



Informe anual 2021

**ABO
WIND**



Contenido

Informe de situación del Grupo	4
Balance del Grupo	16
Cuenta de pérdidas y ganancias del Grupo	18
Estado de cambios en el patrimonio neto del Grupo	19
Estado de flujos de efectivo del Grupo	20
Anexo	21
Participaciones significativas	30
Balance de ABO Wind AG	32
Cuenta de pérdidas y ganancias de ABO Wind AG	34

Rödl & Partner completó su auditoría de los estados financieros consolidados de 2021 de ABO Wind AG el 15 de febrero de 2022 con la emisión de una opinión de auditoría sin reservas. La opinión de auditoría completa se puede encontrar en la página 50 y siguientes de la versión alemana del Informe Anual.

Aviso legal

Editor: ABO Wind AG, Unter den Eichen 7, 65195 Wiesbaden, www.abo-wind.de
Contacto: Alexander Koffka, Prensa y Relaciones Públicas
Tel.: 0611 267 65-515, fax: 0611 267 65-599, alexander.koffka@abo-wind.de
Diseño: Claudia Tollkühn
Fotos: Esa Siltaloppi Media, Panos Kanesoulis, Ernst Wrba, Gabriele Röhle, Julio Royo López, Paul Megahey, Gregor Ott, Caroline Gasch
Impresión: PRINT POOL GmbH, Taunusstein, impreso en papel reciclado con tintas de impresión ecológicas y sin aceites minerales

Informe de situación del Grupo ABO Wind AG 2021

Nota preliminar

Este informe de situación contiene declaraciones prospectivas. Queremos señalar que los resultados reales pueden diferir de las expectativas sobre el desarrollo previsto.

1. Resumen 2021

El Grupo ABO Wind (ABO Wind) cerró el ejercicio 2021 con un superávit anual de 13,8 millones de € después de impuestos (año anterior: 13,1 millones de €). El volumen de negocios (ingresos más cambio en inventarios y trabajo propio capitalizado) ascendió a 187,5 millones de € (año anterior: 169,4 millones de €).

Las cifras consolidadas incluyen por primera vez las actividades comerciales de la empresa de servicios recientemente adquirida ABO Wind Technik. En conjunto, actualmente hay 18 empresas consolidadas en el Grupo.

Siguiendo la tendencia de los últimos cuatro años, ABO Wind ha generado en 2021 casi la mitad de las ventas del Grupo fuera de Alemania. Básicamente fueron ocho los países que contribuyeron al éxito económico: Argentina, Alemania, Finlandia, Francia, Grecia, Hungría, Canadá y España. De esa forma, la internacionalización lograda con éxito en los últimos cinco años se plasma claramente en las cifras de negocio.

Desglosado por tecnologías, ABO Wind generó en 2021 el 91 % de sus ingresos en proyectos eólicos y el 7 % en proyectos solares. El 2% restante se generó con otros servicios. Se están llevando a cabo cada vez más proyectos híbridos y de acumuladores, que enriquecen la cartera tecnológica. Para seis proyectos híbridos en Alemania, que enlazan parques solares con acumuladores de batería, ABO Wind ha recibido suplementos de tarifa en licitaciones de innovación durante 2020 y 2021. Estos proyectos están en fase de implantación en este momento.

Nuevos mercados nacionales, tecnologías novedosas y mayores volúmenes de proyectos requieren una sólida base de capital. Con la deuda emitida en febrero de 2021, ABO Wind dio otro paso en esta dirección. El bono repuntó a lo largo del año desde los 30 millones de € iniciales hasta un volumen de emisión próximo a los 50 millones de €. A 31 de diciembre de 2021 se habían suscrito 40,3 millones de €.

El resultado anual corresponde a las expectativas y confirma la previsión realizada el año anterior de todo un año al menos en el mismo nivel que el ejercicio anterior (13,1 millones de €).

2. Fundamentos de la empresa

ABO Wind diseña y construye parques eólicos, plantas solares y acumuladores en Alemania, Francia, España, Irlanda, Argentina, Finlandia, Grecia, Hungría, Polonia, Túnez y el Reino Unido. Además, ABO Wind ha adquirido nuevos proyectos eólicos y solares en los Países Bajos, Canadá, Colombia, Sudáfrica y Tanzania.

ABO Wind inicia proyectos, adquiere ubicaciones, lleva a cabo toda la planificación técnica y comercial, prepara financiación bancaria internacional y construye las plantas llave en mano por cuenta propia y en cooperación con empresas distribuidoras de energía. Hasta la fecha, ABO Wind ha conectado a la red instalaciones eólicas y de acumuladores con una potencia nominal en torno a los 1.900 megavatios. Además de las plantas construidas llave en mano, se vendieron derechos de proyectos de parques eólicos con más de 2.000 megavatios de potencia. ABO Wind también desarrolla conceptos de «repowering» para hacer un uso más eficiente de instalaciones ya construidas.

La gestión técnica y comercial de ABO Wind se encarga de la fase operativa de las plantas de energía eólica, biogás y solares desde el inicio de su operación. Mediante modernos sistemas de monitoreo y servicios con visión de futuro, optimiza actualmente el rendimiento energético de las plantas en Alemania, Finlandia, Francia, Grecia, Irlanda y Hungría.

Los técnicos de ABO Wind ofrecen servicios de mantenimiento, reparación, pruebas, eliminación de fallos y repuestos durante toda la fase operativa.

ABO Wind trabaja además en productos para la optimización de plantas de energía renovable. Los productos que se comercializan en la actualidad son, entre otros, el sistema de control de accesos ABO Lock, así como ABO Bat Link, una interfaz de datos para la monitorización de murciélagos.

3. Informe financiero

3.1 Desarrollo global de las energías renovables

Un informe publicado en diciembre de 2021 de la Agencia Internacional de la Energía (AIE) constata un nuevo récord para las energías renovables. En 2021 la red recibió en torno a 290 gigavatios (GW) de capacidad, lo que supera en un 3% el ya notable crecimiento del año anterior. Gran parte del éxito se atribuye a la fotovoltaica, que contribuyó en más de la mitad al crecimiento registrado en renovables.

Tras una instalación récord de aproximadamente 87 gigavatios de energía eólica en 2020, el Consejo Mundial de la Energía Eólica (por sus siglas en inglés, GWEC) estima para 2021 un descenso de las nuevas instalaciones próximo al 9%, hasta los 79 GW. Según las previsiones, el valor de las nuevas instalaciones globales permanecerá prácticamente sin cambios en 2022, con 40 GW en China y 10 GW en EE.UU. Según el GWEC, ambos mercados representarán casi el 60% del incremento entre 2021 y 2025.

Para los próximos cinco años, la AIE prevé una nueva aceleración en la expansión de energías renovables. De aquí a 2026, el 95% de la nueva capacidad de las centrales eléctricas en el mundo se basará en las energías renovables. A causa de la mayor voluntad política por combatir el calentamiento global, la AIE ha elevado sus previsiones de expansión para las centrales eléctricas que utilizan energías renovables. Los precios más altos de las materias primas y el transporte encarecen la construcción de parques eólicos y solares. Sin embargo, la AIE afirma que en 2026 la capacidad de las centrales eléctricas que funcionan con fuentes renovables en todo el mundo habrá aumentado a más de 4.800 gigavatios, lo que equivale a la potencia actual de todas las centrales nucleares y de combustibles fósiles juntas. En opinión de la AIE, China y la Unión Europea en especial han impulsado la aceleración de la expansión debido a sus ambiciosos objetivos políticos.

Aunque los costes de producción de electricidad a partir de energías renovables han ido disminuyendo durante décadas, esta tendencia se ha invertido recientemente. Desde comienzos de 2020, el precio del polisilicio se ha cuadruplicado, el acero se ha encarecido un 50%, el cobre un 60% y el aluminio un 80%. Asimismo, los gastos de transporte se han multiplicado casi por seis. Esto encarece los módulos fotovoltaicos y los aerogeneradores, entre otras cosas. Los repuntes de precios ralentizan la puesta en marcha de algunos proyectos, pero no alteran la gran demanda de parques eólicos y solares. En principio, el sector no ve peligrar la expansión de las energías renovables por el aumento de los precios. Con todo, si los precios se mantuvieran siempre en un nivel alto, esto repercutiría en los costes totales de la transición energética. Dependiendo de la región, los módulos fotovoltaicos y los aerogeneradores cuestan ahora entre un 10% y un 25% más que en 2020. Esto anula la rebaja de costes de los dos o tres años anteriores. La industria está contrarrestando nuevas subidas de precios en la medida de lo posible. Por ejemplo, los costes de transporte pueden reducirse comprando el mayor número posible de piezas a proveedores de la zona.

En cierta medida, los repuntes de precios ya se han trasladado a las tarifas. En Brasil, por ejemplo, los recargos para la electricidad procedente de centrales fotovoltaicas aumentaron un 70% en 2021 comparado con las subastas de 2019.

Para los promotores de proyectos, el aumento de los precios de las centrales eólicas y solares es problemático si previamente han asegurado los recargos a un nivel bajo en previsión de la caída o estabilidad de los precios de compra en las subastas de tarifas. La AIE estima que los proyectos en fase de ejecución en todo el mundo, con una capacidad total de 100 gigavatios, se están viendo afectados por la crisis de los precios de las materias primas, lo que podría conllevar retrasos en la puesta en marcha. Esto se aplica en particular a los mercados emergentes y en desarrollo.

Pese al repunte de los precios, los costes de producción de la energía eólica y solar siguen siendo inferiores a los de la electricidad procedente de centrales fósiles, según la AIE. Si el aumento de los precios de las materias primas y la logística continúa, la AIE prevé unos costes adicionales para la expansión de la energía fotovoltaica de 70.000 millones de dólares y de 35.000 millones de dólares para la eólica antes de 2026.

Los precios del petróleo y del gas, que también han subido mucho en 2021, han encarecido los precios de la electricidad en todo el mundo. En países como Alemania, Reino Unido o España, los precios mayoristas de la electricidad se han duplicado con creces, una cota sin duda superior al incremento del precio de coste de las energías renovables. Por ello, los parques eólicos y solares sean aún más competitivos. Para las empresas con un uso intensivo de la energía, resulta más atractivo que nunca protegerse contra las subidas de precios mediante contratos de suministro de electricidad a largo plazo con operadores de parques eólicos o solares.

Un informe del Institute for New Economic Thinking contradice la opinión generalizada de que la transición energética es cara. Bien al contrario: cambiar a tipos de generación ecológicos lo antes posible ahorrará muchos miles de millones de dólares. Este cálculo ni siquiera tiene en cuenta los daños debidos al cambio climático.

3.1.1 Europa

La AIE prevé que la capacidad de las energías renovables en Europa aumente un 45% entre 2021 y 2026. Esto corresponde a una adición de 300 GW, sobre todo en energía fotovoltaica y eólica. Siete países representan las tres cuartas partes del crecimiento previsto: Alemania, España, Francia, Holanda, Turquía, Reino Unido y Polonia. Según la AIE, las subastas estatales continuarán siendo un importante motor de crecimiento. Los contratos de suministro de derecho privado (Power Purchase Agreements - contratos de compra de energía) cobrarán importancia.

Para los países de la Unión Europea, los objetivos energéticos y climáticos establecidos en los Planes Nacionales de Energía y Clima son importantes: Los PNEC (en inglés, National Energy and Climate Plans) son relevantes para los países de la Unión Europea. Estos objetivos se inscriben en un marco más amplio para clima y energía, según el cual al menos el 32% del consumo energético final en la UE deberá proceder de energías renovables antes de 2030. Para 2026, se espera que la capacidad de energía renovable

en la Unión Europea alcance los 750 GW, lo que implica un aumento medio anual de 40 GW. Es probable que la meta se amplíe para 2030. No está claro cómo se reflejará esto en los PNEC de los Estados miembros. En julio de 2021, la Comisión Europea propuso elevar el objetivo de la Unión Europea del 32% al 40% para alinear las políticas de energías renovables con el aumento de los objetivos de reducción de emisiones (55% de reducción de emisiones para 2030 y neutralidad climática para 2050). Es probable que el aumento tenga un impacto ante todo en los años posteriores a 2026. La previsión de la AIE sobre la expansión de las energías renovables a finales de 2021 es un 19% mayor que doce meses antes. Esto se debe a que los gobiernos han anunciado nuevos planes de subasta o han ampliado los actuales (por ejemplo, Alemania y España). En algunos casos, se han ampliado las capacidades previstas (por ejemplo, Turquía y Polonia).

En comparación con los quinquenios anteriores, la AIE prevé que el crecimiento de la energía fotovoltaica supere al de la eólica en el periodo comprendido entre 2021 y 2026.

