

Informe anual de 2019



**ABO
WIND**



Contenido

Cifras, hechos, países	4
Consejo de Administración	8
Consejo de Supervisión	9
A los accionistas	10
Estrategias y áreas de negocio.	12
Informe de situación del Grupo	22
Balance del Grupo	34
Cuenta de ganancias y pérdidas del Grupo	36
Análisis de los estados financieros del Grupo	37
Estado de flujos de efectivo del Grupo	38
Anexo	39
Participaciones significativas	48
Balance de ABO Wind AG	50
Cuenta de ganancias y pérdidas de ABO Wind AG	52

El 11 de mayo de 2020, Rödl & Partner finalizó la auditoría de los estados financieros consolidados de 2019 de ABO Wind AG con la emisión de un dictamen de auditoría sin reservas. El dictamen de auditoría completo se encuentra en la página 48 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

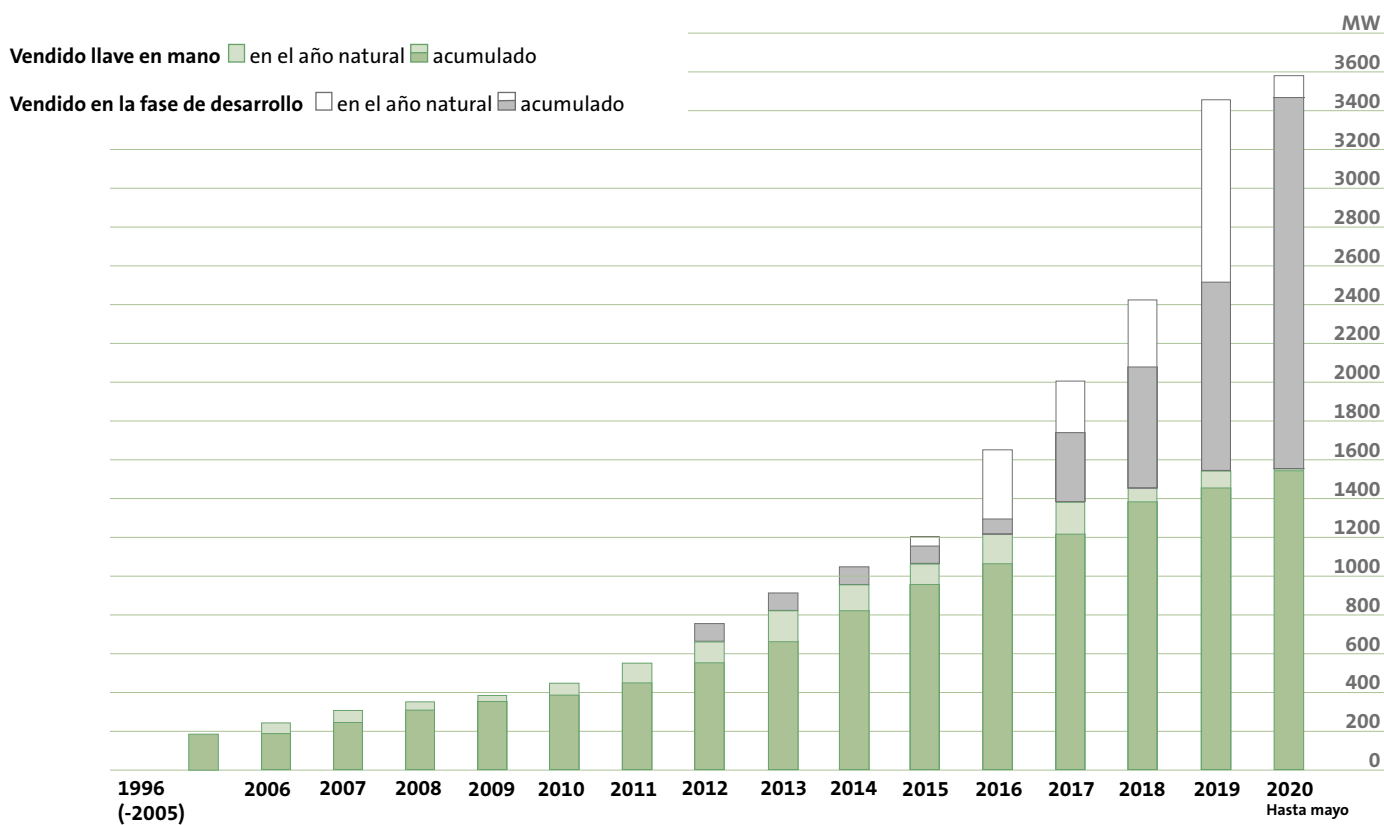
Tel.: 0611 267 65-515, Fax: 0611 267 65-599, alexander.koffka@abo-wind.de

Diseño: Claudia Tollkühn

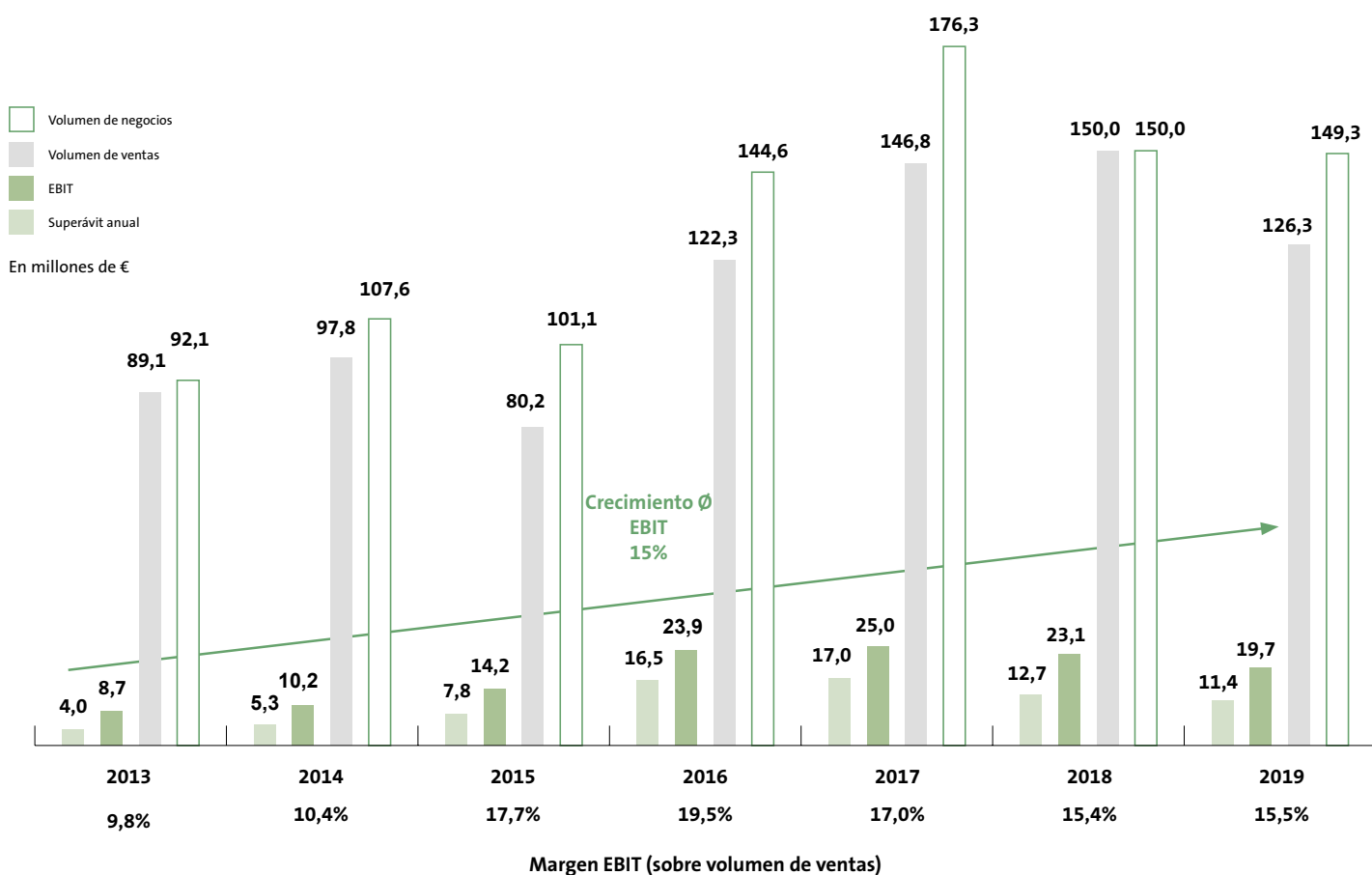
Fotos: Gabriele Röhle, Leon Tollkühn

Impresión: PRINT POOL GmbH, Taunusstein, impreso en papel reciclado con tintas de impresión ecológicas y sin aceites minerales.

Venta de parques eólicos y solares



Desarrollo de resultados



Indicadores por acción

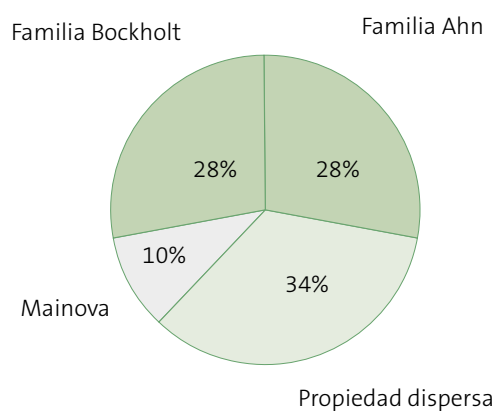
(en EUR)	2015	2016	2017	2018	2019
EBITDA	2,63	4,50	4,94	4,24	3,58
Superávit anual	1,02	2,16	2,22	1,67	1,48
Dividendos	0,25	0,30 0,20*	0,40	0,42	n.a.
Rentabilidad por dividendo	3,6%	6,8%	3,3%	3,0%	n.a.
Valor contable (a 31.12)	6,8	8,7	10,4	11,64	12,83
Precio de la acción (a 31.12)	6,9	7,4	12,0	13,80	17,30
KGV	6,8	3,4	5,4	8,31	12,27

* Dividendo adicional por aniversario

Datos clave de la acción

Clase de acciones	Acciones al portador sin valor nominal
Capital social	8.470.893 euros
Numero de acciones	8.470.893 unidades
WKN / ISIN	576002 / DE0005760029
Plaza bursátil	Xetra, mercado extrabursátil de la bolsa de valores de Múnich (m: access) y otras bolsas de valores alemanas
Sector	Energías renovables
Modalidad de rendición de cuentas	HGB
Fin del ejercicio fiscal	31 de diciembre
Abreviatura Bloomberg	AB9: GR
Abreviatura Reuters	AB9.D

Estructura accionarial



La internacionalización crea continuidad

El desarrollo de proyectos es un negocio arriesgado sujeto a ciclos y fluctuaciones. Los desarrolladores trabajan en parques eólicos durante años. Poco antes de que la construcción esté lista y el resultado del trabajo esté operativo, los ciudadanos pueden elegir a un nuevo gobierno, la política puede cambiar y nuevas leyes entrar en vigor. Tales cambios pueden tener un impacto en la viabilidad y el valor de los proyectos, y ser tanto positivos como negativos.

Las centrales eléctricas para generación de electricidad, ya sean de energía fósil o renovable, son de emplazamiento local y dependientes de factores políticos y económicos. En la última década, las condiciones para desarrollar proyectos de energía renovable en los distintos países han cambiado de manera significativa. En Alemania, por ejemplo, la autorización de nuevos parques eólicos en 2018 y 2019 se ha desplomado prácticamente hasta alrededor de un tercio del nivel que antes era habitual. Con anterioridad, la expansión de las plantas de energía solar y eólica en España se detuvo en gran medida durante la crisis económica experimentada a partir de 2013. Una recuperación significativa comenzó en España desde 2018.

Los ejemplos de España y Alemania, los dos países con la mayor existencia en capacidad de plantas de energías renovables en Europa, ponen lo siguiente de manifiesto: Los altibajos en los diversos países no presentan necesariamente paralelismos. El modelo de negocio de ABO Wind AG se beneficia de este hecho. La internacionalización ha reducido significativamente la dependencia de los distintos mercados nacionales. De esta manera, siempre es posible suavizar las fluctuaciones y garantizar una continuidad del éxito realmente atípica en el negocio de planificación de proyectos. Esto se refleja, por ejemplo, en el beneficio anual del grupo, que por cuarta vez consecutiva sobrepasó en 2019 el límite de diez millones de euros.



Canadá: En el otoño de 2017, ABO Wind abrió una delegación en Calgary para desarrollar proyectos de energía eólica y fotovoltaica principalmente en Alberta y Saskatchewan. El equipo está trabajando también en sistemas de energía híbridos.

Colombia: Colombia cubre el 70 por ciento de sus necesidades de electricidad con energía hidroeléctrica. Dado que la demanda de electricidad está aumentando, el país apuesta cada vez más por las energías eólica y solar, que aún no son relevantes. ABO Wind está trabajando en el desarrollo de varios parques solares.

Reino Unido: El Reino Unido es el líder mundial en energía eólica marina. Las condiciones para la energía eólica en tierra han empeorado en los últimos años. ABO Wind se centra en Irlanda del Norte, donde las condiciones son relativamente ventajosas económicamente.

República de Irlanda: ABO Wind ya ha conectado a la red cinco parques eólicos con una potencia de 95 megavatios. El equipo de Dublín está trabajando en otros proyectos, algunos de los cuales ya tienen permisos de construcción y se instalarán en los próximos años.

Francia: En Francia, ABO Wind ha conectado a la red más de 150 instalaciones con más de 300 megavatios de capacidad. Los cerca de 100 empleados del equipo están trabajando en nuevos parques eólicos y solares con una potencia de alrededor de 1.000 megavatios. Cuatro parques eólicos están en fase de construcción a mediados de 2020.

España: En 2019, se conectaron en España tantos parques eólicos y solares a la red como en ningún otro país de Europa. ABO Wind ya se benefició de la venta de derechos de proyectos por un volumen superior a 800 megavatios resultante del auge sostenido de las energías renovables.

Argentina: ABO Wind mantiene una oficina en Buenos Aires desde 2006 y ha vendido proyectos listos para la construcción con una potencia nominal de 350 megavatios. La demanda de electricidad y las condiciones ideales para las energías renovables indican que todavía hay un gran potencial, a pesar de los problemas económicos del país.

Países Bajos: Los Países Bajos son ricos en costa y viento. Sin embargo, las energías renovables actualmente solo aportan cerca del siete por ciento al mix energético. ABO Wind quiere contribuir a aumentar esa cuota y ha potenciado su compromiso en 2020.

Túnez: Desde 2018 ABO Wind tiene un pequeño equipo en Túnez. En la primavera de 2020, se conectó a la red una primera instalación solar sobre cubierta de tamaño reducido planificada por ABO Wind. La financiación de parques eólicos y solares más grandes está actualmente en fase de trabajo.

Finlandia: ABO Wind es uno de los principales desarrolladores de proyectos y hasta ahora ha construido 29 parques eólicos (casi 100 megavatios) y ha vendido cuatro proyectos listos para su construcción (210 MW). El equipo trabaja en muchos otros proyectos, varios de los cuales ya han sido aprobados.

Alemania: El mercado local de la compañía sufre desde hace dos años y medio una manifiesta falta de concesiones para nuevos parques eólicos. No obstante, ABO Wind pudo conectar a la red algunos proyectos en 2019 y tuvo éxito en licitaciones tarifarias en 2020.

Grecia: ABO Wind conectó a la red en 2019 el primer parque solar con una potencia de siete megavatios, 38 megavatios de energía solar seguirán en el verano de 2020. El equipo trabaja en otros proyectos eólicos y solares con una potencia total de varios cientos de megavatios.

Tanzania: ABO Wind desarrolla proyectos fotovoltaicos y eólicos con socios locales. El equipo también está trabajando en sistemas de energía híbridos que suministran baterías a consumidores no conectados a una red.

Sudáfrica: El carbón aún domina el mercado de la electricidad, pero las energías renovables ganan potencial. Hasta 2030, se espera que viento y sol cubran alrededor del 30 por ciento de la demanda. ABO Wind trabaja en grandes parques con más de cien megavatios de potencia cada uno.

Polonia: La generación eléctrica mediante carbón, muy perjudicial para el clima, cubre actualmente el 85 por ciento de la demanda. Las energías renovables son aún protagonistas secundarios. En cooperación con socios, ABO Wind desea contribuir a modificar esta situación.

Hungría: Políticamente, la energía eólica no es deseada, pero Hungría está adquiriendo una importancia cada vez mayor como mercado solar. En 2019, se conectaron a la red 653 megavatios. ABO Wind contribuyó con 6.2 megavatios y aportó otros 6.5 megavatios en 2020. Otros proyectos están en fase de construcción.

