



**INFORME DE RESULTADOS
SEGUNDO SEMESTRE 2022
ENERO - DICIEMBRE**

**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 (MAR)**
- **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 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	2022	2021*	Var. (%)
Ingresos de las operaciones	2.632.983	1.683.904	56
Margen bruto	143.817	122.675	17
EBITDA	54.142	46.859	16
EBIT	32.293	24.891	30
Resultado neto	7.768	-3.313	n.a.

Miles de euros

Audax incrementa el EBITDA un 16% en 2022 respecto al cierre del ejercicio 2021.

- Destacamos en este período el incremento que se ha producido en los ingresos de las operaciones, siendo un **56%** superiores que en 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, se ha incrementado el margen bruto un **17%** respecto del mismo período del ejercicio anterior.
- El aumento en la potencia instalada del **+9%** en 2022 respecto al ejercicio anterior, ha tenido un efecto directo, en su dimensión, en el EBITDA total de la compañía, incrementándolo un **+16%**. El resultado del ejercicio se sitúa en **7.768** miles de euros en comparación con las pérdidas de -3.313 miles de euros a cierre 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 26 MWp y poniendo en operación 19 MWp también 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.

Resumen Ejecutivo

CLAVES DEL PERÍODO



Promedio de incremento de precios en los mercados en los que el Grupo opera: **electricidad +109%** / **gas +157%**



Aumento de los ingresos del **56%**
Aumento del margen bruto del **17%**
El EBITDA incrementa un **16%**



Incremento de la energía generada un **87% global ***



245 MW de potencia instalada (+9%)



Puntos de suministro **387k** (-25%)



Energía suministrada **13 TWh** (-15%)

% indicados son comparados con 2021



HECHOS DESTACADOS

Hechos destacados

Conflicto bélico entre Rusia y Ucrania

Con fecha 24 de febrero de 2022 se inició el conflicto bélico entre Rusia y Ucrania. La invasión de un país europeo supone un hecho sin precedentes desde mediados del siglo pasado, con consecuencias humanitarias devastadoras, y fuertes implicaciones en la economía mundial y en los mercados financieros.

Tras la invasión rusa a Ucrania, la Unión Europea y países como Estados Unidos, Australia, Japón y Reino Unido han impuesto a Rusia medidas y sanciones sin precedentes. Estas medidas, al igual que las sanciones establecidas por Rusia en respuesta a las primeras, han producido efectos a nivel global, generando aumentos en los precios de las materias primas, así como presiones inflacionarias, restricciones en la cadena de suministros y volatilidad en los mercados financieros y de materias primas. Uno de los sectores más afectados es el sector energético, con incrementos relevantes en el precio del petróleo y el gas. Ante un eventual desabastecimiento de gas provocado por el conflicto, el mercado europeo de gas ha reaccionado al alza y la gravedad de la situación ha generado también una alta volatilidad en el mercado, con sus correspondientes impactos en los precios eléctricos.

Considerando el escenario de referencia, y en cumplimiento de las recientes recomendaciones del European Securities and Markets Authority (ESMA) de fechas 13 de mayo de 2022 y 28 de octubre de 2022, respectivamente, Grupo Audax monitorea el estado y evolución de la situación actual generada por la crisis al objeto de gestionar los riesgos potenciales. A tal efecto, los análisis realizados tienen por objeto evaluar los impactos indirectos del conflicto en la actividad empresarial, en la situación financiera y en el desempeño económico, con especial referencia al aumento generalizado de los precios de las materias primas y, si cabe, a la menor disponibilidad de suministros de materiales de las zonas afectadas por el conflicto.

Asimismo, el Grupo no tiene participaciones en sociedades que operen en Rusia o Bielorrusia o inversiones en estos países. Tampoco tiene saldos de efectivo u otros activos líquidos equivalentes indisponibles como consecuencia de las medidas y sanciones mencionadas.

Siendo este un escenario en constante evolución y resultando difícil predecir en qué medida y durante cuánto tiempo seguirá afectando el conflicto bélico, Grupo Audax realiza un seguimiento constante de las variables macroeconómicas y de negocio para disponer en tiempo real de la mejor estimación de los potenciales impactos, tomando también en consideración las diversas recomendaciones de los órganos de supervisión nacionales y supranacionales en la materia.

Cambio climático y Acuerdo de París y Glasgow

El Grupo Audax trabaja para estar en línea con los objetivos de las Cumbre de París y Glasgow de limitar el incremento de la temperatura global por debajo de los 2°C, de alcanzar la neutralidad climática en 2050 y con los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) de Naciones Unidas.

Para el cumplimiento de estos objetivos Audax está realizando inversiones en energías renovables, especialmente, en tecnología solar fotovoltaica. Estas inversiones contribuirán al objetivo futuro de transformación del *mix* energético contemplado en el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC), alineado también con el objetivo europeo de neutralidad climática en 2050.



Hechos destacados

Hechos destacados de Audax

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 cuenta 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 cuenta con 12.490 módulos de 550 Wp con seguidor a 1 eje, lo que permitirá generar 12,2 GWh/año, el equivalente al consumo energético de casi 3.500 hogares y de alrededor de 11.000 personas. Nuestra apuesta por la energía limpia evitará la emisión a la atmósfera de unas 2.500 toneladas de CO₂ al año.

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

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

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



PV La Miranda (Guadalajara) 6,9 MWp

Hechos destacados

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 en virtud del RD 20/2022 de 27 de diciembre se extiende la vigencia de las medidas fiscales y sociales ya prorrogadas en el RDL 6/2022 hasta final de diciembre de 2023.

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, 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.

A finales de año, se inició la construcción de 2 nuevas plantas fotovoltaicas con una potencia total de 26 MWp, de nombre Cuatro Caminos y El Rebollo, ambos en la provincia de Guadalajara. Con una inversión de aproximadamente 18,6 millones de euros en conjunto, permitirá generar 48,2 GWh/año, el equivalente al consumo energético de casi 13.600 hogares y de alrededor de 42.800 personas. Su apuesta por la energía limpia evitará la emisión a la atmósfera de unas 9.850 toneladas de CO2 al año.

Asimismo, antes de terminar el año, la Sociedad comunicó que se amortizó de forma anticipada 59 bonos por importe nominal de 5.900.000 euros emitidos en el Mercado Alternativo de Renta Fija (MARF) con cargo al programa “Senior Unsecured Notes of Audax Renovables, S.A. 2020”, con vencimiento el 18 de diciembre de 2027 y código ISIN ES0236463008.

Como hecho posterior al cierre, el 31 de enero de 2023, el Grupo Audax firmó un acuerdo de *market access* con Shell Energy Europe Limited en cuya virtud este último se convertirá, con determinadas excepciones, en proveedor externo exclusivo de electricidad y gas del grupo Audax en España durante un plazo inicial de 5 años. Dicho acuerdo, tiene un impacto inmediato en el “working capital” (fondo de maniobra) de la Sociedad, otorgándole una mayor facilidad de acceso al mercado e impulsando a su vez los objetivos comprometidos en su plan estratégico.



PV Alberizas (Guadalajara) 20 MWp



**PRINCIPALES MAGNITUDES
OPERATIVAS**

Principales magnitudes operativas

Cartera de proyectos:

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

La cartera del Grupo Audax Renovables, tras las adquisiciones realizadas en el pasado a Grupo Excelsior, y con anterioridad a este informe se situaba en 2,5 GW teniendo en cuenta la tecnología eólica y fotovoltaica.

A raíz del cumplimiento de los hitos del RDL 23/2020 en España, la cartera del Grupo Audax se sitúa a fecha de este informe en **1,4 GW**.

Sin embargo, la evolución de la cartera no tiene **ningún efecto en los estados financieros del Grupo** debido al favorable avance en la tramitación, así como al incremento en valor de la misma, tras haberlo contrastado con un informe de valoración llevado a cabo por la firma independiente Ernst & Young LLP (E&Y) que sustenta el valor contable de la cartera.

Adicionalmente, Audax tiene el derecho de sustitución de dichos proyectos fallidos o inviables, según los contratos originales de compraventa que cuentan con cláusulas de sustitución irrevocable de proyectos, por otros de similares características técnicas y económicas, en el supuesto de que cualesquiera de los proyectos no obtuviesen los permisos o licencias necesarios para su construcción y entrada en operación. Para ello, existe un plazo máximo de 36 meses para sustituir o reembolsar a Audax cualesquiera cantidades abonadas al vendedor por dichos contratos de compraventa.

A fecha de cierre de este informe, queda pendiente la ejecución de la cláusula de sustitución de los proyectos mencionados en el párrafo anterior.

El Grupo cuenta con proyectos en estado muy avanzado de tramitación por **141 MWp con Declaración de Impacto Ambiental (DIA) favorable y 323 MWp en estado muy cercano al Ready to Build**, sumando entre ambos conceptos 464 MWp, además de los 26 MWp en construcción y 245 MW en operación actuales.

Estados de los proyectos*:

Grado de desarrollo portfolio

MW	Early Stage	Grid Connection	Environmental approval	Backlog	Under Construction	Operation	Total pipeline
España	50	35	141	90	26	133	475
Portugal	405	-	-	204	-	-	609
Italia	-	190	-	29	-	-	219
Francia	-	-	-	-	-	12	12
Polonia	-	-	-	-	-	34	34
Panamá *	-	-	-	-	-	66	66
TOTAL	455	225	141	323	26	245	1.415

* Audax participa en un 30%

Principales magnitudes operativas

Evolución de la cartera de proyectos:

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 a pesar de la aceleración detectada a finales de año en España con motivo del cumplimiento de hitos por el RDL 23/2020.

La construcción de las plantas de Zaratán de 12,3 MWp en Cigüeñuela (Valladolid) y de la Miranda, de 6,9 MWp en el municipio de Fontanar (Guadalajara) ha finalizado en 2022.

