



**INFORME DE RESULTADOS
TERCER TRIMESTRE 2022
ENERO - SEPTIEMBRE**

**audax**
renovables

Advertencia legal

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

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

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

Comprometidos con el medio ambiente y los ODS del Pacto Mundial



Índice

- **Resumen ejecutivo**
- **Hechos destacados**
- **Principales magnitudes operativas**
- **Principales magnitudes financieras**
- **Magnitudes ESG**
- **Datos bursátiles**
- **Anexos**
 - **Estados financieros**
 - **Información registrada en CNMV**
 - **Sociedades del Grupo**
 - **Medidas Alternativas de Rendimiento**
- **Sobre Audax Renovables**



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 100% renovable y gas.
- El presente informe de resultados continúa enmarcado en un entorno macroeconómico marcado por el conflicto en Europa del Este que ha prolongado y acentuado la volatilidad y el incremento de precios de las materias primas en los distintos mercados donde el Grupo opera.

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

Audax en cifras:

Pérdidas y Ganancias Consolidada	3T2022	3T2021	Var. (%)
Ingresos de las operaciones	2.033.466	1.143.307	78
Margen bruto	103.082	86.039	20
EBITDA	36.071	31.198	16
EBIT	20.217	15.066	34
Resultado neto	2.362	-4.257	n.a.

Miles de euros

- Destacamos en este período el incremento que se ha producido en los ingresos de las operaciones, siendo un **78%** superiores al tercer trimestre de 2021, debido principalmente al incremento de precios en los mercados donde el Grupo opera.
- Ante este desafiante contexto, y gracias a las medidas que el Grupo inició durante el primer semestre del ejercicio anterior, unido a la apuesta estratégica de Audax por la integración vertical entre generación y comercialización de energía, hasta este trimestre se ha incrementado el margen bruto un **20%** respecto del mismo período del ejercicio anterior.
- El aumento en la potencia instalada de **+55%** hasta el tercer trimestre de 2022 respecto el mismo período del año anterior, ha tenido un efecto directo en el EBITDA total de la compañía, incrementándolo un **+16%**. El resultado del ejercicio se sitúa en **2.362** miles de euros en comparación con las pérdidas de -4.257 miles de euros del tercer trimestre de 2021.
- Pese a la complejidad del ejercicio, y al lento avance que aún sufrimos por parte de algunos organismos para la realización de los trámites administrativos, Audax ha continuado con sus operaciones en el desarrollo, la construcción y puesta en marcha de su portfolio de generación iniciando las obras de 19 MW fotovoltaicos. Durante este periodo se ha continuado con el plan de inversión previsto en los distintos proyectos fotovoltaicos de la cartera.
- En cuanto a comercialización, el Grupo continua con su política de reducción de riesgos y diversificación de mercados. Asimismo, Audax mantiene la estrategia de una variada segmentación de clientes manteniendo el foco en el sector empresarial, que supone un **93%** del total de la cartera.
- Los países en los que el Grupo ha completado de forma efectiva la política de integración vertical (principalmente sur de Europa) son los que mejor se han adaptado a la situación macroeconómica y han aportado mejores resultados al Grupo en el presente periodo.

Audax incrementa el EBITDA un 16% en el tercer trimestre respecto al mismo período del año anterior.

Resumen Ejecutivo

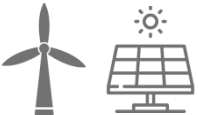
CLAVES DEL PERÍODO



Promedio de incremento de precios en los mercados en los que el Grupo opera: **electricidad +211% / gas +321%**



Aumento de los ingresos del **78%**
Aumento del margen bruto del **20%**
El EBITDA incrementa un **16%**



Incremento de la energía generada un **98% global (+84% en España)**



226 MW de potencia instalada (+55%)



Puntos de suministro **396k** (-27%)



Energía suministrada **9,8 TWh** (-11%)



HECHOS DESTACADOS

Hechos destacados

A principios de marzo se comunicó el inicio de la construcción del proyecto fotovoltaico Zaratán con una potencia total de 12,3 MWp. El proyecto contará con 22.560 módulos de 545 Wp con seguidor a 1 eje, lo que permitirá generar 21,5 GWh/año, el equivalente al consumo energético de casi 5.500 hogares y de alrededor de 17.000 personas. Su apuesta por la energía limpia evitará la emisión a la atmósfera de 3.840 toneladas de CO2 al año.

El Gobierno aprueba el Plan Nacional de respuesta a las consecuencias de la guerra en Ucrania el 29 de marzo de 2022, publicando el RDL 6/2022 que contiene un paquete de medidas y propuestas para mitigar el impacto de la coyuntura actual que incluye, entre otros, la extensión hasta junio de 2022 de la prórroga de la tasa del gas, la extensión del bono social, la modificación del esquema RECORE, la extensión de las medidas fiscales hasta el 30 de junio de 2022 y la simplificación del proceso de concesión de permisos en proyectos de generación de energía renovable.

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

El 10 de mayo se comunicó el inicio de la construcción del proyecto fotovoltaico La Miranda con una potencia total de 6,87 MWp. El proyecto contará con 12.490 módulos de 550 Wp con seguidor a 1 eje, lo que permitirá generar 12,2 GWh/año, el equivalente al consumo energético de casi 3.500 hogares y de alrededor de 11.000 personas. Nuestra apuesta por la energía limpia evitará la emisión a la atmósfera de unas 2.500 toneladas de CO2 al año.



PV La Miranda (Guadalajara) 6,87 MWp

El 19 de mayo se suscribió con el Instituto de Crédito Oficial (ICO), Bolsas y Mercados Españoles Renta Fija, S.A.U. (MARF) y Banca March, S.A. una novación del contrato marco suscrito en fecha 6 de agosto de 2020, en cuya virtud se amplió el aval del ICO al programa de pagarés de la Sociedad incorporado en el MARF "Audax 2022 Commercial Paper Programme" (Programa de Pagarés Audax 2022). Así, la concesión del aval del ICO a las emisiones de pagarés de la Sociedad ascendió a un saldo máximo de 170.300.000 euros y el importe máximo del aval es de 119.210.000 euros.



Hechos destacados

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

El 15 de junio Audax comunicó el cierre de un acuerdo con el fondo IKAV por valor de 40 millones de euros en proyectos fotovoltaicos. Con fecha 21 de julio se ejecutó dicho acuerdo por el cual IKAV adquirió, a través de una de sus sociedades de inversión, una participación del 49% en el capital de los proyectos solares de Audax Renovables actualmente en operación (69,5 MWp) por un importe 8,8 millones de euros. Complementariamente, IKAV aportó financiación a largo plazo por importe de 29,9 millones de euros a dichas plantas en operación, recuperando de este modo Audax parte del capital invertido, pudiendo destinar así dichos fondos para seguir impulsando otros proyectos de su cartera.

La Comisión Europea reconoció la “Excepción Ibérica” y estableció con carácter temporal un mecanismo de ajuste de costes de producción para la reducción del precio de la electricidad en el mercado mayorista. Dicha medida entró en vigor el pasado 15 de junio de 2022 con una vigencia de 12 meses. Este mecanismo conlleva que las centrales de gas, carbón y cogeneración sin retribución regulada reciban una subvención por la diferencia entre el precio de gas en MIBGAS y un precio de referencia de 40 €/MWh durante los primeros seis meses que se incrementará 5 €/MWh al mes hasta 70 €/MWh (promedio de 48,8 €/MWh).

Asimismo se extiende la vigencia de las medidas fiscales y sociales ya prorrogadas en el RDL 6/2022 hasta final de diciembre de 2022.

Adicionalmente en fecha 11 de agosto de 2022, la Sociedad ha registrado un programa de renta fija de bonos senior no garantizados por un importe nominal máximo de 400.000.000 euros, denominado “EUR 400,000,000 Senior Unsecured Notes Programme Audax Renovables, S.A. 2022” en el Mercado Alternativo de Renta Fija (“MARF”).

Con fecha 17 de octubre, como hecho posterior al cierre, la Sociedad ha recibido de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia una notificación de la resolución de fecha 05/10/2022, dictada por la Sala de Competencia, en el marco del expediente de S/0013/20 (la “Resolución”). La Resolución declara la existencia de conductas prohibidas por el artículo 3 de la Ley 15/2007, de 3 de julio, de Defensa de la Competencia, constitutivas de infracciones graves bajo el artículo 62.3.a) de la citada ley. Como responsables de dichas infracciones, se imponen a la Sociedad y a sus filiales ADS Energy 8.0, S.L.U., Ahorreluz Servicios Online, S.L., By Energyc Energía Eficiente, S.L., Iris Energía Eficiente, S.A. y Masqluz 2020, S.L. sanciones por un importe conjunto de 9.258.270 €.

La Sociedad, tras realizar un análisis inicial de la Resolución, entiende que existen bases sólidas para la interposición de un recurso contra la misma ante la instancia competente. En consecuencia, la Sociedad ha iniciado los trámites necesarios para recurrir las citadas sanciones con el objetivo de resultar indemne en relación con el expediente de la Resolución.