Consejo de Administración



AnAndreas Höllinger

Perito mercantil (nacido en 1966) y presente en ABO Wind desde 2001. En 2010 fue nombrado miembro del Consejo de Administración, del que es su presidente desde octubre de 2018. Antes de 2001 había trabajado en el sector de las renovables. Se ocupó de los productos ecológicos en una empresa de fondos de inversión y dirigió la financiación de proyectos para un desarrollador internacional. Sus principales áreas de trabajo en ABO Wind incluyen financiación, ventas y contratos privados de suministro de electricidad, así como supervisión de actividades en varios países.

Dr. Jochen Ahn

Fisicoquímico (nacido en 1960) y fundador con Matthias Bockholt de «Ahn & Bockholt Planning Society for the Use of Wind Power & Other Regenerative Energies mbH» en 1996, hoy ABO Wind AG. Las familias de ambos fundadores son propietarias mayoritarias de la empresa (alrededor del 28 por ciento cada una). Antes de 1996, Jochen Ahn había trabajado, entre otros sectores, como experto en energía eólica en el Ministerio de Medio Ambiente de Hesse. Entre otros aspectos, se ocupa intensamente en la planificación de la energía eólica y solar en Alemania, las tecnologías de almacenamiento y la biomasa.

Matthias Bockholt

Ingeniero eléctrico (nacido en 1966), abordó el tema, por aquel entonces exótico, de las instalaciones fotovoltaicas en su tesis de diplomatura. En el Ministerio de Medio Ambiente de Hesse, más tarde se le encargó la evaluación de proyectos de energía solar. Allí conoció a Jochen Ahn, con quien creó ABO Wind y todavía la dirige en la actualidad. Trabaja estrechamente en el área de gestión de parques energéticos, que se ocupa de los parques eólicos y solares en la fase operativa como proveedor de servicios y desarrolla y vende productos de servicios.

Dr. Karsten Schlageter

Ingeniero industrial (nacido en 1973) que trabaja en ABO Wind desde 2013. Primero, como director de área, intervino de forma decisiva en la configuración del desarrollo comercial internacional. Es miembro del Consejo de Administración desde octubre de 2018. Antes de unirse a ABO Wind, Karsten Schlageter desarrolló el negocio de energía renovable en Perú para EnBW, entre otras empresas, y trabajó en consultoría empresarial. Como miembro del Consejo, es responsable de las actividades en varios mercados extranjeros como España, Canadá, Sudáfrica y Colombia, así como del área de tecnología solar.

Consejo de Supervisión



Norbert Breidenbach

Este ingeniero en electrotecnia (nacido en 1955) se hizo cargo de la gestión de Stadtwerke Langen GmbH en 1991. De 2001 a 2013 fue presidente del Consejo de Administración de la empresa Regensburger Energie- und Wasserversorgung. Desde julio de 2013, es miembro del Consejo de Administración de la empresa Mainova AG, con sede en Fráncfort del Meno, y que es titular del diez por ciento de las acciones de ABO Wind. Norbert Breidenbach es desde 2015 miembro del Consejo de Supervisión de ABO Wind AG.

Eveline Lemke

Economista (nacida en 1964) y fundadora de Thinking Circular, un grupo de expertos especializado en la economía circular. De 2011 a 2016 fue la primera Presidenta en funciones y ministra de economía del Estado Federado de Renania-Palatinado en representación de Alianza 90/Los Verdes. Desde junio de 2017, es miembro del Consejo de Supervisión de ABO Wind.

Jörg Lukowsky

(presidente)
Abogado (nacido en 1959) y desde 1992 especializado en derecho fiscal y laboral en el bufete de abogados Fuhrmann Wallenfels de Wiesbaden. Preside desde 2000 el Consejo de Supervisión de ABO Wind AG. En ABO Kraft & Wärme AG ocupa idéntico cargo. Entre 2010 y mayo de 2020, fue presidente del Consejo de Supervisión de ABO Invest AG.

Maike Schmidt

Esta científica (nacida en 1979) trabaja desde 2006 en el Zentrum für Sonnenenergie- und Wasserstoffforschung (ZSW) del Estado Federado de Baden-Württemberg dentro del área de «análisis de sistemas», que dirige desde 2014. Su actividad profesional se centra, además del análisis de escenarios, potenciales y mercados de energías renovables y tecnologías de almacenamiento, en el desarrollo y evaluación de instrumentos de lanzamiento al mercado. Forma parte del Consejo de Supervisión de ABO Wind AG desde 2019.

Dr. Uwe Leprich

Este economista (nacido en 1959) imparte clases desde 1995 como profesor con un interés particular en política económica y gestión energética en la Hochschule für Technik und Wirtschaft del Sarre. De 2016 a 2018, estuvo adscrito a la Agencia Federal del Medio Ambiente (Umweltbundesamt), donde dirigió el Departamento de protección climática y energía. Con una breve interrupción, Uwe Leprich ha sido miembro del Consejo de Supervisión desde el principio.

A los accionistas

En nuestro todavía importante mercado doméstico de Alemania, la industria eólica experimentó otro revés importante en 2019. Los permisos para nuevos parques eólicos, que ya habían disminuido en el año anterior, cayeron al 20 por ciento de lo conseguido en 2017. Los despidos en todos los principales fabricantes de aerogeneradores y la quiebra de Senvion reflejan la situación crítica.

ABO Wind, por el contrario, registró un superávit anual de más de diez millones de euros por cuarta vez consecutiva. Con 11,4 millones de euros, el resultado se muestra sólido. Por un lado, hemos logrado algunos buenos permisos en Alemania, en contra de la tendencia dominante. Y para estos proyectos se subastaron remuneraciones aceptables en las licitaciones tarifarias firmadas. Así es como el mercado eólico alemán ha contribuido al éxito a pesar de la crisis.

Nuestra estrategia de fortalecer las actividades en otros países también está dando resultados haciéndola menos susceptible a las fluctuaciones en Alemania. La crisis que atraviesa actualmente el mercado eólico alemán es algo ya superado en otros mercados. España fue pionera en el uso de energías renovables en la primera década del siglo XXI. Fue entonces cuando la economía entró en una grave crisis. Como resultado de ello, la construcción de nuevos parques eólicos y solares se detuvo por completo. Las condiciones para las energías renovables han mejorado desde 2017. El sector está experimentando un repunte que puede seguir el ritmo de la disminución anterior. En 2019, España fue doble campeón de Europa. El país se situaba en cabeza tanto en la construcción de parques eólicos como solares.

El auge en España
tiene un efecto
positivo

ABO Wind se está beneficiando actualmente de este auge. Durante la crisis, hemos continuado trabajando en nuestros proyectos y garantizado conexiones a la red, algo que ahora es un bien escaso en España. En un entorno de mercado favorable, hemos vendido en 2019 proyectos eólicos y solares españoles en fase de desarrollo con una potencia de 700 megavatios. Los acuerdos estipulan que ABO Wind continúe trabajando en el desarrollo de estos proyectos y en parte en su construcción, y que se pague por alcanzar hitos específicos. Por lo tanto, es de esperar que en los próximos años sigamos participando en el desarrollo satisfactorio del mercado español con los proyectos que ya se han vendido, así como con otros proyectos. Ya hemos recibido una pequeña parte de los posibles pagos por hitos en el primer semestre de 2020.

Las reformas en
Alemania lejos de
ser una realidad

A medio plazo, confiamos en que también se aprueben nuevos parques eólicos en Alemania. De lo contrario, los objetivos de la política energética con un abandono de la energía nuclear a corto plazo, una reducción gradual de la generación eléctrica mediante carbón y la electrificación progresiva del transporte no podrán alcanzarse. Sin embargo, no parece que Alemania vaya a seguir el modelo español a corto plazo. Alrededor de dos años y medio después de la firma de su acuerdo de coalición, los partidos CDU/CSU y SPD no han aplicado muchos proyectos acordados. Esto afecta incluso a iniciativas sobre las cuales hay consenso. Con todo, esta no es la forma de volver a impulsar la expansión de la energía eólica. Queda por poner en práctica una regulación, por ejemplo, para involucrar más a los municipios en el valor añadido de la energía eólica y mejorar así su aceptación.

¿Quizás los que gobiernan en Alemania aprendan de la pandemia del coronavirus, que hasta el instante presente ha ocasionado un daño relativamente escaso a nuestra empresa? Si la política ignorase la sabiduría científica, la devastación causada por el peligroso virus sería mucho mayor. Y esto es igualmente aplicable al problema del calentamiento global. También en la política climática, y en la política energética estrechamente relacionada con ella, los políticos deberían escuchar más a los científicos y menos a los representantes de los grupos de presión. En particular, porque los medios para evitar un calentamiento global catastrófico están disponibles desde ya hace mucho tiempo. Mientras que la investigación para la obtención de una vacuna contra el coronavirus sigue aún en curso. Quizás la pandemia dé el impulso necesario para reducir finalmente de manera consistente las emisiones de CO2.

En los últimos ejercicios financieros, hemos estado trabajando para mejorar aún más nuestra base económica, es decir, nuestra base de capital propio. Este es un requisito previo importante para trabajar con éxito en un número creciente de proyectos en 16 países. En definitiva, pueden transcurrir de tres a cinco años para poder implementar un proyecto de energía eólica promedio desde el aseguramiento del emplazamiento hasta su puesta en marcha. Para un parque solar se requiere aproximadamente la mitad del tiempo. También estamos trabajando en nuevos temas, como la sustitución de grandes componentes en la gestión de parques eólicos o proyectos híbridos para la generación de energía renovable y baterías.

Los buenos resultados anuales, la mayoría de los cuales se han destinado a reservas de beneficios, así como dos aumentos de capital, han incrementado nuestro capital a más de cien millones de euros. Para colocar un empréstito convertible y nuevas acciones, hemos dirigido nuestra atención con más intensidad al mercado de capitales. Mientras tanto, ABO Wind ha sido incluida en el segmento «m: access» de medianas empresas de la bolsa de valores de Múnich y en el sistema de comercio electrónico Xetra de la bolsa de Fráncfort. Esto ha aumentado el atractivo de nuestras acciones para los inversores institucionales y ha contribuido a un desarrollo positivo de las cotizaciones. De esa forma se crean condiciones favorables para efectuar nuevos aumentos de capital, si es necesario, que respalden el crecimiento de la empresa.

Sin embargo, la reorientación ya concluida hacia el mercado de capitales no cambia nuestro carácter de mediana empresa gestionada por sus propietarios. Usted puede tener la garantía de que seguiremos pendientes de mantener el éxito sostenible de nuestra empresa y nuestra contribución a la protección global del clima. Con ABO Wind no se producirá una orientación hacia el éxito rápido a expensas de las perspectivas a largo plazo. Así se lo garantizamos, querido accionista, al igual que a nuestros empleados, a quienes debemos nuestra gratitud por los exitosos últimos ejercicios financieros.

Confiamos en seguir compartiendo más años buenos juntos.

Atentamente,

Consejo de Administración de ABO Wind AG

Dr. Jochen Ahn

Andreas Höllinger

Matthias Bockholt

Dr. Karsten Schlageter

Quien aprende
de la pandemia
refuerza la
protección
climática

Mayor capital
propio fortalece el
crecimiento

Cooperación y fiabilidad: Así desarrollamos proyectos de energías renovables

Es el año 1996. Jochen Ahn y Matthias Bockholt fundan la "Planungsgesellschaft zur Nutzung der Windkraft & anderer regenerativer Energien mbH". Las energías renovables todavía están en su estadio inicial. Pero ambos empresarios han sabido reconocer su potencial. Cuatro años después, la joven empresa descarta esa extensa denominación y pasa a llamarse ABO Wind convirtiéndose en una sociedad anónima. Los primeros parques eólicos se construyen localmente en Hesse y Renania-Palatinado. En 2001, ABO Wind funda la primera oficina en el extranjero, en concreto en Valencia, España. El segundo emplazamiento internacional se establece en Toulouse un año después. Después de un largo período de precariedad, la delegación española pasa a convertirse en uno de los pilares de la empresa, mientras que Francia es el segundo mercado más importante después de Alemania.

ABO Wind conserva muchas de las características de una mediana empresa, aunque ha cambiado a lo largo de sus casi 25 años de existencia. ABO Wind está estableciéndose gradualmente en 16 países y abriendo nuevas áreas de negocios. Algunos países como Bulgaria o Bélgica se han descartado debido

Abastecimiento

ABO Wind ha desarrollado plantas de energía renovable listas para la construcción con una potencia de 3.000 megavatios. Su producción de electricidad corresponde al consumo doméstico de unos cinco millones de personas.

Inversiones

El valor de los parques eólicos y solares desarrollados hasta ahora supera los cuatro mil millones de euros.

Protección del clima

Las plantas evitan la emisión de cinco millones de toneladas de dióxido de carbono al año.



a la falta de éxito. Sin embargo, en la mayoría de casos ABO Wind ha demostrado poseer un buen olfato. Finlandia es un ejemplo de esto: ABO Wind interviene allí desde 2013 y ha vendido proyectos de parques eólicos ya desarrollados con una capacidad de 300 megavatios, incluidas 29 instalaciones (92 megavatios) después de un montaje llave en mano. El norte de Finlandia goza de condiciones climáticas con mucho viento y escaso sol. Sin embargo, en la mayoría de los 16 países, la energía solar juega ahora un papel igualmente importante para ABO Wind que la energía eólica. A veces, como en Hungría, la compañía desarrolla y construye exclusivamente parques solares.

Para este segundo pilar principal y nuestras numerosas oficinas se requiere personal. Si bien teníamos alrededor de 300 empleados hace cinco años, ese número ha llegado a más que duplicarse hasta el instante presente. De esa manera, somos uno de los principales desarrolladores de proyectos europeos de energías renovables. Y nuestra amplia experiencia acumulada se encuentra con nuevas ideas: La combinación de empleados con muchos años de experiencia y nuevos colegas de otros sectores y empresas ayuda a superar incluso los desafíos más exigentes.

ABO Wind tiene sus propios departamentos para muchos temas subcontratados a otros desarrolladores de proyectos, por ejemplo, para la conexión a la red, la evaluación de emplazamientos o la protección de especies. Estos departamentos no reemplazan los informes externos que se requieren para la aprobación de proyectos. Pero nuestros expertos pueden evaluar de antemano las opciones de éxito en el desarrollo de un proyecto y comunicarse a nivel profesional con peritos externos u operadores de redes.



Energía eólica

Ventas en 2019

Andella

España, Castilla y León, 50 MW, en fase de desarrollo

Campillo

España, Andalucía, 250 MW, en fase de desarrollo.

Cuevas de Velasco

España, Castilla La Mancha, 100 MW, en fase de desarrollo.

Adorf

Alemania, Hesse, 6.6 MW, llave en mano

Arzfeld East

Alemania, Renania-Palatinado, 21,6 MW, llave en mano

Bad Arolsen

Alemania, Hesse, 6.9 MW, llave en mano

Imsweiler

Alemania, Renania-Palatinado, 9 MW, llave en mano

Pithipudas

Finlandia, Ostrobotnia del norte, 28 MW, en fase de desarrollo

Sievi

Finlandia, Ostrobotnia del norte, 35 MW, en fase de desarrollo

Valikangas

Finlandia, Ostrobotnia del norte, 100 MW, en fase de desarrollo

Champs des Moulins

Francia, Nouvelle-Aquitaine, 18 MW, llave en mano

Clogheravaddy

Irlanda, Donegal, 10,8 MW, llave en mano

Desarrollar un parque eólico desde el aseguramiento del emplazamiento hasta la puesta en servicio es como un maratón: Es habitual necesitar hasta cinco años y, a veces, incluso más. Además de una gran cantidad de conocimientos especializados, los planificadores necesitan una gran dosis de perseverancia, creatividad y sentido del humor. Un ejemplo de la región de Hunsrück muestra el grado de complejidad de los procedimientos de aprobación. «En 2002, construimos el parque eólico de Berglicht, la aprobación en ese momento incluía once páginas», recuerda el gerente del proyecto Jörg Nithammer. «En 2016, el parque eólico Horath se conectó a la red en la localidad vecina, después de cinco años de planificación y con una autorización que abarcaba casi las 100 páginas».

Varios factores contribuyen a la larga duración y complejidad de los procedimientos. En Francia, por ejemplo, las demandas contra los permisos de parques eólicos están a la orden del día desde hacía mucho tiempo. Y desde hace algunos años se acumulan asimismo en Alemania. La gran cantidad de demandas, a su vez, crea dudas en las autoridades, que buscan protegerse imponiendo exigencias cada vez mayores a los titulares de los proyectos.