En diciembre, se iniciaron los trabajos de construcción de las plantas fotovoltaicas de Cuatro Caminos en el municipio de Cabanillas del Campo (Guadalajara), que suman un total de 22 MWp y el proyecto de El Rebollo en el Municipio de Yunquera de Henares (Guadalajara) con una potencia de 4 MWp.

En total, el Grupo ha invertido como CAPEX de activos de generación acumulado desde 2020 un total de 187 millones de euros, continuando así con su apuesta por la generación con sus propias plantas. Las inversiones en CAPEX para los proyectos de Zaratán y la Miranda fueron acometidas en su totalidad con recursos propios de Audax, de la misma forma que se ha iniciado la construcción de los proyectos de Cuatro Caminos y El Rebollo.

En Panamá, el proyecto del parque eólico Toabré (participado en un 30% por Audax), se encuentra en fase de pruebas con la obra al 100% ejecutada y se espera que entre en operación comercial entre el primer y segundo trimestre de 2023.

Early Stage	Grid Connection	Environmental approval	Backlog	Under Construction	Operation	TOTAL
455 MW	225 MW	141 MW	323 MW	26 MW	245 MW	1.415 MW

Francia Generación

- Parque eólico en operación - 12MW



Portugal Generación

- Plantas fotovoltaicas en desarrollo - 609 MWp



España Generación

- Parques eólicos en operación - 45 MW
- Plantas fotovoltaicas en operación - 88 MWp
- Plantas fotovoltaicas en construcción - 26 MWp
- Plantas fotovoltaicas en desarrollo - 316 MWp



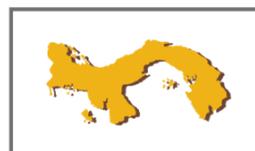
Italia Generación

- Plantas fotovoltaicas en desarrollo con - 219 MWp



Polonia Generación

- Parque eólico en operación 34 MW



Panamá Generación

- Parque eólico en operación - Primera fase: 66 MW*

*Audax participa en un 30%



Principales magnitudes operativas

Potencia instalada y producción:

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

Potencia instalada (MW)	2022	%	2021	%	Var. (%)
España	133	55%	114	51%	17
Francia	12	5%	12	5%	0
Polonia	34	14%	34	15%	0
Panamá *	66	27%	66	29%	0
Total	245	100%	226	100%	9

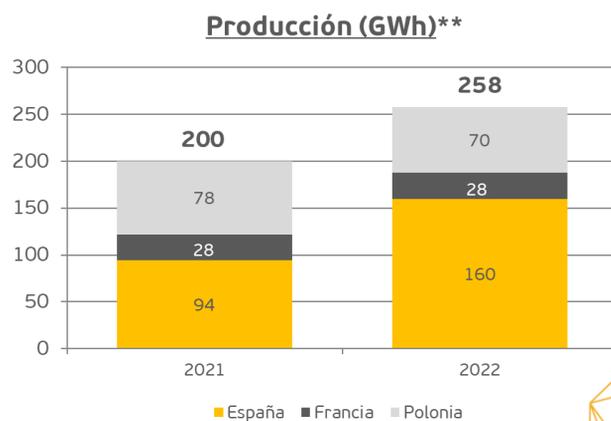
* Audax participa en un 30%

La distribución de la producción por países es la siguiente:

Producción (GWh)	2022	%	2021	%	Var. (%)
España	160	43%	94	47%	70
Francia	28	7%	28	14%	1
Polonia	70	19%	78	39%	-10
Panamá *	117	31%	0	0%	n.a.
Total	375	100%	200	100%	87

* Audax participa en un 30%

A nivel global, la producción del 2022 se ha situado en **258 GWh** (sin tener en cuenta Panamá), superior al mismo período del año anterior en un **29%**. La producción en España ha sido mayor (**+70%**), por la aportación de 90 GWh sobre la producción peninsular de las nuevas plantas fotovoltaicas puestas en marcha. En Polonia, la producción ha sido de un 10% inferior al año anterior por menor recurso eólico. En Francia, la producción se ha situado por encima (+1%) en comparación con el mismo periodo del ejercicio anterior.



**Sin Panamá

Principales magnitudes operativas

Generación por tecnología:

Plantas eólicas:

Las plantas de **Pedregoso A, B y D** (España) han obtenido una producción en este ejercicio un 10% inferior al año anterior, debido al menor recurso eólico. A pesar de tal circunstancia, los altos precios del pool le han permitido aumentar sus ingresos respecto al año anterior en un 70%, incluso teniendo en cuenta la derogación en este año de la retribución específica que le otorgaba el RD 413/2014.

El parque eólico de **Beausemlant** (Francia) ha producido un 1% por encima del año anterior en este ejercicio y también un 1% por encima de su media histórica. Los ingresos de la planta se obtienen a través de un PPA una vez finalizado el período de retribución con *feed in tariff* en noviembre de 2021, habiendo obtenido unos ingresos de un 34% inferiores comparados con el ejercicio anterior.

El parque eólico de **Postolin** (Polonia) ha tenido una producción de un 10% inferior respecto al año anterior por menor recurso eólico. Sin embargo, los ingresos de la planta han sido superiores en un 3% respecto a 2021, por contar con un PPA a mayor precio. Además, los precios de Green Certificates (cuyo promedio en 2022 se han situado en 188,18 PLN/MWh) se han mantenido estables a pesar de una reducción transitoria inicial tras el anuncio de la disminución de las cuotas fijadas para 2023.

En Panamá, el proyecto del parque eólico **Toabré** (participado en un 30% por Audax), continúa con la fase de producción en pruebas antes de entrar en operación comercial, habiendo producido un total de 117 GWh y vendiendo su energía al mercado spot dado que el contrato PPA no entra en vigor hasta la entrada en operación comercial prevista para el primer o segundo trimestre de 2023.



Parque eólico Toabré 66 MW

Principales magnitudes operativas

Generación por tecnología:

Plantas fotovoltaicas:

Las plantas de generación fotovoltaica en operación de Audax, ubicadas todas ellas en España, han producido un total de 90 GWh, a pesar de unos meses de noviembre y diciembre con una producción inferior a la esperada por mayores precipitaciones en las provincias de Toledo y Guadalajara.

La facturación total de las plantas fotovoltaicas ha ascendido en este 2022 a 6,6 millones de euros frente a los 858 miles de euros de 2021.

Las plantas de Calañas, Los Arenales y el Toconal, con un total de 14,5 MWp instalados, han tenido una producción superior a la esperada, totalizando 11,5 GWh, y unos ingresos de 938 miles de euros. Además, las plantas de Los Arenales y El Toconal se han visto afectadas por las limitaciones por congestión de red que se han producido durante el verano en la zona de Toledo y que han disminuido con la implementación del sistema SRAP (Sistema de Reducción Automática de Potencia).

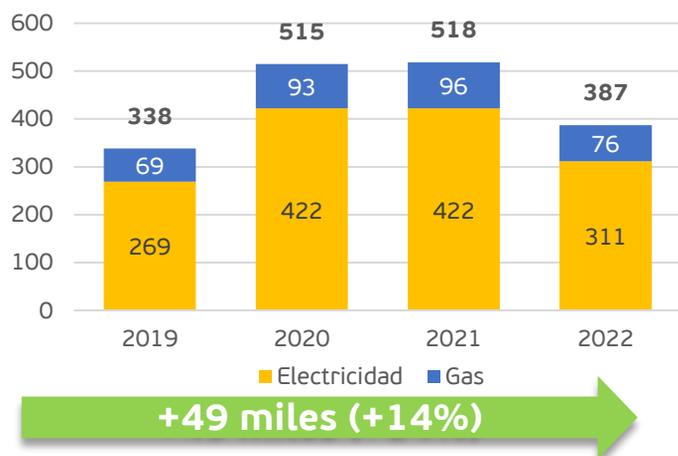
Las plantas de Cañamares, Carolinas, Zarzuelas y Alberizas, con una potencia total de 55 MWp instalados, han producido un total de 78,5 GWh en 2022. En el caso de las plantas de Zarzuela, se han visto también limitadas durante el verano por la congestión de red y se ha disminuido el efecto de las mismas con la implementación de dicho sistema SRAP.



PV El Toconal (Toledo) 5 MWp

Principales magnitudes operativas

Evolución puntos de suministro (en miles)



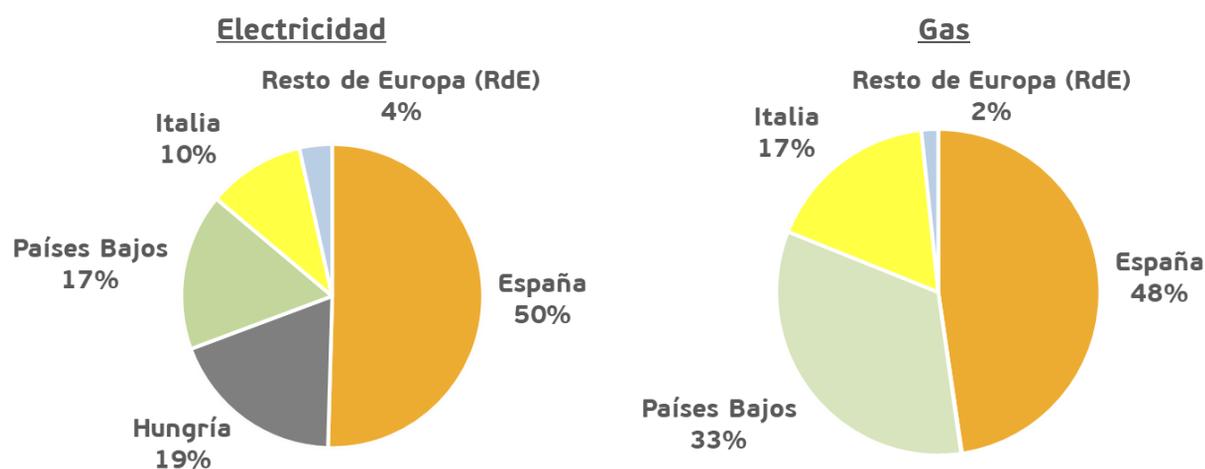
Durante los últimos cuatro años, los puntos de suministro se han incrementado un **14%**, situándose en una cifra total de 387 miles, lo que refleja claramente la política de crecimiento tanto orgánico como inorgánico que ha mantenido la compañía desde su creación.