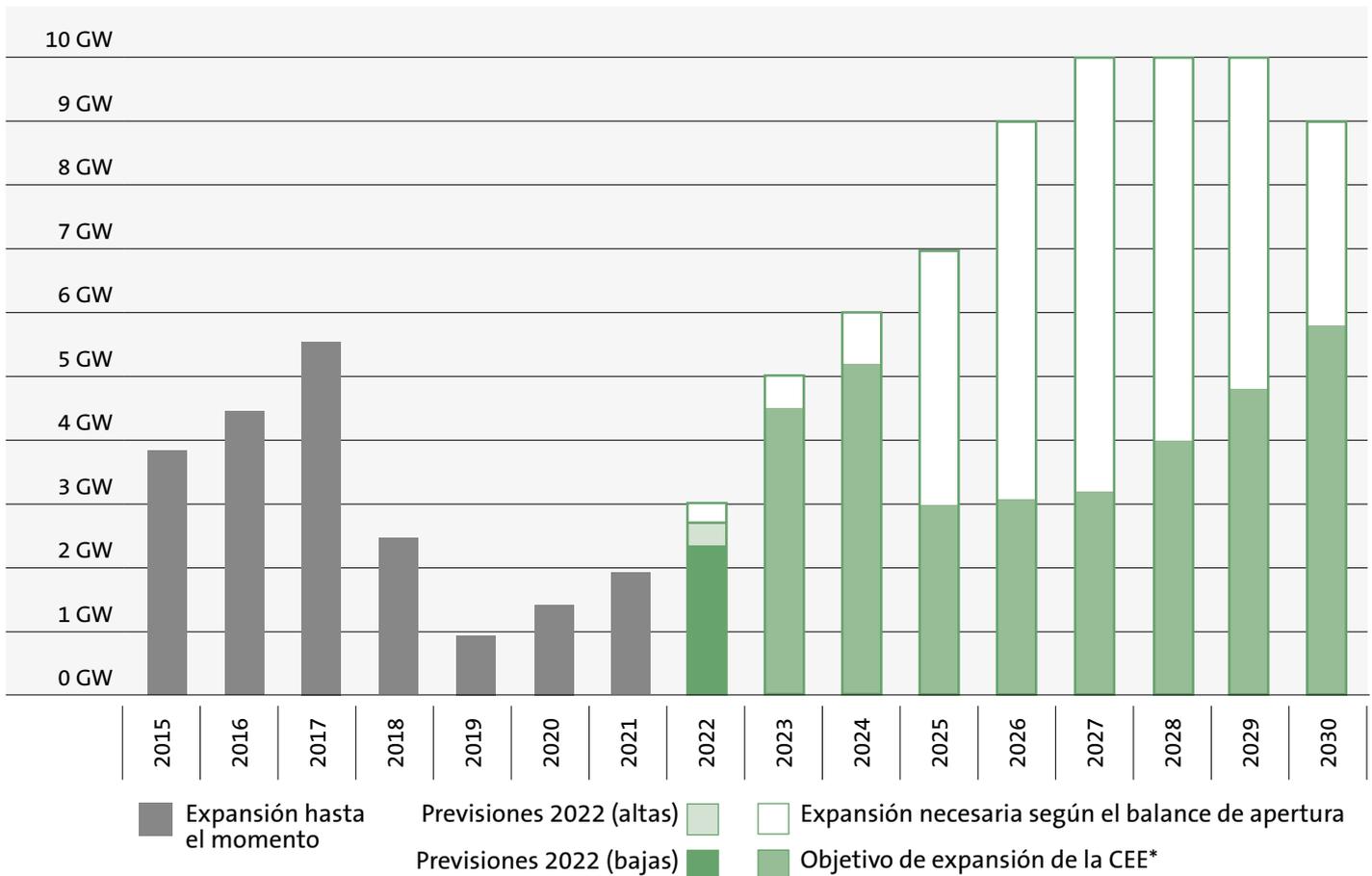
La asociación industrial Wind Europe también espera que los objetivos políticos más ambiciosos de la Unión Europea se traduzcan en una mayor expansión. La meta de aumentar la cuota de energías renovables hasta el 40% en 2030 requeriría una capacidad eólica de 451 GW, frente a los 180 GW actuales. En consecuencia, la UE debe instalar 30 GW de parques eólicos nuevos cada año hasta 2030, lo que obligará a acelerar la expansión registrada hasta ahora. En 2020, por ejemplo, se conectaron a la red 14,7 GW de nueva energía eólica.

La asociación del sector Solar Power Europe ha registrado un importante aumento de la capacidad instalada para 2021. Así pues, los 27 Estados miembros de la Unión Europea han conectado a la red unos 25,9 GW de capacidad solar. Esto representa un aumento del 34% frente al año anterior y marca un nuevo récord anual. La mayor adición anual en la Unión Europea hasta la fecha se logró en 2011 con 21,4 GW. Los principales mercados solares europeos en 2021 fueron Alemania, España, Países Bajos, Polonia y Francia.

3.1.1.1 Alemania

En 2021 se instalaron en Alemania 484 aerogeneradores con una capacidad de 1.925 megavatios (MW). Por tanto, la adición bruta en 2021 supera en un 35% la del año anterior (1.431 MW). No obstante, al igual que en 2020, esta cantidad de potencia adicional no basta para cumplir los objetivos climáticos del gobierno alemán y satisfacer la creciente demanda de energía neutra para el clima. La duración media de los trámites de autorización para aerogeneradores en Alemania es de cuatro a cinco años. En la actualidad, alrededor de 10.000 MW se encuentran en proceso de tramitación. La reducción de la distancia mínima a las radiobalizas giratorias y los radares militares podría aportar entre 4 y 5 GW de capacidad directa a los procesos de autorización a corto plazo. Para 2022, las asociaciones esperan una expansión de 2,3 a 2,7 GW basada en una evaluación.

Expansión de la energía eólica en Alemania



*El objetivo de expansión de la CEE se obtuvo de los volúmenes de licitación previstos en el año anterior.

En 2021 se instalaron en toda Alemania 240.000 instalaciones solares con una potencia total de 5,3 gigavatios. El año anterior se instalaron 184.000 sistemas fotovoltaicos con una potencia total de 4,8 GW. Alrededor del 10% del consumo nacional de electricidad se cubre con sistemas fotovoltaicos.

La coalición semáforo de SPD, Verdes y FDP, creada tras las elecciones federales de 2021, pretende aumentar de modo significativo la expansión de las energías renovables. En 2030, las fuentes renovables deberán satisfacer el 80% de la demanda eléctrica. En la actualidad, las energías renovables suministran 240 teravatios hora (TWh) de electricidad al año; según el ministro alemán de Economía, Robert Habeck, esta cifra debe aumentar hasta 544 o 600 TWh en 2030. En concreto, su afirmación es la siguiente: Las centrales eólicas terrestres deberían suministrar 100 GW de capacidad de generación, las centrales eólicas marinas 30 GW y las centrales fotovoltaicas 200 GW. Las capacidades eólicas en tierra tendrían que duplicarse más o menos, mientras que las capacidades en el mar deberían aumentar a la mitad; por su parte, la capacidad de la energía fotovoltaica tendría incluso que triplicarse. Esto supone que la expansión anual de capacidad de las centrales eléctricas renovables debe aumentar de modo notable a corto plazo y mantenerse en un nivel elevado durante muchos años.

El gráfico sobre la expansión histórica y prevista de la energía eólica, encargado por las asociaciones BWE y VDMA, muestra la magnitud de la brecha debida al cambio de gobierno federal. Las columnas en verde indican la expansión de la energía eólica prevista en la actual Ley de Energías Renovables para los próximos años. Las áreas superiores en blanco marcan la expansión adicional necesaria como resultado de los objetivos del nuevo gobierno federal. La previsión de expansión de la energía eólica es más del doble para después de 2025. Ya en 2024 está prevista una adición de 6 GW. Esto superaría significativamente el nivel de 2017, el año con la mayor expansión de la eólica hasta la fecha. Para los años siguientes se prevén nuevos aumentos significativos.

3.1.1.2 Francia

Según un estudio de la revista especializada Windpower Monthly, Francia conectó 1,9 GW de energía eólica a la red en 2021. Para 2022 y 2023, cabe esperar que se agregue energía eólica terrestre en el mismo orden de magnitud. Además, en estos dos años se conectarán por primera vez en Francia centrales marinas con una capacidad de 0,5 GW cada una.

La asociación sectorial Solar Power Europe cifra en 827 MW la potencia solar añadida en Francia en 2021. Los retrasos relacionados con la pandemia de coronavirus se interpusieron en el camino de una adición más fuerte. El plan energético del Gobierno francés, revisado en primavera de 2021, fija objetivos ambiciosos para la expansión de la energía fotovoltaica. En 2028, se conectarán a la red entre 35,1 y 44 GW de capacidad solar. Hoy en día se producen módulos con una potencia total de unos once GW. El plan energético implica una expansión anual de 2 GW en 2022 y 2023. En años posteriores se conectarán 4 GW a la red.

3.1.1.3 Reino Unido

En diciembre de 2021, el Gobierno británico convocó la cuarta y mayor licitación hasta la fecha para proporcionar tarifas eléctricas a las plantas de energía renovable. Los británicos utilizan el llamado Contrato por Diferencia (CpD). Para fomentar las energías renovables, el gobierno pone a disposición el equivalente a 335 millones de euros anuales para asegurar 12 GW de capacidades verdes en todo el Reino Unido. La eólica marina recibirá la mayor parte de los pagos anuales. Las centrales eólicas y solares terrestres compiten con las hidroeléctricas por un monto total de diez millones de libras al año para una capacidad máxima de 5 GW.

Windpower Monthly prevé la instalación de 1 GW de energía eólica terrestre en Reino Unido en 2022, así como de 1,9 GW en el mar. En 2021, tan solo se instalaron 0,4 GW de energía eólica terrestre y 0,1 GW de energía eólica marina.

3.1.1.4 España

Con 28 GW de capacidad instalada, la energía eólica es ahora la primera tecnología para centrales eléctricas en España. Sin embargo, la adición de unos 500 MW en 2021 fue mucho menor que en el año anterior, cuando se añadieron 1,7 GW. En 2021, la energía eólica logró satisfacer el 23,3% de la demanda de electricidad en España, un aumento de unos diez puntos porcentuales en comparación con el año anterior. La cuota de generación eléctrica a partir de la energía fotovoltaica aumentó en más de un tercio. Su participación en el mix eléctrico es ahora del 8,1%.

El sector atribuye la rebaja en la expansión de la energía eólica a una pausa de varios años en las licitaciones de tarifas. En 2022, la expansión se acelerará porque los proyectos adjudicados en enero y octubre de 2021, que suman más de 3 GW, se irán construyendo progresivamente. Según la revista especializada Windpower Monthly, se espera que España añada bastante más de 1 GW de energía eólica en 2022 y los años siguientes.

Los recargos conseguidos en las subastas de tarifas españolas aumentaron un 30% en 2021. Según la Agencia Internacional de la Energía, esto refleja el aumento de los precios de los aerogeneradores.

En los últimos tres años, la capacidad de las plantas solares instaladas en España se ha triplicado hasta alcanzar unos 13,6 GW. España se ha consolidado como el primer mercado europeo de acuerdos privados de compra de energía (Power Purchase Agreements – PPA). Al mismo tiempo, hubo dos licitaciones de tarifas en 2021, que contribuirían a mantener el alto grado de expansión. El Plan Nacional de Clima y Energía español prevé 39,2 GW de capacidad solar para 2030.

3.1.1.5 República de Irlanda

La expansión de la energía eólica en la República de Irlanda avanza lentamente. En 2021 se conectaron a la red alrededor de 200 MW. La revista especializada Windpower Monthly espera un aumento de la misma magnitud para 2022. El próximo año se espera que la adición sea solo de unos 100 MW. En la República de Irlanda hay actualmente un total de 4,5 GW de capacidad eólica conectados a la red. Esta capacidad cubre el 38% de la demanda eléctrica

nacional. El único otro país de Europa en el que la energía eólica tiene una cuota de suministro de electricidad aún mayor es Dinamarca.

La energía solar desempeña un papel secundario en la Isla Esmeralda. Hasta ahora únicamente se han conectado a la red 121 MW de energía fotovoltaica. Según el Plan Nacional de Clima y Energía, la capacidad debe crecer hasta los 431 MW en 2030. Por tanto, a diferencia de la eólica, la capacidad per cápita es muy inferior a la media europea.

3.1.1.6 Finlandia

Finlandia ha sido un mercado muy interesante para la industria eólica desde 2018. Los trámites de aprobación, comparativamente rápidos, contribuyen a que la nueva tecnología de las plantas pueda instalarse en cada caso. El sector espera un ritmo de ampliación estable de 1 GW anual para 2021 y los años siguientes. El plan nacional de energía y clima de Finlandia prevé inyectar 18 TWh de energía eólica en la red para 2030. En 2020, la cifra alcanzaba solo 7,8 TWh. La Asociación Finlandesa de la Industria Eólica es aún más ambiciosa; espera al menos 30 TWh de energía eólica para 2030.

El potencial de la energía fotovoltaica es mucho menor. Hoy en día hay 387 MW conectados a la red. En 2030, según el Plan Nacional de Energía y Clima, debería haber 1.158 MW, es decir, la misma cantidad que se está añadiendo cada año para la energía eólica.

3.1.1.7 Grecia

La asociación nacional del sector informa de que en 2021 se añadieron 338 MW de capacidad eólica en Grecia. En consecuencia, hay un total de 4.451 megavatios en la red. Hay otros 650 MW en construcción y se espera que estén instalados a mediados de 2023. La asociación sectorial Wind Europe prevé una adición de energía eólica de 1,5 GW entre 2021 y 2025.

El resurgimiento del mercado solar griego comenzó en 2020, según la asociación sectorial europea. Tras varios años en los que apenas se construyó nada nuevo, en 2020 se conectaron a la red unos 900 MW de capacidad. En 2021 se superó el umbral de gigavatios para nuevas instalaciones. El gobierno griego se plantea una simplificación de los trámites de concesión de licencias. La asociación también espera nuevas normas y subastas de tarifas para los sistemas de almacenamiento en 2022 y 2023. En general, las perspectivas son muy positivas, pero el acceso a la red se perfila cada vez más como un cuello de botella. Actualmente hay 4.850 MW de capacidad solar conectados a la red en Grecia; según el Plan Nacional de Energía y Clima, esta cifra debería aumentar a 7.660 MW en 2030.