Ese es el motivo por el que ABO Wind puede congratularse todavía más por haber conectado a la red en 2019 cuatro parques eólicos en Alemania. Con los dos parques eólicos de Renania-Palatinado, Imsweiler y Arzfeld Ost, el desarrollador del proyectos en Alemania ha alcanzado el umbral de 1.000 megavatios de potencia eólica en parques llave en mano. En Hesse, por ejemplo, seis nuevas plantas eólicas estarán conectadas a la red en 2019. ABO Wind se encarga de la construcción de cuatro de ellas. Adorf es también el cuarto proyecto de repotenciación: Estamos desinstalando cuatro sistemas antiguos del año 2002 y los reemplazamos por dos nuevos con el triple de potencia.

«Repowering» (repotenciación) es el concepto que identifica el nuevo uso de emplazamientos de energía eólica acreditados por medio de turbinas más potentes y modernas. En Alemania en particular, donde 30.000 plantas eólicas conforman el volumen de instalaciones más alto de Europa, esta área de negocios ganará en más importancia en los próximos años. En el futuro, también existe una gran capacidad de repotenciación en Francia, España y otros mercados eólicos de ABO Wind.



Energía solar

Ventas en 2019

Braza

España, Castilla La Mancha, 82 MWp, en fase de desarrollo

Minglanilla

España, Castilla La Mancha, 100 MWp, en fase de desarrollo

Otros proyectos españoles

125 MWp, diversos emplazamientos, en la fase de desarrollo

Bodenwerder

Alemania, Baja Sajonia, 0,75 MWp, llave en mano

Dulmen

Alemania, Renania del Norte-Westfalia, 0,75 MWp, llave en mano

Lemgo

Alemania, Renania del Norte-Westfalia, 0,75 MWp, llave en mano

Kossos

Grecia, Macedonia Oriental y Tracia, 7 MWp, llave en mano

Létavértes

Hungría, Hungría Oriental, 6.2 MWp, llave en mano

El nombre de nuestra empresa ya no es del todo correcto: Si hasta hace poco, todo, excepto el viento, era solo un negocio secundario, ahora la energía solar se ha convertido en otro pilar de casi la misma relevancia. No obstante, dado que nuestro nombre se ha establecido como una marca en el sector de las energías renovables en el último cuarto de siglo, todavía no queremos cambiarlo.

La división de energía solar en ABO Wind está creciendo: Muchos de nuestros nuevos colegas han encontrado el camino hacia nosotros procedentes de otras compañías del sector. Además, partes de la plantilla central está pasando del área de energía eólica a la de energía solar o bien trabaja ahora con ambas tecnologías. El equipo desarrolla parques solares en casi todos los países en los que opera ABO Wind. La generación de electricidad a partir de la energía solar es posible en casi todas las zonas climáticas y está justificada económica y energéticamente. Además de países ricos en sol como Grecia, Sudáfrica, Tanzania o Túnez, también desarrollamos proyectos solares en los Países Bajos, Hungría, Polonia e incluso Canadá.

Al igual que con la energía eólica, ABO Wind también tuvo sus primeras experiencias en el terreno de la solar en territorio alemán. Comenzamos con tres pequeños parques solares de un megavatio en Renania-Palatinado en 2017/18 y el año pasado incorporamos a la red nuevas instalaciones en Renania del Norte-Westfalia y Baja Sajonia. La planificación de la energía solar en Alemania no es tan compleja como la eólica porque los parques no



tienen que ser aprobados sobre la base de la Ley Federal de Control de Inmisiones. Esto significa que se requieren menos peritajes e investigaciones. Sin embargo, el emplazamiento tiene que estar dentro del ámbito de aplicación de un plan de urbanización. A menudo, un plan así no se encuentra todavía disponible. Luego, ABO Wind asume los gastos del proceso y solicita el permiso de construcción.

ABO Wind está trabajando en proyectos de parques solares en todo el mundo con una producción nominal de unos 4.000 megavatios. En 2019, la compañía conectó a la red los primeros parques solares de mayores dimensiones en emplazamientos internacionales: Siete megavatios en Grecia y 6.2 megavatios en Hungría. ABO Wind vendió una cartera de proyectos españoles de 200 megavatios todavía durante la fase de desarrollo. El proyecto solar de propia construcción más grande hasta la fecha, una planta de 38 megavatios en Megala Kalyvia en Grecia, está a mediados de 2020 a punto ponerse en servicio.

Los conocimientos lingüísticos, locales y culturales, del sistema legal y la industria energética son, además de los conocimientos especializados, requisitos previos indispensables para el desarrollo exitoso de proyectos. La estrategia de fundar empresas filiales en mercados prometedores y de atraer a nuevos empleados en el ámbito local ha demostrado su eficacia. Los especialistas con experiencia internacional de los emplazamientos alemanes, que se encargan de la planificación técnica, el financiamiento, la compra de plantas o el diseño de instalaciones, asumen tareas centrales. La cooperación entre continentes, zonas horarias, idiomas y culturas no siempre es fácil. Pero el objetivo común de trabajar para proporcionar un suministro de energía sostenible en todo el mundo es lo que nos une.



En fase de desarrollo

ABO Wind está trabajando en nuevos parques solares con una potencia total próxima a los 4.000 megavatios. Esto corresponde a un tercio de la línea de desarrollo.

Emplazamientos globales

Los ingenieros de construcción de ABO Wind ya han conectado a la red parques eólicos o solares en diez países de tres continentes.

Repowering

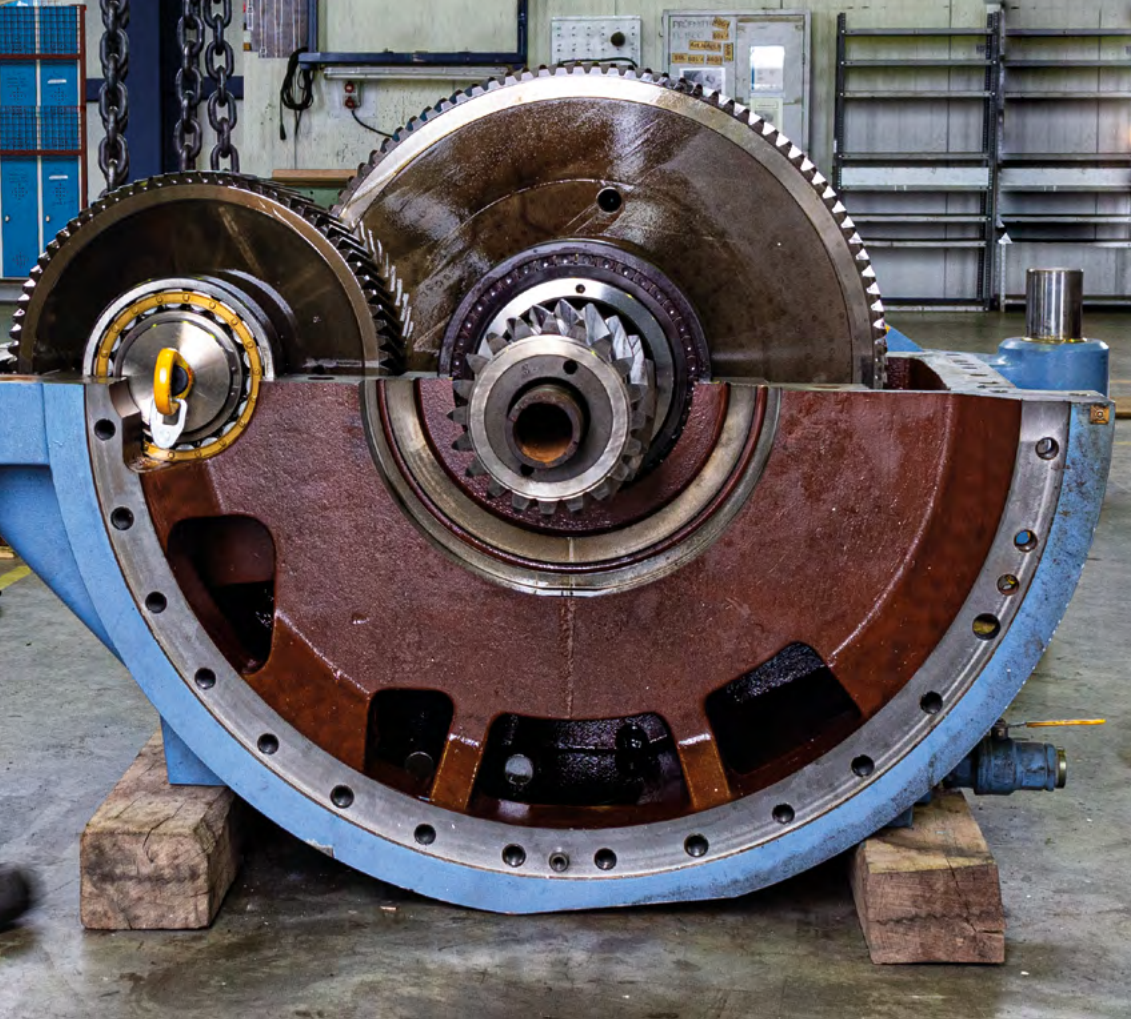
La sustitución de instalaciones eólicas antiguas por instalaciones nuevas y potentes es cada vez más importante, sobre todo en Alemania.



«Know-how» de un mismo proveedor

La planificación de parques eólicos y plantas solares es compleja y progresa solo en pequeños pasos. Gran parte del trabajo permanece invisible para el público. Algo distinto es la construcción de las plantas. Las gigantescas palas del rotor y los segmentos de la torre se transportan a través de las localidades circundantes hasta el emplazamiento de construcción donde enormes grúas ensamblan los componentes. Pero también aquí el trabajo comienza con mucha anticipación. El departamento de construcción interviene desde el mismo comienzo de la planificación. Después de todo, hay que aclarar con rapidez cómo pueden transportarse los sistemas, qué rutas deben ampliarse y si el suelo del emplazamiento es compatible con los sistemas. Alrededor de 40 colegas trabajan en el departamento de construcción en Alemania. Diseñan planes de construcción para proyectos en todo el mundo, planifican rutas de acceso y de cableado, contratan a subcontratistas y supervisan la construcción real.

¿Qué sucederá con los parques eólicos y solares cuando finalmente estén erigidos y produzcan electricidad ecológica? Lo habitual es que ABO Wind no opere las plantas como propietario. Lo más común es que los vendamos a inversores como cooperativas de energía, empresas de suministros, fondos de pensiones, fondos o compañías de seguros. Como proveedor de servicios, nos ocupamos a largo plazo de las instalaciones. ABO Wind actualmente supervisa y se encarga de parques eólicos y solares con más de 1.700 megavatios de potencia en nueve países. La dirección técnica garantiza que las plantas funcionen sin problemas, mientras que la dirección comercial supervisa la contabilidad, los contratos y el control comercial de las instalaciones.



Gestión de plantas energéticas

Los técnicos de ABO Wind se ocupan de 680 sistemas en fase de explotación.

Engranajes en almacén

Al reemplazar componentes grandes defectuosos, es importante minimizar los tiempos de inactividad. ABO Wind tiene existencias de piezas habituales en almacén.

El área de gestión de parques energéticos de ABO Wind también ofrece a los operadores mantenimiento, reparaciones, reemplazo de componentes de grandes dimensiones y productos, como el sistema de bloqueo ABO Lock desarrollado por nosotros. Con este control de acceso digital, los explotadores controlan y registran mediante aplicación quien accede a la instalación eólica y a qué áreas se les permite el acceso.

Nuestra gestión de parques energéticos se ocupa de diferentes generaciones de plantas de energías renovables, desde proyectos modernos a gran escala hasta los más pequeños de los años noventa. Muchas de estas primeras instalaciones eólicas afrontan ahora el fin de su vida útil. La primera Ley alemana de fuentes de energía renovable entró en vigor en 2000 y aseguró una remuneración de los proyectos durante los siguientes 20 años. Esto significa que miles de plantas eólicas ya no recibirán fondos en los próximos años.

Hay tres opciones de lo que puede ocurrirle a un antiguo parque eólico cuya electricidad producida ya no se remunera de acuerdo con la Ley alemana de fuentes de energía renovable. El explotador puede optar por desmantelar el parque eólico y ya no usar la ubicación para la generación de energía. Por otro lado, cada vez es más frecuente celebrar contratos privados de compra de electricidad que permiten ampliar el período de vida útil de las plantas que se mantengan técnicamente en estado impecable. En tercer lugar, es posible la conocida como «repowering», es decir, la sustitución por nuevos sistemas más potentes.



Acumuladores

Permiten que la electricidad del viento y el sol esté disponible en todo momento.

Proyectos piloto

Con un departamento pequeño, ABO Wind prepara futuras áreas de negocio.



Energías de futuro y sistemas híbridos de energía

La transición energética no es solo el paso de la generación de energías fósiles a las energías renovables. Se trata de una transformación de todo nuestro suministro de energía y consta de varios sectores. La movilidad tiene que alejarse de la dependencia de gasolina y diésel y pasar a la transmisión eléctrica y al hidrógeno. Y la electricidad generada debe almacenarse hasta que se use. En países sin una red eléctrica estable y con cobertura nacional, los requisitos para el suministro de energía son muy diferentes. En ellos, las soluciones independientes y los sistemas de energía híbridos son ideales. Tanto unas como otros, vinculan la electricidad renovable de las plantas eólicas o solares a una batería, por ejemplo.

ABO Wind emplea especialistas que trabajan en proyectos de almacenamiento, movilidad sostenible y sistemas de energía híbridos. En Alemania, se trata en su mayoría de proyectos piloto que impulsamos en cooperación con instituciones de investigación y universidades. Nuestro eje central se localiza en la movilidad impulsada por hidrógeno: queremos vincular el uso de la energía eólica y la producción de hidrógeno. Como planificadores experimentados, utilizamos análisis asistidos por software para encontrar emplazamientos de parques eólicos cerca de nodos de comunicaciones. El parque eólico estará conectado a una estación de servicio convencional y esta a un electrolizador que produce hidrógeno ecológico en el emplazamiento, así como a una estación de servicio de hidrógeno.

Por ejemplo, estamos trabajando en los llamados proyectos híbridos en Tanzania. Integramos plantas eólicas y solares, así como acumuladores de batería, en un sistema de gestión de energía para abastecer a comunidades remotas, minas, hoteles, comercio e industria. Otro enfoque de nuestro departamento de sistemas de energía híbrida es estabilizar las redes. Nuestra combinación de sistema fotovoltaico y de acumuladores compensa las fluctuaciones de voltaje y minimiza las pérdidas de potencia.

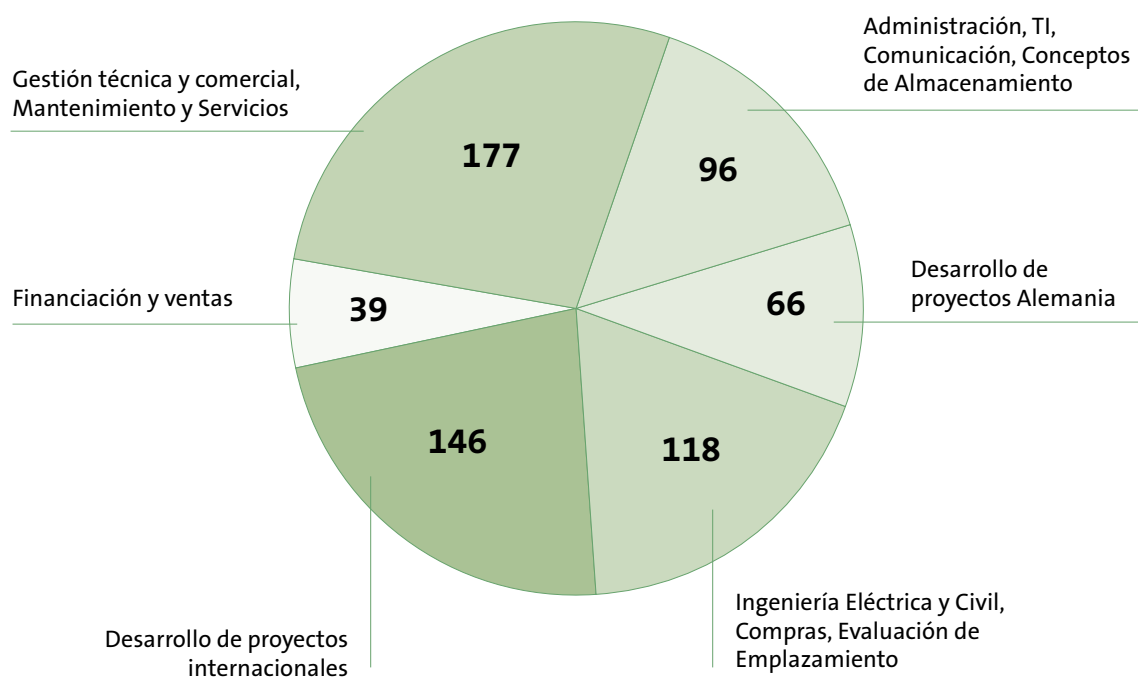
También en países altamente industrializados, los acumuladores junto con la generación volátil de electricidad a partir del viento y el sol adquieren cada vez más importancia. En Irlanda, por ejemplo, ABO Wind participa en licitaciones de baterías que, como vecinas de las plantas eólicas, pueden estabilizar el suministro de electricidad y adaptarlo a las necesidades.