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.

A cierre 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 (-25% respecto al mismo periodo del año anterior) ha tenido su directa correlación en la mejora del margen bruto (+17%) 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

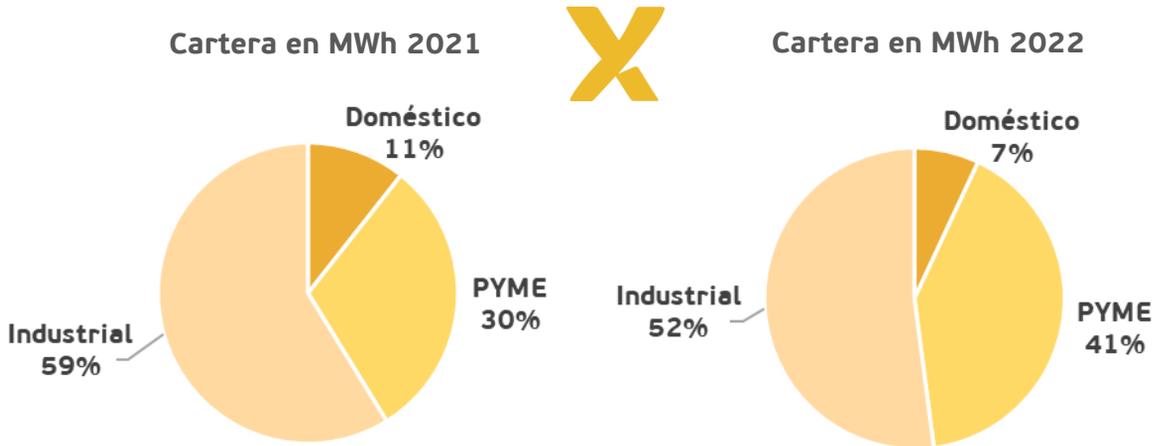


Bajo la política de mitigación de riesgo, Audax continúa con la estrategia de diversificación geográfica, siendo los mercados más importantes donde el Grupo opera: España, Hungría y Países Bajos, en cuanto al suministro eléctrico, y España, Países Bajos e Italia en cuanto al suministro de gas. El Resto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

Es importante destacar que, tras los cambios regulatorios en Polonia, el Grupo decidió, al 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 consiguió cambiar la tendencia de las pérdidas del primer trimestre en las operaciones del país recuperando el signo positivo ya en el pasado segundo trimestre y hasta final de ejercicio.

Principales magnitudes operativas

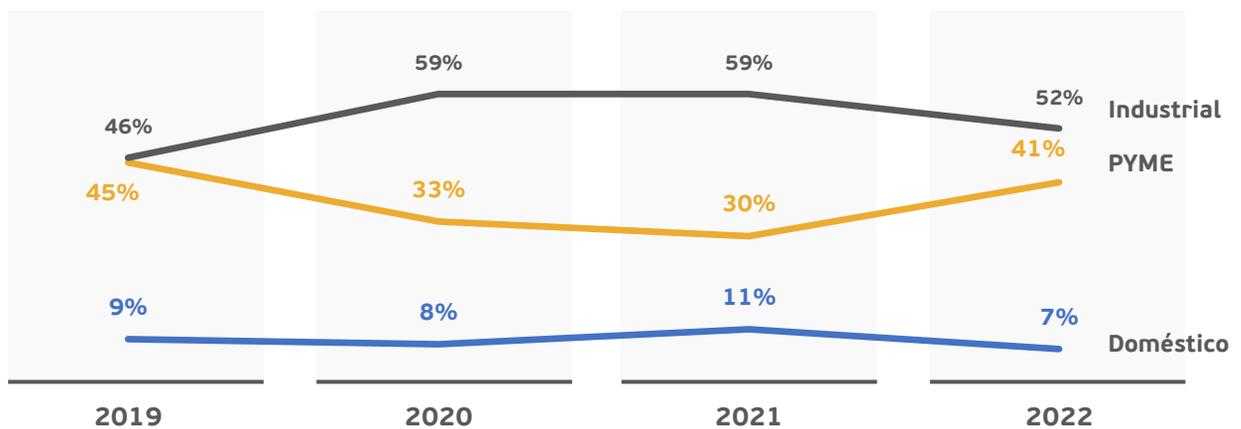
Distribución de la cartera de energía por tipología de cliente:



Actualmente el sector industrial supone un 52% del total y las PYMES representan un 41% 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%.

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

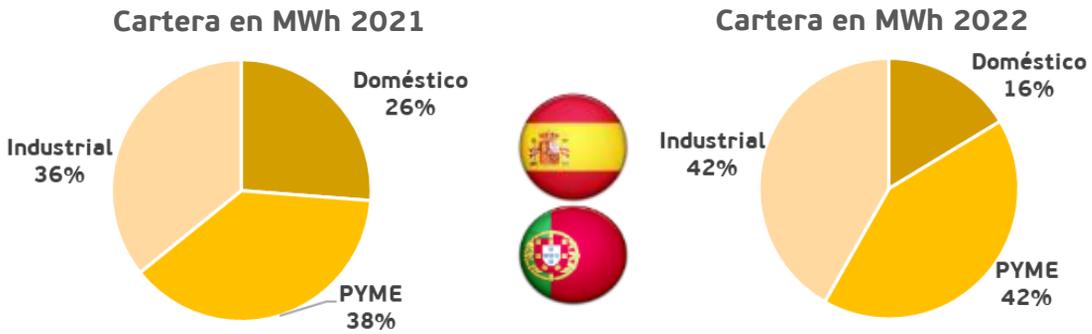
Evolución Cartera en MWh por tipología de cliente



Principales magnitudes operativas

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

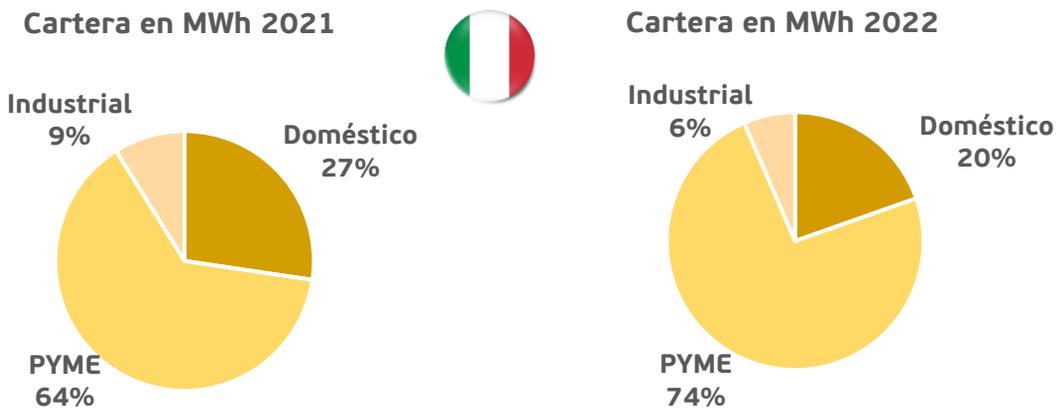
España y Portugal



El conjunto de Iberia cerró el presente ejercicio con cerca de 200 mil clientes activos y un volumen de cartera activa de 4 TWh.

La distribución de la cartera en el mercado ibérico está compuesta en un 84% por el sector empresarial, mostrando la clara voluntad del Grupo en mantener el foco en el mismo. Tanto el sector industrial como el PYME representan un 42% del total de la cartera, reduciendo el peso en el cliente doméstico (del 26% al 16%). Así, se mantiene una elevada diversificación en cuanto a las tres principales tipologías de cliente.

Italia

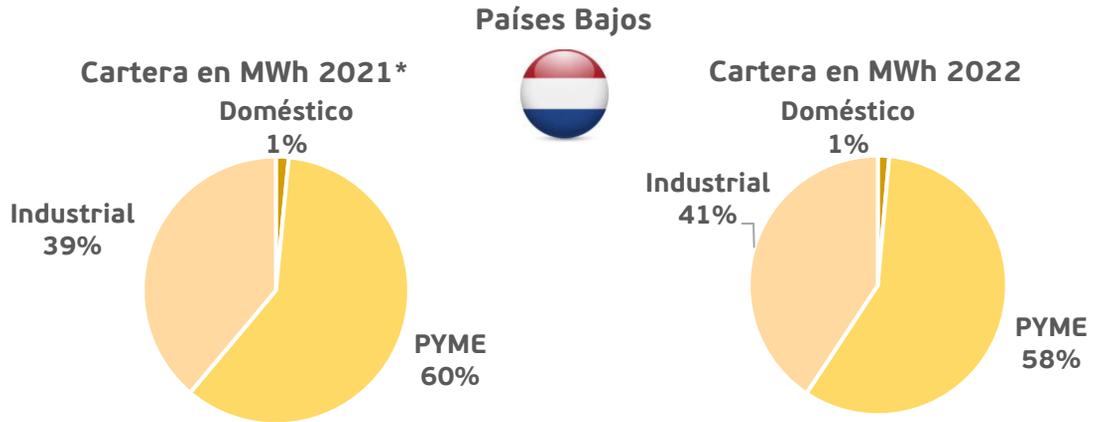


En el mercado italiano, dispone de una cartera activa de 721 GWh de energía y un total de 45,6 miles de clientes. El número de clientes ha aumentado un 12% y la cartera ha crecido un 19% debido a la focalización de los esfuerzos comerciales en el sector empresarial, que representa el 80% del total de su cartera en MWh.

El cliente con perfil doméstico pierde relevancia, representando un 20% sobre el total, un 7% menor que el mismo período del año anterior.