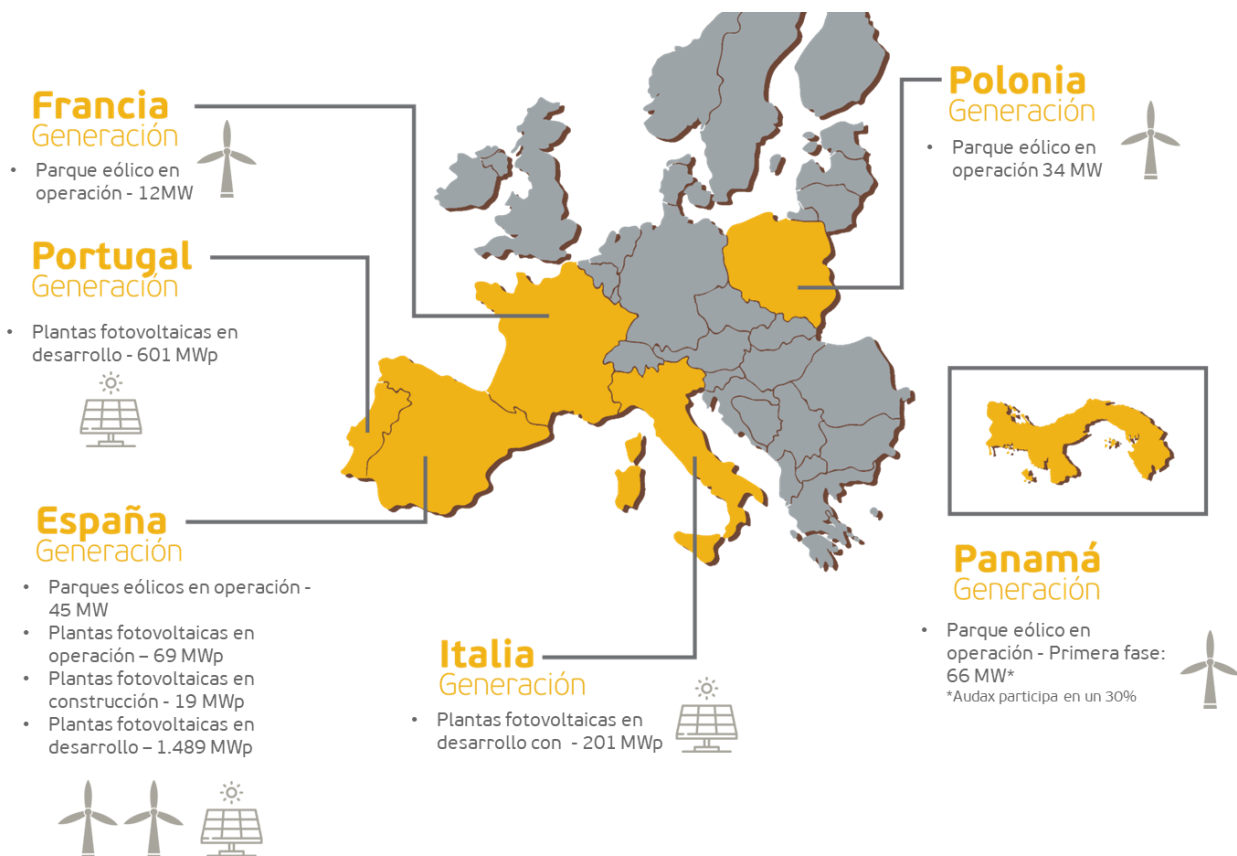


**PRINCIPALES MAGNITUDES
OPERATIVAS**

Principales magnitudes operativas

Cartera de proyectos:

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



Estados de proyectos*:

Early Stage	Grid Connection	Backlog	Under Construction	Operation
643 MW	402 MW	1.246 MW	19 MW	226 MW

X TOTAL
2.536 MW

*Ver definiciones de los estados de los proyectos en Anexo Medidas Alternativas de Rendimiento

Principales magnitudes operativas

Evolución de la cartera de proyectos:

- La integración vertical de las actividades de generación, tanto eólicas como solares, y comercialización de energía continúan contribuyendo en la reducción del riesgo de volatilidad del mercado de la compañía.
- Audax ha continuado con sus operaciones en el desarrollo y construcción de su cartera de proyectos. En la fase de desarrollo, el Grupo sigue sufriendo la lentitud por parte de algunos organismos estatales y autonómicos para la realización y finalización de los trámites administrativos de las plantas.
- La construcción de las plantas de Zaratán 1 & 2 de 12,3 MWp en Cigüñuela (Valladolid), ha continuado según cronograma y espera su puesta en marcha durante el primer trimestre de 2023, una vez se hayan finalizado los trabajos de ampliación de la subestación de conexión (Zaratán).
- Los trabajos de construcción de la planta de la Miranda, de 6,87 MWp en el municipio de Fontanar en Guadalajara, continúan avanzando de acuerdo con el cronograma. Se espera la puesta en marcha en el primer trimestre del ejercicio 2023.
- En total, el Grupo ha invertido como CAPEX de activos de generación acumulado desde 2020 un total de **176 millones de euros**, continuando así su apuesta por la generación con sus propias plantas. Las inversiones en CAPEX para los proyectos de Zaratán 1 & 2 y la Miranda, en fase de construcción, están siendo acometidas en su totalidad con recursos propios de Audax.
- En Panamá, el proyecto del parque eólico Toabré (participado en un 30% por Audax), continúa con la fase de producción en pruebas de los aerogeneradores y se espera que el proyecto entre en operación comercial en breve, una vez entre el período de mayor recurso eólico.



PV La Miranda (Guadalajara) 6,87 MWp



Principales magnitudes operativas

Potencia instalada y producción:

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

Potencia instalada (MW)	3T2022	%	3T2021	%	Var. (%)
España	114	51%	100	69%	15
Francia	12	5%	12	8%	0
Polonia	34	15%	34	23%	0
Panamá *	66	29%	0	0%	n.a.
Total	226	100%	146	100%	55

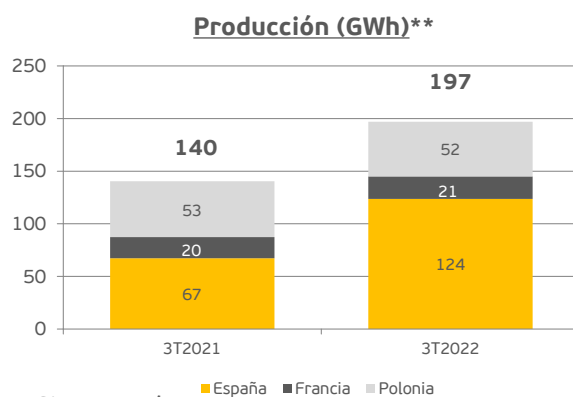
* Audax participa en un 30%

La distribución de la producción por países es la siguiente:

Producción (GWh)	3T2022	%	3T2021	%	Var. (%)
España	124	44%	67	48%	84
Francia	21	8%	20	14%	6
Polonia	52	19%	53	38%	-2
Panamá *	81	29%	0	0%	n.a.
Total	278	100%	141	100%	98

* Audax participa en un 30%

A nivel global, la producción del tercer trimestre de 2022 se ha situado en 197 GWh (sin tener en cuenta Panamá), superior al mismo período del año anterior en un **40%**. La producción en España (+**84%**) ha sido mayor, por la aportación de 73 GWh sobre la producción peninsular de las nuevas plantas fotovoltaicas puestas en marcha. En Polonia, la producción ha sido de un 2% inferior al año anterior por menor recurso eólico. En Francia, la producción se ha situado por encima (+6%) en comparación con el mismo periodo del ejercicio anterior.



Principales magnitudes operativas

Generación por tecnología:

Plantas eólicas:

Las plantas de **Pedregoso A, B y D** (España) han obtenido una producción en este tercer trimestre del ejercicio inferior a la media histórica, debido al menor recurso eólico registrado. Los altos precios del pool le han permitido aumentar sus ingresos respecto al mismo periodo del año anterior.

El parque eólico de **Beausemblant** (Francia) ha producido ligeramente por debajo de su media histórica en este tercer trimestre, mientras que la producción anual acumulada está ligeramente por encima de la acontecida el año anterior y la media anual histórica. Los ingresos de la planta, tal y como se informó en periodos anteriores, ya han sido obtenidos a través de un PPA que asegura la estabilidad de los ingresos, una vez ya finalizado el período de retribución con *feed in tariff*.

El parque eólico de **Postolin** (Polonia) ha producido por debajo de su media histórica en este tercer trimestre de 2022. Sin embargo, los ingresos de la planta han sido muy superiores respecto al mismo trimestre del año anterior, gracias al PPA firmado que tiene la planta y los precios de Green Certificates que se mantienen estables a pesar de la disminución de las cuotas fijadas para el año 2023.

En Panamá, el proyecto del parque eólico **Toabré** (participado en un 30% por Audax), continúa con la fase de producción en pruebas de los aerogeneradores y se espera que el proyecto entre en operación comercial en breve, habiendo producido en este tercer trimestre un total de 18 GWh, acumulando ya en el presente ejercicio un total de 81 GWh generados.

Plantas fotovoltaicas:

Las plantas de generación fotovoltaica en operación de Audax, ubicadas todas ellas en España a día de hoy, a través de los PPA firmados con el Grupo, han contribuido a la cobertura de los precios de comercialización ofertados a nuestros clientes, sirviendo este hecho para frenar la volatilidad de precios (con un total producido en el tercer trimestre de 30 GWh, siendo de 73 GWh en lo que llevamos de año). Asimismo, hay que destacar que la producción del tercer trimestre ha sido superior a lo esperado en este primer año de operación. Todo ello a pesar del retraso provocado por la administración en la puesta en marcha de las plantas y las limitaciones por congestión de la red que se han producido durante el verano en la zona de Toledo, concretamente.