642 empleados

Alemania*	446
Francia	100
Finlandia	19
España	17
Argentina	11
Irlanda	8
Irlanda del Norte	7
Colombia	7
Grecia	5
Canadá	5
Sudáfrica	5
Hungría	5
Polonia	3
Túnez	3
Países Bajos	1

*Las tareas centrales como financiación, conexión a la red, planificación técnica, peritajes eólicos, planificación de construcción, financiación empresarial y gestión de parques energéticos se realizan principalmente desde Alemania de forma centralizada. En particular, el desarrollo de los parques eólicos y solares es corre a cargo de los empleados en los países respectivos. Por consiguiente, un gran número de colegas en Alemania trabajan total o parcialmente para proyectos internacionales.

Por áreas de negocio



Situación en mayo de 2020

Informe de situación del Grupo ABO Wind AG 2019

Nota preliminar

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

1. Resumen 2019

El Grupo ABO Wind ("ABO Wind") cerró el ejercicio 2019 con un superávit anual de 11,4 millones EUR después de impuestos (año anterior: 12,7 millones de euros). El volumen de negocios (ingresos más cambio en inventarios y trabajo propio capitalizado) ascendió a 149,3 millones de euros (año anterior: 149,9 millones de euros).

Las cifras consolidadas incluyen por primera vez las actividades comerciales de las sociedades filiales griega y húngara. Un total de 16 empresas se consolidan en el Grupo.

El negocio internacional pudo reforzarse aún más y en 2019 contribuyó con un 58 por ciento, claramente más de la mitad, a las ventas del Grupo. Las ventas de derechos de proyectos en Finlandia, Francia y España en particular constituyeron el fundamento de este éxito. En la fase de fin de año, los permisos largamente esperados para parques eólicos en Alemania también contribuyeron al buen resultado anual de 2019.

El pronóstico para el superávit anual, corregido en «alrededor de 10 millones de euros» a mediados de año, se superó ligeramente.

2. Fundamentos del grupo

ABO Wind diseña y construye parques eólicos y plantas solares en Alemania, Francia, España, Irlanda, Argentina, Finlandia, Grecia, Hungría y el Reino Unido de Gran Bretaña e Irlanda del Norte. Solo en Alemania, la compañía también trabaja en proyectos individuales de biogás, en particular sobre la base de la fermentación de residuos. Además, ABO Wind ha adquirido nuevos proyectos eólicos y solares en Canadá, Colombia, Sudáfrica, Tanzania y Túnez. Estos mercados recién lanzados se revisan sucintamente en el presente informe, puesto que han desempeñado un papel económico menor para el grupo hasta la fecha.

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 ahora, ABO Wind ha conectado a la red instalaciones eólicas con una potencia nominal de aproximadamente 1.500 megavatios. Además de las plantas construidas llave en mano, se vendieron derechos de proyectos de parques eólicos con alrededor de 1.400 megavatios. 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 solar desde el inicio de su puesta en servicio. Mediante modernos sistemas de monitoreo y servicios con visión de futuro, optimiza actualmente el rendimiento energético de las plantas en Alemania, Finlandia, Francia Grecia 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

Más del 26 por ciento de la electricidad producida en todo el mundo proviene de fuentes renovables. Este dato consta en el «Renewables 2019 Global Status Report» (GSR).¹ Un buen tercio de la capacidad global de las centrales eléctricas utiliza ahora tecnologías renovables. Con respecto a las nuevas instalaciones, las plantas de energía regenerativa se han mantenido una vez más por delante de las centrales de energías fósiles y nuclear, como en los tres años anteriores. Entre las energías renovables, la energía fotovoltaica experimentó la mayor expansión en 2018 con una capacidad de 100 gigavatios de nueva instalación. Esa cifra equivale al 55 por ciento de la ampliación renovable total. La energía eólica representó el 28 por ciento y la energía hidroeléctrica el 11 por ciento. Sin embargo, cuando se trata de movilidad y calefacción y refrigeración de edificios, la cuota de energías renovables no crece al mismo ritmo que en el caso de la electricidad.

El crecimiento de las energías renovables continuará acelerándose en los próximos años y decenios. La Agencia Internacional de la Energía (IEA, siglas in inglés) está convencida de este hecho. En varios escenarios, la IEA pronostica el futuro desarrollo en su análisis «World Energy Outlook 2019». El «Stated Policies Scenario» (Escenario de Políticas Declaradas), que refleja los objetivos y planes políticos declarados de los Estados, predice un aumento de casi 8.500 gigavatios para 2040 en todo el mundo, dos tercios de los cuales serán de naturaleza renovable². Con tal propósito se requerirán unas inversiones por valor de aproximadamente 10 billones de dólares en los próximos 20 años. La IEA está convencida, sin embargo, de que este «Escenario de Políticas Declaradas» no es suficiente para limitar el calentamiento global a menos de dos grados. Con este fin, la IEA ha diseñado un «Sustainable Development Scenario» (Escenario de Desarrollo Sostenible), que parte de un fomento incluso más fuerte de las energías renovables.

En 2019, 60,4 gigavatios de energía eólica se conectaron a la red.³ La potencia total instalada aumentó a 651 gigavatios. Esto convirtió 2019 en el segundo mejor año para el sector eólico. La ampliación con 63,8 gigavatios solo fue superior en 2015. Los precios favorables de la electricidad generada mediante energía eólica y los mecanismos basados en el mercado, como las licitaciones tarifarias y los acuerdos privados de compra de electricidad, siguen potenciando la expansión de la energía eólica, de acuerdo con la valoración del Global Wind Energy Council (GWEC).⁴ Según las expectativas de la asociación sectorial, la producción mundial de energía eólica instalada aumentará de 250

a más de 900 gigavatios entre 2020 y 2023.

A pesar de las dificultades en países concretos como Alemania e India, con cifras de expansión decrecientes, el GWEC ha incrementado sus expectativas de expansión global. El crecimiento en otros mercados ha conseguido compensar con holgura el retroceso experimentado en los países mencionados. Además del fuerte dinamismo en los mercados más importantes, China y EE. UU., las mejores perspectivas en los mercados en crecimiento como América Latina, sudeste asiático, África y Oriente Próximo tuvieron un impacto positivo. Además, la energía eólica adquiere en alta mar una relevancia cada vez mayor. En 2019, su cuota fue del diez por ciento. Y se espera que aumente al 18 por ciento a fines de 2023, según las estimaciones del GWEC.

Los efectos aún algo difusos de la pandemia del coronavirus no deberían suponer una interrupción del dominio mundial ejercido por las tecnologías renovables en la producción energética. La sociedad de gestión de activos Aream informa en cualquier caso sobre una «demanda muy superior» por parte de los inversores institucionales como resultado de la crisis del coronavirus. Las energías renovables se han aprovechado sobre todo del hecho de que no estaban relacionadas con otros tipos de inversiones.⁵ Con todo, se espera una disminución efectiva de la demanda de electricidad al menos a medio plazo, lo que también podría tener un efecto amortiguador sobre la necesidad de nuevas capacidades en las plantas de renovables. Los riesgos para el sector eólico mundial se encuentran en particular en el mercado estadounidense a causa de las características especiales del régimen de financiación local, que otorga beneficios fiscales a ciertos inversores por períodos limitados.⁶

3.1.1 Europa

La cuota de las energías renovables en la generación de electricidad en la Unión Europea creció hasta el 34,6 por ciento en 2019, 1,8 puntos porcentuales más que en 2018.⁷ Solo la energía eólica aportó el 15 por ciento de la demanda.⁸

La generación de energía a partir del carbón disminuyó significativamente debido al aumento de los precios de los certificados de dióxido de carbono.⁹ Desde una perspectiva general, las plantas de energía eólica en toda Europa generaron un aumento de electricidad del 14 por ciento en comparación con el año anterior, condicionado por la expansión y las buenas condiciones del año eólico. Las instalaciones solares suministraron un 7 por ciento más de electricidad. De forma correspondiente creció la cuota de energía solar y eólica en el conocido como «mix energético» en todos los países de la UE, con la excepción de Chequia. La producción de electricidad a partir de energía hidroeléctrica cayó un seis por ciento debido a la continua sequía. Las centrales nucleares generaron un uno por ciento menos de

1 Renewables 2019 Global Status Report, <https://www.ren21.net/gsr-2019/pages/summary/summary/>

2 World Energy Outlook 2019 de la Agencia Internacional de la Energía, sección energías renovables: <https://www.iea.org/reports/world-energy-outlook-2019/renewables#abstract>

3 GWEC, Global Wind Report 2019: <https://gwec.net/global-wind-report-2019/>

4 Comunicado de Global Wind Energy Council del 3.09.2019: <https://gwec.net/press-release-q3-market-intelligence-update-2019/>

5 El coronavirus está aumentando el interés de los inversores institucionales en inversiones en energías renovables, informe de PV-Magazine del 17 de marzo de 2020: <https://www.pv-magazine.de/2020/03/17/corona-virus-laest-interesse-institutioneller-anleger-an-erneuerbare-energien-investments-steigen/>

6 Informe del portal Green Tech Media del 15.03.2020: https://www.greentechmedia.com/articles/read/for-clean-energy-industries-biggest-coronavirus-risk-may-be-a-damaged-economy?xing_share=news

7 Informe del portal Energiezukunft del 7.02.2020: <https://www.energiezukunft.eu/wirtschaft/europas-stromproduktion-wird-gruener/>

8 Wind energy in Europe in 2019 - Trends and statistics: <https://windeurope.org/wp-content/uploads/files/about-wind/statistics/WindEurope-Annual-Statistics-2019.pdf>

9 Informe del portal Energiezukunft del 7.02.2020: <https://www.energiezukunft.eu/wirtschaft/europas-stromproduktion-wird-gruener/>

electricidad que en 2018. Las centrales de gas fueron las únicas instalaciones generadoras de energía fósil que crecieron. Produjeron un doce por ciento más electricidad.

El año 2019 fue en toda Europa uno de los mejores hasta la fecha actual para la energía solar. Un total de 16,7 gigavatios de energía fotovoltaica se conectaron a la red en la UE. Es más del doble que en 2018.¹⁰ Con un incremento estimado de 4,7 gigavatios, España recuperó el liderazgo en el continente como el mayor mercado solar de la UE. Es una posición que España había perdido hace ya once años. Alemania (4 GW), los Países Bajos (2,5 GW), Francia (1,1 GW) y Polonia (784 megavatios) completan el grupo en cabeza de mercados solares europeos.

15,4 gigavatios de energía eólica se conectaron a la red en toda Europa en 2019. En contraste con ello, se desmantelaron 0,2 gigavatios. La asociación sectorial Wind Europe constató en su informe anual un aumento del 27 por ciento en comparación con 2018.¹¹ Sin embargo, la expansión fue un diez por ciento inferior a la del año récord de 2017. Hubo una clara progresión en España y Suecia y el mercado francés se mantuvo estable. En Alemania, la expansión de la energía eólica terrestre fue significativamente menor que en años anteriores.

El 76 por ciento de la nueva capacidad de energía eólica europea (11,7 gigavatios) fue instalada en tierra y algo menos de una cuarta parte en el mar. La ampliación de 3,6 gigavatios alcanzó un nuevo récord en el mar. Alrededor de la mitad de las nuevas plantas en alta mar se conectaron a la red en el Reino Unido, y un total de 1,1 gigavatios en aguas alemanas.

En el promedio europeo, una planta eólica terrestre de nueva instalación ofrecía una potencia de 3,1 megavatios en 2019. Las plantas más potentes estaban conectadas a la red en Finlandia (4,3 megavatios de promedio) y las más débiles en Grecia (2,3 megavatios de media). En once países europeos, los proyectos de energía eólica obtuvieron en 2019 adjudicaciones en licitaciones. Un total de 15,4 gigavatios fueron adjudicados contractualmente. De ellos, 8,6 gigavatios eran de energía eólica terrestre y 6,8 gigavatios de energía eólica marina. En la mayor subasta terrestre de Europa, Polonia estableció tarifas para 2,2 gigavatios de energía eólica. En el Reino Unido, se fijaron tarifas para 5,7 gigavatios, incluidos 5,5 gigavatios «offshore».

3.1.1.1 Alemania

Las instalaciones solares y fotovoltaicas de Alemania tendrán que generar hasta 2050 seis veces más electricidad que en la actualidad. Esto es lo que los científicos han constatado en un estudio realizado por el Forschungszentrum (Centro de investigación) Jülich. En ese estudio, los autores muestran cómo la

transición energética podría tener éxito y ello además de una manera respetuosa con el clima y económica.¹² El estudio también confirma la gran necesidad de expansión de las energías renovables en Alemania, toda vez que los sectores de transporte y calefacción para edificios van a depender cada vez más de la electricidad. Por esta razón, los investigadores esperan que la demanda de electricidad en Alemania casi se duplique pasando de los 520 teravatios por hora actuales a más de 1.000 teravatios por hora en 2050.

En 2019, las energías renovables satisficieron casi el 43 por ciento de las necesidades de electricidad de Alemania.¹³ Gracias a las buenas condiciones del viento, la energía eólica contribuyó a ello con un 26 por ciento.¹⁴ Sin embargo, a pesar de estos valores récord las malas noticias de la industria eólica prevalecieron en 2019. Solo se instalaron en tierra en 2019 un total de 325 plantas eólicas con una generación de casi 1.100 megavatios. A ello se añadió una expansión similar de la energía eólica en el mar. En conjunto, la expansión en tierra resultó la más baja desde la introducción de la Ley de Energías Renovables (Erneuerbare-Energien-Gesetz, EEG) en 2000.¹⁵ La pequeña ampliación no armoniza con los objetivos establecidos en el acuerdo de coalición del gobierno federal. Según ese acuerdo, las energías renovables deberían satisfacer el 65 por ciento de las necesidades energéticas de Alemania en 2030. Dado que la electricidad también es necesaria para una movilidad ecológica (automóviles eléctricos) y el suministro de calor a los edificios (bombas térmicas), es necesario ampliar el parque de plantas eólicas en tierra hasta alcanzar al año alrededor de 5.000 megavatios con el propósito de lograr ese objetivo. En 2017, Alemania ya había logrado conectar más de 5.000 megavatios de energía eólica a la red terrestre.¹⁶ Desde entonces, sin embargo, la expansión se ha desplomado de forma dramática.

La razón que lo explica es la falta de permisos en todo el país. Cientos de proyectos están retenidos en los procedimientos de autorización, entre otros motivos debido a los requisitos cada vez exigentes en la protección de especies naturales.¹⁷ La miseria del mercado alemán de energía eólica también se refleja en las licitaciones tarifarias de la Agencia Federal de Redes (Bundesnetzagentur). Cinco de las seis licitaciones de energía eólica terrestre se firmaron en 2019. Sin embargo, de los 3,7 gigavatios disponibles, solo se adjudicaron por contrato 1,8 gigavatios.¹⁸ En respuesta a los problemas, el Ministerio Federal de Economía publicó el 7 de octubre de 2019 una «lista de tareas pendientes para crear aceptación y seguridad jurídica para la energía eólica en tierra».¹⁹ Con este plan de trabajo, el Ministerio Federal de Economía quiere contribuir a mejorar la aceptación y seguridad jurídica para los proyectos de energía eólica existentes y venideros. Con tal fin, se requiere un esfuerzo conjunto de las autoridades de la Federación, los Estados federados, las comunas y

10 Solar Power Europe, Market Outlook 2019-2023: <https://www.solarpowereurope.org/eu-market-outlook-for-solar-power-2019-2023/>

11 Wind energy in Europe in 2019 - Trends and statistics: <https://windeurope.org/wp-content/uploads/files/about-wind/statistics/WindEurope-Annual-Statistics-2019.pdf>

12 Informe del diario «Die Welt» del 31.10.2019, «Wie die Energiewende auch wirtschaftlich gelingen kann»: <https://www.welt.de/wissenschaft/article202761654/Wie-die-Energiewende-auch-wirtschaftlich-gelingen-kann.html>

13 Informe de PV-Magazine del 18.12.2019: <https://www.pv-magazine.de/2019/02/14/enbw-und-energiekontor-schliessen-15-jaehrigen-ppa-fuer-foerderfreien-solarpark-in-deutschland/>

14 Wind energy in Europe in 2019 - Trends and statistics: <https://windeurope.org/wp-content/uploads/files/about-wind/statistics/WindEurope-Annual-Statistics-2019.pdf>

15 Comunicado del Bundesverband Windenergie del 28.01.2020: <https://www.wind-energie.de/presse/pressemitteilungen/detail/windenergie-an-land-historischen-tiefstand-durch-mehr-genehmigungen-und-flaechen-schnellstmoeglich-ue/>

16 Comunicado del Bundesverband Windenergie (Asociación Alemana de Energía Eólica) del 25.01.2018: <https://www.wind-energie.de/presse/pressemitteilungen/detail/ausbauzahlen-fuer-das-Gesamtjahr-2017-in-deutschland-windenergie-an-land-starker-zubaupfad-im-ueberga/>

17 Informe de la revista Sun, Wind and Heat del 12.09.2019: <https://www.sonnewindwaerme.de/panorama/genehmigungstau-windenergieanlagen-land>

18 Wind energy in Europe in 2019 - Trends and statistics: <https://windeurope.org/wp-content/uploads/files/about-wind/statistics/WindEurope-Annual-Statistics-2019.pdf>

19 Bundesministerium für Wirtschaft und Energie (Ministerio Federal de Economía y Energía), comunicado del 7.10.2019: https://www.bmwi.de/Redaktion/DE/Downloads/ST/staerkerung-des-ausbaus-der-windenergie-an-land.pdf?__blob=publishingFile&v=10

localidades. Hasta abril de 2020, sin embargo, nada esencial se había completado de la citada lista de tareas.