Principales magnitudes operativas

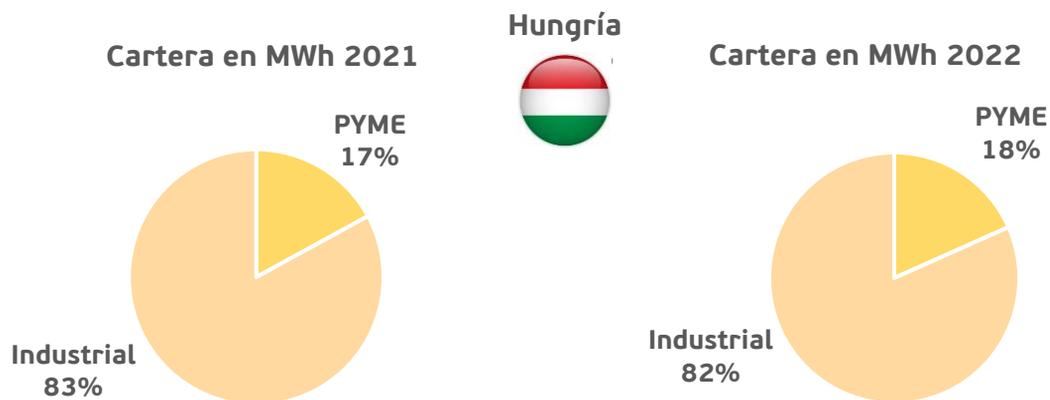
Distribución de la cartera de energía por país y por tipología de cliente:



Se ha seguido un nuevo criterio de clasificación de la cartera de clientes de Países Bajos y el segmento empresa sigue representando un 99% de la cartera del mercado, con un porcentaje de suministros del cliente con perfil doméstico del 1%.

Se ha cerrado el ejercicio con 77 mil clientes activos, un 5% más que el año anterior, y con un volumen de cartera de energía de 3,4 TWh.

*La Cartera en MWh de 2021, bajo el criterio anterior estaba compuesta por un 71% Industrial, 28% PYME y un 1% doméstico.

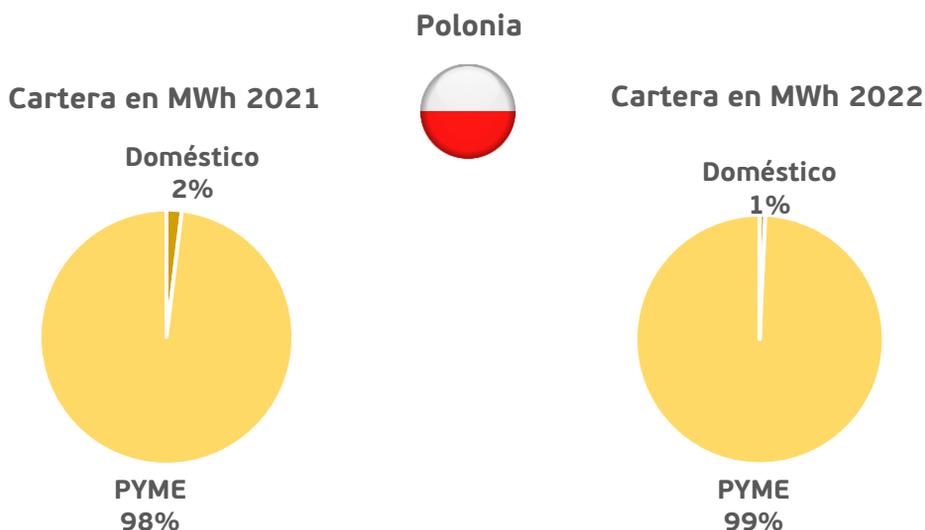


El Grupo sigue focalizando su estrategia en el mercado húngaro en el crecimiento del sector PYME (de mayor rentabilidad), que ya representa un 18% del total, después de incrementar un 1% respecto al mismo período del año anterior.

La cartera de energía se sitúa en 4,3 TWh y un portfolio de clientes de 59 mil activos tanto de electricidad como de gas. Hungría ha entrado en el mercado de gas a partir de octubre del 2022, con unas perspectivas de crecimiento en dicho sector muy importantes.

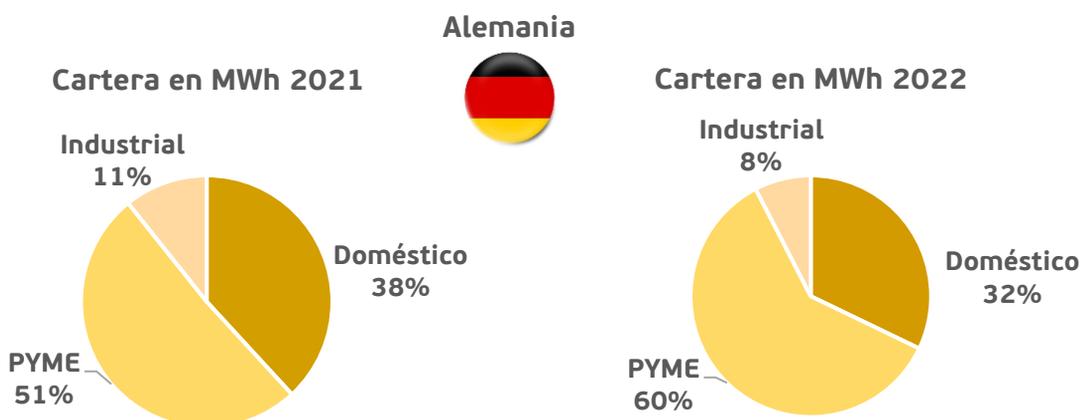
Principales magnitudes operativas

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



La cartera activa de energía total baja un 39% debido a la salida de la comercialización de gas. El número de clientes activos, por su parte, ha decrecido un 42% pasando de 6.454 a cierre de 2021 a 3.773 a cierre de ejercicio 2022.

Estos datos reafirman la orientación del mercado polaco 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.



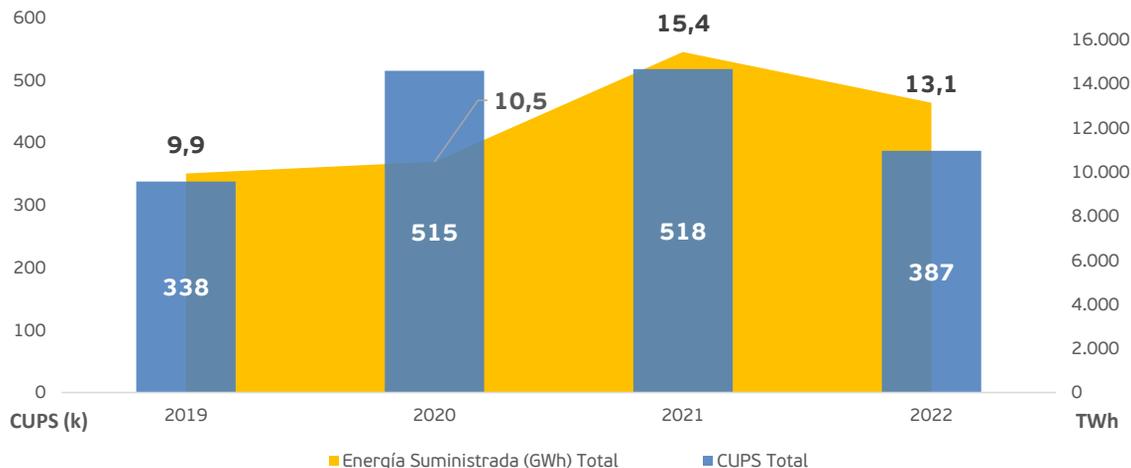
La distribución por tipología de cliente en el mercado alemán concentra mayor número de suministros en PYME e industrial, que representan un 68% sobre el total, incrementando un 6% respecto a cierre del ejercicio anterior.

La cartera de energía se sitúa en 122 GWh y 1.829 CUPS.

Principales magnitudes operativas

Energía suministrada 2022:

Relación CUPS y energía suministrada



El total de energía suministrada por Audax en 2022 ha sido de **13,1 TWh**, frente a los 15,4 TWh de 2021.

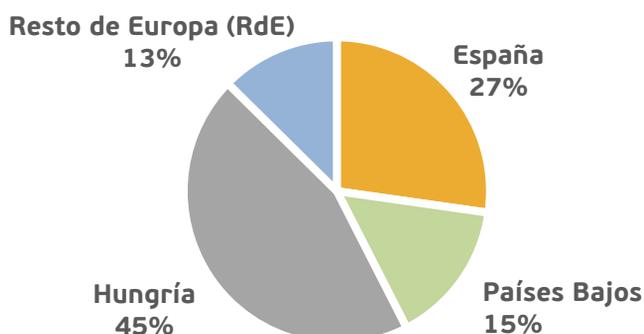
La reducción del volumen de energía suministrada en un 15% se debe principalmente a la estrategia de maximización de rentabilidad llevada a cabo por el Grupo desde el ejercicio anterior, así como a la moderación de las temperaturas durante la temporada invernal que han resultado en una menor demanda energética en relación con el invierno del año anterior.

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 78%, siendo el mercado de gas un 22% del total en este período, en comparación con el 75% y 25% del mismo período del año anterior respectivamente.

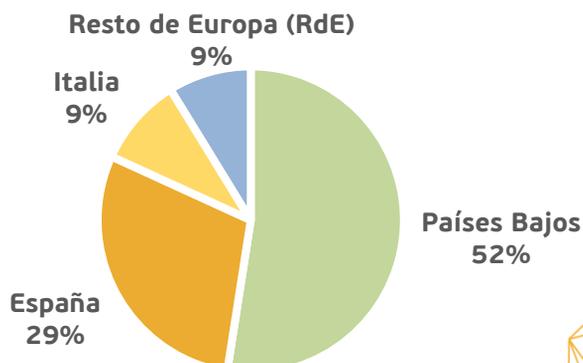
La focalización del Grupo en el segmento empresarial ha permitido que la reducción en el volumen de energía suministrada (-15%) sea muy inferior a la reducción en puntos de suministro (-25%) en este período respecto el mismo período del año anterior, mostrando una clara tendencia hacia el segmento target de la compañía.