3.1.1.8 Hungría

Mientras que la energía eólica no desempeña ninguna función con el actual gobierno húngaro, la expansión de la capacidad solar avanza. A finales de 2021 se conectarán a la red 2.989 MW. Según el Plan Nacional de Energía y Clima, en 2030 debería haber 6.500 MW. Con todo, la Asociación Europea de la Industria Solar estima que esta capacidad solar se instalará mucho antes. Por ello, la asociación reclama que se aumenten los objetivos.

3.1.1.9 Polonia

En Polonia ya hay 7.112 MW de capacidad solar conectados a la red. El mercado ha evolucionado positivamente en los últimos años. El objetivo de 7.300 MW fijado por el Gobierno en el Plan Nacional de Energía y Clima para 2030 casi se ha alcanzado. Por eso el plan necesita una actualización urgente. Gran parte de la expansión lograda se debe a pequeñas instalaciones de hasta 50 kilovatios explotadas por hogares. La Asociación Solar espera que la construcción de grandes parques solares en Polonia cobre importancia. El motor de este desarrollo es la falta de capacidad de las centrales eléctricas. La demanda aumenta a medida que se cierran más centrales eléctricas convencionales. El gobierno está reaccionando con licitaciones de tarifas. La falta de capacidad de la red impide una expansión aún más rápida.

3.1.2 Argentina

En 2021 se conectaron a la red unos 900 MW de energía eólica en Argentina, equivalente a un cuarto de la capacidad total instalada de 3,5 gigavatios.

El gobierno argentino se esfuerza por aumentar la creación de valor nacional por el aprovechamiento de fuentes de energía renovables. Diversas empresas han unido fuerzas para posibilitar inversiones en la producción de aerogeneradores y módulos solares y conseguir así efectos positivos para el mercado laboral. El gobierno estima que se construirán unos 750 MW de capacidad de energía renovable en 2022 y 2023, y 300 MW anuales en los años siguientes.

3.1.3 Túnez

A finales de 2020, Túnez tenía alrededor de 400 MW de capacidad instalada de renovables, incluyendo 244 MW de energía eólica, 89 MW de energía solar y 62 MW de energía hidroeléctrica, que en conjunto representan el 6% de la capacidad nacional de generación energética. El gobierno se ha fijado el objetivo de aumentar hasta el 30% el porcentaje de renovables sobre la capacidad total de generación de energía antes de 2030. Para avanzar en la expansión, Túnez ha adjudicado contratos a empresas privadas para 27 parques solares y eólicos que suman 800 MW desde 2017. Sin embargo, la mayoría de los proyectos aún no se ha ejecutado, y se encuentra en distintas fases de desarrollo. Túnez atraviesa una situación política complicada. El presidente Kaïs Saïed disolvió el parlamento y el gobierno en el verano de 2021 y ahora también quiere tener el poder judicial bajo su control. La separación democrática de poderes ha quedado suspendida, al menos por el momento.

3.1.4 Sudáfrica

Sudáfrica es el primer mercado eólico del continente. Ya hay 2,5 GW conectados a la red. El año pasado se añadieron 515 MW, a pesar de las limitaciones debidas a la pandemia de coronavirus, que azotó en especial al país. Un plan gubernamental publicado en 2019 prevé la adición de 14,4 GW de nueva capacidad eólica entre 2022 y 2030. Ninguna otra tecnología de centrales eléctricas se va a ampliar tanto.

También se vislumbra un notable impulso para la energía fotovoltaica. Según informa la asociación solar nacional, está previsto aumentar la capacidad solar en 6 GW para 2030. La energía solar cubre ahora el 3% de la demanda de electricidad. Tras la ampliación prevista, sería del 11%.

3.2 Evolución del negocio

ABO Wind abarca toda la cadena de valor en el desarrollo de parques eólicos, parques solares y acumuladores, desde la adquisición del emplazamiento hasta la construcción llave en mano. La mayor parte del trabajo de planificación, supervisión y organización lo realizan los propios especialistas de la compañía.

Además de los indicadores de rendimiento financiero, el volumen de negocio y el resultado del ejercicio, ABO Wind utiliza hitos significativos que se deben alcanzar en el trabajo de los proyectos, así como inventarios de proyectos y contratos de servicios como indicadores del desempeño no financiero para medir el éxito económico.

Los indicadores significativos de rendimiento no financiero incluyen, en particular, el número de nuevos proyectos, el volumen de proyectos en desarrollo y construcción —la denominada cartera de proyectos— y los proyectos cuyo desarrollo y construcción se completó durante el ejercicio.

Se puede encontrar más información sobre la evolución del negocio en el volumen de financiaciones y ventas de proyectos acordadas, el alcance de las actividades de servicios, así como la evolución del número de empleados.

Como matriz del Grupo, ABO Wind AG es responsable de la actividad de planificación de todo el Grupo. La sociedad matriz respalda de modo continuado los procesos de puesta en práctica de proyectos y realización de prestaciones dentro del Grupo. Para potenciar la fuerza declaratoria de los indicadores, esta sección del informe hace referencia por ello a las actividades del Grupo en su conjunto.

En el ejercicio fiscal 2021, estos indicadores se desarrollaron de la siguiente manera:

3.2.1 Nuevos proyectos

En el informe anual del año anterior, se esperaban para los años 2021 a 2023 nuevos negocios anuales en todo el Grupo y en todas las tecnologías en una dimensión que estaría en 2 gigavatios de media. Con respecto a la evolución cíclica de los nuevos negocios, se hizo hincapié sobre todo en los mercados no europeos y, considerando el peso de los grandes proyectos individuales, cabe esperar mayores fluctuaciones periódicas en los nuevos negocios.

De hecho, ABO Wind adquirió nuevos proyectos en Europa en 2021 con un volumen de unos 3,4 megavatios. Fuera de Europa, se aseguraron proyectos con una envergadura cercana a los 3,4 gigavatios. Medidos en megavatios, los proyectos de energía eólica representan dos tercios del nuevo negocio, como en el año anterior, mientras que los proyectos solares e híbridos constituyen

el tercio restante. El número de proyectos se distribuye más o menos a la inversa, con algo menos de un tercio de proyectos eólicos y alrededor de dos tercios de proyectos solares e híbridos. En general, el nuevo negocio evoluciona claramente por encima de lo previsto.

3.2.2 Existencia de proyectos en desarrollo

A fecha de 31 de diciembre de 2021, ABO Wind trabajaba en el desarrollo de proyectos con una potencia de total que ronda los 19 gigavatios. De esta cantidad, Finlandia y Sudáfrica acumulan cerca de 8,5 gigavatios. En el mercado alemán se está trabajando en unos dos gigavatios, y en Francia, España y Argentina hay una cartera de proyectos de al menos 1,5 gigavatios cada uno. En otros siete casos, se está trabajando en megavatios de tres cifras para cada país y un total de 3,5 gigavatios: Grecia, Canadá, Colombia, Polonia, República de Irlanda, Hungría y Reino Unido. En Holanda, Tanzania y Túnez, la cartera de proyectos es inferior a 100 megavatios y asciende a menos de 0,2 gigavatios en estos nuevos mercados nacionales.

3.2.3 Realización de proyectos

La asignación del período de realización de los proyectos depende del momento de la transferencia del riesgo de los servicios prestados con arreglo al principio de realización del derecho mercantil. Los hitos de planificación o técnicos, como el suministro del primer kilovatio/hora (puesta en servicio técnica), pueden diferir en el tiempo.

3.2.3.1 Venta de carteras y derechos de proyectos individuales

En el informe anual de 2020, se esperaban ventas de carteras y derechos de proyectos individuales de al menos 150 a 250 megavatios en promedio para todo el Grupo y en todas las tecnologías para los años naturales 2021 a 2023.

En el ejercicio 2021, se vendieron los derechos de un total de tres proyectos en distintas fases de desarrollo. Se trata de un proyecto eólico argentino de 100 megavatios y dos proyectos solares sudafricanos de 200 megavatios en total. Así pues, se cumplieron las expectativas.

En general, los acuerdos con los compradores prevén la continuación de la cooperación con ABO Wind para completar los proyectos y a continuación construirlos y ponerlos en servicio.

3.2.3.2 Desarrollos de proyectos completados

En el informe anual de 2020, se esperaban para los años naturales 2021 a 2023 de 150 a 250 megavatios en desarrollo de proyectos completados por año en todo el Grupo y en todas las tecnologías.

Con un total de 279 megavatios de proyectos desarrollados finalizados, estas expectativas se cumplieron en 2021. El mercado finlandés fue el que más contribuyó a la consecución del objetivo, con 88 megavatios. En Alemania se completó el mayor número de proyectos en fase de madurez, (ocho proyectos con un total de 47 megavatios). Dos grandes proyectos, de unos 50 megavatios cada

uno, se encuentran en Grecia e Irlanda del Norte. Proyectos en Francia, Irlanda y Hungría completan la lista de desarrollos de proyectos completados.

3.2.3.3 Construcciones de proyectos finalizadas

En el informe anual de 2020, se esperaba para los años naturales 2021 a 2023 un promedio anual de 200 megavatios en construcciones finalizadas de proyectos llave en mano.

De hecho, en el año fiscal 2021 se terminaron y facturaron proyectos llave en mano por un total de 72 megavatios. De los parques construidos, 46 megavatios corresponden a proyectos en Alemania y 27 megavatios a proyectos en Francia.

3.2.4 Financiación de proyectos y ventas llave en mano

En 2021, se firmaron acuerdos de préstamo a largo plazo por un total de 121,0 millones de € para 83 megavatios. Esta cifra incluye 11 megavatios de un proyecto alemán con un volumen de crédito de 21,0 millones de €. Paralelamente al incremento de la financiación de proyectos, en 2021 se vendieron a inversores proyectos llave en mano por un total de 190 megavatios.

3.2.5 Actividades de servicios

3.2.5.1 Gerencia de instalaciones eólicas

A viernes, 31 de diciembre de 2021, ABO Wind gestiona 107 proyectos con 615 aerogeneradores y un total de 1.743 megavatios distribuidos entre Alemania (1.145 megavatios), Francia (193 megavatios), Finlandia (299 megavatios) e Irlanda (106 megavatios). En las cifras también se contempla la gestión de las subestaciones e instalaciones similares.

3.2.5.2 Servicio técnico del área eólica

El servicio técnico se ocupa de alrededor de 466 aerogeneradores, lo que incluye desde el mantenimiento puro hasta contratos de mantenimiento integral.

3.2.5.3 Gerencia y servicio técnico del área solar

En el área de negocio solar se supervisan trece instalaciones, cinco de ellas en Alemania, dos en Hungría, cinco en Grecia y una en Irán.

3.2.5.4 Supervisión de construcciones

Además, ABO Wind conectó a la red tres parques eólicos finlandeses con una potencia total de 163 megavatios en 2021, que ya se habían vendido al inversor durante su fase de desarrollo en años anteriores. Así pues, en estos casos, la construcción no se ha ejecutado en régimen de llave en mano, sino de prestación de servicios.

3.2.6 Desarrollo del personal

Durante el año natural, el número medio de trabajadores pasó de un total de 722 a 955. Además del crecimiento orgánico dentro y fuera del país, la empresa de servicios recién adquirida en Alemania contribuyó asimismo a este aumento.

3.3 Volumen de negocio y beneficios

El rendimiento total de 187,5 millones de € para el ejercicio 2021 es resultado de 127,1 millones de € de ingresos y 60,3 millones de € de aumento de existencias de productos terminados y en curso. Los ingresos del negocio de planificación de proyectos suponen 47,1 millones de euros por servicios de planificación y venta de derechos (año anterior: 47,8 millones de €), mientras 67,2 millones de euros se atribuyen a la construcción de proyectos (año anterior: 90,1 millones de €). Con las actividades de servicios, ABO Wind generó una facturación de 12,8 millones de € (año anterior: 11,3 millones de €).

El coeficiente de costes de materiales del 42% (año anterior: 43%) se encuentra dentro del promedio a largo plazo.

Los gastos de personal de 63,4 millones de € (año anterior: 50,8 millones de €) incluye una paga extraordinaria a los empleados, así como una provisión para futuras jubilaciones. Por lo demás, los ajustes salariales regulares y el crecimiento de la plantilla incrementaron los gastos de personal.

Las amortizaciones por importe de 8 millones de € (año anterior: 12,3 millones de €) se dividen en amortizaciones programadas de 1,9 millones de € en el activo fijo y 6,1 millones de € en ajustes de valor individual en proyectos en fase de desarrollo, para los que ya no existe una posibilidad realista de materialización o cuya situación económica ha cambiado significativamente. Desglosado por países, 1,7 millones de euros corresponden a proyectos franceses, 1,2 millones a proyectos españoles, 0,9 millones a un proyecto finlandés y 0,8 millones a proyectos alemanes. Otros 1,6 millones de euros proceden de proyectos abandonados en Argentina, Grecia, Colombia, Tanzania y Túnez.

Los ajustes de valor por riesgo país se anularon en el ejercicio 2021 (año anterior: 2,5 millones de €). La razón principal es la reducción de la base de cálculo del riesgo país debido a las ventas y los ajustes de valor individuales de proyectos irlandeses, norirlandeses y argentinos.

Además, las acciones de un parque eólico alemán tuvieron que ser objeto de una corrección de valor de 0,3 millones de €.