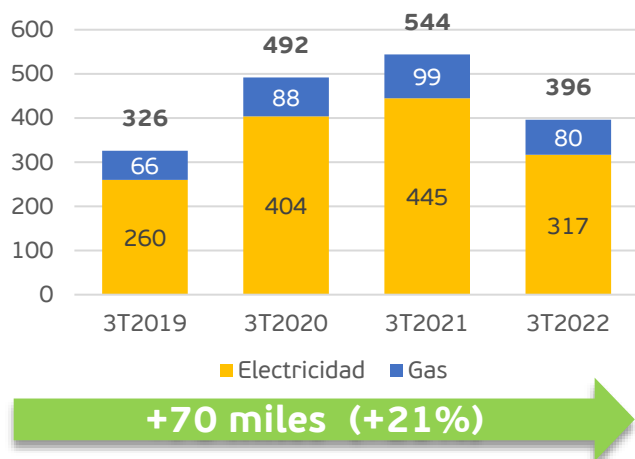


PV Zaratán 1&2 (Valladolid) 12,3 MWp – en construcción



Principales magnitudes operativas

Evolución puntos de suministro (en miles)



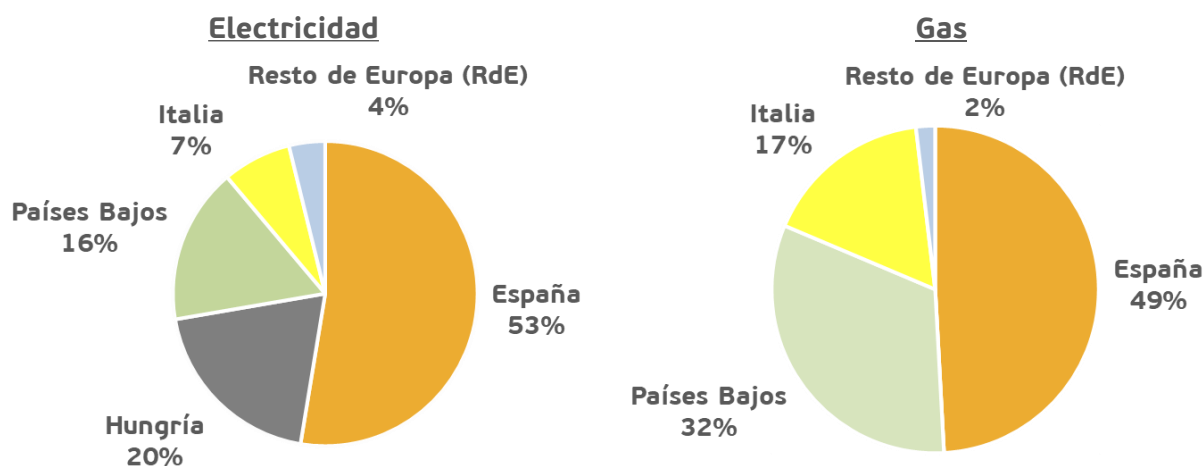
Durante los últimos cuatro años, los puntos de suministro se han incrementado un **21%**, situándose en una cifra total de 396 miles de puntos de suministro, lo que refleja claramente la política de crecimiento tanto orgánico como inorgánico que ha mantenido la compañía desde su creación.

Con el cambio que sufrió el mercado energético en el ejercicio 2021, el Grupo tomó las medidas necesarias para adaptarse al mismo, focalizando los esfuerzos en el fortalecimiento de la rentabilidad por encima del crecimiento.

En el tercer trimestre de 2022, Audax ha continuado con las medidas orientadas hacia la maximización de rentabilidad y minimización del riesgo en todos los países, de forma que la reducción del número de puntos de suministro (-27% respecto al mismo periodo del año anterior) ha tenido su directa correlación en la mejora del margen bruto (+20%) y del EBITDA (+16%).

Los puntos de suministro de electricidad suponen un 80% del total, y los de gas el 20% restante.

Puntos de suministro por país



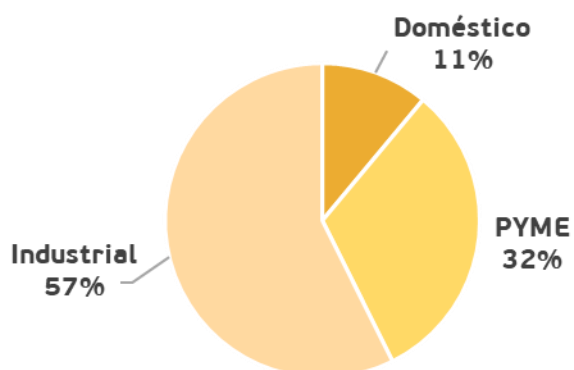
Bajo la política de mitigación de riesgo, Audax continúa con la estrategia de diversificación geográfica, siendo los mercados más importantes donde el Grupo opera: España, Hungría y Países Bajos, en cuanto al suministro eléctrico, y España, Países Bajos e Italia en cuanto al suministro de gas. El Resto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

Es importante destacar que, tras los cambios regulatorios en Polonia, el Grupo decidió, a final del mes de marzo, dejar de operar el mercado del gas en este país y centrar sus esfuerzos en el negocio de electricidad. De este modo, se llevó a cambiar la tendencia en las operaciones del país recuperando el signo positivo ya en el pasado segundo trimestre, y consolidando sólidas expectativas para el resto del ejercicio.

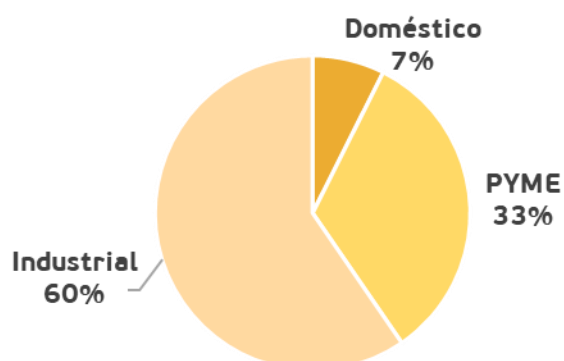
Principales magnitudes operativas

Distribución de la cartera de energía por tipología de cliente:

Cartera en MWh 3T2021



Cartera en MWh 3T2022



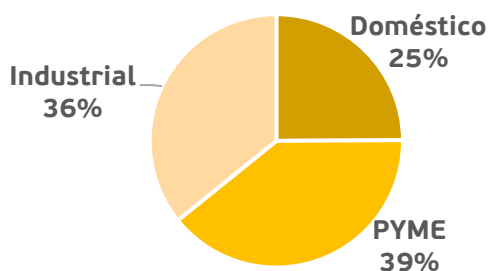
Actualmente el sector industrial supone un 60% del total y las PYMES representan un 33% del total de cartera de energía. Por último, el segmento de cliente doméstico, que no es el segmento objetivo del Grupo, reduce su peso del 11% al 7%.

Audax continua manteniendo el foco en el sector empresa, que representa el **93%** en la distribución del total de energía de la cartera del Grupo por tipología de cliente.

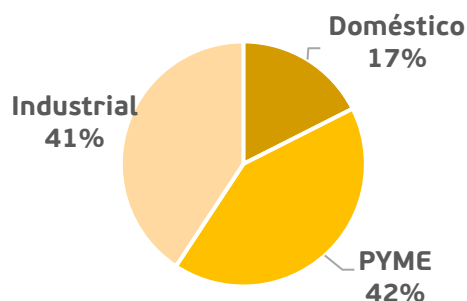
Distribución de la cartera de energía por país y por tipología de cliente:

España y Portugal

Cartera en MWh 3T2021



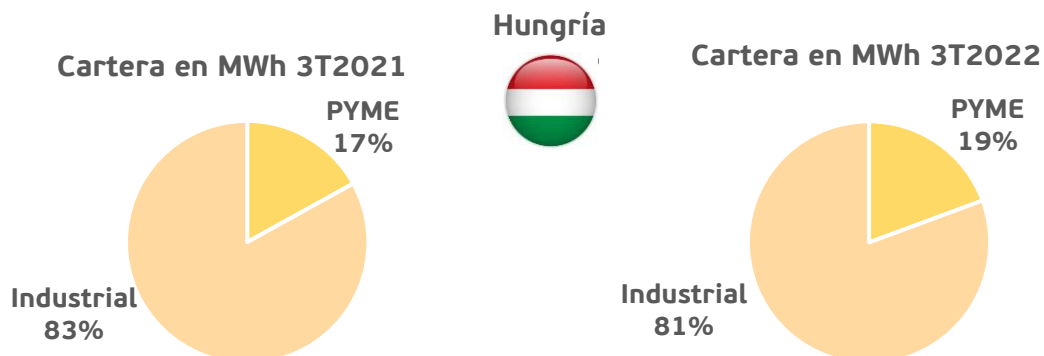
Cartera en MWh 3T2022



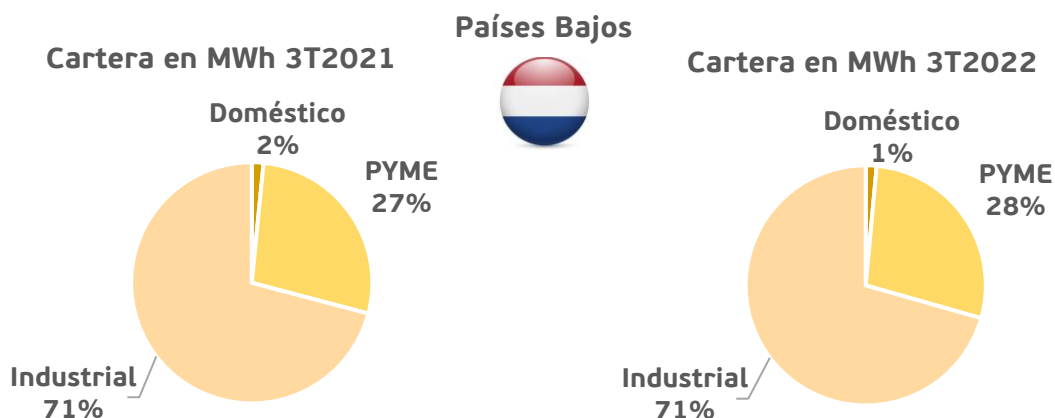
La distribución de la cartera en el mercado ibérico está compuesta en un 83% por el sector empresarial, mostrando la clara voluntad del Grupo en mantener el foco en el mismo. El sector industrial representa el 41%, mientras que la PYME se sitúa en un 42% del total de la cartera, reduciendo el peso en el cliente doméstico (del 25% al 17%). Así, se mantiene una elevada diversificación en cuanto a las tres principales tipologías de cliente.