Energía suministrada 2022:

Electricidad



Gas

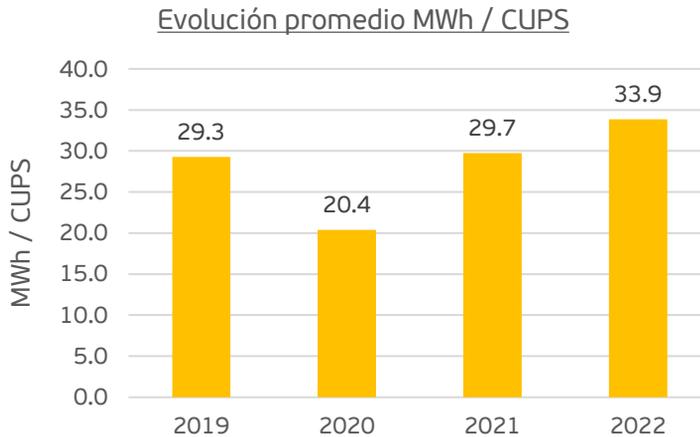


Hungría es el mercado en el que el Grupo suministra un mayor volumen de electricidad, mientras que Países Bajos es el principal mercado para el suministro de gas.

El mercado español supone un 27% y un 29% en términos de electricidad y gas respectivamente.

Principales magnitudes operativas

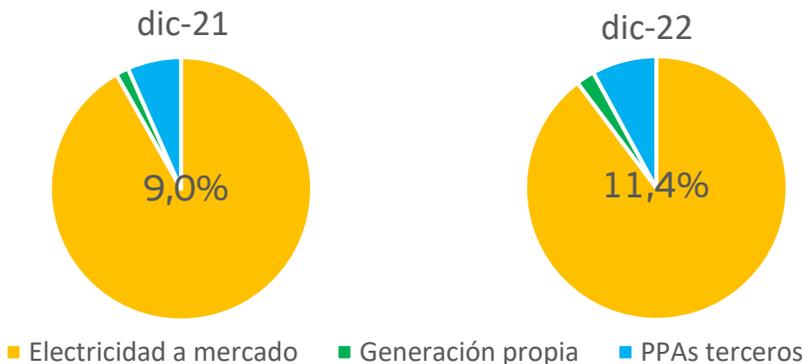
La focalización del Grupo en el segmento empresarial ha permitido que la reducción en el volumen de energía suministrada (-15%) sea muy inferior a la reducción en puntos de suministro (-25%) en este período respecto el mismo período del año anterior, mostrando una clara tendencia hacia el segmento target de la compañía.



Fruto de esta estrategia, el volumen de energía promedio por cada punto de suministro ha aumentado un 14% respecto el mismo periodo del ejercicio anterior, pasando de un promedio de 29,7 MWh/CUPS a los actuales 33,9 MWh/CUPS, demostrando la clara focalización del Grupo en el segmento PYME e industria, con mayor volumen unitario de energía por cada punto de suministro.

Dentro de la estrategia de integración vertical del Grupo, cabe añadir el compromiso adquirido de suministrar electricidad a nuestros clientes a partir de tanto generación propia como de acuerdos PPA firmados con otras compañías generadoras de renovables. De este modo en el año 2022 se ha aumentado el porcentaje de electricidad suministrada que proviene directamente de generación renovable.

% Energía eléctrica suministrada cubierta por generación + PPA's





**PRINCIPALES MAGNITUDES
FINANCIERAS**

Principales magnitudes financieras

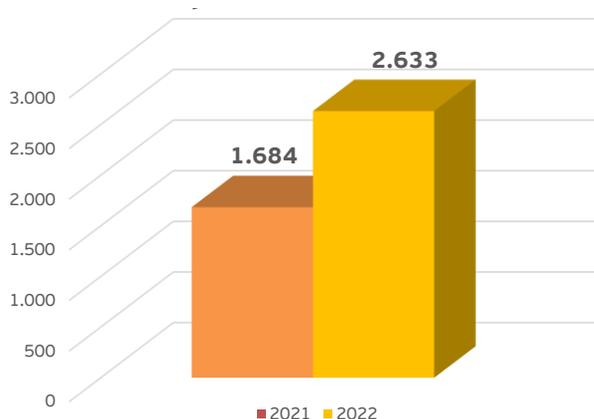
Pérdidas y Ganancias Consolidada	2022	2021*	Var. (%)
Ingresos de las operaciones	2.632.983	1.683.904	56
Margen bruto	143.817	122.675	17
EBITDA	54.142	46.859	16
EBIT	32.293	24.891	30
Resultado neto	7.768	-3.313	n.a.

Miles de euros

* Reexpresión: corrección por el RD17/2021 sobre repercusión de los cargos del sistema eléctrico

Los ingresos de las operaciones han crecido un **+56%** en este ejercicio respecto al ejercicio anterior, situándose en 2.633 millones de euros.

Ingresos (millones de euros)

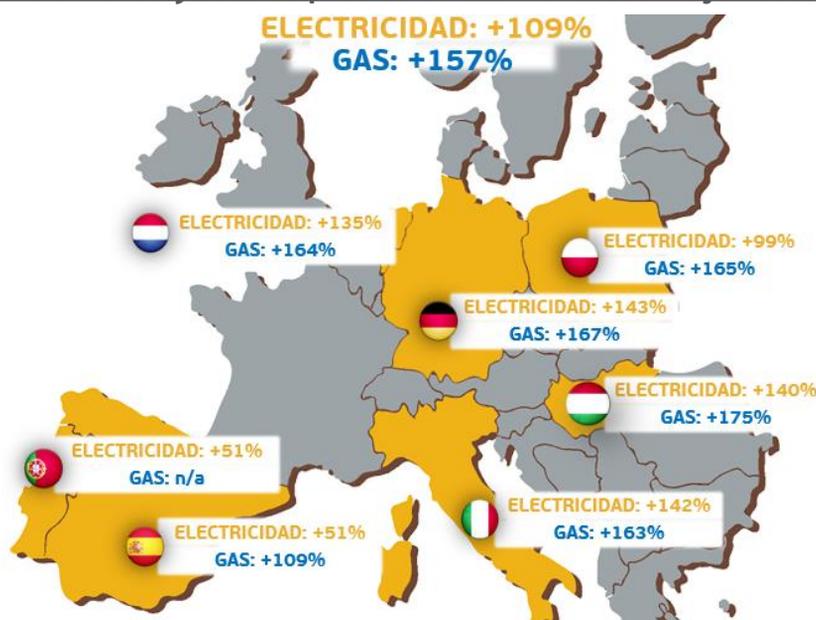


Este incremento en los ingresos procede, principalmente, de los siguientes motivos:

- Mayor precio de las materias primas y por lo tanto de ventas, debido al incremento del precio del gas.
- Mayor volumen de energía generada (+29% respecto al mismo periodo del año anterior sin Panamá).
- Mayor precio de venta a mercado de la energía producida por la generación propia (no sujeta a PPA).

Este 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 húngaro un 140% en electricidad y un 175% en gas respecto el mismo período del año anterior.

Incremento global de precios en los mercados mayoristas



Principales magnitudes financieras

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

2022	España y Portugal	Resto de Europa ⁽¹⁾	TOTAL CONSOLIDADO
Ingresos de las operaciones	1.263.198	1.369.785	2.632.983
Aprovisionamientos y otros	-1.174.340	-1.314.826	-2.489.166
Margen bruto	88.858	54.959	143.817
Gastos operativos	-52.731	-39.422	-92.153
Deterioro, reversión y resultado enajenaciones	-616	3.094	2.478
EBITDA	35.511	18.631	54.142

Miles de Euros

2021*	España y Portugal	Resto de Europa ⁽¹⁾	TOTAL CONSOLIDADO
Ingresos de las operaciones	1.048.863	635.041	1.683.904
Aprovisionamientos y otros	-979.466	-581.763	-1.561.229
Margen bruto	69.397	53.278	122.675
Gastos operativos	-43.855	-31.808	-75.663
Deterioro, reversión y resultado enajenaciones	0	-153	-153
EBITDA	25.542	21.317	46.859

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

Miles de Euros

* Reexpresión: corrección por el RD17/2021 sobre repercusión de los cargos del sistema eléctrico

El **margen bruto** sobre ingresos de las operaciones en España y Portugal se ha mantenido en un 7%, mientras que, en el Resto de Europa, se ha reducido de un 8% a un 4%, principalmente por la citada volatilidad de precios y cambios en los marcos regulatorios.

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 17% respecto al mismo periodo del año anterior.

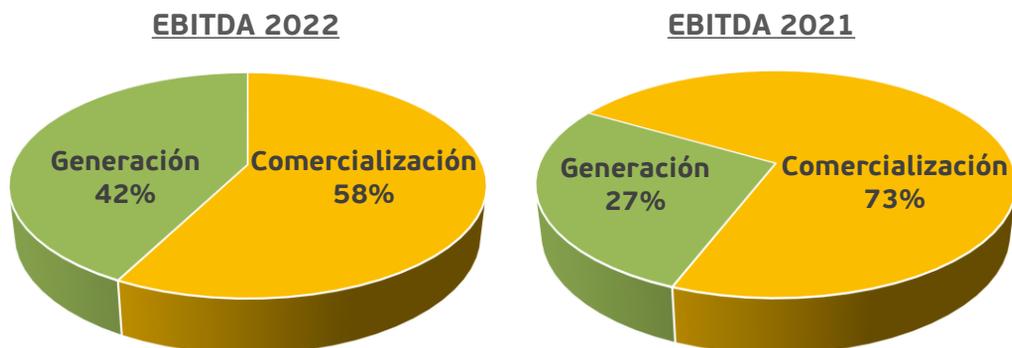
Los **gastos operativos** se han incrementado un 22% respecto cierre del año anterior en global. El incremento del 24% en el Resto de Europa y del 20% en Iberia se debe principalmente por partidas de coste directamente correlacionadas con las ventas.