El resultado de los intereses mejora en el saldo con un gasto de 1,2 millones de euros en comparación con el año anterior (1,5 millones de €).

El resultado de las actividades comerciales ordinarias ascendió en 2021 a 21,0 millones de € (año anterior: 20,7 millones de €). El superávit anual de 2021 asciende a 13,8 millones de € (año anterior: 13,1 millones de €).

En forma de análisis resumido, el Grupo empresarial ABO Wind ha logrado en el ejercicio de 2021 aumentar su rendimiento general y asimismo sus beneficios brutos en comparación con el año anterior. El desarrollo de la cartera de proyectos en Alemania y el extranjero contribuye en gran medida al aumento de las existencias. A su vez, esto va acompañado de un mayor desarrollo de las capacidades del personal, tanto en términos de versatilidad como de nivel técnico. En resumen, estamos hablando por fortuna de un resultado bueno y de crecimiento con respecto al año anterior. Se confirmó la previsión de superávit anual para 2021.

3.4 Posición financiera y patrimonial

El activo fijo asciende a un total de 14,5 millones de € (año anterior: 12,5 millones de €). La mayor parte corresponde a los activos tangibles y financieros. La subida con respecto al año anterior se debe sobre todo a las inversiones en torres anemométricas y equipos de oficina.

Del total de 163,9 millones de € correspondiente a productos no acabados que figuran en el balance, los proyectos en construcción representaron alrededor de 44,5 millones de euros en la fecha de cierre de cuentas el viernes, 31 de diciembre de 2021.

Los pagos anticipados de 45,2 millones de €, que se dedujeron de los inventarios, no incluyen los anticipos. Estos son solo pagos en cuotas que se compensan con los servicios prestados o las entregas realizadas y para los cuales no existe obligación de reembolso o este no es probable.

Las cuentas por cobrar de empresas afiliadas por valor de 90,0 millones de € (año anterior: 62,4 millones de €), 83,9 millones de euros en total, se adscribe a proyectos en Alemania, Finlandia, Francia, Grecia, Irlanda y Hungría que aún no se habían vendido a 31 de diciembre de 2021. De ellos, 31,8 millones de € corresponden a dos proyectos finlandeses, 14,9 millones de € a cuatro proyectos franceses y 14,3 millones de € a cuatro proyectos alemanes. Los derechos restantes frente a empresas asociadas por valor de 6,1 millones de € corresponden en lo sustancial a sociedades filiales extranjeras aún no consolidadas de ABO Wind AG, que financiaron los costes de los proyectos con dichos recursos.

La partida de participaciones en empresas asociadas en activos circulantes aumentó de 7,1 millones de euros en el año anterior a 9,1 millones de euros a 31 de diciembre de 2021, debido a la incorporación de servicios de desarrollo de proyectos a una empresa de proyectos canadiense.

La partida de valores en el activo circulante por valor de 2,5 millones de euros alude en exclusiva a las acciones de ABO Kraft und Wärme AG.

La cuota de capital propio, excluyendo la financiación intermedia y los fondos económicos, es algo superior al 50% (año anterior: 56%).

Por primera vez, las obligaciones incluye una cantidad notable de fondos propios económicos procedentes de bonos subordinados emitidos en el ejercicio 2021. A 31 de diciembre de 2021, los bonos emitidos ascendían a 40,3 millones de euros.

La cuota de capital propio, incluidos los fondos subordinados, constituidos por financiación intermedia y bonos subordinados, aumentó del 61% el año anterior al 69%.

Con respecto al capital ajeno, se cancelaron 5,0 millones de € de préstamos amortizables con un plazo de cinco años. Se acordaron préstamos amortizables por otros 16,0 millones de €, que se cancelaron por completo en el primer trimestre de 2022 y también tienen un plazo de vigencia de cinco años. Las líneas de cuenta corriente y garantía de ABO Wind AG se mantuvieron sin cambios en el ejercicio 2021.

Las deudas con entidades de crédito, que ascienden a 45,6 millones de euros a 31 de diciembre de 2021, se componen en gran medida de préstamos de amortización a bajo interés y de 6,0 millones de euros procedentes de la utilización a corto plazo de líneas de cuenta corriente. Las líneas de crédito y garantía no utilizadas de ABO Wind AG ascendían a 98,8 millones de € a 31 de diciembre de 2021.

El estado de fondos financieros, definidos como efectivo en caja y saldos bancarios, fue significativamente menor en la segunda mitad de 2021 que en el año anterior (52,8 millones de €), situándose en 18,5 millones de euros a 31 de diciembre de 2021, como estaba previsto.

Los fondos se utilizaron principalmente para las actividades operativas. El estado de flujo de efectivo para el ejercicio 2021 presenta un flujo de efectivo negativo de 50,7 millones de €, procedente de las actividades operativas. El principal factor es la marcada expansión de la cartera de proyectos, apreciable en el aumento del inventario. Esto compensa con creces los buenos resultados del negocio de planificación y construcción.

El flujo de caja de las actividades de inversión incluye los pagos relacionados con la adquisición de ABO Wind Technik, las nuevas torres anemométricas y la modernización de los equipos de oficina y comerciales. En el saldo, el flujo de caja de las actividades de inversión muestra emisiones por valor de 3,9 millones de €.

El flujo de caja por actividades de financiación en 2021 se deriva en gran medida de las entradas relacionadas con bonos subordinados, descontando la restitución de recursos ajenos y el reparto de dividendos. En total, ello supuso una entrada de efectivo de 20,3 millones de € por actividades de financiación.

Los valores límite acordados con los bancos, basados en indicadores financieros clave, los denominados compromisos, se cumplieron en el período del informe.

4. Informe de remuneraciones

El informe de remuneraciones contiene un resumen de los principios que se aplican para determinar la remuneración total de los miembros del Consejo de Administración de ABO Wind AG. También describe la estructura y el monto de la remuneración de los miembros del Consejo de Administración. Además, se explican los principios y el monto de la remuneración de los miembros del Consejo de Supervisión.

4.1 Características básicas del sistema de remuneración del Consejo de Administración

La remuneración total del Consejo de Administración consiste en un salario fijo, una participación en los beneficios y prestaciones adicionales, y tiene en cuenta las responsabilidades respectivas de los miembros del Consejo de Administración. El Consejo de Supervisión delibera sobre el sistema de remuneración del Consejo de Administración y lo revisa de forma periódica. El salario fijo se paga mensualmente como un componente de la remuneración no basado en el desempeño en forma de salario base. En principio, la participación en los beneficios depende de los resultados y se paga tras establecer los estados financieros consolidados del Grupo ABO Wind. El derecho a la participación en los beneficios está regulado en los contratos de los miembros del Consejo de Administración. La participación en los beneficios anuales no puede superar un importe determinado. Un desarrollo comercial negativo puede dar lugar en caso extremo a la pérdida del derecho a la participación en los beneficios. Por ello, el importe mínimo anual de la participación en los beneficios es de 0 euros. Además del salario fijo y la participación en los beneficios, los miembros del Consejo de Administración reciben prestaciones adicionales en especie.

En detalle, los miembros del Consejo de Administración recibieron las siguientes cantidades en 2021:

Andreas Höllinger Miembro del Consejo de Administración desde 2010				
Asignaciones concedidas (en su caso, distintos pagos) en miles de €	Ejercicio 2020	Ejercicio 2021	Ejercicio 2021 (mín.)	Ejercicio 2021 (máx.)
Remuneración fija	250	250	250	250
Prestaciones adicionales	9	9	9	9
Total	259	259	259	259
Participación en los beneficios	75	75	0	75
Remuneración total	334	334	259	334

Dr. Karsten Schlageter Miembro del Consejo de Administración desde 2018				
Asignaciones concedidas (en su caso, distintos pagos) en miles de €	Ejercicio 2020	Ejercicio 2021	Ejercicio 2021 (mín.)	Ejercicio 2021 (máx.)
Remuneración fija	160	175	175	175
Prestaciones adicionales	5	5	5	5
Total	165	180	180	180
Participación en los beneficios	50	50	0	50
Remuneración total	215	230	180	230

Dr. Jochen Ahn, Presidente desde 2000				
Asignaciones concedidas (en su caso, distintos pagos) en miles de €	Ejercicio 2020	Ejercicio 2021	Ejercicio 2021 (mín.)	Ejercicio 2021 (máx.)
Remuneración fija	150	165	165	165
Prestaciones adicionales	9	8	8	8
Total	159	173	173	173
Participación en los beneficios	70	70	0	70
Remuneración total	229	243	173	243

Matthias Bockholt Miembro del Consejo de Administración desde 2000				
Asignaciones concedidas (en su caso, distintos pagos) en miles de €	Ejercicio 2020	Ejercicio 2021	Ejercicio 2021 (mín.)	Ejercicio 2021 (máx.)
Remuneración fija	170	170	170	170
Prestaciones adicionales	3	3	3	3
Total	173	173	173	173
Participación en los beneficios	70	70	0	70
Remuneración total	243	243	173	243

No existen más componentes de remuneración con un efecto incentivador a largo plazo, compromisos de pensiones o asistencia ni compromisos de beneficios de terceros.

4.2 Remuneración del Consejo de Supervisión

La Junta General de Accionistas establece la remuneración del Consejo de Supervisión, regulada en los Estatutos. La remuneración se basa en las tareas y la responsabilidad de los miembros del Consejo de Supervisión. Si los miembros del Consejo de Supervisión solo forman parte del Consejo durante parte del ejercicio, recibirán una remuneración acorde con la duración de su mandato.

En detalle, los miembros del Consejo de Supervisión recibieron la siguiente remuneración:

Asignaciones concedidas (en miles de €)	Remuneración fija	
	Ejercicio 2020	Ejercicio 2021
Jörg Lukowsky (Presidente)	39	39
Norbert Breidenbach	13	13
Eveline Lemke	13	13
Prof. Dr. Uwe Leprich	13	13
Maike Schmidt	13	13
Total	91	91

No hay otros componentes de remuneración por actividades de comités o participación en reuniones.

5. Oportunidades y riesgos

5.1 Riesgos de liquidez

El desarrollo del proyecto de energías renovables se caracteriza por altos costes iniciales para un pequeño número de unidades. Los ingresos procedentes de la financiación y las ventas de proyectos deben equilibrarse cuidadosamente con los gastos de planificación y construcción de los proyectos. La liquidez a corto y medio plazo se planifica y gestiona a nivel de Grupo. En ABO Wind AG, la agrupación de pagos entrantes y la autorización de pagos salientes se realizan en todo el Grupo a través de un sistema manual de «cash pooling». Las necesidades a largo plazo se revisan periódicamente sobre la base de una planificación comercial plurianual. ABO Wind AG puede iniciar y supervisar medidas de capital apropiadas de forma centralizada.

5.2 Riesgos de tipo de cambio

ABO Wind AG está expuesta a riesgos cambiarios como resultado de sus operaciones en Sudamérica, Reino Unido y otros países en el contexto de la expansión de sus negocios internacionales. En especial en aquellos países en los cuales el pago de la energía se lleva a cabo en la moneda local sin vinculación a una divisa fuerte es necesario tener en cuenta los instrumentos de cobertura adecuados. En las compras, pueden derivarse riesgos de tipo de cambio como resultado de contratos de suministro basados en monedas extranjeras. En el negocio de la producción solar en particular, los componentes a menudo se adquieren en Asia. Los riesgos de divisas resultantes pueden contrarrestarse con transacciones de cobertura apropiadas. En conjunto, los riesgos de tipo de cambio tienen en la actualidad una relevancia limitada en ABO Wind. El negocio principal se desarrolla en la zona del euro.

5.3 Riesgo de tipos de interés

En principio, el aumento de los tipos de interés representa un riesgo para la rentabilidad de los proyectos. Las coberturas de intereses pueden contrarrestar este riesgo a corto y medio plazo. A medio y largo plazo, el eventual aumento de los tipos de interés debería compensarse con los menores costes de inversión y operativos, así como ajustando las remuneraciones. Actualmente, no existen coberturas de intereses acordadas.

5.4 Riesgos regulatorios

Como es natural, las plantas de energía eólica y solar en servicio no pueden generar rendimientos a demanda. Por otro lado, los principales costes operativos están determinados por los costes iniciales de inversión y los contratos de préstamo y arrendamiento a largo plazo. Con los rendimientos de electricidad volátiles, debido a la dependencia de las condiciones meteorológicas, y los costes fijos a largo plazo, la rentabilidad de los proyectos depende en gran medida de que existan condiciones marco estables para la venta de la energía generada: resultan decisivas la claridad y fiabilidad de las normas de retribución, tanto por lo que hace a la protección de las expectativas legítimas durante el período de inversión, como a la protección de las plantas durante su vida útil. Además de las tarifas de alimentación legales habituales hasta ahora, en muchos mercados se han ido creando condiciones para nuevas formas de remuneración. Las instalaciones eólicas y solares también pueden implementarse cada vez más y explotarse económicamente sobre la base de acuerdos privados de compra de electricidad o con electricidad comercializada directamente.

Otros riesgos regulatorios para los proyectos de energías renovables son los procedimientos para la concesión de permisos, así como las condiciones de conexión a la red y de suministro de electricidad a esta. Los retrasos y los requisitos de licencia para la operación y la conexión a la red pueden tener un impacto significativo en la rentabilidad.

En general, el mayor riesgo potencial para la planificación de proyectos de energía eólica radica en la formulación y aplicación administrativa de las condiciones marco.