La biomasa aportó en torno a 44 teravatios por hora de electricidad en 2019 y contribuyó así con un 8,6 por cien a la generación neta de electricidad a nivel nacional.²⁰ Después de la energía eólica y fotovoltaica, la biomasa se confirmó como la tercera opción entre las tecnologías de plantas de energía renovable. Mientras que las energías eólica y fotovoltaica aumentaron, la producción de electricidad a partir de biomasa se redujo. En 2018, la Agencia Federal del Medio Ambiente había comunicado una producción de más de 50 teravatios por hora.²¹

3.1.1.2 Francia

En Francia, la energía eólica cubrió alrededor del siete por ciento de la demanda energética en 2019²². 1.336 megavatios de energía eólica se conectaron a la red en ese año. En términos de capacidad de energía eólica en tierra, Francia ocupó de esa manera el tercer lugar en la Unión Europea. Solo España y Suecia registraron una mayor expansión en 2019. Sin embargo, en los dos años anteriores, las instalaciones en Francia todavía llevaban ventaja respectivamente en 230 y 360 megavatios.

En enero de 2019, el gobierno publicó un borrador detallado para refundir la programación energética plurianual. Para una mayor expansión de la energía eólica en tierra, se han propuesto objetivos de ampliación hasta 2028 y se ha definido además un calendario de licitaciones con los volúmenes correspondientes para los próximos años. De acuerdo con ello, la capacidad de la energía eólica terrestre debería incrementarse de 16.644 megavatios (situación a fines de 2019) hasta 24.600 megavatios hasta 2023. Para lograrlo, sería necesaria una expansión anual promedio de 2.000 megavatios. Esto también es válido para los años siguientes, ya que en 2028 la capacidad instalada de energía eólica debería estar entre 34.100 y 35.600 megavatios.²³ En comparación con la expansión de los últimos años, Francia tendría que aumentar significativamente y, en particular, acelerar los procesos de autorización.

Actualmente, Francia todavía produce tres cuartos de su electricidad a partir de energía nuclear, más que cualquier otro país. Empero, las dudas sobre la sostenibilidad a largo plazo de esta tecnología siguen aumentando.²⁴ Fessenheim, la central nuclear francesa más antigua hasta la fecha, fue desconectada a principios de 2020. Un reactor de nueva generación debería haberse conectado a la red en Flammanville ya en 2012. Después de que la puesta en servicio se pospusiese hasta 2022 durante diez años, la decisión sobre las nuevas centrales nucleares también se ha retrasado hasta ese momento. Mientras tanto, la actual ministra de medio ambiente francesa también contempla a largo

plazo un suministro integral a partir de energías renovables.

Además de la energía eólica, la energía fotovoltaica también debería contribuir cada vez más en ese sentido. La planificación programática energética multianual francesa prevé un corredor de expansión entre 18,2 GWp y 20,2 GWp para sistemas fotovoltaicos hasta el año 2023. Después del primer semestre de 2019, la generación de electricidad a partir de sistemas fotovoltaicos es de 6 TWh. Ello o representa un aumento del 12% respecto al año anterior. En Francia, las plantas fotovoltaicas cubren el 2.4 por ciento del consumo neto de electricidad (+0,5 puntos en comparación con el año anterior en el mismo período).²⁵ En el primer semestre de 2019, se pusieron en servicio 12.951 nuevas instalaciones fotovoltaicas con una producción total de 397 MWp. Ello supone un 19 por ciento menos que en el mismo período del año pasado. A principios de julio de 2019, había proyectos en situación de espera con una producción total de 5.4 GW. En el primer semestre de 2019, el tamaño promedio de las plantas fotovoltaicas recién instaladas en Francia era de 28,3 kWp (en comparación con 20,7 kWp en el año precedente).

3.1.1.3 Reino Unido

La energía eólica terrestre ha desempeñado un papel secundario en el Reino Unido durante años. Por el contrario, la expansión en alta mar continúa su progresión. Apenas 2.400 megavatios de energía eólica marina se conectaron a la red en 2019. Por contra, en tierra el volumen fue solo de unos 600 megavatios. La suma de poco menos de 3.000 megavatios de producción de energía eólica recientemente instalada le dio al país de origen de la energía del carbón la primera posición en Europa el año pasado.²⁶ El carbón ya solo desempeña un papel secundario en la generación de energía en el Reino Unido con el cinco por ciento de la electricidad generada. Para 2025, se cerrarán las últimas centrales eléctricas de carbón.²⁷ En lo referente a la energía eólica en alta mar, el Reino Unido es el líder mundial con 7.000 megavatios de capacidad instalada.²⁸ Los planes del gobierno prevén más licitaciones de tarifas para la energía eólica marina. Las condiciones para la energía eólica terrestre son actualmente menos favorables. Como regla general, estos proyectos dependen de acuerdos de compra de electricidad entre empresas privadas para su refinanciación.

3.1.1.4 España

Unas instalaciones eólicas con capacidad superior a 2.300 megavatios se conectaron a la red en la España peninsular en 2019. España alcanzó así el pico europeo en 2019²⁹ y reemplazó a Alemania como pionera en el conjunto de la UE. España también fue el ejemplo a seguir en Europa con 4.700 megavatios en

20 Informe de la revista «Erneuerbare Energien» del 04.01.2020: <https://www.erneuerbareenergien.de/gute-chancen-fuer-erneuerbare-in-tansania/150/437/95284/>

21 Energías renovables en cifras del 18.12.2019: <https://www.umweltbundesamt.de/themen/klima-energie/erneuerbare-energien/erneuerbare-energien-in-zahl#strom>

22 Wind energy in Europe in 2019 - Trends and statistics: <https://windeurope.org/wp-content/uploads/files/about-wind/statistics/WindEurope-Annual-Statistics-2019.pdf>

23 Oficina germano-francesa para la transición energética, estado de la energía eólica en tierra en Francia, junio de 2019: <https://energie-fr-de.eu/de/windenergie/nachrichten/leser/dfbew-barometer-zum-stand-der-onshore-wind-energy-france.html>

24 Informe de Spiegel-Online del 9.01.2020, Francia renuncia de momento a la construcción de nuevas centrales nucleares: <https://www.spiegel.de/wissenschaft/technik/frankreich-verzichtet-nach-abschalt-von-fessenheim-auf-bau-neuer-atomrea-ctores-por-ahora-a-1a992440-2337-4270-a8e7-8599fba79414>

25 Oficina germano-francesa para la transición energética, barómetro sobre el estado de la fotovoltaica en Francia: <https://energie-fr-de.eu/de/solarenergie/nachrichten/leser/barometer-zur-photovoltaik-in-frankreich.html>

26 Wind energy in Europe in 2019 - Trends and statistics: <https://windeurope.org/wp-content/uploads/files/about-wind/statistics/WindEurope-Annual-Statistics-2019.pdf>

27 Informe de German Trade & Invest del 21.02.2019: <https://www.gtai.de/GTAI/Navigation/DE/Trade/Maerkte/Branchen/Branche-kompakt/branche-kompakt-erneuerbare-energien,t=branche-kompakt-vereinigtes-koenigreich-investiert-kraeftig-in-offshorewindparks,did=2228452.html>

28 Informe de German Trade & Invest del 21.02.2019: <https://www.gtai.de/GTAI/Navigation/DE/Trade/Maerkte/Branchen/Branche-kompakt/branche-kompakt-erneuerbare-energien,t=branche-kompakt-vereinigtes-koenigreich-investiert-kraeftig-in-offshorewindparks,did=2228452.html>

29 Wind energy in Europe in 2019 - Trends and statistics: <https://windeurope.org/wp-content/uploads/files/about-wind/statistics/WindEurope-Annual-Statistics-2019.pdf>

términos de ampliación solar en 2019.³⁰

España enlaza con el período que llegó hasta 2012, cuando el país ya era pionero en el uso de viento y sol para la producción de electricidad respetuosa con el clima. Sin embargo, como reacción a una crisis económica, en 2012 el gobierno detuvo abruptamente la expansión de las energías renovables. Siguió luego años de estancamiento. Desde 2017, un nuevo gobierno trabaja en la revitalización del sector, que vuelve a ganar dinamismo.³¹ En los últimos dos años, España ha ofrecido en múltiples ocasiones licitaciones tarifarias para nuevos proyectos eólicos y solares de varios miles de megavatios.³² En 2019, el cambio hacia una mayor expansión de las energías renovables se reflejó por primera vez con total nitidez en la cantidad de energía eólica recién instalada. En 2016, solo se conectaron a la red 49 megavatios de energía eólica, en comparación con los 96 megavatios de 2017³³ y los 392 megavatios de 2018. En total, España ahora cuenta con 25.800 megavatios de potencia eólica en la red.³⁴

La expansión de la capacidad solar también se encuentra en pleno apogeo alcanzando niveles sorprendentes en 2019. Mientras que en 2018 se conectaron a la red unos notables 288 megavatios, el país aumentó la ampliación en 2019 en un impresionante coeficiente de 15 hasta alcanzar casi 4.700 megavatios.³⁵ Son los grandes proyectos en particular los que dominan el mercado. Hasta 2030, el gobierno desea continuar aumentando la producción solar en al menos tres gigavatios anuales.³⁶

Se espera asimismo que una ley de protección climática (Ley de Cambio Climático) contribuya a ello exigiendo a las compañías con gran consumo energético que satisfagan el diez por ciento de sus necesidades de electricidad a través de acuerdos de suministro de energía verde (Power Purchase Agreements, PPA). Los PPA deben funcionar durante al menos cinco años y estarán protegidos contra los impagos por un fondo de garantía del Estado español.³⁷ El objetivo es acelerar el mercado de PPA y reducir el precio de la electricidad para poder competir con los precios de Francia y Alemania, donde el precio es en comparación 10 y 17 euros más barato por megavatio hora, respectivamente. Esto supondría una oportunidad adicional interesante para comercializar en concreto la energía solar.

3.1.1.5 República de Irlanda

Un tercio de las necesidades de electricidad de Irlanda en 2019 estaban cubiertas por la energía eólica. Solo en Dinamarca esa cobertura es aún mayor alcanzándose el 48 por ciento.³⁸ La expansión también fue significativa el año pasado al alcanzarse los 463 megavatios. En comparación con el año anterior, se conectó a la red el doble de capacidad. De ese modo, los irlandeses alcanzaron el nivel de expansión de años anteriores.

El objetivo de cubrir hasta el año 2020 el 32 por ciento de las necesidades nacionales con energía eólica es algo que Irlanda ha conseguido con anticipación. No obstante, ese no debería ser el final del proceso. La autoridad competente, la SEAI (Autoridad de Energía Sostenible de Irlanda, Sustainable Energy Authority of Ireland) estima en 46 gigavatios la capacidad total de energía eólica utilizable en la República de Irlanda en 2050. De ello, 16 gigavatios son para parques eólicos terrestres y 30 gigavatios para parques eólicos marinos.³⁹ A largo plazo, la energía eólica podría desarrollar un gran potencial como elemento exportador.

A finales de 2019, se conectaron a la red en Irlanda casi 4,13 gigavatios de energía eólica.⁴⁰ De acuerdo con ello, la cuadruplicación sería posible de modo aproximado. A diferencia del vecino Reino Unido, que ahora está mucho más centrado en la expansión en alta mar y experimenta un estancamiento de la ampliación en tierra, la energía eólica marina todavía no desempeña en la República de Irlanda un papel relevante a pesar del potencial del país en ese sentido. Hasta la fecha actual solo se han instalado 25 megavatios.

3.1.1.6 Finlandia

En Finlandia, la energía eólica cubrió alrededor del siete por ciento de la demanda eléctrica en 2019.⁴¹ Después de que la expansión de la energía eólica se estancase en 2018, en 2019 se conectaron a la red 243 megavatios de nuevo. La capacidad total de energía eólica instalada aumentó así a 2.284 megavatios a finales de año. De ellos, 71 megavatios son marinos. La mayoría de los parques eólicos finlandeses actualmente en la red se construyó entre 2015 y 2017. Durante ese período, ABO Wind también instaló unos 90 megavatios de energía eólica en Finlandia. La tarifa de alimentación estatal inicial era aplicable a 2.000 megavatios. La expansión adicional ahora está llevándose a cabo con licitaciones tecnológicas abiertas y acuerdos privados de compra de energía, conocidos en inglés como «Power Purchase Agreements» (PPA). La «Estrategia Nacional de Energía y Clima 2030» plantea aumentar la cuota de las energías renovables en el consumo final de energía a más del 50 por ciento hasta 2030.⁴²

En 2035, el país quiere alcanzar una «huella de carbono cero». «Como el primer Estado de bienestar del mundo», ha subrayado la primera ministra socialdemócrata, Sanna Marin, al presentar el plan climático de su gobierno.⁴³ Hasta ahora, sin embargo, los cinco partidos de la coalición solo han acordado cómo distribuir entre los diversos sectores sociales los 35 millones de toneladas anuales menos de CO₂ que pueden emitirse a la atmósfera. Un componente esencial de la estrategia es la electrificación integral de la producción industrial y el transporte. Además de generarse mediante la expansión de las energías renovables, la electricidad también procederá de dos nuevas centrales nucleares: el reactor

30 Solar Power Europe, Market Outlook 2019-2023: <https://www.solarpowereurope.org/eu-market-outlook-for-solar-power-2019-2023>

31 Informe del diario taz del 8.03.2018: <http://www.taz.de/15490272/>

32 Informe de PV-Magazine del 27.07.2017: <https://www.pv-magazine.de/2017/07/27/photovoltaik-mit-39-gigawatt-bei-zweiten-ausschreibung-in-spanien-erfolgreich/>

33 Wind energy in Europe in 2017 - Trends and statistics: <https://windeurope.org/wp-content/uploads/files/about-wind/statistics/WindEurope-Annual-Statistics-2017.pdf>

34 Wind energy in Europe in 2019 - Trends and statistics: <https://windeurope.org/wp-content/uploads/files/about-wind/statistics/WindEurope-Annual-Statistics-2019.pdf>

35 Solar Power Europe, Market Outlook 2019-2023: <https://www.solarpowereurope.org/eu-market-outlook-for-solar-power-2019-2023/>

36 Informe del diario Tageszeitung del 26.06.2019: <https://taz.de/Photovoltaikanlagen-ganz-gross/15602507/>

37 Contribución de la consultora legal Rödl & Partner a PV-Magazine del 5.03.2020: <https://www.pv-magazine.de/2020/03/05/gruenstrompflicht-fuer-spanische-grossunternehmen/>

38 Wind energy in Europe in 2019 - Trends and statistics: <https://windeurope.org/wp-content/uploads/files/about-wind/statistics/WindEurope-Annual-Statistics-2019.pdf>

39 Informe de Germany Trade & Invest sobre el mercado eólico irlandés del 04/04/2018: <https://www.gtai.de/GTAI/Navigation/DE/Trade/Maerkte/suche,t=irland-plant-weitere-windparks,did=1894206.html>

40 Wind energy in Europe in 2019 - Trends and statistics: <https://windeurope.org/wp-content/uploads/files/about-wind/statistics/WindEurope-Annual-Statistics-2019.pdf>

41 Wind energy in Europe in 2019 - Trends and statistics: <https://windeurope.org/wp-content/uploads/files/about-wind/statistics/WindEurope-Annual-Statistics-2019.pdf>

42 Véase noticia Germany Trade & Invest del 6.03.2018: <https://www.gtai.de/GTAI/Navigation/DE/Trade/Maerkte/suche,t=finland-will-den-anteil-der-erneuerbaren-energien-erhoehen,did=1879728.html>

43 Informe de «Die Tageszeitung» del 6.02.2020, Finlandia quiere ser neutral en términos climáticos en 2035: <https://taz.de/Finland-will-2035-klimaneutral-sein/15658034/>

Olkiluoto 3, que acumula ahora un retraso de doce años y cuya conexión a la red está prevista el año próximo, y el reactor Hanhikivi, que tenía un inicio de producción programado para 2020 y que aún carece de permiso de construcción. El proveedor, la empresa estatal rusa Rosatom, tiene ahora la mirada puesta en el año 2028 para la construcción. Resulta conflictivo el tratamiento de la turba. Hasta ahora, la turba se ha empleado como combustible a gran escala en Finlandia para producir electricidad y calor. Casi una quinta parte de los finlandeses vive o trabaja en edificios que se calientan con sistemas de calefacción a distancia a base de turba. Los gases de efecto invernadero resultantes de la combustión de turba representan más del diez por ciento de las emisiones finlandesas de CO₂. Ello supone más de lo que produce todo el parque automovilístico nacional. Y hay además 4.000 empleos dependientes de la turba, principalmente en áreas estructuralmente débiles. En términos relativos, la cuota de esos empleos en el mercado laboral es más del doble que la de los restantes empleos relacionados con la minería del carbón en Alemania.