Principales magnitudes operativas

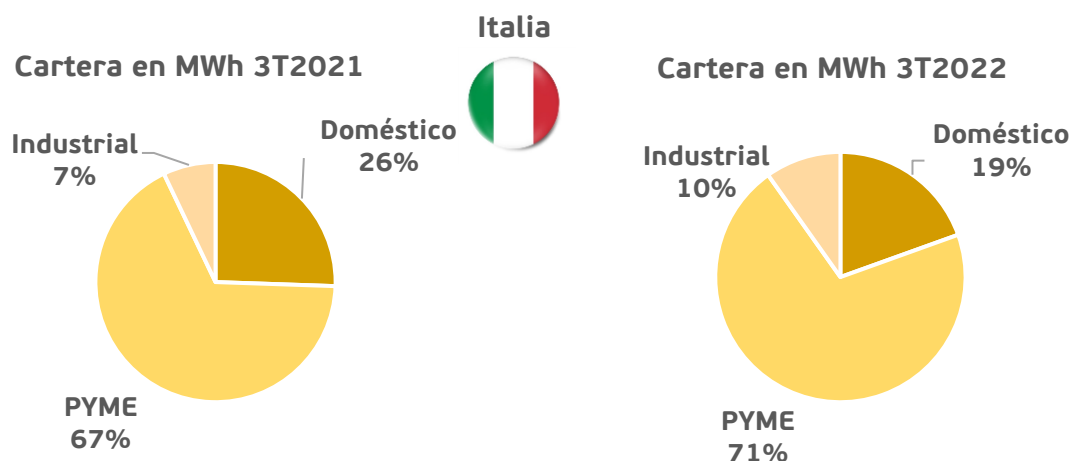
Distribución de la cartera de energía por país y por tipología de cliente:



El Grupo sigue focalizando su estrategia en el mercado húngaro en el crecimiento del sector PYME (de mayor rentabilidad), que ya representa un 19% del total, después de incrementar un 2% respecto al mismo período del año anterior.



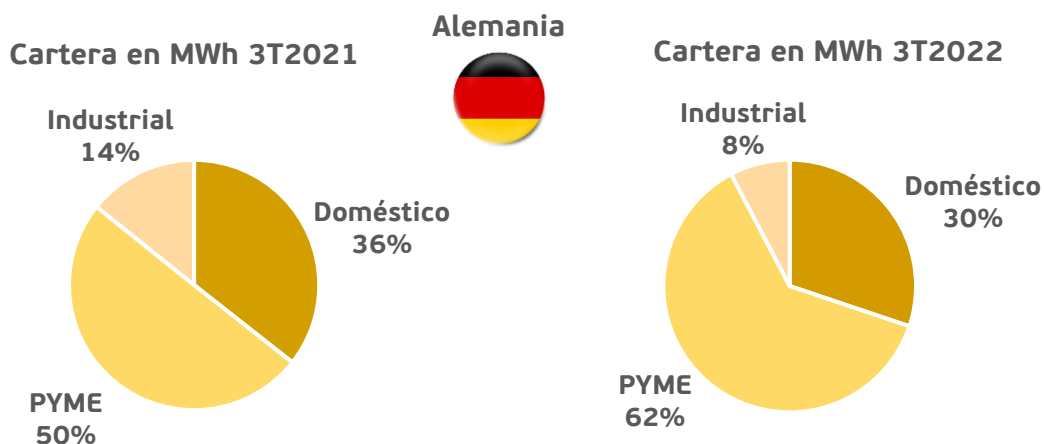
Se mantienen las ponderaciones en la composición de cartera en el mercado de Países Bajos, muy focalizado en el cliente industrial y PYME con un porcentaje de suministros del cliente con perfil doméstico del 1%.



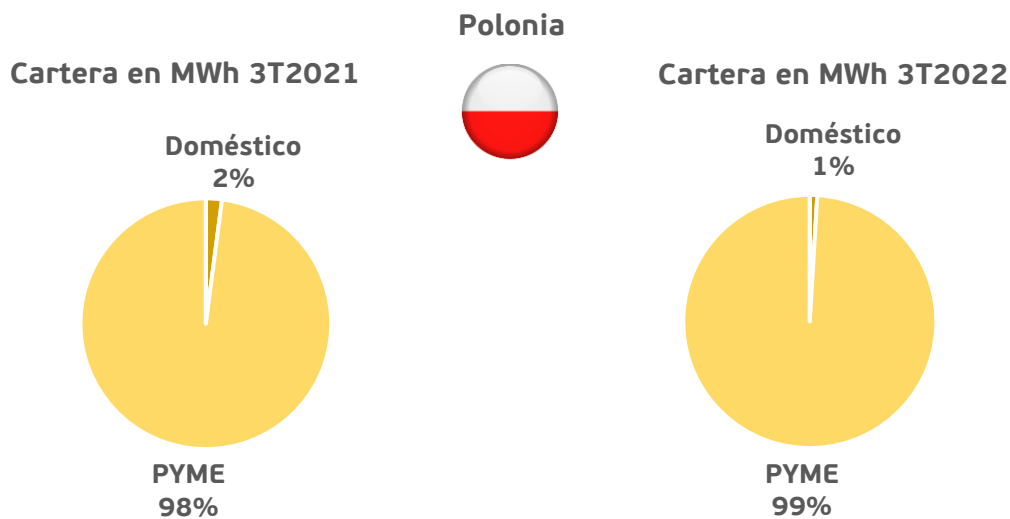
Audax mantiene también el foco en el sector empresarial en el mercado italiano, donde representa el 81% del total. El cliente con perfil doméstico pierde relevancia, representando un 19% sobre el total, un 7% menor que el mismo período del año anterior.

Principales magnitudes operativas

Distribución de la cartera de energía por país y por tipología de cliente:



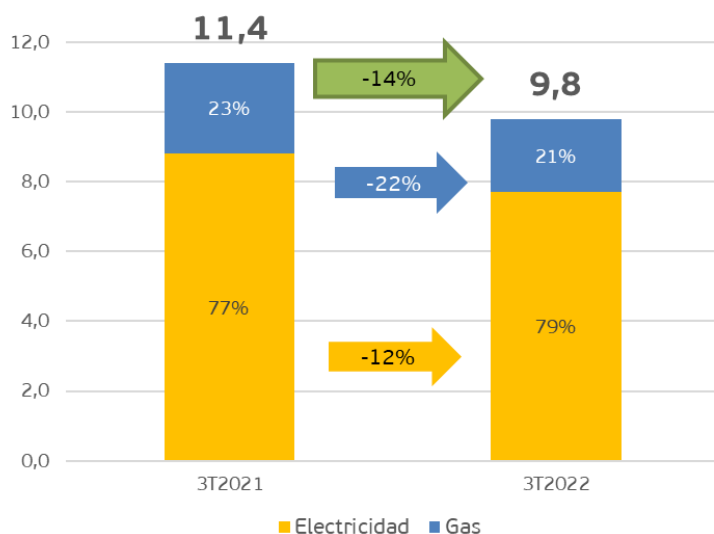
La distribución por tipología de cliente en el mercado alemán concentra mayor número de suministros en PYME e industrial, que representan un 70% sobre el total, incrementando un 6% respecto al tercer trimestre del ejercicio anterior.



El mercado polaco está plenamente orientado al cliente PYME (99%), siendo el perfil de cliente de mayor rentabilidad en el país, siendo además el principal foco de cliente en todos los mercados en los que el Grupo opera.

Principales magnitudes operativas

Energía suministrada (TWh)



El total de energía suministrada por Audax en el tercer trimestre del año ha sido de **9,8 TWh**, frente a los 11,4 TWh del mismo período del año anterior.

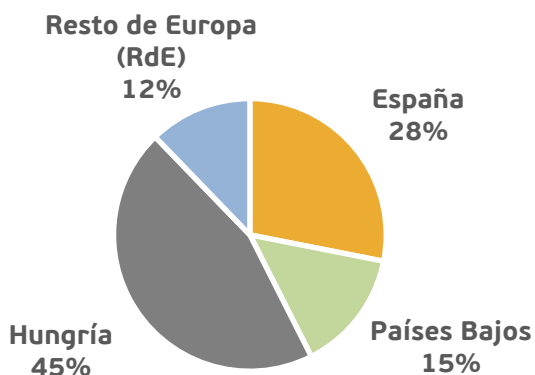
La reducción del volumen de energía suministrada en un -14% se debe principalmente a la estrategia de maximización de rentabilidad llevada a cabo por el Grupo desde el ejercicio anterior, así como a la moderación de las temperaturas durante la temporada invernal que han resultado en una menor demanda energética.

La focalización del Grupo en el segmento empresarial ha permitido que la reducción en el volumen de energía suministrada (-14%) sea muy inferior a la reducción en puntos de suministro (-27%) en este período respecto el mismo período del año anterior, mostrando una clara tendencia hacia el segmento target de la compañía.

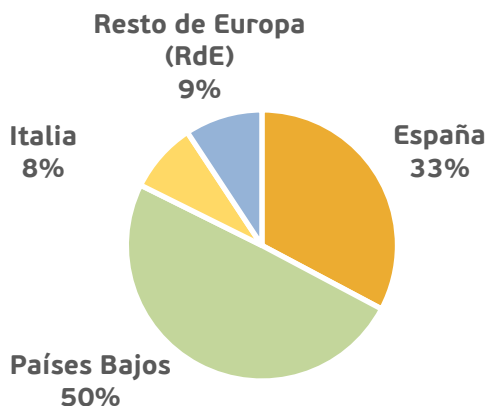
Las distintas estrategias de optimización de la cartera han permitido, aun reduciendo el volumen de energía suministrada, aumentar el margen bruto y el EBITDA del Grupo. En el Grupo, la electricidad suministrada supone un 79%, siendo el mercado de gas un 21% del total en este período, en comparación con el 77% y 23% del mismo período del año anterior respectivamente.

Energía suministrada 3T2022

Electricidad



Gas



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

El mercado español supone un 28% y un 33% en términos de electricidad y gas respectivamente.



**PRINCIPALES MAGNITUDES
FINANCIERAS**

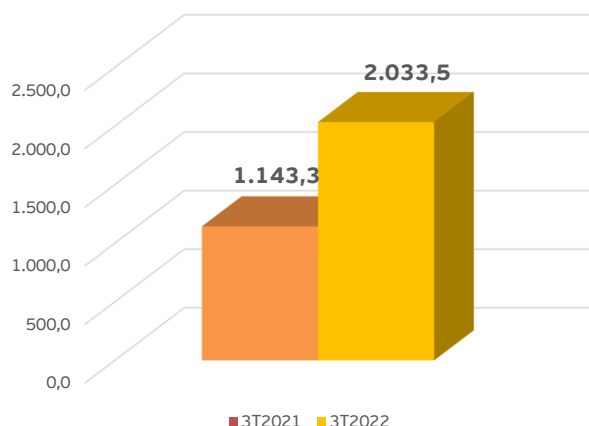
Principales magnitudes financieras

Pérdidas y Ganancias Consolidada	3T2022	3T2021	Var. (%)
Ingresos de las operaciones	2.033.466	1.143.307	78
Margen bruto	103.082	86.039	20
EBITDA	36.071	31.198	16
EBIT	20.217	15.066	34
Resultado neto	2.362	-4.257	n.a.