5.5 Riesgos restantes

Debido a que la pandemia del coronavirus y las medidas vinculadas a ella prosiguen, pueden producirse demoras dentro del negocio operativo en la venta de derechos de proyectos y la puesta en marcha de proyectos. Además de aplazamientos dentro de un ejercicio financiero, son posibles los retrasos en ejercicios sucesivos. Los escenarios de liquidez a corto plazo se han tenido en cuenta en la tarificación de las rondas anuales de financiación. Las medidas extraordinarias no se consideran necesarias según la apreciación actual. Además de los retrasos mencionados para la asignación temporal a los próximos ejercicios, los riesgos de ganancias a medio plazo guardan relación con los mayores costes logísticos y en general las dificultades con las cadenas de suministro. La dinámica de los ingresos por la electricidad reduce este riesgo. No se perciben síntomas de un riesgo estratégico a largo plazo a causa de la crisis del coronavirus.

5.6 Oportunidades y estrategia

En general, los responsables políticos de la mayoría de países están de acuerdo en que un mayor desarrollo de las energías renovables es deseable y necesario. Tampoco se discute que la energía eólica terrestre y la energía solar son, con mucho, las formas más baratas para generar electricidad respetuosa con el clima. Cualquier reforma de la política energética que conduzca a una expansión de la capacidad de generación de electricidad consciente de los costes debería fortalecer estas tecnologías.

Los promotores de proyectos desempeñan un papel clave en la realización de la transición energética. Solo con su experiencia y capacidad en planificación y construcción se pueden ejecutar proyectos en la medida prevista.

Para ello es necesario, como en cualquier otro sector, trabajar de manera sólida. Las relaciones justas y abiertas con nuestros socios, desde los propietarios de terrenos hasta los proveedores, bancos e inversores, constituyen nuestro credo comercial para tener éxito a largo plazo.

La diversificación constante amortigua los riesgos típicos de la industria: la cooperación con diferentes fabricantes de plantas de energía eólica y solar, así como una distribución regional de los proyectos, reducen la importancia de los distintos factores de riesgo.

Con esto en mente, ABO Wind continuará expandiendo el servicio y mantenimiento de aerogeneradores y plantas solares, además de ofrecer servicios adicionales. A medio plazo, estas unidades de negocio, que son independientes del área central de negocios de Desarrollo de proyectos, deben hacer una contribución sólida a los ingresos totales.

Por añadidura, la cuestión de las tecnologías de almacenamiento está cada vez más en el centro del debate político y económico en relación con la consecución de los objetivos climáticos mundiales. Con los primeros proyectos de acumuladores y planteamientos de proyectos de producción de hidrógeno, ABO Wind está bien situada para contribuir positivamente en el futuro también dentro de este segmento.

6. Pronóstico

El informe de situación de 2020 preveía que, a la vista de los numerosos proyectos en construcción o a punto de iniciarse, la potencia total en 2021 crecería en un ritmo algo inferior a dos dígitos en comparación con el año anterior. Con 187,5 millones de euros, frente a los 169,4 del año anterior, el incremento de la potencia total es del 11% y, por tanto, se ajusta a las previsiones.

Sin perjuicio de las incertidumbres de la crisis del coronavirus, en febrero de 2021 la gerencia consideró que el superávit anual para 2021 se mantendría al menos en el nivel del año anterior (13,1 millones de €). Con un superávit anual de 13,8 millones de €, las previsiones se cumplieron.

De cara a los años 2022 a 2024, en el conjunto del Grupo ABO Wind y en todas las tecnologías contamos con una expansión empresarial anual del orden de dos gigavatios como mínimo. En el contexto de la evolución cíclica de las nuevas operaciones, sobre todo en los mercados no europeos, y de la influencia de los grandes proyectos individuales sobre los datos, cabe esperar todavía una mayor volatilidad periódica de las nuevas operaciones.

Con respecto a los desarrollos de proyectos completados de la cartera de proyectos ya existente, cabe esperar que ABO Wind alcance un volumen de entre 150 y 350 megavatios por año desde 2022 hasta 2024 considerando todo el Grupo y todas las tecnologías. La venta de derechos y carteras de proyectos desempeñará un papel importante, en particular estimado en megavatios, y también permitirá un éxito económico inicial en los mercados de nuevos países. La magnitud en megavatios podría estar en tal sentido en el rango de los desarrollos de proyectos completados o ser incluso superior. Para los servicios de construcción completos, esperamos hasta 200 megavatios por año para los años 2022 a 2024, distribuidos principalmente entre proyectos de Europa, considerando todo el Grupo y todas las tecnologías. Los grandes proyectos individuales también podrían hacer que esta cifra aumente de modo notable en el periodo mencionado.

Se prevé que la crisis persistente del coronavirus afecte de forma puntual a la asignación periódica de realizaciones de proyectos, lo que podría provocar oscilaciones de ingresos en 2022 y 2023. En el período hasta 2023 no esperamos ningún efecto significativo.

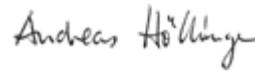
Dicho esto, esperamos de nuevo un aumento porcentual de dos dígitos en la producción total para 2022 con respecto al año

anterior, habida cuenta de la evolución tan positiva de muchos mercados nacionales. Pese a las nuevas inversiones previstas para hacer crecer la empresa y el consiguiente aumento de los gastos, la gerencia espera que el superávit anual de 2022 alcance al menos el nivel del año anterior.

Wiesbaden, martes, 15 de febrero de 2022

ABO Wind AG

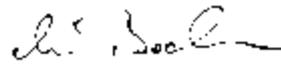
Consejo de Administración



Andreas Höllinger
Presidente del Consejo de Administración



Dr. Jochen Ahn
Consejo de Administración



Matthias Bockholt
Consejo de Administración



Dr. Karsten Schlageter
Consejo de Administración

Balance del Grupo

Activo

	A 31/12 / en miles de €	2.021	2.020
A.	Activos fijos	14.451	12.501
I.	Activos intangibles	1.474	1.116
II.	Activos tangibles	7.234	5.653
1.	Terrenos y edificios	321	321
2.	Instalaciones técnicas y maquinaria	636	614
3.	Otras instalaciones y equipos de fábrica y oficina	5.995	4.617
4.	Anticipos efectuados y plantas en construcción	282	101
III.	Activos financieros	5.743	5.732
1.	Acciones en empresas afiliadas	483	375
2.	Préstamos a empresas afiliadas	4.226	4.266
3.	Participaciones	460	460
4.	Préstamos a empresas con las cuales existe una relación de participación	575	631
B.	Capital circulante	279.044	234.903
I.	Existencias	133.019	64.398
1.	Productos no acabados, trabajos en curso	163.879	109.639
2.	Productos acabados y mercancías	2.512	1.398
3.	Anticipos pagados	11.827	6.260
4.	Anticipos recibidos por pedidos	-45.199	-52.899
II.	Cuentas por cobrar y otros activos	115.869	108.376
1.	Cuentas por cobrar comerciales	10.860	34.020
2.	Cuentas por cobrar a empresas afiliadas	89.998	62.379
3.	Cuentas por cobrar a empresas con las cuales existe una relación de participación	149	-
4.	Otros activos	14.862	11.977
III.	Valores	11.684	9.331
1.	Acciones en empresas afiliadas	9.139	7.080
2.	Otros valores	2.545	2.251
IV.	Efectivo en caja, saldos bancarios	18.472	52.798
C.	Cuentas de regularización	699	469
D.	Activos por impuestos diferidos	2.866	1.389
	Total del balance	297.060	249.262

Pasivo

	A 31/12 / en miles de €	2.021	2.020
A.	Fondos propios	149.863	140.116
I.	Capital suscrito	9.221	9.221
II.	Reservas de capital del Grupo	45.490	45.490
III.	Asignación de resultados a la reserva	81.525	72.551
1.	Reserva legal	490	490
2.	Otras reservas de beneficios	81.035	72.061
IV.	Diferencia de capital de la conversión de divisas	-217	-297
V.	Resultado del ejercicio	13.804	13.120
VI.	Participaciones no dominantes	41	30
B.	Capital intermedio	13.669	12.590
C.	Provisiones	21.355	19.634
1.	Provisiones para impuestos	3.037	5.954
2.	Otras provisiones	18.318	13.680
D.	Deudas	112.171	76.920
1.	Empréstitos	40.338	0
2.	Deudas con entidades de crédito	45.609	60.256
3.	Acreedores comerciales	14.034	7.081
4.	Deudas con empresas afiliadas	2.949	2.359
5.	Deudas con empresas participadas	0	0
6.	Otras deudas	9.241	7.225
E.	Cuentas de regularización del pasivo	1	1
	Total del balance	297.060	249.262

Cuenta de pérdidas y ganancias del Grupo

	Del 1/1 al 31/12 / en miles de €	2.021	2.020
1.	Ingresos por ventas	127.109	149.155
2.	Aumento de las existencias de productos y servicios	60.346	20.206
3.	Otro trabajo propio capitalizado	-	-
4.	Volumen de negocios	187.455	169.361
5.	Otros ingresos operativos	5.141	6.362
6.	Coste de los materiales	-78.280	-72.592
a)	Gastos en materias primas, suministros y bienes comprados	-2.745	-2.421
b)	Gastos por servicios comprados	-75.535	-70.171
7.	Gastos de personal	-63.397	-50.776
a)	Sueldos y salarios	-52.295	-42.267
b)	Cotizaciones y gastos de seguridad social para pensiones y asistencia	-11.102	-8.509
8.	Amortizaciones	-8.031	-12.303
a)	En bienes patrimoniales inmateriales del activo fijo y material inmovilizado	-1.929	-1.649
b)	De activos corrientes	-6.102	-10.653
9.	Otros gastos operativos	-20.440	-17.593
10.	Ingresos por participaciones	13	43
11.	Otros intereses e ingresos similares	938	718
12.	Amortizaciones de activos financieros y valores mantenidos como activos corrientes	-255	-300
13.	Intereses y gastos similares	-2.182	-2.216
14.	Resultado de la actividad comercial ordinaria	20.963	20.705
15.	Impuesto sobre beneficios	-6.681	-6.919
16.	Otros impuestos	-471	-670
17.	Resultado el ejercicio	13.810	13.116
18.	Participaciones no dominantes	-6	4
19.	Resultado del ejercicio del Grupo	13.804	13.120

Estado de cambios en el patrimonio neto del Grupo

en miles de €	Capital propio de la empresa matriz							Participaciones no dominantes			Fondos propios del Grupo
	Capital suscrito	Reserva de capital	Reserva legal	Otras reservas de beneficios	Diferencia de capital de la conversión de divisas	Resultado del ejercicio	Total	Diferencia de capital de la conversión de divisas	Superávit anual	Total	Total
A 31/12/2019	8.071	19.495	490	64.322	-241	11.402	103.538	-25	63	37	103.576
Asignación a reservas de beneficios	-	-	-	7.844	-	-7.844	0	-	-	0	0
Emisión de participaciones	1.150	25.995	-	-	-	-	27.145	-	-	0,00	27.145
Dividendos pagados	-	-	-	-	-	-3.558	-3.558	-	-	0	-3.558
Cambios en el perímetro de consolidación	-	-	-	-105	-	-	-105	-	-	0	-105
Efectos del tipo de cambio	-	-	-	-	-56	-	-56	-2	-	-2	-56
Otras variaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0
Resultado del ejercicio del Grupo	-	-	-	-	-	13.120	13.120	-	-4	-4	13.116
Variación del ejercicio	1.150	25.995	-	7.739	-56	1.718	36.546	-2	-4	-6	36.540
A 31/12/2020	9.221	45.490	490	72.061	-297	13.120	140.085	-27	58	31	140.116
Asignación a reservas de beneficios	-	-	-	8.971	-	-8.971	0	-	-	0	0
Dividendos pagados	-	-	-	-	-	-4.149	-4.149	-	-	0	-4.149
Cambios en el perímetro de consolidación	-	-	-	3	-	-	3	-3	-	-3	0
Efectos del tipo de cambio	-	-	-	-	79	-	79	8	-	8	87
Otras variaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0
Resultado del ejercicio del Grupo	-	-	-	-	-	13.804	13.804	-	6	6	13.810
Variación del ejercicio	0	0	0	8.974	79	684	9.737	5	6	11	9.748
A 31/12/2021	9.221	45.490	490	81.035	-217	13.804	149.822	-23	64	41	149.863

Estado de flujos de efectivo del Grupo

	en miles de €	2.021
Actividad comercial continua		
	Resultado del período	13.810
+/-	Amortizaciones/correcciones de valor de activos fijos	1.929
+/-	Aumento/disminución de provisiones	4.486
-/+	Otros gastos/ingresos no monetarios	0
-/+	Aumento/disminución de inventarios	-67.428
-/+	Aumento/disminución en cuentas por cobrar comerciales y otros activos no atribuibles a actividades de inversión o financiación	1.830
	que no pueden asignarse a actividades de inversión o financiación	
+/-	Aumento/disminución en cuentas por pagar comerciales y otros pasivos no atribuibles a actividades de inversión o financiación	-2.957
-/+	Ganancia/pérdida de la enajenación de activos fijos	-49
+	Gastos por intereses	2.182
-	Ingresos por intereses	-938
-	Otros ingresos por participaciones	-13
+/-	Gastos/ingresos por impuesto sobre los beneficios	6.681
-/+	Pago de impuestos sobre los beneficios	-10.269
=	Flujo de caja de actividades comerciales corrientes	-50.736
Actividades de inversión		
+	Producto de la enajenación de activos tangibles	151
-	Desembolsos por inversiones en activos tangibles	-2.941
+	Pagos recibidos por enajenación de activos intangibles AV	311
-	Desembolsos por inversiones en activos intangibles	-375
+	Pagos recibidos por enajenación de activos financieros	101
-	Desembolsos por inversiones en activos financieros	-113
-	Pagos por adquisición de empresas consol. y otras unidades de negocio	-1.801
+	Intereses recibidos	796
+	Dividendos recibidos	13
=	Flujo de caja de las actividades de inversión	-3.858
Actividades de financiación		
+	Ingresos de aportaciones de capital propio (aumentos de capital, venta de participaciones propias, etc.)	0
-	Pagos a propietarios de empresas y accionistas minoritarios (dividendos, adquisición de participaciones propias, reembolsos de capital, otros repartos)	-4.149
+	Producto de la emisión de bonos y la asunción de préstamos (financieros)	52.420
-	Desembolsos por reembolso de préstamos (financieros)	-25.655
-	Intereses pagados	-2.328
=	Flujo de caja de actividades de financiación	20.287
=	Variación del efectivo y equivalentes de efectivo que afectan a los pagos	34.307
Variación de tipo de cambio, del perímetro de consolidación y de valoración del efectivo y equivalentes		19
Efectivo y equivalentes		
	al inicio del período	52.798
	al final del período	18.472

Anexo

I. Información general

Los estados financieros consolidados de ABO Wind AG, Wiesbaden (inscrita en el Juzgado de Primera de Instancia de Wiesbaden con el número 12024) se preparan de acuerdo con las normas contables para las empresas incorporadas del Código de Comercio Alemán (HGB), teniendo en cuenta la Ley de Sociedades Anónimas de Alemania (AktG).