Analizando la evolución del **EBITDA** generado durante este ejercicio, se puede comprobar como el segmento de Resto de Europa (RdE) ha revertido las pérdidas obtenidas en el primer semestre del año 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 2022 Audax consolida los resultados en EBITDA en España y Portugal y afianza resultados en el Resto de Europa

Principales magnitudes financieras



En 2022 el **EBITDA** se ha cerrado con un incremento del 16% respecto a 2021, situándose en 54,1 millones de euros.

Habiendo subministrado un volumen de energía de 13,1 TWh en 2022, el EBITDA por energía subministrada se sitúa en 4,1 EUR/GWh, en comparación a los 3,0 EUR/GWh del ejercicio 2021, demostrando así una mejora en la rentabilidad global de la compañía.

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

- Una mayor potencia instalada (+9%).
- Un mayor volumen de energía generada (+29%).
- 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.

Audax ha incrementado el peso de la generación en su contribución al EBITDA, pasando del 27% en 2021 al 42% en 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 con el cierre del año 2021, debido a la mayor potencia instalada y mayor precio de venta.

El EBITDA de generación viene dado por una cartera activa de 129 millones de euros, quedando en cartera en desarrollo 130 millones de euros de activos que aún no generan EBITDA por no haber llegado a fase de operación.

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.

Exceptuando los efectos debidos al cambio regulatorio de Polonia, el EBITDA de comercialización ha aumentado respecto al año anterior, principalmente en Holanda, 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.

Asimismo, el EBITDA de generación ha sido superior al ejercicio anterior. Destacando la aportación de las nuevas plantas fotovoltaicas en operación, la reversión del deterioro del parque de Postolin en Polonia y aún sufriendo los impactos negativos de retirada de la retribución específica al parque eólico español de Pedregoso y Pino.

Principales magnitudes financieras

Deuda Financiera Neta	dic-22	dic-21*	Var.	%
Deuda Financiera ⁽¹⁾	641.748	772.196	-130.448	-16,9
Otros pasivos financieros	22.325	17.335	4.990	28,8
Derivados de activo y pasivo	-5.627	-17.278	11.651	-67,4
Efectivo y otros activos equivalentes	-290.502	-328.708	38.206	-11,6
Deuda Financiera Neta ⁽²⁾	367.944	443.545	-75.601	-17,0
Patrimonio Neto ⁽³⁾	135.773	144.366	-8.593	-6,0
Apalancamiento ⁽⁴⁾	73,0%	75,4%	-2,4	-3,2

(miles de euros)

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

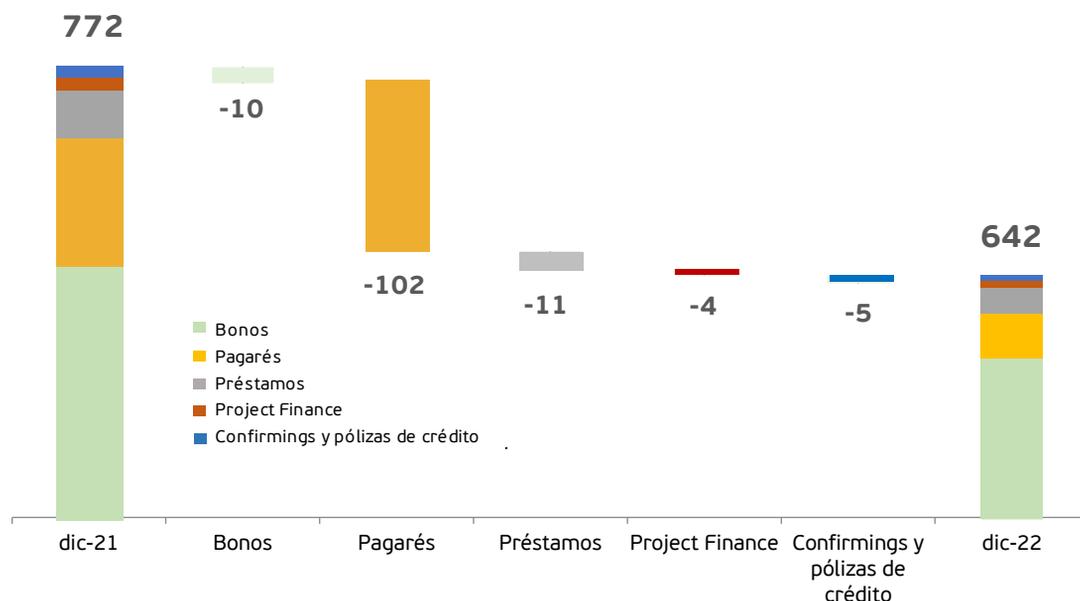
(2) Deuda Financiera Neta = Deuda Financiera + Otros pasivos + Derivados + Efectivo y otros activos equivalentes

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

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

* Reexpresión: corrección por el RD17/2021 sobre repercusión de los cargos del sistema eléctrico

Deuda Financiera (millones de euros)



La deuda financiera bruta se sitúa en 642 millones de euros, lo que supone una reducción de **130 millones de euros desde diciembre de 2021**. La deuda financiera neta se sitúa en los 368 millones de euros frente a los 444 millones de euros a 31 de diciembre de 2021, suponiendo una reducción **de 76 millones de euros (-17%)**, demostrando así la estrategia financiera de la compañía de reducir sus niveles de deuda.

Audax reduce la deuda financiera en 130 millones de euros entre diciembre de 2021 y diciembre de 2022

Principales magnitudes financieras

El apalancamiento de Audax se sitúa en un 73%, comparado con un 75,4% del año anterior.

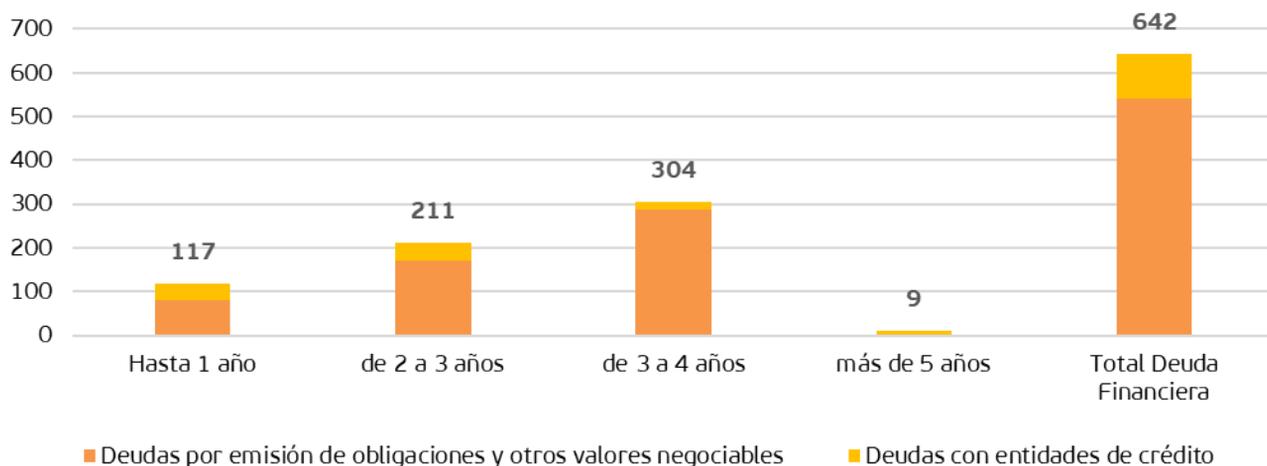
La NIIF 16 "Arrendamientos financieros", implica que en la partida Otros pasivos financieros se incluyan 20.678 miles de euros debidos a esta aplicación. Sin tener en cuenta la aplicación de la NIIF 16, la Deuda Financiera Neta se situaría en los 348 millones de euros y el Apalancamiento en el 71,9%.

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.

El Grupo tiene una sólida posición financiera que le permitirá seguir con su hoja de ruta en cuanto al desarrollo y construcción de su cartera de proyectos fotovoltaicos, así como hacer frente a los vencimientos de deuda a corto plazo.

La Deuda Financiera por vencimientos se detalla a continuación. Únicamente el 18% de la misma tiene vencimiento hasta 1 año y es inferior a los 291 millones de euros de efectivo y otros activos equivalentes, es decir, el efectivo cubre 2,47 x la deuda financiera a corto plazo.

Deuda Financiera (millones de euros)



Durante el ejercicio 2022, Audax se vio afectada por la volatilidad y la incertidumbre en el mercado, especialmente en el primer semestre del año. Debido a las políticas de gestión de liquidez y disciplina de capital, la compañía consiguió **una generación de 152 millones de euros de flujo de caja operativa**, de los cuales destinó **45 millones de euros a actividades de inversión y 146 millones de euros a actividades de financiación** vía reducción de deuda.

De este modo, el saldo de efectivo y otros medios equivalentes se ha situado en 206 millones de euros, en comparación con los 244 millones de euros en 2021.

Haciendo un ejercicio proforma, si la operación de Market Access con Shell Energy Europe Limited en España hubiera tenido impacto en todo el ejercicio 2022, Audax hubiera generado aproximadamente 50 millones de euros adicionales de flujo de caja.



MAGNITUDES ESG

Magnitudes ESG (Environmental, Social & Governance)

En 2022, Audax ha reforzado la dirección estratégica y la gestión de la sostenibilidad en la compañía para lograr un objetivo común: mejorar el desempeño en sostenibilidad del Grupo.

Prueba de ello son, la aprobación de la hoja de ruta en materia de ESG por parte del Consejo de Administración y la incorporación a la compañía de la Responsable de Sostenibilidad y Medio Ambiente.

