anterior.

El citado incremento, se divide por zonas geográficas en un 18,9% de crecimiento del EBITDA en Iberia (teniendo un incremento del 6,2% en el margen bruto), y en un crecimiento del 32,7% en el Resto de Europa (siendo el relativo al margen bruto en esta zona de un 19,8%).

En términos generales, las tres principales geografías del Grupo (Iberia, Países Bajos y Hungría) han mejorado su desempeño con respecto al mismo período del año anterior, siendo los motores de la mejora del margen bruto, EBITDA y resultado neto.

Audax incrementa su EBITDA en un 27,7% situándolo en 61,5 millones de euros

Análisis EBITDA por área geográfica

Iberia, Países Bajos y Hungría motor de crecimiento del Grupo

Iberia

El margen bruto ha aumentado un 6,2% respecto al primer semestre de 2023, alcanzando los 49,8 millones de euros, gracias a las medidas para mejorar la rentabilidad de la cartera de clientes. Estas estrategias han optimizado la gestión de recursos, generando un impacto positivo en los resultados financieros. Este incremento refleja el compromiso de la empresa con la eficiencia operativa y la satisfacción del cliente, fortaleciendo su posición en el mercado.

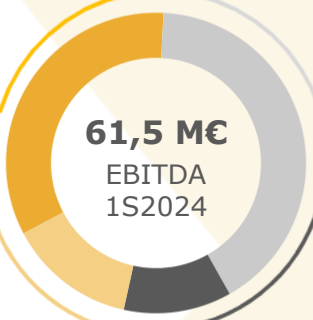
Iberia (M€)	1S2024	1S2023	%
Ingresos	286,5	386,6	-25,9
Margen bruto	49,8	46,9	6,2
EBITDA	20,7	17,4	19,0

Países Bajos

Con la estrategia comercial llevada a cabo, que ha generado un aumento de la cartera de clientes de un 48,0%, junto con la política de fijación de precios, las cifras de Países Bajos se han visto incrementadas exponencialmente en este primer semestre de 2024.

El margen bruto ha aumentado un 40,1% pasando de 23,7 a 33,2 millones de euros y generando un EBITDA de 25,2 millones de euros (+53,7%).

Países Bajos (M€)	1S2024	1S2023	%
Ingresos	292,2	319,9	-8,7
Margen bruto	33,2	23,7	40,1
EBITDA	25,2	16,4	53,7



Hungría

Hungría (M€)	1S2024	1S2023	%
Ingresos	232,3	412,2	-43,6
Margen bruto	19,4	19,6	-1,0
EBITDA	8,5	8,7	-2,3

En Hungría, el margen bruto se mantiene en línea respecto al año anterior gracias a mejoras en los procesos internos y los márgenes comerciales, que han podido neutralizar la variación negativa de los precios absorbida por los ingresos.

El EBITDA del país ha descendido ligeramente (-2%) debido a la aplicación de medidas de eficiencia operativa que tienen impacto en los gastos operativos del período y que se prevé que fortalezcan los resultados futuros.

Resto de Europa (RdE)

Resto de Europa (M€)	1S2024	1S2023	%
Ingresos	72,4	100,5	-28,0
Margen bruto	18,7	16,3	14,7
EBITDA	7,1	5,6	26,8

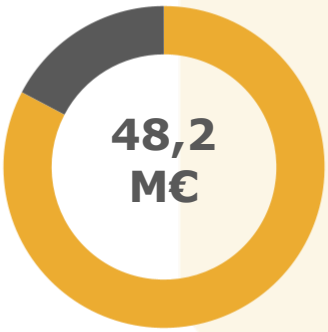
En la evolución del Resto de Europa, destaca Italia que continúa mostrando un sólido desempeño. Sin embargo, los desafíos relacionados con los cambios regulatorios en Polonia y Alemania han impactado temporalmente en el rendimiento económico de estas áreas.

El Grupo está implementando medidas correctivas para abordar estos desafíos y se espera recuperar el crecimiento en los próximos períodos.

Análisis EBITDA por negocio

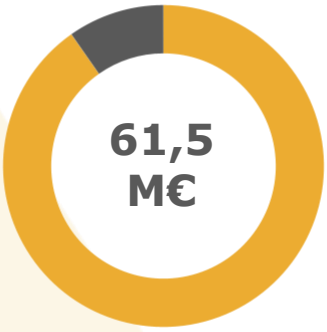
EBITDA 1S2023

Generación 17% **Comercialización 83%**



EBITDA 1S2024

Generación 10% **Comercialización 90%**



En el primer semestre de 2024 el **EBITDA** se ha situado en **61,5 millones de euros** con un incremento del **27,7%** respecto al mismo período del año 2023.

Habiendo suministrado un **volumen de energía de 7,8 TWh** en este período, siendo un 11,2% superior al mismo período del año anterior, el EBITDA por energía suministrada se sitúa en 7,9 €/MWh, en comparación a los 6,9 €/MWh del primer semestre de 2023, demostrando así una mejora en la rentabilidad global de la compañía.

Audax, comprometido con la generación de energía 100% renovable y su modelo de **negocio verticalmente integrado**, se ha enfrentado a desafíos en su división de generación debido a la notable disminución de los precios del mercado eléctrico español, que han caído en promedio un 56,0% en este primer semestre respecto al año anterior.