3.1.1.7 Grecia

Con España, Portugal e Italia, Grecia es uno de los países europeos con mayor radiación solar. En algunas partes del país, se alcanzan niveles de radiación propios casi del norte de África.⁴⁴ En comparación con Alemania, los niveles promedio de radiación solar en Grecia son hasta un 40 por ciento más altos según la zona. Los subsidios estatales en forma de subvenciones a la inversión y las altas tarifas de alimentación de hasta 55 céntimos/kWh llevaron entre 2010 y 2013 a una rápida expansión de la producción fotovoltaica de Grecia, que pasó de cerca de 200 a alrededor de 2.600 megavatios. Luego, una moratoria temporal en la autorización de nuevas plantas y los recortes retroactivos en las tarifas de alimentación provocaron un final abrupto de aquel auge. Desde 2017, el gobierno griego ha estado tratando de reactivar la expansión de las energías renovables a precios económicamente sostenibles. Las licitaciones de tarifas determinan ahora la construcción de nuevas plantas eólicas y solares. Para participar en una licitación, los proyectos requieren un contrato de conexión a la red o un permiso de construcción.

El sistema de licitación está demostrando ser exitoso. La remuneración por la electricidad de las energías renovables ha disminuido y las instalaciones crecen.⁴⁵ Por primera vez desde 2013, los proyectos de plantas solares volvieron a conectarse a la red a gran escala. Recientemente se instalaron 160 megavatios para un total de unos 2.800 megavatios de energía solar en la red a fines de 2019. El plan del gobierno, publicado en diciembre de 2019, prevé aumentar la producción solar a 5.000 megavatios hasta el año 2030. La última central eléctrica de carbón se

desconectará en 2028.

Grecia también está creciendo fuertemente en energía eólica alcanzando un récord en 2019: con 727 megavatios el incremento de potencia eólica en la red creció como nunca antes.⁴⁶ En 2018, fueron 207 megavatios de energía eólica los se conectaron a la red.⁴⁷ Con la ampliación lograda en 2019, Grecia ocupa el séptimo lugar en Europa. En total, a finales de 2019 se conectaron a la red un total de 3.600 megavatios.⁴⁸

3.1.1.8 Hungría

Hungría está convirtiéndose en un mercado cada vez más importante en energía solar. Dentro de la Unión Europea, el país ocupó en 2019 el sexto lugar en la expansión de la energía fotovoltaica. En 2017 se conectaron a la red 653 megavatios (2018: 410 megavatios). En total, Hungría disponía de una capacidad solar instalada de 1.450 megavatios a fines de 2019. El gremio Solar Europe espera una nueva expansión a más de 3.700 megavatios hasta 2023.⁴⁹

Aunque las perspectivas para la industria solar húngara son prometedoras, en el sector de la energía eólica ocurre todo lo contrario. Actualmente, solo hay 329 megavatios de energía eólica conectados a la red. Como en el año anterior, en 2019 no se incorporó ni una sola planta al sistema.⁵⁰

3.1.2 Argentina

La potencia eólica instalada en Argentina aumentó más del doble en 2019. Se incorporaron a la red 931 nuevos megavatios (2018: 445 megavatios). El país dispone ahora de un total de 1,604 megavatios de energía eólica.⁵¹ Argentina es hasta la fecha un país rico en potencial aún sin explotar de fuentes renovables de energía primaria, como las energías solar y eólica. Hasta ahora, la generación de energía primaria se basaba principalmente en el petróleo y gas natural. Las energías renovables solo cubren alrededor del dos por ciento de la demanda eléctrica.⁵² El objetivo del gobierno es aumentar esta cuota hasta el 20 por ciento hasta el año 2025, en particular mediante el potenciamiento de las capacidades de energía solar y eólica.⁵³

El sector de las energías renovables en Argentina ha sido en los últimos cuatro años uno de los que ha experimentado un crecimiento más rápido. Sin embargo, el desarrollo subsiguiente de la industria de capital intensivo se considera incierto a causa de la inestabilidad política y económica.⁵⁴

De 2016 a 2019, el gobierno argentino concedió tarifas en licitaciones para 6,5 gigavatios de capacidad de energía renovable y contribuyó a hacer de la energía eólica y solar las fuentes de

44 https://www.german-energy-solutions.de/GES/Redaktion/DE/Publikationen/Marktanalysen/2019/zma_griechenland_2019_netzintegration.pdf?__blob=publicationFile&v=4

45 Informe de PV-Magazine del 03/04/2020, <https://www.pv-magazine.de/2019/02/14/enbw-und-energiekontor-schliessen-15-jaehrigen-ppa-fuer-foerderfreien-solarpark-in-deutschland/>

46 Wind energy in Europe in 2019 - Trends and statistics: <https://windeurope.org/wp-content/uploads/files/about-wind/statistics/WindEurope-Annual-Statistics-2019.pdf>

47 Wind energy in Europe in 2018 - Trends and statistics (Energía eólica en Europa en 2018: Tendencias y estadísticas), <https://windeurope.org/wp-content/uploads/files/about-wind/statistics/WindEurope-Annual-Statistics-2018.pdf>

48 Wind energy in Europe in 2019 - Trends and statistics, <https://windeurope.org/wp-content/uploads/files/about-wind/statistics/WindEurope-Annual-Statistics-2019.pdf>

49 Solar Power Europe, Market Outlook 2019-2023: <https://www.solarpowereurope.org/eu-market-outlook-for-solar-power-2019-2023/>

50 Wind energy in Europe in 2019 - Trends and statistics: <https://windeurope.org/wp-content/uploads/files/about-wind/statistics/WindEurope-Annual-Statistics-2019.pdf>

51 GWEC, Global Wind Report 2019: <https://gwec.net/global-wind-report-2019/>

52 «Argentina - Suministro de energía descentralizado con energías renovables», análisis de mercado destinatario elaborado en 2018 por la Cámara de Comercio e Industria Germano-Argentina: https://www.german-energy-solutions.de/GES/Redaktion/DE/Publikationen/Marktanalysen/2018/zma_argentinien_2018_dezentrale-energieversorgung-erneuerbare-energien.pdf?__blob=publicationFile&v=3

53 Sitio web del Ministerio Federal de Economía y Energía, https://www.german-energy-solutions.de/GES/Redaktion/DE/Publikationen/Marktanalysen/2018/zma_argentinien_2018_dezentrale-energieversorgung-erneuerbare-energien.html

54 Portal REVE, informe del 27.08.2019: <https://www.ewind.es/2019/08/27/the-renewable-energy-sector-is-slowed-in-argentina/7051>

energía no subvencionadas más baratas del país.⁵⁵ Cuando esos proyectos estén completamente operativos, las energías renovables cubrirán el 18 por ciento del suministro total de electricidad del país.

En 2019, el índice de atracción del país de Ernst & Young respecto a las energías renovables colocó a Argentina en el noveno lugar mundial y en el primero de América Latina. Para el fabricante de aerogeneradores Vestas, el país también representó el tercer mercado mundial más grande en 2018.

3.2 Evolución del negocio

ABO Wind abarca toda la cadena de valor en el desarrollo de parques eólicos, desde la adquisición del emplazamiento hasta la construcción llave en mano. La mayor parte del trabajo de planificación, supervisión y organización la 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 importantes que se pueden alcanzar en el trabajo del proyecto, 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. En el ejercicio fiscal 2019, 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 2019 a 2021 nuevos negocios anuales en todo el Grupo y en todas las tecnologías en una dimensión que estaría entre uno y dos gigavatios. De hecho, ABO Wind adquirió nuevos proyectos en Europa en el año 2019 por un volumen superior a dos gigavatios. Fuera de Europa, se aseguraron proyectos por un volumen de más de cinco gigavatios. El área de nuevos negocios en 2019 se distribuye entre un 70 por ciento del sector eólico y un 30 por ciento del solar.

3.2.2 Cartera de proyectos

A fecha de 31 de diciembre de 2019, la cartera de proyectos, ponderada en términos de probabilidad de puesta en práctica, comprende en cuanto a proyectos en desarrollo de energía eólica y solar unos 10 gigavatios, de ellos cerca de 1 gigavatio en Alemania,

Francia, España y Grecia, 1,5 gigavatios o más respectivamente en Argentina, Finlandia y Sudáfrica y de nuevo alrededor de 1,5 gigavatios en los restantes países.

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 ejercicio 2019, se vendieron los derechos de 27 proyectos en distintas etapas de desarrollo. Una parte de los proyectos se agrupó en diversas carteras y se vendió respectivamente a un inversor. De esta manera se confirmó la expectativa del informe anual de 2018 en el sentido de que la venta de derechos y carteras de proyectos ganaría en importancia.

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.

Analizado por países, los 27 proyectos constan de doce proyectos españoles con 707 megavatios, tres proyectos finlandeses con 156 megavatios, ocho proyectos franceses con 117 megavatios y cuatro proyectos solares alemanes más pequeños con un total de 3 megavatios. Los nuevos mercados de países no contribuyeron directamente, como se esperaba, al éxito económico en 2019.

3.2.3.2 Desarrollos de proyectos completados

En el informe anual de 2018, se esperaban para los años naturales 2019 a 2021 de 150 a 250 megavatios de desarrollos de proyectos completados por año en todo el Grupo y en todas las tecnologías.

Con un total de 168 megavatios de proyectos desarrollados finalizados, estas expectativas se cumplieron en 2019. El mercado alemán hizo la mayor contribución con cuatro proyectos eólicos y tres solares para un total de 61 megavatios. Dos proyectos solares griegos con 45 megavatios, cuatro proyectos eólicos franceses con 35 megavatios, así como un proyecto eólico de 22 megavatios en Irlanda del Norte y un proyecto solar de seis megavatios en Hungría completan el balance exitoso de los proyectos ya concluidos.

3.2.3.3 Construcciones de proyectos completadas

En el informe anual de 2018, se esperaba para los años naturales 2018 a 2021 un promedio anual de 160 megavatios en construcciones de proyectos completadas.

De hecho, en el año fiscal 2019 se completaron y facturaron proyectos con un total de 46 megavatios. Los parques eólicos construidos se repartieron entre cuatro países: 19 megavatios en Alemania, 14 megavatios en Francia, siete megavatios en Grecia y seis megavatios en Hungría.

⁵⁵ Portal Forbes, 15.10.2019: <https://www.forbes.com/sites/energyinnovation/2019/10/15/argentina-may-be-the-hottest-renewable-energy-market-you-havent-heard-of-can-it-spur-a-global-boom/#58519102eeb2>

3.2.4 Financiación de proyectos y ventas llave en mano

En 2019, se firmaron acuerdos de préstamo a largo plazo por un total de 48 millones de euros para 36 megavatios. Esta cifra incluye 23 megavatios de proyectos alemanes con un volumen de crédito de 40 millones de euros. Paralelamente al incremento de la financiación de proyectos, en 2019 se vendieron a inversores proyectos llave en mano con 25 megavatios.

3.2.5 Actividades de servicios

3.2.5.1 Gerencia de operaciones eólicas

A martes, 31 de diciembre de 2019, ABO Wind gestiona 117 proyectos con 495 aerogeneradores y un total de 1.236 megavatios distribuidos entre Alemania (879 megavatios), Francia (177 megavatios), Finlandia (97 megavatios) e Irlanda (83 megavatios).

3.2.5.2 Servicio técnico del área eólica

El servicio técnico cubre alrededor de 100 plantas eólicas abarcando desde el mantenimiento puro hasta contratos de mantenimiento integral.

3.2.5.3 Gerencia y servicio técnico del área solar

En el segmento comercial solar, se gestionan seis plantas, tres de ellas en Alemania y una en Grecia, Hungría e Irán.

3.2.6 Desarrollo del personal

Durante el año natural, el número medio de trabajadores pasó de un total de 573 a 676. Las dos filiales en Grecia y Hungría, consolidadas por primera vez, contribuyeron a este aumento.

3.3 Volumen de negocio y beneficios

El volumen de negocios total de 149,3 millones de euros para el ejercicio de 2019, mencionado anteriormente, es el resultado de 126,3 millones de euros en ingresos por ventas, una reducción de inventario de 22,8 millones de euros de productos terminados y trabajos en curso, y 0,2 millones de euros provenientes de «Otras prestaciones propias en el activo». Los ingresos por ventas comprenden 86,0 millones de euros por servicios de planificación y venta de derechos (año anterior: 34,3 millones de euros), así como 29,6 millones de euros por la instalación de proyectos (año anterior: 105,7 millones de euros). Con las actividades de servicios, ABO Wind generó una facturación de 10,7 millones de euros (año anterior: 10,4 millones de euros).

La cuota del volumen de negocio de servicios de planificación y ventas de derechos sobre prestaciones relativas a instalación se ha invertido en comparación con el ejercicio anterior. Los cambios de los porcentajes en el volumen de negocio entre estas áreas de servicios se producen de forma regular en el negocio de proyectos de varios períodos. No obstante, resulta llamativa una manifestación tan evidente, aunque es casual. La cuota de costes de materiales, de alrededor del 45 por ciento, reducida respecto al año anterior (ejercicio 2018: 47 por ciento) es un resultado inmediato de ello. Los servicios de planificación y las ventas de derechos son, de forma lógica, menos intensivos en materiales que los servicios de instalación. Los gastos de personal de 41,4 millones de euros (año anterior: 36,3 millones de euros) incluyen una paga extraordinaria a los empleados.

Las amortizaciones por importe de 8,0 millones de euros (año anterior: 10,2 millones de euros) se dividen en amortizaciones programadas de 1,5 millones de euros en el activo fijo y 6,4 millones de euros 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. Por países, de todo ello recaen 2,2 millones de euros en proyectos franceses, 1,9 millones de euros en proyectos alemanes, 1,8 millones de euros en proyectos del Reino Unido y 0,5 millones de euros en proyectos finlandeses.

En conjunto, la insolvencia del fabricante de centrales eólicas Senvion tuvo un impacto leve en ABO Wind. Solo en el caso de un único proyecto fue necesario asumir las depreciaciones. Las tasaciones contabilizadas del proyecto alemán en cuestión fueron ajustadas en valor en el ejercicio de 2019 en un total de 1,3 millones de euros.

Los ajustes de valor por riesgos país se incrementaron en 1,7 millones de euros en comparación con el año anterior. La razón principal es el creciente negocio de proyectos en Argentina. En términos absolutos, el aumento en el volumen de proyectos argentinos provoca mayores deducciones por riesgo. En conjunto, hay ajustes de valor por riesgos país por un importe de 3,7 millones de euros.

El resultado de intereses se presenta en el saldo con 1,6 millones de euros sin variación frente al ejercicio precedente.

El resultado de las actividades comerciales ordinarias ascendió en 2019 a 18,1 millones de euros (año anterior: 21,3 millones de euros). El superávit anual de 2019 asciende a 11,4 millones de euros (año anterior: 12,7 millones de euros).