La cuenta de pérdidas y ganancias se ha configurado de acuerdo con el método de costes totales según el artículo 275, párrafo 2, del Código de Comercio alemán (HGB).

El ejercicio financiero del Grupo se corresponde con el año natural.

ABO Wind AG está obligada en calidad de empresa matriz, debido a las disposiciones de los artículos 290 y sig. del HGB, a hacer un balance consolidado.

La contabilidad sigue el principio de continuidad establecido en el artículo 246, párrafo 3 y el artículo 252, párrafo 1, n.º 6 del HGB.

En aras de una mayor claridad y transparencia, las notas que deben incluirse por imperativo legal en el balance y en las partidas de la cuenta de pérdidas o ganancias, así como las notas que deben figurar ya sea en el balance o en la cuenta de pérdidas y ganancias o el Anexo, se recogen en la medida de lo posible en el Anexo.

II. Perímetro de consolidación

Además de la empresa matriz ABO Wind AG, los estados financieros consolidados incluyen 17 (año anterior: 16) filiales en las que ABO Wind AG puede ejercer un control directo o indirecto en el sentido contemplado en el artículo 290 del HGB.

Las siguientes empresas se consolidaron completamente en el año del informe:

Sociedad	Capital social
ABO Wind Betriebs GmbH, Wiesbaden, Alemania	100%
ABO Wind Biogas GmbH, Heidesheim, Alemania	100%
ABO Wind Energías Renovables SA, Buenos Aires, Argentina	94%
ABO Wind España SAU, Valencia, España	100%
ABO Wind Hellas Energy S.A., Atenas, Grecia	100%
ABO Wind Hungary Kft, Budapest, Hungría	100%
ABO Wind Ireland Ltd., Dublín, Irlanda	100%
ABO Wind Mezzanine GmbH & Co. KG, Wiesbaden, Alemania	100%
ABO Wind Mezzanine II GmbH & Co. KG, Wiesbaden, Alemania	100%
ABO Wind NI Limited, Lisburn, Reino Unido	100%
ABO Wind Oy, Helsinki, Finlandia	100%
ABO Wind SARL, Toulouse, Francia	100%
ABO Wind Service GmbH, Heidesheim, Alemania	100%
ABO Wind UK Ltd., Falkirk, Reino Unido	100%
ABO Wind Polska z.o.o, Lodz, Polonia	100%
ABO Wind Carthage SARL, Tunis, Túnez	99%
ABO Wind Technik GmbH, Heidesheim, Alemania	100%

La empresa **ABO Wind Technik GmbH** se consolida por primera vez por completo.

No se incluyen en el perímetro de la consolidación las acciones de filiales que se mantienen exclusivamente con el propósito de reventa (artículo 296, párrafo 1, n.º 3 del HGB) y aquellas filiales que son de importancia secundaria (artículo 296, párrafo 2 del HGB), incluso consideradas en conjunto, para la transmisión de una imagen fiel a la realidad de la situación patrimonial, financiera y de ingresos.

Los estados financieros individuales de ABO Wind UK Ltd. no fueron objeto de auditoría legal obligatoria de conformidad con las normas locales (Companies and Limited Liability Partnerships Regulations 2012, artículo 479C).

III. Principios de consolidación

Información general

Los estados financieros incluidos en la consolidación se preparan utilizando políticas contables (de formación del balance y valoración) uniformes. El cálculo de los estados financieros en moneda extranjera se basa en el método del tipo de cambio en fecha clave.

Consolidación de capital

De acuerdo con el artículo 66, párrafo 3, cuarta frase, de la Ley de introducción al Código de Comercio alemán (EGHGB), la consolidación de capital para empresas ya consolidadas completamente en años anteriores continúa realizándose mediante el método del valor en libros, compensando los costes de adquisición de la inversión con los fondos propios (proporcionales) de la filial.

El método de reevaluación se aplica a las empresas incluidas en el perímetro de la consolidación. Los costes de adquisición de las acciones de las filiales se compensan con los fondos propios atribuibles a ellas, medidos al valor razonable en el momento de la primera consolidación. En principio, las diferencias activas resultantes de la consolidación de capital se consignan en el activo como fondo de comercio, tras tener en cuenta las reservas o cargas ocultas reveladas, así como los impuestos diferidos atribuibles a estas.

Consolidación de deudas

En el marco de la consolidación de deuda, todas las cuentas por cobrar y obligaciones entre las empresas incluidas en los estados financieros del Grupo se han compensado de acuerdo con el artículo 303, párrafo 1, del HGB.

Consolidación de gastos e ingresos

En relación con la consolidación de gastos e ingresos y de conformidad con el artículo 305, párrafo 1, del HGB, los ingresos por suministros y prestaciones y otros ingresos entre empresas incluidas se consolidaron con los gastos correspondientes. Lo mismo es de aplicación a otros intereses e ingresos similares, que se compensaron con los gastos correspondientes.

Eliminación de resultados provisionales

Con arreglo al artículo 304 (1) del HGB, se han eliminado los resultados provisionales de la adquisición de activos dentro del Grupo.

IV. Métodos de formación del balance y valoración

1. Formación del balance y valoración de partidas en el activo

Los activos intangibles adquiridos a terceros se capitalizan al coste de adquisición y se amortizan linealmente durante su vida útil previsible, prorrateando temporalmente el año de adquisición. Los programas informáticos adquiridos se amortizan a lo largo de una vida útil de tres años. Una excepción son los programas informáticos con un coste de adquisición inferior a 800 €, que se reconocen inmediatamente como gastos en su integridad. Si el valor razonable de los distintos activos intangibles desciende por debajo de su valor en libros, se realizan amortizaciones adicionales en caso de deterioro permanente. El periodo de amortización lineal previsto para el fondo de comercio adquirido **a título oneroso** es de 10 años.

El activo fijo tangible se valora con los gastos de adquisición o fabricación descontando las amortizaciones lineales programadas. Las amortizaciones de los elementos que se añadan al activo tangible siempre se hace prorrateándola en el tiempo. El periodo de amortización lineal programado es de 3 a 15 años. Si el valor razonable de los activos individuales cae por debajo de su valor en libros, se realizan amortizaciones adicionales en caso de deterioro permanente.

Con respecto a la contabilización de **los activos de bajo valor**, se aplica lo dispuesto en el artículo 6, párrafo 2 de la Ley del Impuesto sobre la Renta (EStG). Los costes de adquisición o fabricación de bienes financieros móviles depreciables del activo fijo, que son susceptibles de uso de forma independiente, se reconocen en su totalidad como gastos operativos en el ejercicio en que se adquieren, se fabrican o se aportan, siempre que el coste de adquisición o fabricación, una vez deducido el importe soportado del impuesto sobre el valor añadido, no supere los 800 € para el bien respectivo.

En el caso de **los activos financieros**, las acciones en empresas afiliadas e inversiones se valoran al coste de adquisición. Si el valor razonable de los distintos activos financieros desciende por debajo de su valor en libros, se realizan amortizaciones adicionales en caso de deterioro permanente.

Los préstamos generalmente se reconocen a su valor nominal.

Los trabajos en curso y los productos no acabados se valoran al coste de producción. Los costes de producción incluyen los componentes sujetos a capitalización de conformidad con lo dispuesto en el artículo 255, párrafo 2 del HGB. Además, las porciones apropiadas de los costes administrativos y los gastos apropiados para las instalaciones sociales de la empresa y para los beneficios sociales voluntarios se incluyen en el coste de producción, siempre que se incurran en el periodo de producción. Además, los costes por préstamos se capitalizan de conformidad con el artículo 255 (3) del HGB en la medida en que correspondan a la producción de activos y al periodo de producción. En todos los

casos, no se registran pérdidas en la valoración, es decir, si los precios de venta previsible menos los costes soportados hasta la venta conducen a un valor razonable más bajo, se realizaron las amortizaciones apropiadas.

Los anticipos de inventarios se **expresan** en su valor nominal.

Los anticipos recibidos se consignan según su valor nominal, se deducen de los inventarios de acuerdo con el artículo 268, párrafo 5 del HGB y de ellos se deduce el impuesto al valor añadido que incluyen (el llamado método neto).

Las cuentas por cobrar y otros activos se reconocen al valor nominal o al valor razonable más bajo en la fecha del balance. Para las cuentas por cobrar cuya cobranza está sujeta a riesgos identificables, se hacen las deducciones correspondientes; las cuentas por cobrar incobrables se cancelan.

Los valores **negociables** se presentan al coste o el valor razonable más bajo.

Los **medios líquidos** se consignan según su valor nominal en el balance.

Los pagos anteriores a la fecha del balance general se reconocen como **cuentas de regularización activas** en la medida en que representen gastos durante un cierto período posterior a dicha fecha.

2. Contabilidad y valoración de partidas en el pasivo

El capital suscrito se contabiliza en el balance por su valor nominal. Las reservas legales se ha constituido de acuerdo con el artículo 150 de la Ley alemana de sociedades anónimas (AktG).

El Grupo divulga los derechos de participación en las ganancias otorgados en ejercicio de la opción contemplada en el artículo 265, párrafo 5 del HGB como una partida por separado entre los fondos propios y los recursos ajenos. La valoración se realiza por su valor nominal.

Las provisiones se reconocen en la cuantía dictada por una evaluación comercial prudente. Las provisiones con un plazo restante de más de un año se descuentan al tipo de interés promedio de mercado durante los últimos siete ejercicios correspondientes a su plazo restante.

Las obligaciones se calculan con su importe de cumplimiento.

Conversión de moneda extranjera

Las transacciones en moneda extranjera generalmente se reconocen al tipo vigente en el momento de la transacción. Los créditos o pasivos pendientes de dichas transacciones se valoran en la fecha del balance de la siguiente manera:

Las cuentas por cobrar en moneda extranjera a corto plazo (vencimiento residual de un año o menos) y el efectivo u otros activos a corto plazo denominados en moneda extranjera se convierten al tipo de cambio medio en la fecha del balance. **Los pasivos en moneda extranjera a corto plazo** (vencimiento residual de un año o menos) se convierten al tipo de cambio spot medio en la fecha del balance.

A las filiales incluidas en los estados financieros consolidados cuya moneda no es la misma que la del Grupo, se aplica lo siguiente:

Los bienes patrimoniales y las deudas se calculan con el tipo medio de cambio de divisas en la fecha clave del balance, **los gastos e ingresos** según el tipo promedio y el capital propio de acuerdo con el tipo histórico. La diferencia de moneda resultante de la conversión se reconoce en el patrimonio neto en la partida «Diferencias de capital de la conversión de moneda».

Impuestos diferidos

Los impuestos diferidos se reconocen en las diferencias en el balance general y el balance fiscal, si se prevé que disminuyan en los ejercicios posteriores. Además se constituyen impuestos diferidos sobre las pérdidas acumuladas y las medidas de consolidación.

Los gastos e ingresos por la variación en los impuestos diferidos reconocidos se muestran en la cuenta de pérdidas y ganancias en la partida «Impuestos sobre la renta y los ingresos» y se explican por separado en las notas.

La valoración de los impuestos diferidos se basa en el tipo impositivo de la empresa del Grupo de que se trate, que se prevé que se aplique en el momento en que se espera que se reduzcan las diferencias.

V. Información sobre el balance

A menos que se indique lo contrario, las cifras del balance del año anterior se refieren al 31 de diciembre de 2020.

Activos fijos

La evolución de las distintas partidas del activo fijo se muestra en la tabla de este último, indicando las amortizaciones del ejercicio en el estado de activos fijos. El estado de activos fijos se recoge en las notas en forma de anexo.

Las participaciones en empresas asociadas identificadas bajo activos financieros (tenencia de participaciones), es decir, las empresas de las cuales la Sociedad posee directa o indirectamente al menos el 20% de las acciones, se incluyen en la lista de participaciones que figuran como documento en el anexo.