Esta estrategia de integración ha permitido equilibrar la contribución del EBITDA de generación, reduciendo su peso relativo en el EBITDA total de la empresa del 17,0% al 10,0%. 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.



Deuda financiera

Audax reduce su deuda financiera neta un 11% en los últimos 12 meses

Deuda Financiera	jun-2024	dic-2023	jun-2023	% jun-24 vs. dic-23	% jun-24 vs. jun-23
Deuda Financiera Bruta (1)	573.864	582.774	615.710	-1,5	-6,8
Otros pasivos financieros	21.668	22.845	22.777	-5,2	-4,9
Derivados de activo y pasivo	-9.392	-11.696	-16.064	-19,7	-41,5
Efectivo y otros activos equivalentes	-286.461	-331.671	-285.676	-13,6	0,3
Deuda Financiera Neta (2)	**299.679**	**262.252**	**336.747**	**14,3**	**-11,0**
Patrimonio Neto (3)	**219.931**	**173.252**	**158.299**	**26,9**	**38,9**
Apalancamiento (4)	**57,7%**	**60,2%**	**68,0%**	**-4,2**	**-15,1**

(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 573,9 millones de euros, un 6,8% inferior al mismo período del año anterior y un 1,5% inferior al cierre del año 2023, principalmente por la reducción de la deuda sin recurso (bonos y pagarés en su mayoría).

El importe de 286,5 millones de euros de **efectivo y otros activos equivalentes**, se mantiene en linea con aproximadamente el mismo valor que en junio de 2023, debido a la estacionalidad de esta cifra en los negocios del Grupo. Además, la inversión en CAPEX de generación y la reducción de deuda, hacen que no se refleje el aumento de la caja generada en este periodo.

En relación con la **deuda financiera neta**, ésta se sitúa en los 299,7 millones de euros frente a los 336,7 millones de euros a junio de 2023, suponiendo **una reducción de 37,1 millones de euros (un 11,0%).**

La aplicación de los resultados del ejercicio junto con el registro de la ampliación de capital y la amortización de los 314 bonos convertibles con vencimiento 2025, hacen que el patrimonio neto de la Sociedad se sitúe en los 219,9 millones de euros frente a los 158,3 millones de euros a junio de 2023 y los 173,3 millones de euros a diciembre de 2023, fortaleciendo la situación patrimonial de Audax.

De esta forma, el **apalancamiento de Audax disminuye hasta situarse en un 57,7%**, comparado con un 60,2% del cierre del año anterior y el 68,0% del cierre a junio de 2023.

Deuda financiera

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

Estructura Deuda Financiera	jun-24	dic-23	jun-23	% jun-24 vs. dic-23	% jun-24 vs. jun-23
Bonos	361.290	395.172	423.298	-8,6	-14,6
Pagarés	107.419	112.132	115.639	-4,2	-7,1
Préstamos	40.995	49.653	57.322	-17,4	-28,5
Project Finance	64.155	25.429	16.536	152	288
Pólizas de crédito y otros	6	388	2.915	-98,4	-99,8
Total Deuda Financiera	**573.864**	**582.774**	**615.710**	**-1,5**	**-6,8**

(miles de euros)

La estructura de la deuda financiera bruta en los últimos 12 meses ha evolucionado siguiendo el objetivo estratégico de Audax de reducirla de manera global, así como **reducir la deuda con recurso a la matriz**. De este modo, la financiación en bonos, pagarés y préstamos se ha reducido en 86,6 millones de euros y la deuda denominada Project Finance (relacionada directamente con la financiación de activos de generación de energía renovable), se ha incrementado en 47,6 millones de euros, entre el cierre de junio de 2023 y el cierre de junio 2024.

Asimismo, entre las medidas del Grupo llevadas a cabo en aras de la citada reducción de la deuda financiera, se encuentra la recompra de bonos anunciada el 16 de noviembre de 2023 de la emisión con vencimiento noviembre de 2027. Se han asignado un máximo de 50 millones de euros de los cuales se ha llevado a cabo la recompra de 6 millones entre noviembre y diciembre de 2023.

Por otro lado, en diciembre de 2023 se firmó un contrato de financiación (*Senior facilities agreement*) liderada a través del **Banco Europeo de Inversiones** (BEI), por un importe de **66 millones de euros** sin recurso a la matriz, que permitirá impulsar la puesta en marcha de un porfolio solar con una potencia total de 141MWp. A cierre del primer semestre de 2024 se han dispuesto 48,4 millones de euros, lo que permite al Grupo recuperar la tesorería destinada en el ejercicio 2022 y 2023 a la construcción de las plantas fotovoltaicas.

A destacar que el 85% de la deuda del Grupo está negociada a tipos de interés fijos, con lo que la volatilidad en los tipos de interés europeos de referencia no suponen impactos significativos en los resultados financieros de Audax.