En forma de análisis resumido, el Grupo empresarial ABO Wind ha logrado en el ejercicio de 2019 aumentar sus beneficios brutos con un rendimiento general constante en comparación con el año anterior. Sin embargo, el aumento esperado en los gastos de personal y la continua crisis del sector eólico en Alemania tuvieron como consecuencia que el resultado de las actividades ordinarias y el superávit anual terminasen disminuyendo. Gracias a los satisfactorios negocios internacionales y a la obtención de los tan esperados permisos para proyectos alemanes, no obstante pudo superarse el pronóstico de superávit anual de 2019, que en el interin fue revisado en torno a unos 10 millones de euros.

3.4 Posición financiera y patrimonial

El activo fijo asciende a un total de 10,1 millones de euros. Los activos tangibles y financieros constituyen la mayor parte de esto. La proporción de los activos intangibles (1,3 millones de euros) en el activo fijo ha aumentado ligeramente debido a las mayores inversiones en sistemas informáticos.

Del total de 98,3 millones de euros correspondiente a productos no acabados que figuran en el balance, los proyectos en construcción representaron alrededor de 24,6 millones de euros en la fecha de cierre de las cuentas de martes, 31 de diciembre de 2019.

Los pagos anticipados de 23,2 millones de euros, 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 deudas pendientes frente a empresas afiliadas por valor de 87,1 millones de euros (año anterior: 58,4 millones de euros) corresponden a 59,6 millones de euros para proyectos alemanes y franceses, que ya estaban en servicio en la fecha del balance general, o bien se encontraban en construcción o a punto del inicio de obras. Un proyecto griego en construcción por valor de 6,7 millones de euros y dos proyectos húngaros, ya finalizados, por un total de 4,9 millones de euros son otras partidas importantes incluidas en las deudas frente a empresas asociadas. 15,9 millones de euros corresponden a proyectos en otros países y a sociedades filiales extranjeras no consolidadas de ABO Wind AG, que han utilizado esos fondos para financiar interinamente costes de proyectos.

El aumento de las cuotas en compañías afiliadas en activos circulantes, de 14,1 millones de euros en el año anterior a 14,8 millones de euros a fecha de 31 de diciembre de 2019, se debió en gran medida a inversiones en un proyecto español.

Los valores mantenidos como activos corrientes incluyen acciones en ABO Invest AG por un importe de 1,3 millones EUR y en ABO Kraft und Wärme AG por un importe de 1,4 millones EUR.

La cuota de capital propio sin financiación intermedia se encuentra con el 43 por ciento algo por debajo del nivel del ejercicio precedente (46 por ciento). De forma correspondiente, se redujo también la cuota de capital propio incluyendo la financiación intermedia del 53 al 49 por ciento. El trasfondo de ello es el fuerte crecimiento del balance una vez más, que pasó de 194,0 millones

de euros en el ejercicio anterior a 242,6 millones de euros a fecha de 31 de diciembre de 2019.

En cifras absolutas, el capital propio pudo reforzarse a un nivel sólido superior a los 100 millones de euros. El incremento de 89,0 millones de euros en el ejercicio anterior a 103,6 millones de euros en la fecha del balance se debe no solo al buen resultado anual, sino también a un aumento en el capital propio. El capital suscrito de ABO Wind AG se incrementó en 2019 en el contexto del prospecto de títulos aprobado en 2018 por la Autoridad Federal de Supervisión Financiera (Bundesanstalt für Finanzdienstleistungsaufsicht, Bafin). Se emitieron un total de 425.193 nuevas acciones en el curso de la conversión de empréstitos previamente suscritos. El capital suscrito ahora asciende a 8.070.893 acciones sin valor nominal. El aumento de capital se inscribió en enero de 2020 en el Registro Mercantil y el agio resultante del incremento por valor de 6,0 millones de euros fue agregado a la reserva de capital.

Con respecto al capital ajeno, se cancelaron 29,5 millones de euros de préstamos amortizables con un plazo de cinco años. Se acordaron préstamos amortizables por otros 8,0 millones de euros, que se cancelaron por completo en el primer trimestre de 2020 y también tienen un plazo de cinco años. El importe total de las líneas de crédito y garantía en el Grupo se amplió en el ejercicio 2019 en 99,3 millones de euros.

Las obligaciones frente a instituciones crediticias se componen en la fecha del balance de 53,7 millones de euros resultantes de empréstitos de amortización a bajo interés y de 16,0 millones de euros por el uso de líneas crediticias. Las líneas de crédito y garantía no utilizadas de ABO Wind AG ascendían a 94,5 millones de euros a martes, 31 de diciembre de 2019.

El estado de fondos financieros, definidos como efectivo en caja y saldos bancarios, ascendía a 9,6 millones de euros a fecha de 31 de diciembre de 2019, en torno a 5,1 millones de euros más que en el ejercicio anterior.

Los fondos se utilizaron principalmente para las actividades operativas. El estado de flujo de efectivo para el ejercicio 2019 presenta un flujo de efectivo negativo de 21,8 millones de euros, procedente de las actividades operativas. Los dos factores más importantes son el desarrollo ulterior de la cartera de proyectos, visible por el aumento de inventarios y cuentas por cobrar de proyectos realizados cuyo pago se recibirá en 2020.

Se utilizaron fondos adicionales para invertir en activos fijos. En importe neto, el flujo de caja de las actividades de inversión muestra salidas de 2,3 millones de euros.

El flujo de efectivo de las actividades financieras en 2019 es el resultado de asumir nuevos préstamos y del bono convertible emitido menos el servicio de capital de deuda y menos la distribución de dividendos. En total, esto supuso una entrada de efectivo de 29,2 millones de euros 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 la 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 de 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 AG. El derecho a la participación en los beneficios está regulado uniformemente 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 2019:

Andreas Höllinger, miembro del Consejo de Administración desde 2010				
Asignaciones concedidas (en su caso, distintos pagos) en miles de euros	Ejercicio 2018	Ejercicio 2019	Ejercicio 2019 (mín.)	Ejercicio 2019 (máx.)
Remuneración fija	167	220	220	220
Prestaciones adicionales	6	8	8	8
Total	173	228	228	228
Participación en los beneficios	70	71	0	71
Remuneración total	243	299	228	299

Dr. Karsten Schlageter, miembro del Consejo de Administración desde 2018				
Asignaciones concedidas (en su caso, distintos pagos) en miles de euros	Ejercicio 2018	Ejercicio 2019	Ejercicio 2019 (mín.)	Ejercicio 2019 (máx.)
Remuneración fija	40	160	160	160
Prestaciones adicionales	2	6	6	6
Total	42	166	166	166
Participación en los beneficios	0	43	0	43
Remuneración total	42	209	166	209

Dr. Jochen Ahn, miembro del Consejo de Administración desde 2000				
Asignaciones concedidas (en su caso, distintos pagos) en miles de euros	Ejercicio 2018	Ejercicio 2019	Ejercicio 2019 (mín.)	Ejercicio 2019 (máx.)
Remuneración fija	135	135	135	135
Prestaciones adicionales	10	11	11	11
Total	145	146	146	146
Participación en los beneficios	70	70	0	70
Remuneración total	215	216	146	216

Matthias Bockholt, miembro del Consejo de Administración desde 2000				
Asignaciones concedidas (en su caso, distintos pagos) en miles de euros	Ejercicio 2018	Ejercicio 2019	Ejercicio 2019 (mín.)	Ejercicio 2019 (máx.)
Remuneración fija	170	170	170	170
Prestaciones adicionales	6	6	6	6
Total	176	176	176	176
Participación en los beneficios	70	70	0	70
Remuneración total	246	246	176	246

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. Los miembros del Consejo de Supervisión que solo han sido miembros del Consejo de Supervisión durante parte del ejercicio financiero reciben 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 euros)	Remuneración fija	
	Ejercicio 2018	Ejercicio 2019
Jörg Lukowsky (Presidente)	30	39
Dr. Ing. Joachim Nitsch (retirado el 9/08/2018)	5	0
Norbert Breidenbach	10	13
Josef Werum	10	8,4
Eveline Lemke	10	13
Prof. Dr. Uwe Leprich (desde el 9.08.2018)	5	13
Maike Schmidt (desde el 22.08.2019)	0	4,6
Total	70	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 cambiarios

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 cambiarios 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 cambiarios 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 de gran cuantía 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 antes, en algunos mercados se han creado mientras tanto condiciones para nuevas formas de remuneración. Las instalaciones eólicas y solares también pueden implementarse 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 la propagación actual del coronavirus y las medidas vinculadas a la pandemia, pueden producirse demoras dentro del negocio operativo en la venta de derechos de proyectos y la puesta en práctica de proyectos. Además de aplazamientos dentro de un ejercicio financiero, las demoras hasta el ejercicio siguiente también son posibles entre 2020 y 2023. Los escenarios de liquidez a corto plazo se tienen en cuenta en la tarificación de las rondas anuales de financiación. Las medidas extraordinarias no se consideran necesarias según la apreciación actual. Actualmente asumimos que los riesgos de ganancias a medio plazo se limitan a una asignación oportuna a los períodos mencionados arriba. No hay síntomas de un riesgo estratégico a largo plazo por 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 consciente de los costes de las energías renovables 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 negocios, que son independientes del área central de negocios de Desarrollo de proyectos, deben hacer una contribución sólida a los ingresos totales.

6. Pronóstico

En el informe de situación de 2018 se esperaba que la producción total en 2019 estuviese al nivel del año anterior. Con 149,3 millones de euros en 2019 y 149,9 millones de euros en 2018, este pronóstico se ha hecho realidad. Según lo pronosticado, el beneficio bruto aumentó ligeramente en un cinco por ciento.

Como se esperaba en el informe de situación de 2018, el refuerzo de personal en 2019 ocasionó mayores gastos en esta partida en relación con el rendimiento general. Con un 28 por ciento respecto a un 24 por ciento del año anterior, esta cuota finalmente aumentó algo más de lo que se esperaba en marzo de 2019. La suma de amortizaciones y restantes gastos operativos no registra, con un aumento del seis por ciento en el ejercicio de 2019, desviaciones particulares teniendo en cuenta el crecimiento general y, por lo tanto, corresponde en gran medida a las expectativas del informe situacional de 2018.

En marzo de 2019, la gerencia asumió que podría aumentar el superávit anual de 2019 en comparación con el año 2018. A mediados de año, el pronóstico se redujo a «alrededor de 10 millones de euros», principalmente debido a la persistencia de la actual crisis de la energía eólica en Alemania. Gracias a los éxitos en el extranjero en el transcurso del año y la obtención de algunos permisos tan esperados para proyectos alemanes en el período de fin de año, el pronóstico corregido se superó ligeramente con los 11,4 millones de euros alcanzados.

Para los años 2020 a 2022, en todo el Grupo ABO Wind y en todas las tecnologías se cuenta con una expansión empresarial anual del orden de uno a dos gigavatios como promedio. El alcance de los nuevos proyectos está relacionado con el desarrollo de nuevos negocios en mercados no europeos y la influencia de proyectos importantes específicos en los datos.

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 250 megavatios por año desde 2020 hasta 2022 considerando todo el Grupo y todas las tecnologías. La venta de derechos y carteras de proyectos desempeñará un papel importante 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 las prestaciones de construcción completas, esperamos hasta 160 megavatios anuales en los años 2019 a 2022, distribuidos principalmente entre proyectos de Europa, considerando todo el Grupo y todas las tecnologías.

El año financiero 2020 marcha en gran medida según el plan, a

pesar de la actual crisis del coronavirus. Sin embargo, puede esperarse que en el año financiero actual y en los próximos dos años la crisis del coronavirus tenga un impacto en la asignación periódica de ejecuciones de proyectos y, por lo tanto, en los beneficios correspondientes al período respectivo. En el período que va hasta 2022 no esperamos ningún efecto significativo

En la situación presente solo puede hacerse un pronóstico del rendimiento total en 2020 con las oportunas reservas. Sin embargo, dado el amplio número de proyectos en construcción, el rendimiento general debería al menos coincidir con el nivel de los dos períodos anteriores. Si las autoridades, los bancos y, en general, la vida empresarial vuelven rápidamente a una dinámica que evite más demoras en los permisos, registros, auditorías y procesos similares, un aumento significativo en las prestaciones generales sería incluso posible en 2020 en comparación con el año anterior. Por el contrario, debe esperarse una disminución en los beneficios brutos en el peor de los casos. No obstante, en el mejor de los casos también podrían registrarse aumentos significativos en esos beneficios.

Además de la crisis del coronavirus, la legislación climática alemana y, sobre todo, las regulaciones sobre energía eólica en tierra tendrán un impacto en el rendimiento general y el beneficio bruto. Es de esperar que la decisión, que ahora se ha estancado de nuevo, llegue a un final prometedor en el segundo trimestre de 2020.

Bajo estos augurios, la dirección empresarial parte actualmente del hecho de que podrá alcanzarse como mínimo el nivel del ejercicio precedente respecto al superávit anual de 2020.

Wiesbaden, 5 de mayo de 2020

ABO Wind AG

Consejo de Administración

Balance del Grupo

Activo

	A 31/12 / en miles de euros	2019	Año anterior
A.	Activos fijos	10.131	9.952
I.	Activos intangibles	1.298	894
II.	Activos tangibles	5.208	4.553
1.	Terrenos y edificios	322	321
2.	Instalaciones técnicas y maquinaria	395	200
3.	Otras instalaciones y equipos de fábrica y oficina	4.372	4.032
III.	Activos financieros	3.626	4.505
1.	Acciones en empresas afiliadas	353	347
2.	Préstamos a empresas afiliadas	2.000	2.828
3.	Participaciones	585	585
4.	Préstamos a empresas participadas	688	745
B.	Capital circulante	230.564	182.545
I.	Existencias	80.171	71.451
1.	Productos no acabados, trabajos en curso	98.310	81.941
2.	Productos acabados y mercancías	1.186	915
3.	Anticipos pagados	3.834	2.703
4.	Anticipos recibidos por pedidos	-23.158	-14.108
II.	Cuentas por cobrar y otros activos	123.079	87.830
1.	Cuentas por cobrar comerciales	20.678	20.231
2.	Cuentas por cobrar a empresas afiliadas	87.114	58.369
3.	Cuentas por cobrar a empresas participadas	106	164
4.	Otros activos	15.181	9.066
III.	Valores	17.666	18.747
1.	Acciones en empresas afiliadas	14.774	14.067
2.	Otros valores	2.891	4.680
IV.	Efectivo en caja, saldos bancarios	9.648	4.517
C.	Cuentas de regularización	348	128
D.	Activos por impuestos diferidos	1.516	1.417
	Total del balance	242.559	194.042

Cuenta de ganancias y pérdidas del Grupo

	Del 1/1 al 31/12 / en miles de euros	2019	Año anterior
1.	Ingresos por ventas	126.273	150.264
2.	Aumento de las existencias de productos y servicios	22.752	-619
3.	Otro trabajo propio capitalizado	233	256
4.	Volumen de negocios	149.259	149.901
5.	Otros ingresos operativos	3.451	2.973
6.	Coste de los materiales	-66.582	-70.684
a)	Gastos en materias primas, suministros y bienes comprados	-3.215	-2.351
b)	Gastos por servicios comprados	-63.367	-68.333
7.	Gastos de personal	-41.361	-36.305
a)	Sueldos y salarios	-34.475	-29.905
b)	Cotizaciones y gastos de seguridad social para pensiones y asistencia	-6.886	-6.400
8.	Depreciación	-7.979	-10.204
a)	En bienes patrimoniales inmateriales del activo fijo y material inmovilizado	-1.542	-1.438
b)	De activos corrientes	-6.437	-8.766
9.	Otros gastos operativos	-17.143	-13.465
10.	Ingresos por participaciones	77	685
11.	Otros intereses e ingresos similares	211	215
12.	Depreciación de activos financieros y valores mantenidos como activos corrientes	0	-15
13.	Intereses y gastos similares	-1.858	-1.802
14.	Resultado de la actividad comercial ordinaria	18.074	21.298
15.	Impuestos sobre la renta	-6.248	-8.140
16.	Otros impuestos	-420	-397
17.	Superávit anual	11.406	12.761
18.	Participaciones no dominantes	-4	-17
19.	Superávit anual del Grupo	11.402	12.745