Cuentas por cobrar y otros activos

Los detalles de las cuentas por cobrar y otros activos se recogen en el siguiente estado de cuentas por cobrar:

A fecha de 31/12/2021 en miles de € (año anterior)		Período restante hasta vencimiento	
		< 1 año	1-5 años
Cuentas por cobrar comerciales	10.860 (34.020)	10.860 (34.020)	0 0
Cuentas por cobrar a empresas afiliadas	89.998 (62.379)	85.658 (59.326)	4.340 (3.053)
Cuentas por cobrar a empresas con las cuales existe una relación de participación	149 0	149 0	0 0
Otros activos	14.862 (11.977)	14.680 (11.790)	182 (187)
Total	115.869 (108.376)	111.347 (105.136)	4.522 (3.240)

Las cuentas pendientes de cobro a empresas afiliadas resultan en lo sustancial del comercio de bienes y prestaciones.

Activos por impuestos diferidos

La partida «activos por impuestos diferidos» que se muestra por separado en el balance resulta de las ganancias provisionales y las pérdidas fiscales por amortizar.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos se valoran utilizando los siguientes tipos impositivos:

- Argentina 25%
- España 25 %
- Irlanda 12,5 %
- Reino Unido 19 %
- Francia 25%
- Finlandia 20 %
- Grecia 24%
- Hungría 9 %
- Polonia 19 %
- Irlanda del Norte 19 %
- Túnez 15%

Fondos propios

El capital suscrito de ABO Wind AG se divide en 9,220,893 acciones con una participación calculada de 1 €/acción en el capital social.

El capital social de la Sociedad se ha incrementado de forma condicionada hasta 574 807 € mediante la emisión de hasta 574 807 nuevas acciones al portador sin valor nominal (capital contingente 2017). El aumento de capital contingente sirve para otorgar acciones a los tenedores de bonos convertibles y/o bonos con opciones emitidos por la Sociedad hasta el 19 de diciembre de 2022, mediante la autorización otorgada por la Asamblea General del 20 de diciembre de 2017.

El Consejo de Administración está autorizado a aumentar el capital social una o más veces hasta el 21/08/2024 con la aprobación del Consejo de Supervisión hasta un total de 2,9 millones de € contra efectivo y/o aportación en especie, por lo que puede excluirse el derecho de suscripción de los accionistas (capital autorizado 2019/1).

El Consejo de Administración está autorizado a aumentar el capital social una o más veces hasta el 19 de agosto de 2025 con la aprobación del Consejo de Supervisión hasta un total de 0,3 millones de € contra efectivo y/o aportación en especie, por lo que puede excluirse el derecho de suscripción de los accionistas (capital autorizado 2020/1).

El beneficio contable del año anterior, de 14,3 millones de euros, se utilizó de la siguiente manera: 4,1 millones de euros se repartieron como dividendos y 10,2 millones se transfirieron a otras reservas de beneficios.

El Consejo de Administración recomienda que se prorrogue el superávit anual del año en cuestión.

Capital intermedio

En la fecha de cierre del balance, se habían emitido bonos de disfrute por valor de 13,7 millones de € (ejercicio anterior: 12,6 millones de €). Cada uno de los bonos de participación en beneficios emitidos representa un valor nominal de 1 €. Del importe total, 8,5 millones de € (año anterior 7,4 millones de €) son atribuibles a ABO Wind Mezzanine GmbH & Co. KG, 5,2 millones de € (año anterior 5,2 millones de €) a ABO Wind Mezzanine II GmbH & Co. KG. Los titulares de bonos de disfrute en los beneficios tienen derecho a intereses anuales.

Provisiones

Las provisiones para impuestos se desglosan de la siguiente manera:

Provisiones para impuestos	31/12/2021 en miles de €	31/12/2020 en miles de €
Provisión para el impuesto de sociedades	2.706	4.618
Provisión para el impuesto sobre actividades económicas	331	1.336
Total	3.037	5.954

Las reservas restantes se subdividen de la siguiente manera:

Otras provisiones	31/12/2021 en miles de €	31/12/2020 en miles de €
Provisión para facturas pendientes	7.311	5.840
Provisión para diversos riesgos de proyectos	320	248
Provisión para gastos de elaboración los estados financieros y de auditoría	175	134
Provisión para garantía	386	245
Provisión para el almacenamiento de documentos comerciales	25	25
Provisión para medidas compensatorias	2.736	2.488
Otras provisiones	7.365	4.700
Total	18.318	13.680

Deudas

El desglose de las deudas por período restante hasta vencimiento se muestra en el siguiente estado de pasivos:

	31/12/2021	Plazos restantes		
		Suma en miles de €	hasta 1 año	1 a 5 años
Empréstitos	40.338 0	0 0	0 0	40.338 (0)
Deudas con entidades de crédito	45.609 (60.256)	8.997 (8.594)	36.612 (51.662)	0 (0)
Acreeedores comerciales	14.034 (7.081)	14.034 (7.081)	0 0	0 (0)
Deudas con empresas afiliadas	2.949 (2.358)	2.855 (2.164)	94 (194)	0 (0)
Obligaciones frente a empresas con las cuales existe una relación de participación	0 (0)	0 (0)	0 (0)	0 (0)
Otras deudas	9.241 (7.225)	9.241 (7.225)	0 0	0 (0)
- de los cuales, impuestos	5.543 (5.417)	5.543 (5.417)	0 (0)	0 (0)
- de los cuales, en el marco de la seguridad social	522 (409)	522 (409)	0 (0)	0 (0)
Total	112.171 (76.920)	35.127 (25.064)	36.706 (51.856)	40.338 0

Las **deudas con empresas afiliadas** incluyen esencialmente los correspondientes al comercio de bienes y servicios.

VI. Información sobre la cuenta de pérdidas y ganancias

Ingresos por ventas

Los ingresos por ventas se desglosan por actividad de la siguiente manera:

	2.021		2.020	
	en miles de €	%	en miles de €	%
Planificación y venta de derechos	47.143	37,1	47.776	32,0
Construcción	67.199	52,9	90.059	60,4
Servicios	12.767	10,0	11.320	7,6
	127.109	100,0	149.155	100,0

El desglose por mercados geográficos queda de la siguiente forma:

	2.021		2.020	
	en miles de €	%	en miles de €	%
Alemania	63.814	50,2	52.411	35,1
Francia	29.876	23,5	35.945	24,1
Finlandia	13.088	10,3	5.821	3,9
España	8.781	6,9	13.577	9,1
Grecia	4.043	3,2	22.263	14,9
Canadá	2.956	2,3	0	0,0
Hungría	2.401	1,9	3.835	2,6
Argentina	1.844	1,5	660	0,4
Túnez	42	0,0	265	0,2
Irlanda	41	0,0	11.917	8,0
Polonia	6	0,0	1.900	1,3
Reino Unido	0	0,0	561	0,4
Resto	217	0,2	0	0,0
	127.109	100,0	149.155	100,0

Otros ingresos operativos

En los restantes ingresos operativos se incluyen ingresos no relacionados con este ejercicio por valor de 0,6 millones de €, que se deben principalmente a la disolución de reservas e indemnizaciones por daños y perjuicios. Además, se incurrió en ingresos por conversión de moneda extranjera por un valor de 0,8 millones de €.

Amortizaciones

Las amortizaciones incluyen amortizaciones extraordinarias en proyectos no realizables por un valor de 6,1 millones de € (año anterior: 10,7 millones de €).

Otros gastos operativos

Los restantes gastos operativos incluyen gastos relacionados con otros períodos por un importe de 0,9 millones de €, que son principalmente el resultado de pérdidas en cuentas pendientes. Además, se registran gastos por conversión de moneda por un importe de un millón de €.

Impuestos sobre la renta

Los impuestos sobre la renta incluyen ingresos por impuestos diferidos por valor de 1,5 millones de € (año anterior 0,3 millones de €) y gastos por impuestos diferidos por 0,3 millones de € (año anterior 0,4 millones de €).

VII. Otra información

Garantías

ABO Wind AG ha emitido una garantía de pago de importe máximo a los titulares de bonos de participación en beneficios de Eurowind AG para reclamaciones de intereses y reembolso hasta 125,00 € respectivamente.

Esta garantía por un total de 1,3 millones de € establece un derecho directo del titular del bono de disfrute frente el garante, que puede hacerse valer si Eurowind AG se retrasa al menos 60 días en los pagos. Los intereses de bonos de disfrute en las ganancias para 2021 ya se han distribuido en enero de 2022.

La Sociedad es responsable por un monto total de 9,3 millones de € por cuentas corrientes proporcionadas a ABO Wind SARL por los bancos franceses CREDIT AGRICOLE (Toulouse), La Banque CIC SUD OUEST (Burdeos) y Crédit Lyonnais (Toulouse).

Adicionalmente, ABO Wind AG emitió garantías a los proveedores por un importe de 149,1 millones de € para garantizar los derechos de pago contemplados en los contratos para la entrega, instalación y puesta en servicio de plantas eólicas de diversos proyectos.

No se establecieron provisiones para los pasivos contingentes consignados y contabilizados por su valor nominal, pues no se espera que sean utilizados o cargados a ABO Wind AG.

Otras obligaciones financieras y transacciones fuera de balance

De forma adicional, el Grupo tiene obligaciones por contratos de alquiler y arrendamiento a plazo fijo por un valor de 7,5 millones de € (año anterior 8,5 millones de €). Las obligaciones corresponden principalmente al alquiler de locales y al arrendamiento financiero de vehículos.

Unidades de valoración

Para cubrir los riesgos cambiarios de los contratos de compra celebrados en dólares estadounidenses (USD), se concluyen operaciones a plazo fijo en divisas por valor del volumen de compra real de negocios de compra ya contratados. En las coberturas de divisas se trata de «micro-hedges», ya que una transacción subyacente se protege directamente con un solo instrumento de cobertura.

Para el riesgo cubierto, los cambios opuestos en el valor de la transacción subyacente y la transacción de cobertura se compensan en gran medida durante el plazo de la transacción de cobertura, ya que están expuestos al mismo riesgo que se ve

afectado por factores idénticos de la misma forma. La efectividad de la unidad de valoración se determina prospectivamente mediante la comparación de los datos clave de las partidas incluidas (Critical Terms Match).

En los negocios de cobertura concluidos existe por definición una intención de mantenimiento de la inversión. Se utiliza el método de bloqueo.

A fecha de viernes, 31 de diciembre de 2021, se cuenta con las siguientes unidades de valoración:

Actividad principal	Volumen en miles de €	Riesgo cubierto	Importe in miles de €	Instrumento de cobertura	Tipo de unidad de valoración	Eficacia	
						Volumen	Período
USD Cartera de pedidos	5.106	Riesgo cambiario valor (cambios del tipo de cambio)	257	USD Contratos de venta a plazos	Micro-hedge	Casi 100 %	< 1 año

Las ventas de divisas a plazo completadas se concluyeron para cubrir el riesgo del tipo de cambio €/USD de los negocios de compra pendientes. El riesgo cubierto a fecha de viernes, 31 de diciembre de 2021 asciende a 0,3 millones de €.

Estado de flujos de efectivo

La evolución del efectivo y equivalentes de efectivo se muestra en detalle en el estado de flujo de efectivo. El efectivo y los equivalentes de efectivo a la fecha del balance se corresponden con la partida «Efectivo en caja y saldos bancarios» del balance.

Honorarios totales del auditor

Los estados financieros individuales y consolidados de la empresa matriz al viernes, 31 de diciembre de 2021 fueron auditados por Rödl & Partner GmbH, Colonia, Alemania. La remuneración total por servicios de auditoría asciende a 120.000 € (año anterior: 99.000 €), por servicios de consultoría fiscal a 142.000 € (año anterior: 113.000 €) y por otros servicios a 13.000 € (año anterior: 6.000 €).

Trabajadores

En el ejercicio 2021, se empleó un promedio de 955 empleados (año anterior: 772), divididos en grupos de la siguiente manera:

Grupos de trabajadores	31/12/2021	31/12/2020
Empleados ejecutivos	16	17
Empleados a tiempo completo	706	540
Empleados a tiempo parcial	233	215
Total	955	772

Consejo de Administración

Durante el ejercicio objeto de informe, las siguientes personas fueron miembros del Consejo:

- Dr. Jochen Ahn, químico diplomado, Wiesbaden, responsable de la adquisición y administración de proyectos
- Ingeniero Matthias Bockholt, ingeniero diplomado en ingeniería eléctrica, Heidesheim, responsable de tecnología y gestión de operaciones
- Andreas Höllinger, diplomado en comercio, diplomado en ESC Lyon, Fráncfort del Meno, presidente del Consejo de Administración, responsable de financiación y ventas
- Dr. Karsten Schlageter, ingeniero diplomado en administración, Taunusstein, responsable del desarrollo de negocios internacionales

La remuneración de los miembros del Consejo de Administración ascendió a 1,1 millones de € (año anterior, 1,0 millones de €).

Consejo de Supervisión

Los miembros del Consejo de Supervisión en el ejercicio 2021 fueron:

Presidente

Jörg Lukowsky, abogado especializado en derecho fiscal y laboral, empleado en el bufete FUHRMANN WALLENFELS Wiesbaden Rechtsanwälte Partnerschaftsgesellschaft, Wiesbaden

Otros miembros

- Prof. Dr. Uwe Leprich, profesor de economía de la energía en la Escuela Superior de Economía de Sarre, Saarbrücken.
- Norbert Breidenbach, miembro del Consejo de Administración de Mainova AG, Fráncfort
- Eveline Lemke, directora general de la empresa Eveline Lemke Consulting, Volkesfeld
- Maike Schmidt, científica, directora del departamento de análisis de sistemas del Zentrum für Sonnenenergie und Wasserstoff-Forschung, Stuttgart

La remuneración del Consejo de Supervisión ascendió a 91.000 € (año anterior: 91.000 €).