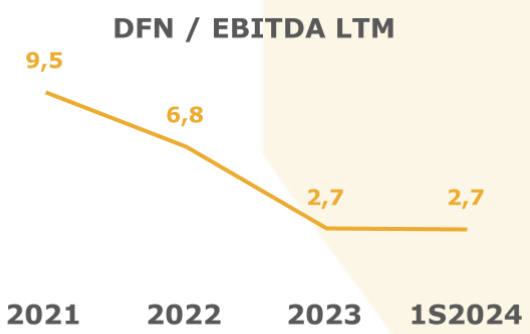
Gracias al inmejorable desempeño del Grupo en términos de consolidación de resultados, la tendencia bajista de los precios en los diferentes mercados europeos y al acuerdo con Shell en Iberia, el Grupo mantiene una **sólida posición financiera** que le permite seguir con su hoja de ruta en cuanto al desarrollo y construcción de su cartera de proyectos fotovoltaicos, así como **reducir su endeudamiento de forma continuada y progresiva.**

Deuda financiera

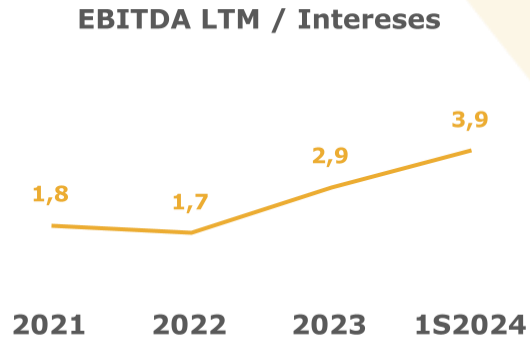
Evolución principales ratios

Audax sigue reduciendo su ratio DFN / EBITDA en este semestre, **considerando el EBITDA de los últimos 12 meses como denominador (EBITDA LTM)**. El foco en la reducción de esta ratio sigue siendo prioritario para el Grupo.

Asimismo, la ratio EBITDA / 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 LTM de 2,7x se ha visto disminuido desde el año 2021 gracias a la generación de EBITDA en estos últimos años y la reducción de la deuda financiera. Así, el Grupo espera conseguir cerrar el ejercicio 2024 con un ratio inferior al cierre del ejercicio anterior.



La generación de EBITDA de los últimos periodos y, por ende, la generación de caja, han supuesto que, junto con la reducción de la carga financiera soportada, este ratio muestre una clara evolución positiva.

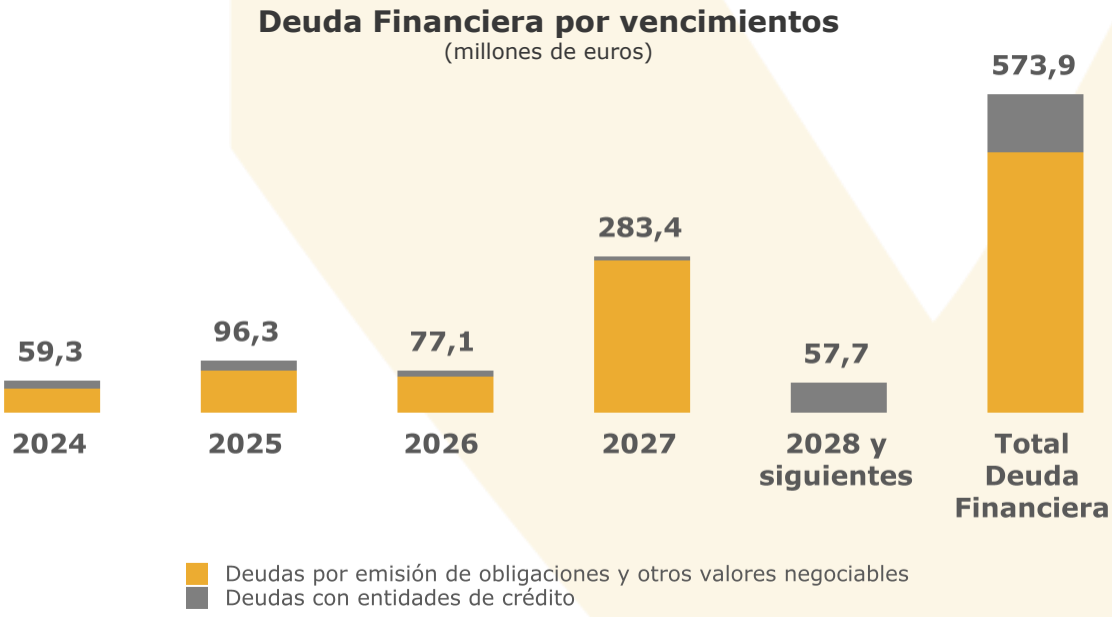


En cuanto a la **deuda financiera con y sin recurso** (considerando únicamente sin recurso aquella ligada a financiación de proyectos de generación renovable) ha ido variando paulatinamente desde 2021, incrementando la deuda sin recurso (64,2M€) sobre la deuda con recurso (509,7M€).

Deuda financiera

Deuda financiera por vencimientos

La Deuda financiera por vencimientos se detalla a continuación. Únicamente el 10,3% del total tiene vencimiento en 2024 (59,3 millones de euros) y es inferior a los 286,5 millones de euros de efectivo y otros activos equivalentes, es decir, el efectivo cubre 4,8x la deuda financiera de 2024. Dicha situación de caja, permite acometer con garantía el total de vencimientos de los próximos años 2024-2026 por valor de 232,7 millones de euros, con lo que el Grupo sigue afrontando cómodamente los vencimientos de la deuda.



Audax está trabajando activamente en los mercados financieros de deuda para afrontar los vencimientos de los años 2027 y siguientes encontrando gran respuesta de los inversores para reducir y adecuar los vencimientos de la misma para conseguir los objetivos marcados.