Miles de euros

Los ingresos de las operaciones han crecido un **+78%** en este tercer trimestre respecto el mismo período del año anterior, situándose en 2.033 millones de euros.

Ingresos (millones de euros)

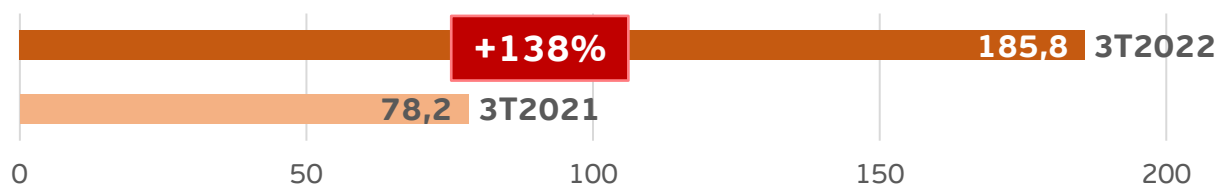


Este incremento en los ingresos procede, principalmente, de los siguientes motivos:

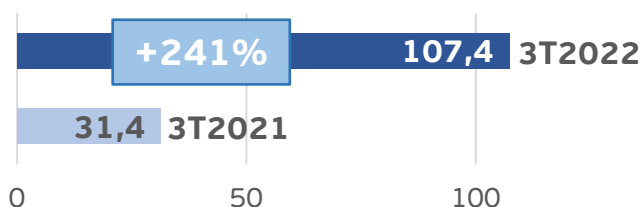
- Mayor precio de las materias primas y por lo tanto de ventas, debido al incremento del precio del gas.
- Mayor volumen de energía renovable generada (+40% respecto al mismo periodo del año anterior).
- Mayor precio de venta a mercado de la energía producida por la generación propia (no sujeta a PPA).

Este tercer trimestre del año ha estado también marcado por el conflicto de Europa del Este, provocando una alta volatilidad en los mercados mayoristas donde el Grupo opera por el temor a un eventual desabastecimiento de gas, y disparando los precios, por ejemplo, del mercado español un 138% en electricidad y un 241% en gas respecto el mismo período del año anterior.

Precios promedios Electricidad mercado español €/MWh



Precios promedios Gas mercado español €/MWh



Principales magnitudes financieras

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

3T2022	España y Portugal	Resto de Europa ⁽¹⁾	TOTAL CONSOLIDADO
Ingresos de las operaciones	1.058.295	975.171	2.033.466
Aprovisionamientos y otros	-985.938	-944.446	-1.930.384
Margen bruto	72.357	30.725	103.082
Gastos operativos	-37.025	-29.274	-66.299
Deterioro, reversión y resultado	-616	-96	-712
EBITDA	34.716	1.355	36.071

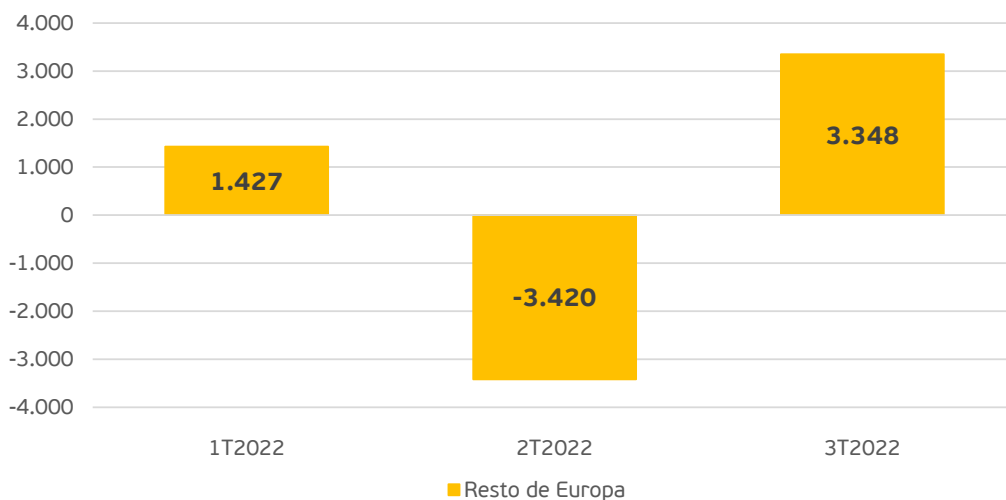
Miles de Euros

3T2021	España y Portugal	Resto de Europa ⁽¹⁾	TOTAL CONSOLIDADO
Ingresos de las operaciones	696.351	446.956	1.143.307
Aprovisionamientos y otros	-650.682	-406.586	-1.057.268
Margen bruto	45.669	40.370	86.039
Gastos operativos	-32.385	-22.297	-54.682
Deterioro, reversión y resultado	0	-159	-159
EBITDA	13.284	17.914	31.198

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

Miles de Euros

EBITDA generado en Resto de Europa (miles de euros)



En el tercer trimestre Audax consolida los resultados en EBITDA en España y Portugal y recupera el signo positivo en el Resto de Europa

Principales magnitudes financieras

Durante el tercer trimestre de 2022 se reflejó el impacto de las inversiones llevadas a cabo en generación renovable por el Grupo, que se transformó en un incremento en el margen bruto (+20%) y EBITDA (+16%) consolidados respecto a el mismo período del año anterior.

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

De esta forma, el **margen bruto** sobre ingresos de las operaciones en España y Portugal se ha mantenido en un 7%, mientras que, en el Resto de Europa, se ha reducido de un 9% a un 3%, principalmente por la citada volatilidad de precios y cambios en el marco regulatorio de Polonia.

El margen bruto en el mercado ibérico se ha logrado mantener debido al aumento del peso de la cartera de energía de proyectos de generación, consiguiendo así reducir los costes de abastecimiento de la energía suministrada. Asimismo, las acciones comerciales realizadas por la compañía desde el segundo semestre de 2021 han logrado mitigar los efectos adversos derivados del entorno en el que el sector sigue inmerso. Ambos factores han permitido aumentar el margen bruto consolidado un 20% respecto al mismo periodo del año anterior.

Los **gastos operativos** se han incrementado un 21% respecto al tercer trimestre del año anterior en global, siendo el incremento del 31% en el Resto de Europa. Dicho incremento en el Resto de Europa se debe principalmente por partidas de coste directamente correlacionadas con las ventas. En Iberia se han mantenido dichos gastos debido, principalmente, a la reversión de determinadas provisiones previstas en ejercicios anteriores en el contexto de la COVID-19 y al reconocimiento de un derecho de cobro en relación con la sentencia del Tribunal Supremo 285/2022, de 7 de marzo, respecto al Bono Social soportado.

Analizando la evolución del EBITDA generado durante el presente ejercicio, hasta el tercer trimestre, se puede comprobar como el segmento de Resto de Europa (RdE) ha revertido las pérdidas obtenidas en el segundo trimestre del año.

Estas pérdidas de RdE del segundo trimestre se debieron principalmente, por el impacto del cambio regulatorio en Polonia y por la volatilidad de los precios intradiarios en mercados como el húngaro y de Países Bajos.

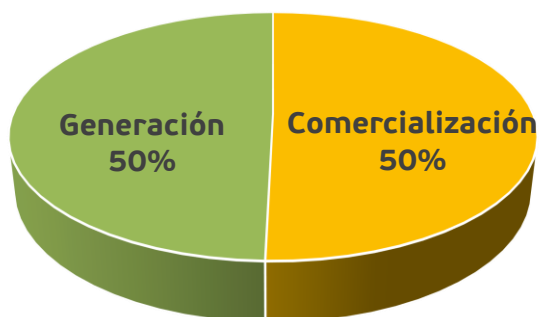
En consecuencia, el crecimiento en España y Portugal de estas principales magnitudes financieras ha compensado el menor rendimiento obtenido en el Resto de Europa, determinando un crecimiento total del **EBITDA del 16%**.

En resumen, en el tercer trimestre del 2022, Audax consolida sus buenos resultados en EBITDA en España y Portugal y recupera el signo positivo en el Resto de Europa.

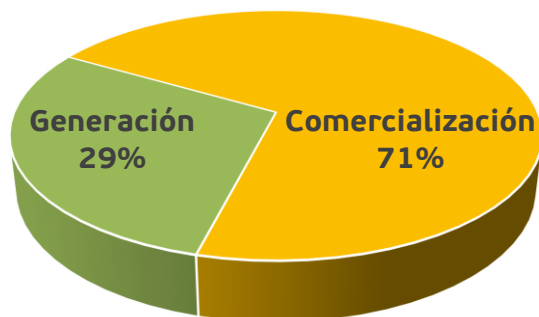


Principales magnitudes financieras

EBITDA 3T2022



EBITDA 3T2021



En el tercer trimestre de 2022 el **EBITDA** se ha cerrado con un incremento del 16% respecto al tercer trimestre de 2021, situándose en 36,1 millones de euros.

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

- Una mayor potencia instalada (+55%).
- Un mayor volumen de energía generada (+40%).
- Un mayor precio de venta a mercado de la energía producida (no sujeta a PPA).
- Un mayor margen de comercialización debido a la estrategia de optimización de la cartera de clientes.
- Cambios regulatorios en el mercado gasista de Polonia, reduciendo parcialmente el incremento provocado por los puntos anteriores.

Audax ha incrementado el peso de la generación en su contribución al EBITDA, pasando del 29% en el tercer trimestre de 2021 al 50% en el tercer trimestre de 2022, siendo notorios los frutos de su apuesta por un **negocio verticalmente integrado** apostando por la generación de energía 100% renovable.