► Hitos relevantes



► Contribución a los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS)

Audax Renovables es pionera en su compromiso con el desarrollo sostenible, y por ello, la estrategia ESG de Audax está alineada con los ODS. Audax, por su ámbito de actuación y el sector en el que opera, contribuye específicamente con los siguientes ODS en las tres dimensiones ESG:

Medio Ambiente



Social



Gobierno



Para más información, consulte el Estado de Información No Financiera 2022 disponible en la web corporativa: <https://www.audaxrenovables.com/accionistas-e-inversores/informacion-economico-financiera/>

Magnitudes ESG (Environmental, Social & Governance)

► La hoja de ruta en materia de ESG

La hoja de ruta en materia ESG de Audax definida en 2022 se articula en torno a los 3 pilares fundamentales de la sostenibilidad: Medio ambiente, Sociedad y Gobierno. Para cada uno de ellos, se han priorizado los temas materiales y se han definido acciones e iniciativas específicas para mejorar el desempeño ESG.



► Indicadores ESG de Audax 2022

MAGNITUD ESG	INDICADOR / KPI	RESULTADOS 2022
MEDIO AMBIENTE	Emisiones de CO ₂ evitadas	247 Tn CO₂
	Número de sanciones Medioambientales	0
	Energía Renovable Generada / Total Generada	100%
	Energía 100% Renovable / Total Energía Suministrada	78%
	Energía Fósil Generada / Total Generada	0%
SOCIAL	% Mujeres Total / Total empleados	59%
	Empleados en Sindicato / Total Empleados	0%
GOBIERNO	% Consejero/as independientes	33%
	% Mujeres en Consejo	33%

Magnitudes ESG (Environmental, Social & Governance)

► Datos relevantes sobre el Estado de Información No Financiera (EINF)

Un año más, el Grupo pone a disposición de sus grupos de interés el Estado de Información No Financiera como ejercicio de transparencia que pretende brindar información sobre la situación, estrategia, actividades, planes y avances en el ámbito de la sostenibilidad y sus tres pilares. A continuación, se destacan los datos más relevantes del ejercicio 2022:

MEDIO AMBIENTE

Emisiones GEI (Gases de Efecto Invernadero)

Las emisiones han disminuido respecto al ejercicio anterior. Las emisiones de alcance 1 han sido **17,73 tCO₂eq¹**; mientras que el resultado de las emisiones de alcance 2 (emisiones indirectas) ha sido de **28,99 tCO₂eq¹**.

Destacar que las emisiones del alcance 1 son compensadas con garantías de origen certificadas por las Naciones Unidas.

Agua

Se han consumido **1.242 m³** de agua, un 22% más que el año anterior.

Energía

El consumo energético ha sido de **1.472,86 MWh**, ha aumentado de forma considerable debido a que se ha incluido el consumo de los parques eólicos y fotovoltaicos.

Taxonomía

Como resultado del análisis, las actividades elegibles del Grupo son la generación eólica y fotovoltaica en línea con la estrategia corporativa de la compañía. De todas las inversiones, el 67% fue destinado a la actividad de generación.



Materiales

Se han consumido **12,31 toneladas de papel**, un 19% menos que el ejercicio anterior. El consumo de tóner ha disminuido un 33%.

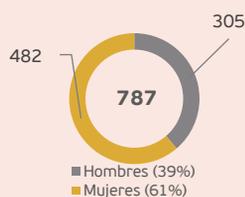
Residuos

Se han gestionado más de **63 toneladas de residuos, 5 de residuos peligrosos**. El volumen ha aumentado por la construcción de los parques.

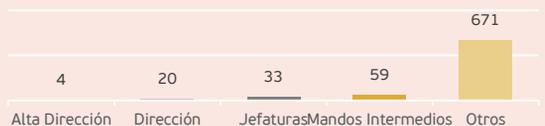
SOCIAL

Plantilla por género

El Grupo ha cerrado el año 2022 con un total de **787 personas**, con una representación del 61% de mujeres y el 39% de hombres en contrato en las diversas filiales que conforman el alcance



Plantilla por categoría profesional



Formación

Audax ha impartido un total de **14.366 horas** de formación a sus empleados y ha invertido **90.860,53 €** en formación.

Se destacan los siguientes cursos:

- Compliance
- Princing en Electricidad
- Construcción
- Idiomas

Brecha salarial

La brecha salarial global del Grupo es de **30,1%** (44,1% en jefaturas, -0,1 % en mandos intermedios y 11,4 % en la categoría otros).

Remuneración media

La remuneración media de los hombres es de **33.357€**, mientras que la de las mujeres es de **23.331€**.

GOBIERNO

Canal de denuncias

El canal de denuncias ha recibido **2 denuncias** durante el ejercicio. **Ambas fueron analizadas y evaluadas debidamente por el Comité de Cumplimiento Penal**. La primera de ellas fue desestimada y archivada, mientras que la segunda ha requerido de la implementación de una serie de medidas que implementarán en el ejercicio 2023.

Atención al cliente

El Grupo ha recibido **9.224 quejas** por parte de sus clientes, el volumen **ha disminuido un 65% aprox. respecto a 2021**. Esto es debido a la disminución del número de puntos de suministro y la implementación de mejoras en la atención telefónica, como "Virtual hold".

¹⁾ T CO₂ eq: Toneladas de CO₂ equivalente

Magnitudes ESG (Environmental, Social & Governance)

► Comunicación y ratings ESG

Durante el ejercicio, Audax ha potenciado su actividad de comunicación.

La actividad de Audax en redes es muy extensa e incluye comunicaciones con fines comerciales, la promoción de las energías renovables entre nuestros grupos de interés, la aplicación de buenas prácticas sobre eficiencia energética para reducir el consumo, la protección del medio ambiente y atracción del talento, entre otros.

Audax en Redes sociales		Actividad con medios de comunicación
38.733 seguidores	1.224 publicaciones	72 interacciones
<ul style="list-style-type: none">  18.261 seguidores  2.512 seguidores  2.228 seguidores  6.798 seguidores  8.934 seguidores 	<ul style="list-style-type: none">  355 posts  312 tweets  241 posts  261 posts  55 videos 	<ul style="list-style-type: none">  17 notas de prensa  3 webcast con inversores  52 gestiones y requerimientos a medios de comunicación
 Ratings ESG	EthiFinance BBB-	Sustainalytics 22,7 (Medium Risk)



PVs Zaratán (Valladolid) 12,3 MWp



DATOS BURSÁTILES

Datos bursátiles

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

Accionista	Participación directa e indirecta total	
	Nº acciones	% del capital
Eléctrica Nuriel, S.L.U.	283.179.394	64,32%
Derechos de compra de Eléctrica Nuriel, S.L.U.	48.000.000	10,90%
Global Portfolio Investments, S.L.	31.765.813	7,21%
Excelsior Times, S.L.U.	6.476.401	1,47%
Free Float	70.869.446	16,10%
Total	440.291.054	100,00%



€330M

Capitalización a
cierre período



+€440M

Acciones en
cotización



€155M

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	2022	2021*	Var.	Var. (%)
Importe neto de la cifra de negocio	2.625.893	1.678.564	947.329	56
Otros ingresos	7.090	5.340	1.750	33
Ingresos de las operaciones	2.632.983	1.683.904	949.079	56
Aprovisionamientos	-2.489.166	-1.561.229	-927.937	59
Margen bruto	143.817	122.675	21.142	17
Gastos de explotación	-92.153	-75.663	-16.490	22
Deterioro, reversión y resultado enajenaciones	2.478	-153	2.631	n.a.
EBITDA	54.142	46.859	7.283	16
Amortizaciones de inmovilizado	-21.849	-21.968	119	-1
EBIT	32.293	24.891	7.402	30
Ingresos financieros	8.651	803	7.848	n.a.
Gastos financieros	-32.723	-28.815	-3.908	14
Diferencias de cambio	1.702	-147	1.849	n.a.
Resultado variación de instrumentos financieros	-302	1.704	-2.006	n.a.
Resultado financiero	-22.672	-26.455	3.783	-14
Participación resultado empresas asociadas	2.953	-57	3.010	n.a.
Resultado antes de impuestos	12.574	-1.621	14.195	n.a.
Impuesto sobre sociedades	-4.806	-1.692	-3.114	184
Resultado del ejercicio	7.768	-3.313	11.081	n.a.
Resultado atribuible a socios externos	4.229	-1.593	5.822	n.a.
Resultado atribuible a la sociedad dominante	3.539	-1.720	5.259	n.a.

Miles de euros

* Reexpresión: corrección por el RD17/2021 sobre repercusión de los cargos del sistema eléctrico



Parque eólico Toabré (Panamá) 66 MW

Anexo: Estados Financieros

ACTIVO	dic-22	dic.21*	Var.	Var. (%)
Inmovilizado material	140.012	117.200	22.812	19,5
Fondo de comercio	137.802	137.942	-140	-0,1
Otros activos intangibles	202.035	200.048	1.987	1,0
Activos financieros no corrientes	89.281	101.815	-12.534	-12,3
Participación en sociedades por puesta en equivalencia	13.035	10.047	2.988	29,7
Activos por impuestos diferidos	14.607	14.877	-270	-1,8
Activos no corrientes	596.772	581.929	14.843	2,6
Existencias	9.946	5.077	4.869	95,9
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	304.370	319.450	-15.080	-4,7
Activos por impuestos corrientes	4.086	1.744	2.342	n.a.
Activos financieros corrientes	129.465	119.516	9.949	8,3
Otros activos corrientes	66.242	72.691	-6.449	-8,9
Efectivo y otros medios equivalentes	205.929	244.149	-38.220	-15,7
Activo corriente	720.038	762.627	-42.589	-5,6
Total Activo	1.316.810	1.344.556	-27.746	-2,1