Nota: los años de vencimiento indicados se corresponden a años naturales

Magnitudes ESG



Magnitudes ESG

El Grupo mantiene su compromiso firme con la sostenibilidad y sigue trabajando para que sus actividades se basen en el desarrollo sostenible convencido de que la integración de los aspectos ESG en la estrategia corporativa ayudará al crecimiento del negocio y generará valor para Audax, contribuyendo al bienestar social y protegiendo el medio ambiente.

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

Plan Estratégico de Sostenibilidad 2023-2025

El Plan está formado por cuatro líneas estratégicas que comprenden más de 40 iniciativas y proyectos con objetivos específicos que contribuyen a alcanzar el objetivo de liderar la transición energética en el sector mejorando el desempeño en ESG.

Nuestro objetivo	***" Liderar la transición energética produciendo la energía del futuro"***			
Líneas estratégicas	**LIDERAZGO SOSTENIBLE**	**PROTEGEMOS EL MEDIO AMBIENTE**	**JUNTOS SUMAMOS**	**CULTURA DE CUMPLIMIENTO**
Campos de actuación	• Cultura de sostenibilidad • Gestión de grupos de interés • Comunicación y transparencia • ESG Ratings • Alianzas	• Conservación de la biodiversidad • Política ambiental • Aumento de la capacidad instalada • Reducción de la huella de carbono • Eficiencia energética • Gestión de residuos	• Formación empleados • Foco en el cliente • Atracción y retención de talento • Plan de igualdad • Comunidades locales • Programa de donaciones	• Políticas internas • Cultura ética • Gestión de riesgos • Sistemas de control interno • Canal de denuncias • Anticorrupción

Nueva Directiva de Reporte de Sostenibilidad Corporativa (CSRD)

La directiva Europea CSRD (*Corporate Sustainability Reporting Directive*, por sus siglas en inglés), modifica a la Directiva 2014/95 de 22 de octubre de 2014 sobre información no financiera y diversidad (NFRD, por sus siglas en inglés) traspuesta al ordenamiento español como la Ley 11/2018 de Información No Financiera y Diversidad.

El principal objetivo de la regulación es aumentar la transparencia y comparabilidad de la información de desempeño en materia ESG de las empresas, cubriendo los tres ámbitos claves de la sostenibilidad: medio ambiente, social y gobierno corporativo.

La CSRD entró en vigor el 5 de enero de 2023 y aplica a partir del 1 de enero de 2024 para las empresas cotizadas ya sujetas a la directiva de información no financiera (NFRD), que deberán entregar sus informes en 2025.

La Directiva introduce doce estándares comunes de reporte denominados ESRS (*European Sustainability Reporting Standards*, por sus siglas en inglés), desarrollados por el Grupo Consultivo Europeo en materia de Información Financiera (EFRAG). Esto incluye 82 requisitos de divulgación y 1.144 *data points* en base a los cuales las empresas deben reportar en función de sus temas materiales.

La arquitectura de los ESRS está diseñada para garantizar que la información de sostenibilidad se presente de forma homogénea para garantizar la coherencia del contenido de los reportes en la Unión Europea, permitiendo su comparabilidad. Los ESRS establecen tres niveles de divulgación:

1. **Estándares transversales**: Obligatorios para todas las entidades, estas normas garantizan una estructura común de reporte.

2. **Estándares temáticos**: Cubren los ámbitos específicos de medio ambiente, social y de gobierno corporativo. Su aplicación dependerá de los temas materiales identificados por cada compañía.

3. **Estándares sectoriales**: Aplicables a empresas de sectores específicos. La adopción del primer conjunto está prevista para junio de 2024. Serán aplicables en el año 2026 sobre el ejercicio fiscal 2025.

La Directiva también introduce la aplicación de la taxonomía digital de las normas de presentación de información sobre sostenibilidad para que la información pueda etiquetarse de manera consistente, del mismo modo que se realiza para las cuentas anuales consolidadas.

El Grupo Audax se está preparando para dar respuesta a los requerimientos exigidos por la mencionada Directiva. En 2025, la Compañía reportará su Estado de Sostenibilidad relativo al ejercicio fiscal 2024 conforme a la nueva Directiva CSRD. Para ello, la Compañía pone el foco en el análisis de doble materialidad, el cálculo de la huella de carbono para los tres alcances y la definición del primer plan de descarbonización del Grupo Audax.

Datos bursátiles



Datos bursátiles

El detalle de los accionistas más representativos del Grupo a 30/06/2024 es el siguiente:

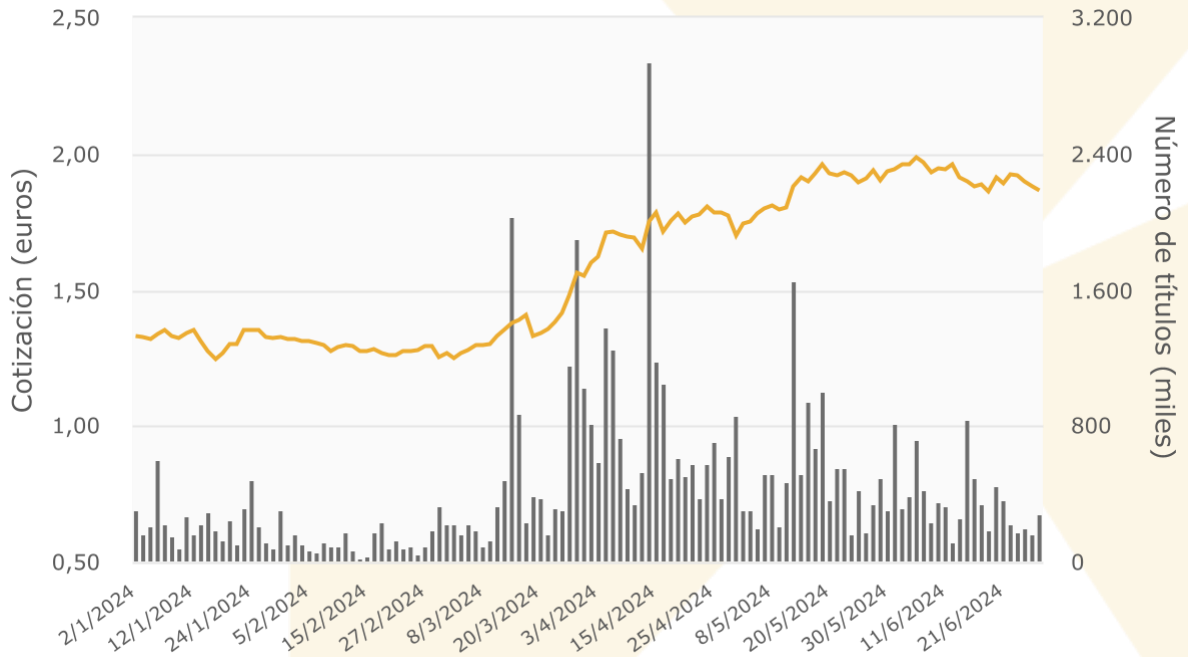
	Participación directa e indirecta total	
Accionista	**Nº acciones**	**% del capital**
Eléctrica Nuriel, S.L.U.	287.666.665	63,4%
Derechos de compra de Eléctrica Nuriel, S.L.U.	34.983.470	7,7%
Global Portfolio Investments, S.L.	31.622.974	7,0%
Excelsior Times, S.L.U.	6.476.401	1,4%
Free Float	90.664.643	20,0%
Autocartera	2.016.626	0,4%
Total	**453.430.779**	**100%**