El EBITDA en generación ha incrementado en relación al tercer trimestre del año 2021, debido a la mayor potencia instalada y mayor precio de venta., pasando del 29% al 50% en su aportación al EBITDA del Grupo.

Exceptuando los efectos debidos al cambio regulatorio de Polonia, el EBITDA de comercialización ha aumentado respecto al año anterior, principalmente en España y Portugal, aun habiendo disminuido la energía suministrada. Asimismo, el EBITDA de Resto de Europa, aun siendo menor al mismo periodo del ejercicio anterior, ha logrado acumular resultados positivos a pesar de los cambios regulatorios y la crisis energética que ha impactado en estos países.

Esto se debe a la aplicación de las políticas de optimización de la cartera de clientes y a la contención de los gastos operativos.

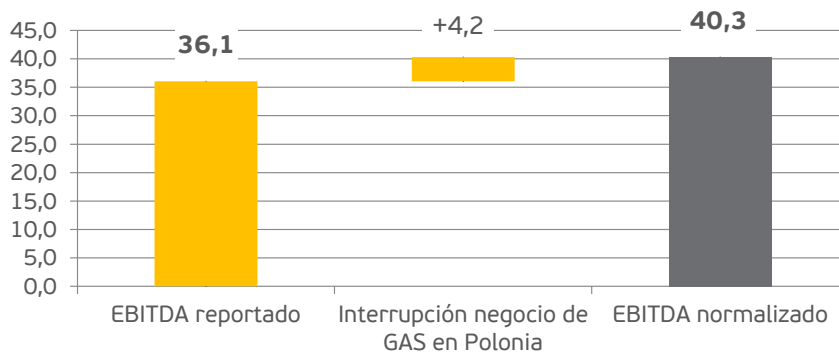
Principales magnitudes financieras

En **Polonia** la regulación estatal aprobada el 1 de enero de 2022, obligó a establecer precios máximos de venta a los clientes por debajo del precio objetivo fijado previamente. Dicha regulación impactó **negativamente en 4,2 millones de euros** en EBITDA en el primer trimestre de 2022.

Como consecuencia, el Grupo tomó la decisión de dejar de operar en el mercado de gas a partir de finales del primer trimestre del 2022 realizándose bajo los requerimientos legales previstos, garantizando la continuidad del suministro a los clientes, sin restricciones ni interrupciones. Como resultado de esta acción, la filial ya reportó EBITDAS positivos en el segundo y tercer trimestre.

De esta manera, el EBITDA total del Grupo hasta el tercer trimestre de 2022, excluyendo los efectos del gas en Polonia que no se repetirán a futuro, se situaría en **40,3 millones de euros**.

Evolución EBITDA normalizado (millones de euros)



Principales magnitudes financieras

Deuda Financiera Neta	sep-22	dic-21	Var.	%
Deuda Financiera ⁽¹⁾	707.915	772.196	-64.281	-8,3
Otros pasivos financieros	17.760	17.335	425	2,5
Derivados de activo y pasivo	-14.228	-17.278	3.050	-17,7
Efectivo y otros activos equivalentes	-247.822	-328.708	80.886	-24,6
Deuda Financiera Neta ⁽²⁾	463.625	443.545	20.080	4,5
Patrimonio Neto ⁽³⁾	150.905	148.924	1.981	1,3
Apalancamiento ⁽⁴⁾	75,4%	74,9%	0,6	0,8

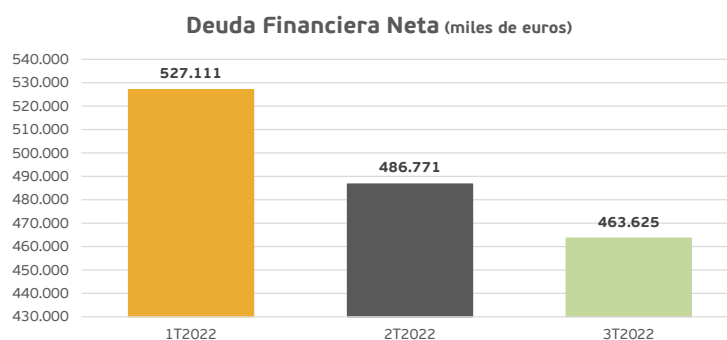
(miles de euros)

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

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

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

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



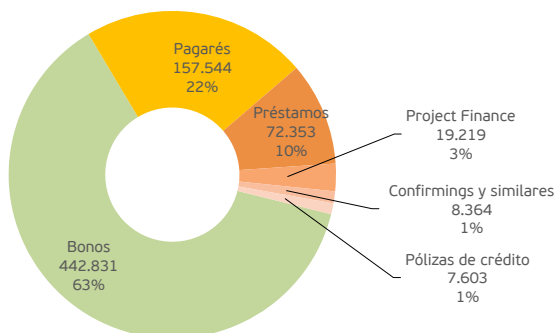
- La deuda financiera neta se sitúa en los 464 millones de euros frente a los 444 millones de euros a 31 de diciembre de 2021, y frente a 527 millones de euros a 31 de marzo de 2022, suponiendo una reducción **de 63 millones de euros (-12%)** entre marzo y septiembre.
- La deuda financiera se sitúa en 708 millones de euros, lo que supone una reducción de **64 millones de euros desde diciembre de 2021**. Asimismo, el apalancamiento del Grupo se sitúa en el 75,4%. Cabe destacar que la deuda financiera del Grupo es principalmente a tipo de interés fijo, por lo que la Sociedad no se ve significativamente afectada por cambios en los tipos de interés en el mercado.
- La NIIF 16 "Arrendamientos financieros", implica que en la partida Otros pasivos financieros se incluyan 16.960 miles de euros debidos a esta aplicación. Sin tener en cuenta la aplicación de la NIIF 16, la Deuda Financiera Neta se situaría en los 447 millones de euros y el Apalancamiento en el 74,7%.
- La agencia de calificación ETHIFINANCE RATINGS, antigua AXESOR, ha ratificado el rating de Audax Renovables, S.A. en "BBB-" el 2 de junio de 2022.
- La actual situación de precios alcistas acontecida que produce, entre otros, un aumento del circulante en las comercializadoras puras de energía, ha sido afrontada con total garantía dada la estrategia de financiación de Audax. Se prevé reducir la deuda financiera neta a medida que los precios de los mercados vuelvan a niveles históricos como indican las estimaciones futuras.
- El Grupo tiene una posición financiera que le permitirá seguir con su hoja de ruta en cuanto al desarrollo y construcción de su cartera de proyectos fotovoltaicos.

Audax reduce la deuda financiera neta en 63 millones de euros entre marzo de 2022 y septiembre de 2022.

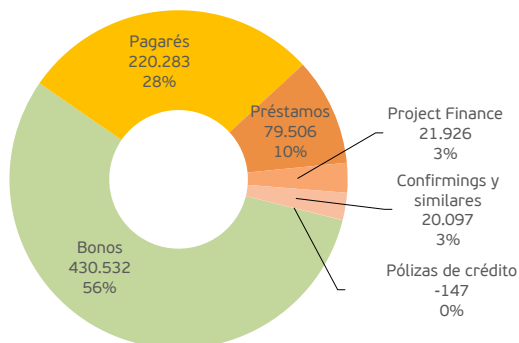
Principales magnitudes financieras

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

Estructura Deuda Financiera sep-22

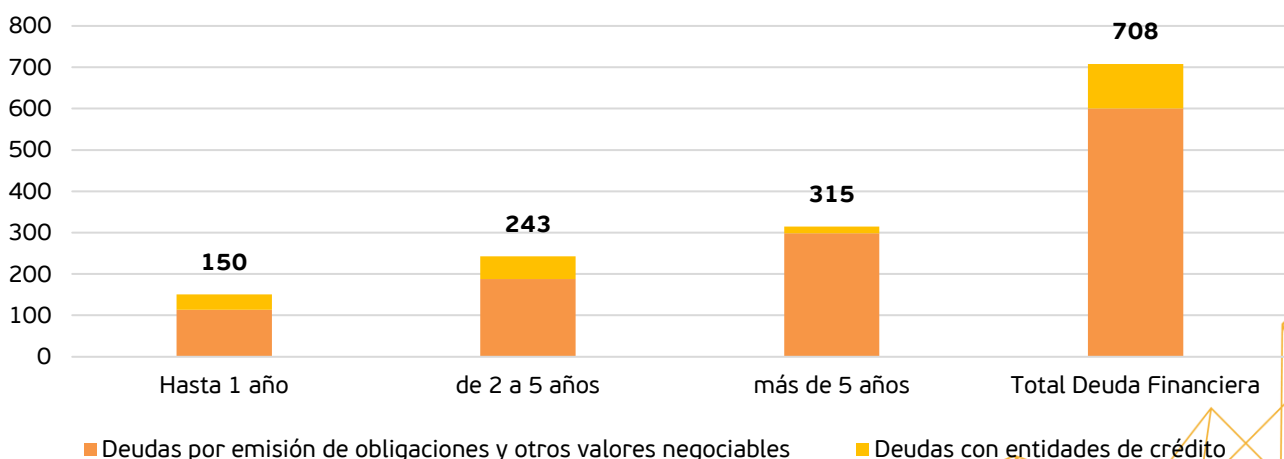


Estructura Deuda Financiera dic-21



La Deuda Financiera por vencimientos se detalla a continuación. Únicamente el 21% de la misma tiene vencimiento hasta 1 año y es inferior a los 248 millones de euros de efectivo y otros activos equivalentes, es decir, el efectivo cubre 1,65x la deuda financiera a corto plazo.

Deuda financiera (millones de euros)





MAGNITUDES ESG

Magnitudes ESG (Environmental, Social & Governance)

El Grupo sigue trabajando en su intención de avanzar hacia una Memoria de Sostenibilidad.