PASIVO Y PATRIMONIO NETO	dic-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	-339.066	-337.191	-1.875	0,6
Resultado del ejercicio	3.539	-1.720	5.259	n.a.
Diferencias de conversión	-8.210	-2.587	-5.623	n.a.
Operaciones de cobertura	1.821	9.557	-7.736	-80,9
Intereses minoritarios	13.344	11.962	1.382	11,6
Patrimonio Neto	135.773	144.366	-8.593	-6,0
Provisiones	1.340	1.524	-184	-12,1
Deuda Financiera no corriente	524.251	529.604	-5.353	-1,0
Otros pasivos financieros no corrientes	61.624	21.444	40.180	n.a.
Subvenciones	4.241	4.606	-365	-7,9
Otros pasivos no corrientes	38.630	58.006	-19.376	-33,4
Pasivos por impuestos diferidos	15.163	21.455	-6.292	-29,3
Pasivos no corrientes	645.249	636.639	8.610	1,4
Provisiones corrientes	4.745	3.303	1.442	43,7
Deuda Financiera corriente	117.497	242.592	-125.095	-51,6
Acreedores comerciales y otras deudas operativas	241.136	172.625	68.511	39,7
Otros pasivos financieros corrientes	29.722	59.303	-29.581	-49,9
Otros pasivos corrientes	142.688	85.728	56.960	66,4
Pasivos corrientes	535.788	563.551	-27.763	-4,9
Total Pasivo	1.316.810	1.344.556	-27.746	-2,1

Miles de Euros

* Reexpresión: corrección por el RD17/2021 sobre repercusión de los cargos del sistema eléctrico

Anexo: Estados Financieros

Reexpresión de la cuenta de resultados del ejercicio cerrado 2021:

Con fecha 15 de septiembre de 2021, se aprobó el Real Decreto 17/2021 de medidas urgentes para mitigar el impacto de la escalada del precio del gas en los mercados minoristas de gas y electricidad. Entre otros aspectos, dicho Real Decreto establecía que las sociedades comercializadoras de energía debían repercutir a los consumidores unos descuentos asociados a los cargos del sistema eléctrico, los cuales fueron registrados correctamente por el Grupo, minorando los epígrafes "Periodificaciones y otros activos corrientes" e "Ingresos ordinarios" de las cuentas anuales consolidadas de 2021 por un importe total de 6.078 miles de euros. No obstante, de acuerdo con el mencionado Real Decreto, el efecto para el Grupo debería haber sido neutro, ya que las empresas distribuidoras de electricidad estaban obligadas a aplicar los mismos descuentos en sus cargos al Grupo.

A la fecha de formulación de las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2021, el Grupo no identificó que se hubieran aplicado los descuentos en los cargos recibidos de las empresas distribuidoras desde la entrada en vigor del Real Decreto 17/2021. De forma que la Dirección del Grupo decidió registrar una cuenta a cobrar con Administraciones Públicas en el epígrafe "Otros créditos con Administraciones Públicas" y un ingreso en el epígrafe "Importe neto de la cifra de negocios" por el importe total de 6.078 miles de euros, al entender que tenían un derecho de cobro por dichos descuentos aplicados a los consumidores.

No obstante, durante el ejercicio 2022, se ha identificado que las empresas distribuidoras realmente sí estaban aplicando dichos descuentos en los cargos facturados, como menor gasto por importe de 6.078 miles de euros en el epígrafe de "Aprovisionamientos" de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada de las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2021.

El Grupo ha procedido a corregir dicho error en las cifras comparativas del 2021 de las presentes cuentas anuales consolidadas. El impacto neto en el resultado neto ha sido de 4.558 miles de euros de menor resultado atribuible a la sociedad dominante, una vez descontado el correspondiente efecto fiscal.

Pérdidas y Ganancias Consolidada	Reexpresado 2021	Reportado 2021	Var.	Var. (%)
Importe neto de la cifra de negocio	1.678.564	1.684.642	-6.078	-0,4
Otros ingresos	5.340	5.340	0	0,0
Ingresos de las operaciones	1.683.904	1.689.982	-6.078	-0,4
Aprovisionamientos	-1.561.229	-1.561.229	0	0,0
Margen bruto	122.675	128.753	-6.078	-4,7
Gastos de explotación	-75.663	-75.663	0	0,0
Deterioro, reversión y resultado enajenaciones	-153	-153	0	0,0
EBITDA	46.859	52.937	-6.078	-11,5
Amortizaciones de inmovilizado	-21.968	-21.968	0	0,0
EBIT	24.891	30.969	-6.078	-19,6
Resultado financiero	-26.455	-26.455	0	0,0
Participación resultado empresas asociadas	-57	-57	0	0,0
Resultado antes de impuestos	-1.621	4.457	-6.078	n.a.
Impuesto sobre sociedades	-1.692	-3.212	1.520	-47,3
Resultado del ejercicio	-3.313	1.245	-4.558	n.a.
Resultado atribuido a socios externos	1.593	1.593	0	0,0
Resultado Neto	-1.720	2.838	-4.558	n.a.

Miles de Euros

ACTIVO	Reexpresado dic.-2021	Reportado dic.-2021	Var.
Activos no corrientes	581.929	580.409	1.520
Activo corriente	762.627	768.705	-6.078
Total Activo	1.344.556	1.349.114	-4.558

PASIVO Y PATRIMONIO NETO	Reexpresado dic.-2021	Reportado dic.-2021	Var.
Patrimonio Neto	144.366	148.924	-4.558
Pasivos no corrientes	636.639	636.639	0
Pasivos corrientes	563.551	563.551	0
Total Pasivo	1.344.556	1.349.114	-4.558

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.
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.
28/12/2022	19780	Audax Renovables inicia la construcción de 22 MWp de su portfolio solar de generación.
29/12/2022	19805	Audax Renovables inicia la construcción de una nueva instalación de 4 MWp de su portfolio solar de generación.
30/12/2022	19826	Amortización anticipada parcial de bonos por importe de 5.900.000 euros emitidos en el MARF con ISIN ES0236463008.

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.
15/11/2022	1662	La Sociedad remite Informe de Resultados correspondiente al tercer trimestre de 2022.
15/11/2022	1663	La Sociedad remite Nota de Prensa explicativa sobre los resultados del tercer trimestre de 2022.
28/12/2022	1709	Aprobación de un programa de recompra de acciones propias.

Hechos Posteriores al Cierre

Fecha	Nº Registro	Concepto
05/01/2023	1713	Rectificación de la comunicación de información privilegiada con número de registro 1709.
17/01/2023	20032	Inscripción en el Registro Mercantil del acuerdo de aprobación del régimen de las acciones con voto doble por lealtad.
01/02/2023	1742	Audax firma un acuerdo de Market Access con Shell Energy en España
13/02/2023	20401	La Sociedad informa de las operaciones realizadas durante el periodo comprendido entre el 6 y el 10 de febrero de 2023



PVs Zarzuela (Toledo) 20 MWp

Anexo: Sociedades del Grupo

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

Anexo: Medidas Alternativas de Rendimiento

Medidas Alternativas de Rendimiento (MAR)	Definición	Uds.	Comparativa		Relevancia y finalidad
			2022	2021*	
Datos Económico Financieros					
Ingresos de las operaciones	Ingresos ordinarios + otros ingresos de explotación	k€	2.632.983 € = 2.625.893 € + 7.090 €	1.683.904 € = 1.678.564 € + 5.340 €	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€	143.817 € = 2.632.983 € - 2.489.166 €	122.675 € = 1.683.904 € - 1.561.229 €	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€	54.142 € = 2.632.983 € - 2.489.166 € -92.153 € 2.478 €	46.859 € = 1.683.904 € - 1.561.229 € -75.663 € -153 €	Indicador para determinar la rentabilidad productiva y que los inversores emplean en la valoración de empresas
EBIT	EBITDA - Amortizaciones	k€	32.293 € = 54.142 € -21.849 €	24.891 € = 46.859 € -21.968 €	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€	641.748 € = 458.158 € + 81.511 € + 66.093 € + 35.986 €	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	k€	367.944 € = 641.748 € + 22.325 € -5.627 € -290.502 €	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.	k€	135.773 €	144.366 €	Patrimonio neto utilizado para calcular Deuda Financiera Neta
Apalancamiento	Deuda Financiera Neta / (Deuda Financiera Neta + Patrimonio Neto)	%	73,0% = 367.944 € / (367.944 € + 135.773 €)	75,4% = 443.545 € / (443.545 € + 144.366 €)	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€	347.266 € = 367.944 € -20.678 €	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)	%	71,9% = 347.266 € / (347.266 € + 135.773 €)	74,7% = 427.041 € / (427.041 € + 144.366 €)	Indicador financiero para medir el ratio entre la deuda neta sin efecto NIIF 16 y los fondos propios del grupo

* Reexpresión: corrección por el RD17/2021 sobre repercusión de los cargos del sistema eléctrico

Anexo: Medidas Alternativas de Rendimiento

Medidas Alternativas de Rendimiento (MAR)	Definición	Unidades	Comparativa		Relevancia y finalidad
			2022	2021	
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	0,750 € / 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	0,703 € / acción	1,358 € / acción	Precio mínimo alcanzado por los títulos negociados en bolsa durante el periodo reportado
Variación cotización en el periodo	$((\text{Cotización cierre del periodo} - \text{Cotización inicio del periodo}) / \text{Cotización inicio del periodo}) * 100$	%	$-40,52\% = ((0,75 - 1,26) / 1,26) * 100$	$-9,16\% = ((1,94 - 2,14) / 2,14) * 100$	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	€	$329.998.145 \text{ €} = 440.291.054 \text{ acciones} * 0,750 \text{ €} / \text{acción}$	$855.925.809 \text{ €} = 440.291.054 \text{ acciones} * 1,944 \text{ €} / \text{acción}$	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	138.935.787 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	€	157.379.766 €	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	538.511 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	€	609.999 €	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.

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



**SOBRE AUDAX
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 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 88 MWp fotovoltaicos en España. Adicionalmente, tiene en construcción 26 MWp en proyectos fotovoltaicos y cuenta con un portfolio fotovoltaico de 1.144 MWp en distintas fases de desarrollo ubicado en España, Portugal e Italia.
- Audax Renovables, en su actividad de comercialización de electricidad y gas, está presente en España, Portugal, Italia, Alemania, Polonia, Países Bajos y Hungría, sumando 387 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