+845M€
Capitalización a cierre período

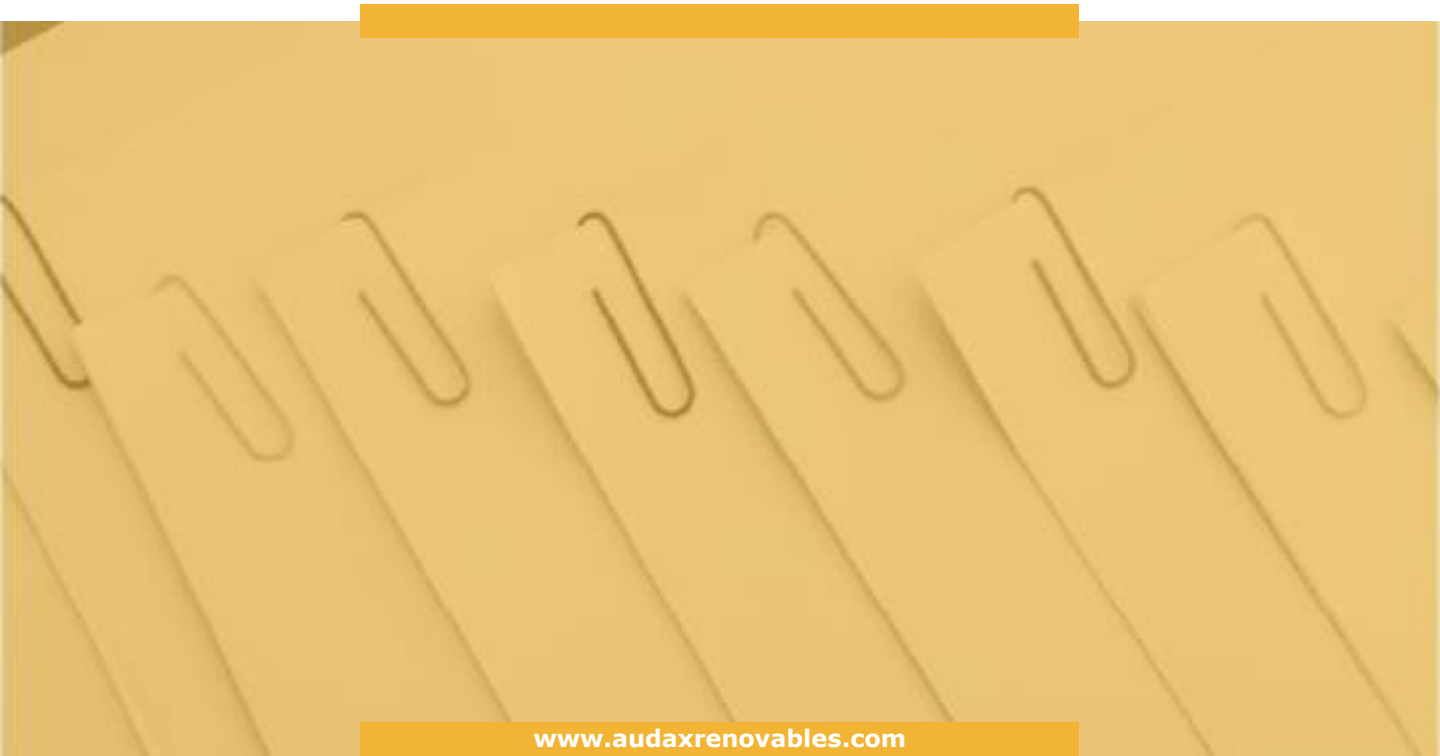
+40%
Variación cotización en el período

90M€
Volumen de efectivo negociado en el período

+453M
Acciones en cotización



Anexos



Estados financieros consolidados

	No auditado	No auditado		
Pérdidas y Ganancias Consolidada	**1S2024**	**1S2023**	**Var.**	**Var. (%)**
Importe neto de la cifra de negocio	882.700	1.215.434	-332.734	-27,4
Otros ingresos	766	3.804	-3.038	-79,9
Ingresos de las operaciones	**883.466**	**1.219.238**	**-335.772**	**-27,5**
Aprovisionamientos	-762.302	-1.112.755	350.453	-31,5
Margen bruto	**121.164**	**106.483**	**14.681**	**13,8**
Gastos de explotación	-59.644	-57.607	-2.037	3,5
Deterioro, reversión y resultado enajenaciones	4	-705	709	n.a.
EBITDA	**61.524**	**48.171**	**13.353**	**27,7**
Amortizaciones de inmovilizado	-10.902	-10.686	-216	2,0
EBIT	**50.622**	**37.485**	**13.137**	**35,0**
Ingresos financieros	4.803	2.923	1.880	64,3
Gastos financieros	-15.958	-17.314	1.356	-7,8
Diferencias de cambio	3.385	-7.278	10.663	n.a.
Resultado variación de instrumentos financieros	10.271	-1.214	11.485	n.a.
Resultado financiero	**2.501**	**-22.883**	**25.384**	**n.a.**
Participación resultado empresas asociadas	-838	2.449	-3.287	n.a.
Resultado antes de impuestos	**52.285**	**17.051**	**35.234**	**206,6**
Impuesto sobre sociedades	-16.832	-7.250	-9.582	132,2
Resultado del ejercicio	**35.453**	**9.801**	**25.652**	**261,7**
Resultado atribuible a socios externos	1.707	1.424	283	19,9
Resultado atribuible a la sociedad dominante	33.746	8.377	25.369	302,8

(miles de euros)

Estados financieros consolidados

	No auditado	Auditado		
ACTIVO	**jun-24**	**dic.23**	**Var.**	**Var. (%)**
Inmovilizado material	179.374	156.264	23.110	14,8
Fondo de comercio	138.015	137.996	19	0,0
Otros activos intangibles	194.844	197.951	-3.107	-1,6
Activos financieros no corrientes	65.655	67.987	-2.332	-3,4
Participación en sociedades por puesta en equivalencia	13.034	13.415	-381	-2,8
Activos por impuestos diferidos	14.743	15.770	-1.027	-6,5
Activos no corrientes	**605.665**	**589.383**	**16.282**	**2,8**
Existencias	16.848	12.512	4.336	34,7
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	244.444	254.262	-9.818	-3,9
Activos por impuestos corrientes	5.755	6.537	-782	-12,0
Activos financieros corrientes	125.479	139.080	-13.601	-9,8
Otros activos corrientes	62.998	63.203	-205	-0,3
Efectivo y otros medios equivalentes	205.158	230.196	-25.038	-10,9
Activo corriente	**660.682**	**705.790**	**-45.108**	**-6,4**
Total Activo	**1.266.347**	**1.295.173**	**-28.826**	**-2,2**

	No auditado	Auditado		
PASIVO Y PATRIMONIO NETO	**jun-24**	**dic.23**	**Var.**	**Var. (%)**
Capital	45.343	44.029	1.314	3,0
Prima de emisión	435.821	420.316	15.505	3,7
Otras reservas	-306.648	-335.518	28.870	-8,6
Resultado del ejercicio	33.746	29.030	4.716	16,2
Acciones propias en cartera	-3.293	-997	-2.296	n.a.
Diferencias de conversión	-5.830	-4.061	-1.769	43,6
Operaciones de cobertura	7.143	8.421	-1.278	-15,2
Intereses minoritarios	13.649	12.032	1.617	13,4
Patrimonio Neto	**219.931**	**173.252**	**46.679**	**26,9**
Provisiones	1.629	1.498	131	8,7
Deuda Financiera no corriente	504.731	473.103	31.628	6,7
Otros pasivos financieros no corrientes	53.368	51.443	1.925	3,7
Subvenciones	4.339	4.432	-93	-2,1
Otros pasivos no corrientes	25.826	31.160	-5.334	-17,1
Pasivos por impuestos diferidos	10.799	11.403	-604	-5,3
Pasivos no corrientes	**600.692**	**573.039**	**27.653**	**4,8**
Provisiones corrientes	14.735	23.930	-9.195	-38,4
Deuda Financiera corriente	69.133	109.671	-40.538	-37,0
Acreedores comerciales y otras deudas operativas	183.280	246.711	-63.431	-25,7
Otros pasivos financieros corrientes	5.965	12.236	-6.271	-51,3
Otros pasivos corrientes	172.611	156.334	16.277	10,4
Pasivos corrientes	**445.724**	**548.882**	**-103.158**	**-18,8**
Total Pasivo	**1.266.347**	**1.295.173**	**-28.826**	**-2,2**

(miles de euros)