Indicadores ESG de Audax 3T2022

	CRITERIO	AUDAX
E	Emisiones de CO2 evitadas	183 Tn
	Sanciones Medioambientales	0
	Energía Renovable Generada / Total Generada	100 %
	Energía 100% Renovable / Total Energía Suministrada	79 %
	Energía Fósil Generada / Total Generada	0 %
S	% Mujeres Total / Total empleados	59 %
	Empleados en Sindicato / Total Empleados	0
G	% Consejero/as independientes	33 %
	% Mujeres en Consejo	33 %

Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS)





DATOS BURSÁTILES

Datos bursátiles

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

Accionistas	Participación directa e indirecta total	
	Nº acciones	% del capital
Eléctrica Nuriel, S.L.U.	283.439.241	64,38%
Derechos de compra de Eléctrica Nuriel, S.L.U.	48.000.000	10,90%
Global Portfolio Investments, S.L.	31.879.311	7,24%
Excelsior Times, S.L.U.	6.476.401	1,47%
Free Float	70.496.101	16,01%
Total	440.291.054	100,00%



€368M

Capitalización a
cierre período



+€440M

Acciones en
cotización



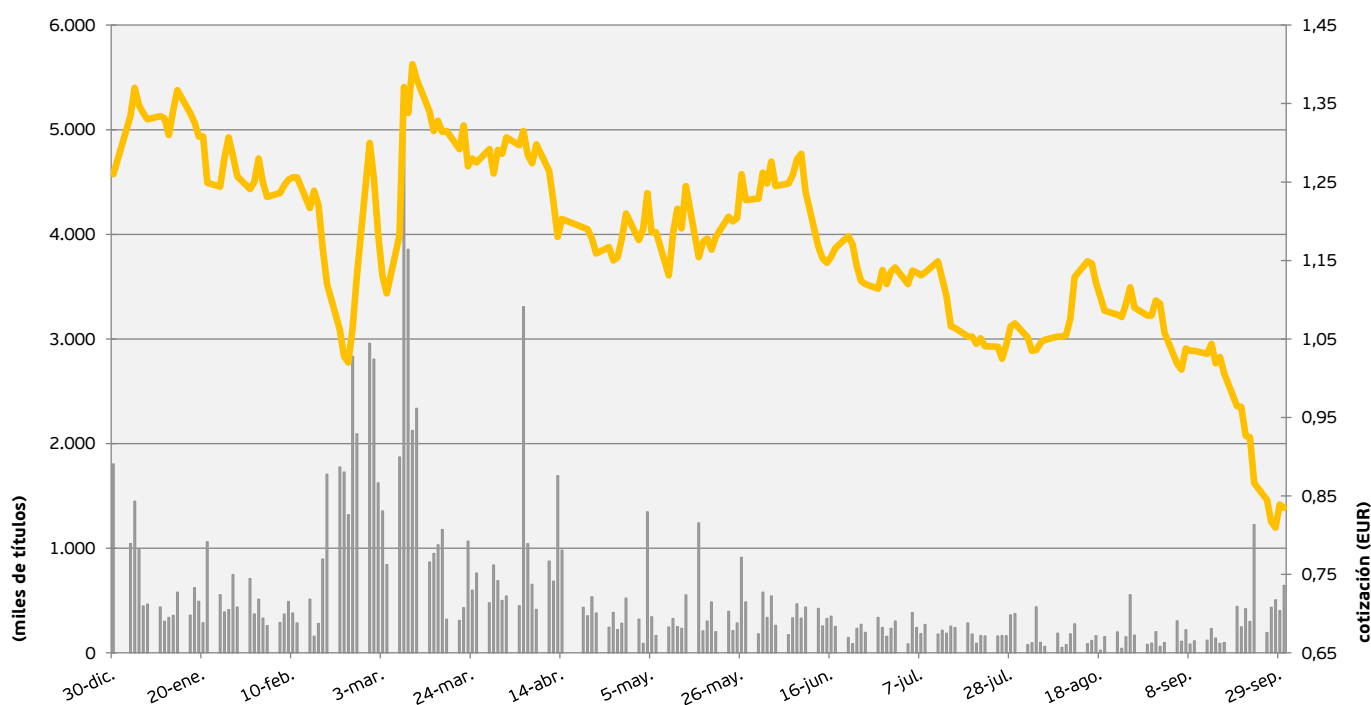
€134M

Volumen de
efectivo
negociado en el
período



€7M

Volumen diario
máximo
negociado en 1
día 08/03/2022





ANEXOS

Anexo: Estados Financieros

Pérdidas y Ganancias Consolidada	3T2022	3T2021	Var.	Var. (%)
Importe neto de la cifra de negocio	2.029.579	1.139.162	890.417	78
Otros ingresos	3.887	4.145	-258	-6
Ingresos de las operaciones	2.033.466	1.143.307	890.159	78
Aprovisionamientos	-1.930.384	-1.057.268	-873.116	83
Margen bruto	103.082	86.039	17.043	20
Gastos de explotación	-66.299	-54.682	-11.617	21
Deterioro, reversión y resultado enajenaciones	-712	-159	-553	n.a.
EBITDA	36.071	31.198	4.873	16
Amortizaciones de inmovilizado	-15.854	-16.132	278	-2
EBIT	20.217	15.066	5.151	34
Ingresos financieros	2.335	461	1.874	n.a.
Gastos financieros	-21.409	-19.367	-2.042	11
Diferencias de cambio	1.143	-157	1.300	n.a.
Resultado variación de instrumentos financieros	604	899	-295	-33
Resultado financiero	-17.327	-18.164	837	-5
Participación resultado empresas asociadas	3.188	-40	3.228	n.a.
Resultado antes de impuestos	6.078	-3.138	9.216	n.a.
Impuesto sobre sociedades	-3.716	-1.119	-2.597	n.a.
Resultado del ejercicio	2.362	-4.257	6.619	n.a.
Resultado atribuido a socios externos	4.081	-2.441	6.522	n.a.
Resultado neto	-1.719	-1.816	97	-5

Miles de euros



Parque eólico Toabré (Panamá) 66 MW

Anexo: Estados Financieros

ACTIVO	sep-22	dic-21	Var.	Var. (%)
Inmovilizado material	133.650	117.200	16.450	14,0
Fondo de comercio	137.942	137.942	0	n.a.
Otros activos intangibles	199.419	200.048	-629	-0,3
Activos financieros no corrientes	93.192	101.814	-8.622	-8,5
Participación en sociedades por puesta en equivalencia	13.475	10.047	3.428	34,1
Activos por impuestos diferidos	11.923	13.358	-1.435	-10,7
Activos no corrientes	589.601	580.409	9.192	1,6
Existencias	8.499	5.077	3.422	67,4
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	389.809	319.450	70.359	22,0
Activos por impuestos corrientes	2.293	1.744	549	31,5
Activos financieros corrientes	117.171	119.516	-2.345	-2,0
Otros activos corrientes	58.406	78.769	-20.363	-25,9
Efectivo y otros medios equivalentes	161.132	244.149	-83.017	-34,0
Activo corriente	737.310	768.705	-31.395	-4,1
Total Activo	1.326.911	1.349.114	-22.203	-1,6

PASIVO Y PATRIMONIO NETO	sep-22	dic-21	Var.	Var. (%)
Capital	44.029	44.029	0	n.a.
Prima de emisión	420.316	420.316	0	n.a.
Otras reservas	-336.014	-337.191	1.177	-0,3
Resultado del ejercicio	-1.719	2.838	-4.557	n.a.
Diferencias de conversión	-6.571	-2.587	-3.984	n.a.
Operaciones de cobertura	7.793	9.557	-1.764	-18,5
Intereses minoritarios	23.071	11.962	11.109	92,9
Patrimonio Neto	150.905	148.924	1.981	1,3
Provisiones	1.406	1.524	-118	-7,7
Deuda Financiera no corriente	557.576	529.604	27.972	5,3
Otros pasivos financieros no corrientes	51.145	21.444	29.701	n.a.
Subvenciones	4.097	4.606	-509	-11,1
Otros pasivos no corrientes	44.995	58.006	-13.011	-22,4
Pasivos por impuestos diferidos	18.586	21.455	-2.869	-13,4
Pasivos no corrientes	677.805	636.639	41.166	6,5
Provisiones corrientes	5.214	3.303	1.911	57,9
Deuda Financiera corriente	150.339	242.592	-92.253	-38,0
Acreedores comerciales y otras deudas operativas	201.503	172.625	28.878	16,7
Otros pasivos financieros corrientes	15.288	59.303	-44.015	-74,2
Otros pasivos corrientes	125.857	85.728	40.129	46,8
Pasivos corrientes	498.201	563.551	-65.350	-11,6
Total Pasivo	1.326.911	1.349.114	-22.203	-1,6

Miles de Euros

Anexo: Información registrada en CNMV

Otra información relevante

Fecha	Nº Registro	Concepto
25/02/2022	14483	La Sociedad remite información financiera del segundo semestre de 2021
25/02/2022	14484	La Sociedad remite el Informe Anual de Gobierno Corporativo del ejercicio 2021
25/02/2022	14486	La Sociedad remite el Informe Anual sobre remuneraciones de los consejeros del Ejercicio 2021
25/02/2022	14489	Audax Renovables remite Informe de Resultados del segundo semestre 2021.
28/02/2022	14570	La Sociedad remite el Informe Financiero Anual del ejercicio 2021
03/03/2022	14797	La Compañía comunica el inicio de la construcción del proyecto fotovoltaico Zaratán con una potencia total de 12,3 MWp.
26/04/2022	15754	La Sociedad comunica el registro de un programa de pagarés en el Mercado Alternativo de Renta Fija (MARF).
10/05/2022	16148	La compañía comunica el inicio de la construcción del proyecto fotovoltaico La Miranda con una potencia total de 6,9 MWp.
13/05/2022	16279	Publicación del anuncio de la convocatoria de la Junta General de Accionistas y puesta de la documentación correspondiente a disposición de los accionistas
19/05/2022	16363	La Sociedad acuerda con el ICO una línea de pagarés avalados por valor de 119 millones de euros.
02/06/2022	16582	La Sociedad comunica la ratificación de su rating corporativo por parte de Ethifinance Ratings.
16/06/2022	16865	La Compañía remite presentación de la Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada en el día de hoy.
16/06/2022	16880	La Sociedad remite los acuerdos aprobados en la Junta General de Accionistas celebrada hoy.
12/08/2022	17933	La Sociedad comunica el registro de un programa de bonos en el Mercado Alternativo de Renta Fija (MARF).
22/09/2022	18367	La Sociedad remite el Reglamento de la junta general de accionistas.
30/09/2022	18473	La Sociedad remite información financiera del primer semestre de 2022.
30/09/2022	18474	La Sociedad remite Informe de Resultados del primer semestre del ejercicio 2022.