Propuesta de distribución de resultados del Consejo de Administración

El Consejo de Administración recomienda que el superávit anual de la empresa matriz durante el ejercicio, por un importe de 13,7 millones de €, se transfiera a una nueva cuenta.

VIII. Informe complementario

Hasta enero de 2022 inclusive, se suscribieron otros 2.298 bonos convertibles con un valor nominal total de 2,3 millones de €. La oferta finalizó el 28/01/2022. Se suscribió un total de 42.636 bonos en el periodo comprendido entre el 01/02/2021 y el 28/01/2022. El vencimiento de los bonos es el 31 de marzo de 2030.

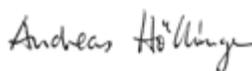
En diciembre de 2021 se acordó un préstamo amortizable con vencimiento de 5 años por un importe total de 16,0 millones de euros, que previsiblemente se cancelará en el primer trimestre de 2022.

Además, en el primer trimestre de 2022 se concertó otro préstamo amortizable de 9,0 millones de euros con un plazo de 5 años. Este préstamo también se amortizará antes de finales de abril de 2022.

A partir del 1 de enero de 2022, el área de negocio Bioenergía, incluida la plantilla, fue transferido a ABO Wind Biogas GmbH. Al mismo tiempo, ABO Wind Biogas GmbH fue vendida por ABO Wind AG a ABO Kraft und Wärme AG.

Por lo demás, no hubo nuevos eventos después del viernes, 31 de diciembre de 2021 que sean de importancia sustancial para el desempeño comercial, los activos netos, así como la situación patrimonial, financiera y de ingresos de ABO Wind AG, y que pudieran dar lugar a un cambio en la evaluación de la situación.

Wiesbaden, martes, 15 de febrero de 2022



Andreas Höllinger
Presidente del Consejo
de Administración



Dr. Jochen Ahn
Consejo de Administración



Matthias Bockholt
Consejo de Administración



Dr. Karsten Schlageter
Consejo de Administración

Estado de activos fijos

Estado de activos del ejercicio 2021														
Valores en miles de €	Costes de adquisición				Amortizaciones				Valor en libros					
	01.01. 2.021	Efectos cambios ríos	Adicio- nes	Ventas	Transfe- rencias	A 31 diciembre 2.020	01.01. 2.021	Efectos cambios ríos	Adicio- nes	Ventas	Transfe- rencias	A 31 diciembre 2.020	31.12. 2.021	31.12. 2.020
I. Activos intangibles														
1. Licencias compradas, derechos de propiedad industrial y derechos y activos similares, así como licencias de dichos derechos y activos	3.045	-	550	-461	83	3.216	2.136	-1	486	-150	-	2.472	744	909
2. Anticipos pagados	207	-	65	-	-83	555	-	-	14	-	-	14	541	207
3. Fondo de comercio	-	-	555	-	-	189	-	-	-	-	-	-	189	-
Total activos intangibles	3.251	-	1.170	-461	-	3.960	2.136	-1	500	-150	-	2.485	1.474	1.116
II. Activos tangibles														
1. Terrenos y derechos sobre terrenos y edificios, incluidos edificios en terrenos de terceros	328	-	-	-	-	328	7	-	-	-	-	7	321	321
2. Instalaciones técnicas y maquinaria	738	-	134	-1	-	871	124	-	110	-	-	235	636	614
3. Otras instalaciones y equipos de fábrica y oficina	13.652	202	2.984	-261	107	16.684	9.035	-23	1.838	-159	-	10.670	5.995	4.617
4. Anticipos efectuados y plantas en construcción	101	-	288	-	-107	282	-	-	-	-	-	-	282	101
Total activos tangibles	14.819	202	3.405	-262	-	18.166	9.167	-23	1.948	-160	-	10.932	7.234	5.653
III. Activos financieros														
1. Acciones en empresas afiliadas	390	-	113	-5	-	498	15	-	-	-	-	15	483	375
2. Préstamos a empresas afiliadas	5.094	-	-	-40	-	5.054	828	-	-	-	-	828	4.226	4.266
3. Participaciones	966	-	-	-	-	966	506	-	-	-	-	506	460	460
4. Préstamos a empresas con las cuales existe una relación de participación	631	-	-	-57	-	575	-	-	-	-	-	-	575	631
Total activos financieros	7.081	-	113	-101	-	7.093	1.349	-	-	-	-	1.349	5.743	5.732
Total activos fijos	25.152	202	4.688	-824	-	29.218	12.652	-24	2.449	-310	-	14.766	14.451	12.501

Participaciones significativas

Principales participaciones de ABO Wind AG					
A 31 diciembre 2021	Cuota en%	Fondos propios en miles		Resultado anual en miles	
Alemania					
ABO Wind Biomasse GmbH	100	€	62*	€	1*
B&F WP GmbH	24	€	49*	€	3*
ABO Wind Hellas Verwaltungs GmbH	100	€	24*	€	0*
ABO Wind Verwaltungs GmbH, Wiesbaden	100	€	150*	€	-27*
ABO Wind Sachverständigen GmbH, Heidesheim	100	€	145	€	-1
ABO Wind Solutions GmbH, Wiesbaden	100	€	-64*	€	-49*
ABO Pionier AG, Wiesbaden	100	€	26*	€	-34*
ABO Kraft & Wärme AG, Wiesbaden	14	€	11.302**	€	85**
United Battery Management GmbH, Berlín	70	€	37**	€	9**
ABO Wind WP Adorf GmbH & Co. KG	77	€	55**	€	786**
Kabeltrasse Schwanfelder Höhe GbR	38	€	966****	€	-53****
Kabeltrasse Wächtersbach GbR	25	€	375*****	€	0*****
ABO Wind UW Uckley GmbH & Co. KG	23	€	2.172**	€	-130**
ABO Wind WP Berglicht GmbH & Co. KG	67	€	1.771**	€	415**
ABO Wind WP Marpingen GmbH & Co. KG	93	€	1.675**	€	149**
Windpark Alzey-Land GmbH & Co. KG	100	€	227**	€	26**
Verwaltungsgesellschaft WP Hocheifel II GmbH	100	€	23*	€	-1*
Finlandia					
ABO Wind Service Oy, Helsinki	100	€	1*	€	-137*
Irlanda					
ABO OMS Ltd., Dublín	100	€	18*	€	-2*
ABO Wind Supply Ltd., Dublín	100	€	236*	€	237*
Cloghervaddy WF Ltd.	100	€	34*	€	32*

A 31 diciembre 2021	Cuota en%	Fondos propios en miles		Resultado anual en miles	
Canadá					
ABO Wind Canada Ltd., Calgary	100	CAD	146*	CAD	148*
Prairie Windfields Corp.	100	CAD	20*	CAD	188*
Prairie Sky Solar Inc.	100	CAD	-14*	CAD	-2*
Buffalo Plains Wind Farm Inc.	100	CAD	27*	CAD	2*
Grecia					
Ekmetalleusi Akiniton Megala Kalivia Single Member S.A., Atenas	100	€	-68*	€	-93*
Irán					
ABO Wind Iranian Ltd., Teherán	95	€	-744*	€	-3*
Colombia					
ABO Wind Colombia S.A.S., Bogotá	100	COP	59.352*	COP	16.642*
Sudáfrica					
ABO Wind Renewable Energies Ltd., Ciudad del Cabo	100	ZAR	3.314	ZAR	942
Túnez					
ABO Wind Tunisie SARL, Túnez	99	TND	379	TND	32
Países Bajos					
ABO Wind Nederland B.V., Ámsterdam	100	€	2	€	-19
Polonia					
FW Kepno Sp. Z.o.o., Lodz	100	PLN	1.009**	PLN	-166**
Tanzania					
ABO Tanzania Ltd., Dar Es Salaam	100	TZS	80.278*	TZS	212.731*

*Ejercicio 2020, **Ejercicio 2019, ***Ejercicio 2018, ****Ejercicio 2016, *****Ejercicio 2014

Balance de ABO Wind AG

Activo

	A 31/12 / en miles de €	2.021	2.020
A.	Activos fijos	13.553	11.878
I.	Activos intangibles	711	999
1.	Licencias compradas, derechos de propiedad industrial y derechos y activos similares, así como licencias de dichos derechos y activos	526	814
2.	Anticipos pagados	185	185
II.	Activos tangibles	2.850	2.930
1.	Terrenos y derechos sobre terrenos y edificios, incluidos edificios en terrenos de terceros	321	321
2.	Otras instalaciones y equipos de fábrica y oficina	2.529	2.508
3.	Anticipos efectuados y plantas en construcción	0	101
III.	Activos financieros	9.992	7.949
1.	Acciones en empresas afiliadas	4.732	2.592
2.	Préstamos a empresas afiliadas	4.226	4.266
3.	Participaciones	460	460
4.	Préstamos a empresas con las cuales existe una relación de participación	575	631
B.	Capital circulante	271.313	222.925
I.	Existencias	120.683	69.654
1.	Productos no acabados, trabajos en curso	126.537	104.287
2.	Productos acabados y mercancías	0	0
3.	Anticipos pagados	8.452	4.749
4.	Anticipos recibidos por pedidos	-14.307	-39.382
II.	Cuentas por cobrar y otros activos	131.572	97.278
1.	Cuentas por cobrar comerciales	6.203	26.652
2.	Cuentas por cobrar a empresas afiliadas	117.914	60.337
3.	Deudas frente a empresas con las que existe una relación de participación	149	0
4.	Otros activos patrimoniales - de ellos con un plazo de vigencia restante de más de un año 187 (año anterior: 167)	7.306	10.289
III.	Valores	8.732	7.608
1.	Acciones en empresas afiliadas	6.146	4.237
2.	Otros valores	2.586	3.371
IV.	Efectivo en caja, saldos crediticios en el Bundesbank, saldos bancarios y cheques	10.326	48.385
C.	Cuentas de regularización	373	330
	Total del balance	285.239	235.133

Pasivo

	A 31/12 / en miles de €	2.021	2.020
A.	Fondos propios	143.309	133.718
I.	Capital suscrito	9.221	9.221
II.	Reserva de capital	45.490	45.490
III.	Reservas de beneficios	74.858	64.668
1.	Reserva legal	490	490
2.	Otras reservas de beneficios	74.369	64.179
IV.	Beneficio contable	13.740	14.339
B.	Provisiones	11.509	12.111
1.	Provisiones para impuestos	1.875	3.954
2.	Otras provisiones	9.634	8.157
C.	Deudas	130.420	89.303
1.	Empréstitos - de ellos con un período restante de vigencia de hasta un año 0 (año anterior: 0)	40.388	0
2.	Obligaciones frente a instituciones crediticias - de ellas con un período restante de vigencia de hasta un año 8.997 (año anterior: 2.125)	45.609	54.256
3.	Obligaciones resultantes de suministros y prestaciones - de ellas con un período de vigencia restante de hasta un año 3.386 (año anterior: 2.468)	3.386	2.468
4.	Obligaciones frente a empresas afiliadas - de ellas con un período restante de vigencia de hasta un año 30.320 (año anterior: 30.320)	38.193	30.320
5.	Otras obligaciones - de ellas de impuestos 1.075 (año anterior 1.702) - de ellas con un período restante de vigencia de hasta un año 2.894 (año anterior: 2.259)	2.894	2.259
D.	Cuentas de regularización	1	1
	Total del balance	285.239	235.133

Cuenta de pérdidas y ganancias de ABO Wind AG

Del 1/1 al 31/12 / en miles de €		2.021	2.020
1.	Ingresos por ventas	107.935	88.631
2.	Aumento de existencias de productos acabados y no acabados	28.352	32.761
3.	Otro trabajo propio capitalizado	0	0
4.	Volumen de negocios	136.287	121.392
5.	Otros ingresos operativos	1.717	4.275
6.	Coste de los materiales	-65.645	-58.403
a)	Gastos en materias primas, suministros y bienes comprados	-48	-76
b)	Gastos por servicios comprados	-65.597	-58.327
7.	Gastos de personal	-44.835	-36.821
a)	Sueldos y salarios	-38.285	-31.633
b)	Gastos sociales, pensiones y prestaciones de apoyo	-6.551	-5.188
8.	Amortizaciones	-7.310	-11.180
a)	En bienes patrimoniales inmateriales del activo fijo y material inmovilizado	-1.208	-1.090
b)	En bienes patrimoniales del activo circulante, en la medida en que estos excedan la depreciación habitual en la sociedad de capital	-6.102	-10.090
9.	Otros gastos operativos	-11.870	-10.025
10.	Rendimientos de participaciones en empresas filiales	8.963	8.627
11.	Otros intereses e ingresos similares - de ellos de empresas asociadas: 1.275 (año anterior: 1.092)	1.297	1.135
12.	Amortizaciones de activos financieros y valores mantenidos como activos corrientes	-255	-300
13.	Intereses y gastos similares - de ellos a empresas asociadas: 47 (año anterior: 90)	-1.590	-1.511
14.	Impuestos sobre la renta	-2.986	-2.810
15.	Resultado después de impuestos	13.772	14.378
16.	Otros impuestos	-32	-39
17.	Superávit anual	13.740	14.339
18.	Colocación en reserva de beneficios	0	0
19.	Beneficio contable	13.740	14.339

Las desviaciones resultan de las diferencias de redondeo.