Información registrada CNMV

Otra información relevante

Fecha	Nº Registro	Concepto
16/01/2024	26192	La Sociedad comunica las operaciones de recompra de bonos ejecutadas.
28/02/2024	26876	La Sociedad remite información financiera del segundo semestre de 2023.
28/02/2024	26878	La Sociedad remite Informe de Resultados correspondiente al ejercicio 2023.
28/02/2024	26879	La Sociedad remite nota de prensa sobre los resultados del ejercicio 2023.
28/02/2024	26880	La Sociedad remite el Informe Anual de Gobierno Corporativo del ejercicio 2023.
28/02/2024	26882	La Sociedad remite el Informe Anual sobre remuneraciones de los consejeros del Ejercicio 2023.
28/02/2024	26885	La Sociedad remite el Informe Financiero Anual del ejercicio 2023.
05/03/2024	27275	Se actualiza el número total de acciones y derechos de voto pendientes de cumplir el periodo de lealtad.
20/03/2024	27575	Inscripción del aumento de capital por conversión de bonos.
19/04/2024	28109	La Sociedad comunica las operaciones realizadas en el marco del programa de recompra de acciones.
13/05/2024	28623	La Sociedad comunica la ratificación de su rating corporativo por EthiFinance Ratings.
15/05/2024	28679	Publicación de la convocatoria de la Junta General de Accionistas y puesta a disposición de los accionistas de la documentación.
17/05/2024	28718	La Sociedad comunica el registro de un programa de pagarés en el Mercado Alternativo de Renta Fija (MARF).
22/05/2024	28764	Se actualiza el número total de acciones y derechos de voto pendientes de cumplir el periodo de lealtad.
23/05/2024	28787	La Sociedad comunica las operaciones realizadas en el marco del programa de recompra de acciones.
06/06/2024	29056	La Sociedad comunica las operaciones realizadas en el marco del programa de recompra de acciones.
13/06/2024	29138	La Sociedad comunica las operaciones realizadas en el marco del programa de recompra de acciones.
18/06/2024	29203	La Compañía remite presentación de la Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada en el día de hoy.
18/06/2024	29204	Acuerdos adoptados en la Junta General Ordinaria de Accionistas 2024.
20/06/2024	29244	La Sociedad comunica las operaciones realizadas en el marco del programa de recompra de acciones.
26/06/2024	29350	Se actualiza el número total de acciones y derechos de voto pendientes de cumplir el periodo de lealtad.
27/06/2024	29362	Publicación de la convocatoria de la Junta General Extraordinaria de Accionistas y puesta a disposición de los accionistas de la documentación.
27/06/2024	29399	La Sociedad comunica las operaciones realizadas en el marco del programa de recompra de acciones.

Información registrada CNMV

Información Privilegiada

Fecha	Nº Registro	Concepto
17/01/2024	2077	La Sociedad comunica la firma de un contrato de recompra y conversión de bonos convertibles.
11/04/2024	2193	El Consejo de Administración de la Sociedad ha acordado llevar a cabo un programa temporal de recompra de acciones propias.
15/05/2024	2252	La Sociedad remite Informe de Resultados correspondiente al primer trimestre de 2024.
30/05/2024	2274	La Sociedad comunica las operaciones realizadas en el marco del programa de recompra de acciones.
26/06/2024	2292	La Compañía comunica la política de retribución a los accionistas para los ejercicios 2024, 2025 y 2026.

Hechos posteriores al cierre

Fecha	Nº Registro	Concepto
4/07/2024	29533	La Sociedad comunica las operaciones realizadas en el marco del programa de recompra de acciones.
11/07/2024	29660	La Sociedad comunica las operaciones realizadas en el marco del programa de recompra de acciones.
18/07/2024	29734	La Sociedad comunica las operaciones realizadas en el marco del programa de recompra de acciones.
25/07/2024	29896	La Sociedad comunica las operaciones realizadas en el marco del programa de recompra de acciones.
30/07/2024	30018	La Sociedad comunica los acuerdos adoptados en la Junta General Extraordinaria de Accionistas celebrada hoy.
2/08/2024	30122	La Sociedad comunica las operaciones realizadas en el marco del programa de recompra de acciones.
5/08/2024	30133	Se actualiza el número total de acciones y derechos de voto pendientes de cumplir el periodo de lealtad.
8/08/2024	30208	La Sociedad comunica las operaciones realizadas en el marco del programa de recompra de acciones.
16/08/2024	30244	La Sociedad comunica las operaciones realizadas en el marco del programa de recompra de acciones.
22/08/2024	30275	La Sociedad comunica las operaciones realizadas en el marco del programa de recompra de acciones.
26/08/2024	30290	La Sociedad comunica las operaciones realizadas en el marco del programa de recompra de acciones.
27/09/2024	30682	La Sociedad comunica el nuevo texto del Reglamento Interno de Conducta en los Mercados de Valores.
27/09/2024	30683	La Sociedad comunica el calendario e importe de la distribución al accionista con cargo a prima de emisión.