PV Carolinas (Guadalajara) 10 MWp

Anexo: Información registrada en CNMV

Información privilegiada

Fecha	Nº Registro	Concepto
13/05/2022	1436	La Sociedad remite Informe de Resultados correspondiente al primer trimestre de 2022.
15/06/2022	1487	Incorporación de un partner estratégico en proyectos fotovoltaicos.

Hechos Posteriores al Cierre

Fecha	Nº Registro	Concepto
04/10/2022	18552	La Sociedad remite el reglamento del Consejo de Administración.
17/10/2022	18705	La Sociedad comunica resolución de la CNMC.
25/10/2022	18823	Comunicación sobre cambio de domicilio social.



PV La Miranda (Guadalajara) 6,87 MWp



Anexo: Sociedades del Grupo

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

Anexo: Medidas Alternativas de Rendimiento

Medidas Alternativas de Rendimiento (MAR)	Definición	Uds.	Comparativa		Relevancia y finalidad
			3T2022	3T2021	
Datos Económico Financieros					
Ingresos de las operaciones	Ingresos ordinarios + otros ingresos de explotación	M€	2.033.466 € = 2.029.579 € + 3.887 €	1.143.307 € = 1.139.162 € + 4.145 €	Medida analítica de los ingresos ordinarios contemplando los otros ingresos relacionados con la operativa de la empresa
Margen bruto	Ingresos de las operaciones - Aprovisionamientos	M€	103.082 € = 2.033.466 € - 1.930.384 €	86.039 € = 1.143.307 € - 1.057.268 €	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	M€	36.071 € = 2.033.466 € - 1.930.384 € -66.299 € -712 €	31.198 € = 1.143.307 € - 1.057.268 € -54.682 € -159 €	Indicador para determinar la rentabilidad productiva y que los inversores emplean en la valoración de empresas
EBIT	EBITDA – Amortizaciones	M€	20.217 € = 36.071 € -15.854 €	15.066 € = 31.198 € -16.132 €	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	M€	707.915 € = 486.585 € + 113.789 € + 70.991 € + 36.550 €	772.196 € = 447.821 € + 202.993 € + 81.783 € + 39.599 €	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	M€	463.625 € = 707.915 € + 17.760 € -14.228 € -247.822 €	443.545 € = 772.196 € + 17.335 € -17.278 € -328.708 €	Indicador financiero para medir el endeudamiento neto de las compañías a corto y largo plazo, restando el valor de la caja y de las inversiones financieras equivalentes a efectivo y de las garantías financieras de activo
Patrimonio neto	Patrimonio Neto de la Sociedad Dominante y la de los intereses minoritarios.	M€	150.905 €	148.924 €	Patrimonio neto utilizado para calcular Deuda Financiera Neta
Apalancamiento	Deuda Financiera Neta / (Deuda Financiera Neta + Patrimonio Neto)	M€	75,4% = 463.625 € / (463.625 € + 150.905 €)	74,9% = 443.545 € / (443.545 € + 148.924 €)	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	M€	446.665 € = 463.625 € -16.960 €	427.041 € = 443.545 € -16.504 €	Indicador financiero que mide el endeudamiento neto de las compañías sin el efecto de los pasivos por arrendamiento financiero
Apalancamiento sin efecto NIIF 16	Deuda Financiera Neta sin efecto NIIF 16 / (Deuda Financiera Neta sin efecto NIIF 16 + Patrimonio Neto)	M€	74,7% = 446.665 € / (446.665 € + 150.905 €)	74,1% = 427.041 € / (427.041 € + 148.924 €)	Indicador financiero para medir el ratio entre la deuda neta sin efecto NIIF 16 y los fondos propios del grupo

Anexo: Medidas Alternativas de Rendimiento

Medidas Alternativas de Rendimiento (MAR)	Definición	Uds.	Comparativa		Relevancia y finalidad
			3T2022	3T2021	
Indicadores bursátiles					
Número de acciones admitidas a cotización	N/A	nº de acciones	440.291.054 acciones	440.291.054 acciones	Total de acciones que cotizan en el mercado de valores
Cotización inicio del periodo	N/A	€/ acción	1,260 € / acción	2,140 € / acción	Precio alcanzado a inicio del periodo reportado por los títulos negociados en bolsa
Cotización cierre del periodo	N/A	€/ acción	0,835 € / acción	1,944 € / acción	Precio alcanzado a final del periodo reportado por los títulos negociados en bolsa
Cotización máxima	N/A	€/ acción	1,400 € / acción	2,720 € / acción	Precio máximo alcanzado por los títulos negociados en bolsa durante el periodo reportado
Cotización mínima	N/A	€/ acción	1,020 € / acción	1,358 € / acción	Precio mínimo alcanzado por los títulos negociados en bolsa durante el periodo reportado
Variación cotización en el período	$((\text{Cotización cierre del periodo} - \text{Cotización inicio del periodo}) / \text{Cotización inicio del periodo}) * 100$	%	$-33,73\% = ((0,84 - 1,26) / 1,26) * 100$	$-9,16\% = ((1,94 - 2,14) / 2,14) * 100$	Porcentaje de evolución del importe por acción a principio y final del periodo reportado
Capitalización a cierre del periodo	Número de acciones admitidas a cotización * Cotización cierre del periodo	€	$367.643.030 \text{ €} = 440.291.054 \text{ acciones} * 0,835 \text{ € / acción}$	$855.925.809 \text{ €} = 440.291.054 \text{ acciones} * 1,944 \text{ € / acción}$	Valor de las acciones de la empresa sobre la base de cotización a cierre del periodo
Número de acciones negociadas	Σ títulos en cotización	nº de acciones	95.770.675 nº de acciones	411.665.648 nº de acciones	Suma del volumen de los títulos en negociados durante el periodo reportado
Volumen efectivo	Importe relativo al número de acciones negociadas	€	133.962.149 €	818.130.934 €	Suma del volumen en EUROS de los títulos en negociados durante el periodo reportado
Volumen diario acciones negociadas (promedio)	Promedio del número de acciones negociadas	nº de acciones	748.208 nº de acciones	1.601.812 nº de acciones	Promedio del volumen de los títulos negociados durante el periodo reportado
Volumen diario efectivo (promedio)	Promedio del importe relativo al número de acciones negociadas	€	929.807 €	3.183.389 €	Promedio del volumen en EUROS de los títulos negociados durante el periodo reportado

Anexo: Medidas Alternativas de Rendimiento

Cartera de proyectos:

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

Early Stage	Son proyectos en los que se ha depositado aval para solicitud de punto de acceso y conexión, se ha procedido con la solicitud de conexión con la compañía distribuidora o en su caso REE y se cuenta con al menos un 50% de los contratos de alquiler de terrenos necesarios para donde está prevista ubicar la planta. La duración de esta fase suele ser de 3 meses.
Grid Connection	Son proyectos a los que se les ha otorgado permiso de acceso y conexión por parte de la compañía distribuidora o REE y se han firmado mínimo de un 50% de los contratos de alquiler de terrenos donde está prevista ubicar la planta. La duración de esta fase suele ser de 3 a 6 meses.
Backlog	Son proyectos que disponen ya de permisos de acceso y conexión, se han firmado la mayoría de los contratos de alquiler de terrenos donde está prevista ubicar la planta, se ha solicitado la Autorización Administrativa Previa, esta ha sido admitida a trámite, y la Autorización Administrativa de Construcción. En función del grado de avance del proyecto, es probable que se haya solicitado la Licencia de Construcción. En esta fase se habrá solicitado también, en su caso, la Declaración de Utilidad Pública. Esta fase es la más larga del proyecto, puede ser de 12 a 36 meses en función del proyecto.
Under Construction	Son proyectos que han obtenido todos los permisos necesarios para poder proceder con la construcción de los mismos, entre otros, declaración de impacto ambiental, autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción, licencia urbanística y licencia de construcción o licencia de obras.
Operation	Son proyectos en operación, construidos en su totalidad, o bien en fase administrativa de solicitud de puesta en marcha. En esta fase, es en la que se pueden haber firmado contratos PPA que aseguren un precio de venta de energía. La duración de esta fase es la vida útil de la planta.

Early Stage

643 MW

Grid Connection

402 MW

Backlog

1.246 MW

Under Construction

19 MW

Operation

226 MW



TOTAL
2.536 MW



**SOBRE AUDAX
RENOVABLES**

Sobre Audax Renovables

- El Grupo es el resultado de la fusión por absorción entre Audax Renovables, S.A. y su matriz, Audax Energía, S.A., dando lugar a un grupo energético integral con generación 100% renovable.
- Audax centra sus actividades en la generación de energía 100% renovable, así como en el suministro de electricidad 100% renovable y gas.
- Fundada en el año 2000, 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.
- 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 gestiona una cartera de proyectos de generación en operación de 157 MW en parques eólicos en España, Francia, Polonia y Panamá, y 69 MWp fotovoltaicos en España. Adicionalmente, tiene en construcción 19 MWp en proyectos fotovoltaicos y cuenta con un portfolio fotovoltaico de 2.291 MWp en distintas fases de desarrollo ubicado en España, Portugal e Italia.
- Audax Renovables, en su actividad de comercialización de electricidad 100% renovable y gas, está presente en España, Portugal, Italia, Alemania, Polonia, Países Bajos y Hungría, sumando 396 mil clientes.

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

Contacto para inversores: investor.relations@audaxrenovables.com



SÍGUENOS:



#AudaxTeam

AUDAX RENOVABLES

www.audaxrenovables.com

www.audaxrenovables.es