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%	Holanda
Audax Renewables Kft.	100%	Hungría
Audax Gas Trading Kft	100%	Hungría
Audax Green USA Inc	70%	EEUU
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
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

Sociedad	Participación directa + indirecta	País
Centauro Energia Solar, S.L.U.	51%	España
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
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
Eryx Investments 2017, S.L.U.	100%	España
Unieléctrica Energía, S.A.	100%	España
Explotación Eólica La Pedrera, S.L.U.	100%	España
Fox Energía, S.A.	89,21%	España
Nabalia Energía 2.000, S.A.	57,5%	España
Acsol Energía Global, S.A.	63,34%	España
Vivo Energía Futura, S.A.	63,33%	España
Iris Energía Eficiente, S.A.	67%	España
Cima Energía Comercializadora, S.L.	68,69%	España
Ahorre Luz Servicios Online, S.L.	57,5%	España
Propensalternativa Unipessoal, LDA	57,5%	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.	75%	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
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

Medidas Alternativas del Rendimiento (MAR)

Medidas Alternativas de Rendimiento (MAR)	Definición	Uds.	Comparativa		Relevancia y finalidad
			1S2024	1S2023	
Datos Económico Financieros					
Ingresos de las operaciones	Ingresos ordinarios + otros ingresos de explotación	k€	883.466 = 882.700 + 766	1.219.238 = 1.215.434 + 3.804	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€	121.164 = 883.466 - 762.302	106.483 = 1.219.238 - 1.112.755	Medida del rendimiento de su actividad, ya que proporciona información sobre las ventas netas, restando el coste incurrido para conseguir dichas ventas
EBITDA	Ingresos de las operaciones - Aprovisionamientos - Gastos de explotación - Deterioro, reversión y resultado por enajenaciones de inmovilizado	k€	61.524 = 883.466 - 762.302 -59.644 + 4	48.171 = 1.219.238 - 1.112.755 -57.607 - 705	Indicador para determinar la rentabilidad productiva y que los inversores emplean en la valoración de empresas
EBIT	EBITDA - Amortizaciones	k€	50.622 = 61.524 - 10.902	37.485 = 48.171 - 10.686	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€	573.864 = 420.955 + 47.754 + 83.776 + 21.379	615.710 = 399.119 + 139.817 + 54.003 + 22.771	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€	299.679 = 573.864 + 21.668 -9.392 - 286.461	336.747 = 615.710 + 22.777 -16.064 - 285.676	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€	219.931	158.299	Patrimonio neto utilizado para calcular Deuda Financiera Neta
Apalancamiento	Deuda Financiera Neta / (Deuda Financiera Neta + Patrimonio Neto)	%	57,7% = 299.679 / (299.679 + 219.931)	68,0% = 336.747 / (336.747 + 158.299)	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€	279.542 = 299.679 - 20.137	315.846 = 336.747 - 20.901	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)	%	56,0% = 279.542 / (279.542 + 219.931)	66,6% = 315.846 / (315.846 + 158.299)	Indicador financiero para medir el ratio entre la deuda neta sin efecto NIIF 16 y los fondos propios del Grupo

Medidas Alternativas del Rendimiento (MAR)

Medidas Alternativas de Rendimiento (MAR)	Definición	Uds.	Comparativa		Relevancia y finalidad
			1S2024	1S2023	
Indicadores bursátiles					
Número de acciones admitidas a cotización	N/A	nº de acciones	453.430.779	440.291.054	Total de acciones que cotizan en el mercado de valores
Cotización inicio del periodo	N/A	€ / acción	1,330	0,750	Precio alcanzado a inicio del periodo reportado por los títulos negociados en bolsa
Cotización cierre del periodo	N/A	€ / acción	1,864	1,270	Precio alcanzado a final del periodo reportado por los títulos negociados en bolsa
Cotización máxima	N/A	€ / acción	1,986	1,401	Precio máximo alcanzado por los títulos negociados en bolsa durante el periodo reportado
Cotización mínima	N/A	€ / acción	1,244	0,703	Precio mínimo alcanzado por los títulos negociados en bolsa durante el periodo reportado
Variación cotización en el período	((Cotización cierre del periodo - Cotización inicio del periodo) / Cotización inicio del periodo) * 100	%	40,15% = ((1,864 - 1,330) / 1,330) * 100	69,45% = ((1,27 - 0,750) / 0,750) * 100	Porcentaje de evolución del importe por acción a principio y final del período reportado
Capitalización a cierre del periodo	Número de acciones admitidas a cotización * Cotización cierre del periodo	€	845.194.972 € = 453.430.779 * 1,864	559.169.639 € = 440.291.054 * 1,270	Valor de las acciones de la empresa sobre la base de cotización a cierre del periodo
Número de acciones negociadas	Σ títulos en cotizacion	nº de acciones	53.726.757	228.271.944	Suma del volumen de los títulos en negociados durante el periodo reportado
Volumen efectivo	Importe relativo al número de acciones negociadas	€	89.586.076	269.783.945	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	426.403	594.458	Promedio del volumen de los títulos negociados durante el periodo reportado
Volumen diario efectivo (promedio)	Promedio del importe relativo al número de acciones negociadas	€	711.001	702.562	Promedio del volumen en EUROS de los títulos negociados durante el periodo reportado

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 construidos en su totalidad y en operación, o bien en fase administrativa de solicitud de puesta en marcha. La duración de esta fase es la vida útil de la planta.

Sobre Audax



Sobre Audax

- 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 Ia 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 413 mil clientes en España, Portugal, Italia, Alemania, Polonia, Países Bajos y Hungría.
- Su capitalización bursátil supera los 800 millones de euros y cuenta con un equipo de aproximadamente 800 profesionales.

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

Contacto para inversores: investor.relations@audaxrenovables.com

GRUPO audax renovables

SÍGUENOS:

#AudaxTeam

audax
renovables

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

audaxrenovables.es
audaxrenovables.com