Análisis de los estados financieros del Grupo

En miles de euros	Capital propio de la empresa matriz							No dominante Participaciones			Capital propio del Grupo
	Capital suscrito	Reserva de capital	Reserva legal	Otras reservas de beneficios	Diferencia de capital propio de la conversión de divisas	Superávit anual	Total	Diferencia de capital propio de la conversión de divisas	Superávit anual	Total	Total
A 31/12/2017	7.646	13.542	490	41.053	-228	17.010	79.512	0	42	42	79.554
Asignación a reservas de beneficios	-	-	-	17.010	-	-17.010	0	-	-	0	0
Dividendos pagados	-	-	-	-3.058	-	-	-3.058	-	-	0	-3.058
Cambios en el perímetro de consolidación.	-	-	-	-	-	-	0	-	-	0	0
Efectos del tipo de cambio	-	-	-	-	-38	-	-38	-19	-	-19	-57
Otras variaciones	-	-	-	-224	-	-	-224	-	-	0	-224
Superávit anual del Grupo	-	-	-	-	-	12.745	12.745	-	17	17	12.761
Variación del ejercicio	-	-	-	13.727	-38	-4.265	9.424	-19	17	-3	9.422
A 31/12/2018	7.646	13.542	490	54.781	-266	12.745	88.937	-19	59	39	88.976
Asignación a reservas de beneficios	-	-	-	9.534	-	-9.534	0	-	-	0	0
Dividendos pagados	-	-	-	-	-	-3.211	-3.211	-	-	0	-3.211
Cambios en el perímetro de consolidación.	-	-	-	7	-	-	7	-	-	0	7
Efectos del tipo de cambio	-	-	-	-	26	-	26	-6	-	-6	19
Otras variaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0
Superávit anual del Grupo	-	-	-	-	-	11.402	11.402	-	4	4	11.406
Variación del ejercicio	425	5.953	-	9.541	26	-1.343	14.602	-6	4	-2	14.600
A 31/12/2019	8.071	19.495	490	65.321	-241	11.402	103.538	-25	63	37	103.576

Estado de flujos de efectivo del Grupo

	en miles de euros	2019
Actividad comercial continua		
	Resultado del período	11.406
+/-	Depreciación / amortizaciones de activos fijos	1.542
+/-	Aumento / disminución de provisiones	5.993
-/+	Otros gastos/ingresos no monetarios	829
-/+	Aumento / disminución de inventarios	-8.720
-/+	Aumento / disminución en cuentas por cobrar comerciales y otros activos no atribuibles a actividades de inversión o financiación	-31.679
+/-	Aumento / disminución en cuentas por pagar comerciales y otros pasivos no atribuibles a actividades de inversión o financiación	2.504
-/+	Ganancia / pérdida de la enajenación de activos fijos	3
+	Gastos por intereses	1.858
-	Ingresos por intereses	-211
-	Otros ingresos por participaciones	-77
+/-	Gastos / ingresos por impuesto sobre los beneficios	6.248
-/+	Pago de impuestos sobre los beneficios	-11.491
=	Flujo de caja de actividades comerciales corrientes	-21.795
Actividades de inversión		
+	Producto de la enajenación de activos tangibles	34
-	Desembolsos por inversiones en activos tangibles	-1.965
-	Desembolsos por inversiones en activos intangibles	-661
+	Pagos recibidos por enajenación de activos financieros	57
-	Desembolsos por inversiones en activos financieros	-6
+	Intereses recibidos	211
+	Dividendos recibidos	77
=	Flujo de caja de las actividades de inversión	-2.253
Actividades de financiación		
-	Pagos a propietarios de empresas y accionistas minoritarios (dividendos, adquisición de participaciones propias, reembolsos de capital, otros repartos)	-3.211
+	Producto de la emisión de bonos y la asunción de préstamos (financieros)	47.468
-	Desembolsos por reembolso de préstamos (financieros)	-13.145
-	Intereses pagados	-1.948
=	Flujo de caja de actividades de financiación	29.164
=	Variación del efectivo y equivalentes relevantes para los pagos	5.116
Variación de tipo de cambio, del perímetro de consolidación y de valoración del efectivo y equivalentes		15
Efectivo y equivalentes		
	al inicio del período	4.517
	al final del periodo	9.648

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 ganancias y pérdidas se ha configurado de acuerdo con el procedimientos 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.

La contabilidad sigue el principio de continuidad establecido en el artículo 246 (3) y el artículo 252 (1) (6) del HGB.

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

II. Perímetro de consolidación

Además de la empresa matriz ABO Wind AG, en los estados financieros se incluyen 15 (año anterior: 13) filiales en las que ABO Wind AG puede ejercer una influencia directa o indirecta en el sentido contemplado en el artículo 290 del HGB.

Las siguientes empresas se **consolidaron completamente** en el ejercicio del informe:

Sociedad	Participación en el capital
ABO Wind Betriebs GmbH, Wiesbaden, Alemania	100%
ABO Wind Biogas GmbH, Heidesheim, Alemania	100%
ABO Wind Biogas-Mezzanine GmbH & Co. KG Wiesbaden, Alemania	100%
ABO Wind Energías Renovables SA, Buenos Aires, Argentina	94%
ABO Wind España SAU, Valencia, España	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, Belfast, Gran Bretaña	100%
ABO Wind Oy, Helsinki, Finlandia	100%
ABO Wind SARL, Toulouse, Francia	100%
ABO Wind Service GmbH, Heidesheim, Alemania	100%
ABO Wind UK Ltd, Bellshill, Reino Unido	100%
ABO Wind Hellas Energy S.A., Atenas, Grecia	99%
ABO Wind Hungary Kft, Budapest, Hungría	100%

Las empresas ABO Wind Hungary Kft y ABO Wind Hellas Energy SA se **consolidaron por primera vez**.

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, nº 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.

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 atribuible a ellas, medido 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. En el Grupo ABO Wind no existen esas diferencias compensatorias.

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. Los programas informáticos con costes de adquisición inferiores a

800 € constituyen una excepción. Estos programas se registran de inmediato en su totalidad en el estado de gastos. 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 activo fijo tangible se valora con los gastos de adquisición o fabricación descontando las amortizaciones lineales programadas. La depreciación de los elementos que se añadan al activo tangible siempre se hace prorrateándola en el tiempo. El período 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 (2) de la Ley del Impuesto sobre la Renta (EStG). Los costes de adquisición o fabricación de los activos 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 y cuando el coste de adquisición o fabricación, una vez deducido cualquier impuesto sobre el valor añadido, no supere los 800 euros.

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 no previstas en caso de deterioro permanente del valor.

Los préstamos generalmente se reconocen en su valor nominal.

Las prestaciones en curso y los productos no acabados se valoran según el coste de producción. Los costes de producción incluyen los componentes sujetos a capitalización de conformidad con lo dispuesto en el artículo 255 (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 período 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 período 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 (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 en su valor nominal o su valor razonable más bajo en la fecha del balance. Para las cuentas pendientes cuyo cobro esté sujeto a riesgos identificables, se efectuarán las deducciones correspondientes. Las cuentas por cobrar incobrables se cancelarán.

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 reconocerán 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 constituyeron 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 (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 las obligaciones pendientes de dichas transacciones se valorarán 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 con el tipo medio de la caja 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 ganancias y pérdidas en la partida «Impuestos sobre la renta e ingresos» y se explican por separado en el anexo.

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 lunes, 31 de diciembre de 2018.

Activos fijos

La evolución de las distintas partidas del activo fijo se muestra en la tabla de este último, indicando las depreciaciones 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 patrimoniales se recogen en el siguiente estado de cuentas pendientes:

A 31.12.2019 en miles de € (año anterior)	Periodo restante hasta vencimiento		
		< 1 año	1-5 años
Cuentas por cobrar comerciales	20.678 (20.231)	20.678 (20.231)	0 (100)
Cuentas por cobrar a empresas afiliadas	87.114 (58.369)	87.114 (58.369)	0 0
Cuentas por cobrar a empresas participadas	106 (164)	106 (164)	0 (0)
Otros activos	15.181 (9.066)	15.014 (9.033)	167 (33)
Total	123.079 (87.830)	122.912 (87.697)	167 (133)

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 35%
- Alemania 30%
- España 25%
- Irlanda 12.5%
- Reino Unido 20%
- Francia 33%
- Finlandia 20%
- Grecia 10%
- Hungría 9%

Fondos propios

El capital suscrito de ABO Wind AG se incrementó mediante la emisión de acciones de suscripción de obligaciones y bonos convertibles en octubre de 2019 en 425.193 acciones hasta 8.070.893 acciones sin valor nominal (año anterior: 7.645.700 acciones sin valor nominal) con una participación aritmética de 1 €/acción. El aumento de capital se inscribió en el Registro Mercantil en enero de 2020. El agio de 5.953 miles de euros resultante del aumento de capital se agregó a la reserva de capital.

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 3.500 miles de euros contra efectivo y/o aportación en especie, por lo que puede excluirse el derecho de suscripción de los accionistas (capital autorizado 2019/1).

Capital intermedio

En la fecha del balance se emitieron bonos de participación en beneficios por un monto de 14.353.000 € (año anterior: 14.379.000 €). Cada uno de los bonos de participación en beneficios emitidos representa un valor nominal de 1 €. Del importe total, 7.441.000 € (año anterior: 7.666.000 €) corresponden a ABO Wind Mezzanine GmbH & Co. KG, 5.213.000 € (año anterior: 5.213.000 €) a ABO Wind Mezzanine II GmbH & Co. KG y 1.697.000 € (año anterior: 1.501.000 €) a ABO Wind Biogas-Mezzanine GmbH & Co. KG.

Los titulares de bonos de participación en los beneficios tienen derecho a intereses anuales.

Provisiones

Las provisiones para impuestos se desglosan de la siguiente manera:

Provisiones para impuestos	31.12.19 en miles de €	31.12.18 en miles de €
Provisión para el impuesto de sociedades	1.080	3.153
Provisión para el impuesto sobre actividades económicas	53	415
Total	1.133	3.568

Las reservas restantes se subdividen de la siguiente manera:

Otras provisiones	31.12.19 en miles de €	31.12.18 en miles de €
Provisión para facturas pendientes	12.498	8.055
Provisión para diversos riesgos de proyectos	590	1.538
Provisión para gastos de elaboración los estados financieros y de auditoría	149	145
Provisión para garantía	220	56
Provisión para el almacenamiento de documentos comerciales	25	25
Otras provisiones	9.957	7.627
Total	23.439	17.446

Deudas

ABO Wind AG ofreció públicamente bonos convertibles sobre la base de un folleto informativo aprobado por la Autoridad Federal de Supervisión Financiera de Alemania (BaFin). Los suscriptores del bono convertible se aseguraron la opción de adquirir acciones de ABO Wind AG en octubre de 2019 a un precio de 15 euros mediante la conversión del bono.

El bono convertible está sujeto a las siguientes condiciones:

- Duración: Del 1 de mayo de 2018 al 30 de abril de 2020
- Intereses: 3 por ciento anual
- Precio de emisión: 15 euros
- Periodos de conversión: Octubre de 2018 y octubre 2019
- Relación de conversión 1:1
- Volumen de emisión: un millón de empréstitos, 15 millones de euros

En la fecha fijada, 342.557 bonos convertibles con un valor nominal total de 5.138 miles de € se reconocieron como obligación en el balance, y son bonos que vencen al final del plazo.

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

Deudas	31/12/2019	Periodo restante hasta vencimiento	
		Total en miles de €	hasta 1 a 5 años
Bonos (Año anterior)	5.138 (8.757)	5.138 -	0 (8.757)
Deudas con entidades de crédito (Año anterior)	69.711 (38.924)	14.224 (844)	55.487 (38.080)
Acreedores comerciales (Año anterior)	10.380 (10.983)	10.380 (10.983)	0 (0)
Deudas con empresas afiliadas (Año anterior)	2.076 (1.563)	2.076 (1.560)	0 (3)
Otras deudas (Año anterior)	12.755 (9.444)	12.755 (9.444)	0 (0)
-de los cuales de impuestos (Año anterior)	9.739 (7.591)	9.739 (7.591)	0 (0)
-de los cuales en el marco de la seguridad social (Año anterior)	328 (399)	328 (399)	0 (0)
	100.060	44.573	55.487
(Año anterior)	(69.672)	(22.831)	(46.841)

Las obligaciones con empresas afiliadas incluyen esencialmente las correspondientes al comercio de bienes y servicios.

VI. Datos sobre la cuenta de pérdidas y ganancias

Ingresos por ventas

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

	2019		2018	
	Miles de €	%	Miles de €	%
Planificación y venta de derechos	86.051	68,2	34.258	22,8
Construcción	29.569	23,4	105.654	70,3
Servicios	10.653	8,4	10.352	6,9
	126.273	100,0	150.264	100,0

El desglose por mercados geográficos queda de la siguiente forma:

	2019		2018	
	Miles de €	%	Miles de €	%
Alemania	52.960	41,9	71.450	47,5
Francia	36.242	28,7	18.726	12,5
España	14.234	11,3	1.158	0,8
Finlandia	9.632	7,6	34.351	22,9
Hungría	5.201	4,1	0	0,0
Grecia	4.246	3,4	0	0,0
Reino Unido	3.108	2,5	220	0,1
Túnez	587	0,5	0	0,0
Irlanda	44	0,0	23.508	15,6
Argentina	19	0,0	851	0,6
	126.273	100,0	150.264	100,0

Otros ingresos operativos

En los restantes ingresos operativos se incluyen ingresos no relacionados con este ejercicio por valor de 1.207.000 €, que se deben principalmente a la disolución de reservas. Además, se incurrió en ingresos por conversión de moneda extranjera por un valor de 212.000 €.

Depreciación

Las amortizaciones incluyen amortizaciones extraordinarias en proyectos no realizables por un valor de 6.437.000 € (año anterior: 8.766.000 €).

Otros gastos operativos

Se incluyen en este concepto gastos operativos relacionados con otros períodos por un importe de 2.196.000 €, que son principalmente el resultado de pérdidas en cuentas pendientes. Además, se registran gastos por conversión de moneda por un importe de 200.000 €.

Impuestos sobre la renta

Los impuestos sobre la renta incluyen ingresos por impuestos diferidos por valor de 341.000 € (año anterior 159.000 €) y gastos por impuestos diferidos por importe de 425.000 € (año anterior 467.000 €).

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 1.300.000 € establece un derecho directo del titular del bono de participación frente al garante, que puede hacerse valer si Eurowind AG se retrasa al menos 60 días en los pagos. Los intereses de participación en las ganancias para 2019 ya se han distribuido.

En relación con los derechos sobre proyectos adquiridos por la filial francesa ABO Wind SARL, ABO Wind AG es responsable de la filial francesa con respecto a la participación acordada en los beneficios para la realización de proyectos adquiridos hasta un importe máximo de 640.000 € hasta el 31.12.2020.

Además, ABO Wind AG tiene una garantía en relación con la adquisición de derechos sobre proyectos por parte de una compañía de proyectos irlandesa por un importe de 7.200.000 € hasta el 31.12.2020.

Adicionalmente, ABO Wind AG emitió garantías a los proveedores por un importe de 99.276.000 € para garantizar los derechos de pago contemplados en los contratos para la entrega, instalación y puesta en servicio de plantas eólicas de diversos proyectos.

Por añadidura, ABO Wind AG ha emitido una declaración de obligaciones a favor de una sociedad canadiense de cooperación en relación con la financiación de un parque solar común. La garantía de pago se limita al importe máximo de 3.416.000 €.

Asimismo, ABO Wind AG ha emitido una garantía en relación con la adquisición de los derechos del proyecto y el desarrollo de parques solares por parte de la filial sudafricana por un importe máximo de 423.000 €.

No se establecieron provisiones para los pasivos contingentes consignados por sus valores nominales porque no se espera que sean utilizados o cargados al Grupo.

Otras obligaciones financieras y transacciones fuera del balance

De forma adicional, el Grupo tiene obligaciones por contratos de alquiler y arrendamiento a plazo fijo por un valor de 9.151.000 € (año anterior 6.988.000 €). 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 renminbi chino (RMB), 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 31 de diciembre de 2019, se cuenta con las siguientes unidades de valoración:

Negocio básico	Importe en miles €	Riesgo cubierto	Importe en Miles de €	Instrumento de garantía	Tipo de unidad valoración	Eficacia	
						Volumen	Periodo
Cartera pedidos RMB	8.432	Riesgo cambiario valor (cambios en el tipo de cambio)	151	Contratos venta a plazos RBM	Micro hedge	Casi 100%	< 1 año

Las ventas de divisas a plazo completadas se concluyeron para cubrir el riesgo del tipo de cambio EUR/RMB de los negocios de compra pendientes. El riesgo cubierto a 31 de diciembre de 2019 asciende a 151.000 €.

Estado de flujos de efectivo

La evolución del fondo de financiación se muestra en detalle en el estado de flujos 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.

En el ejercicio de 2019, las participaciones en compañías explotadoras, que se mantuvieron como valores del activo circulante, se vendieron por un monto de 1899 miles de euros. Los flujos de efectivo resultantes de este proceso se han asignado al flujo de caja de las actividades operativas en curso debido a una pertenencia sectorial comparable.

Honorarios totales del auditor

Los estados financieros individuales y consolidados de la empresa matriz al martes, 31 de diciembre de 2019 fueron auditados por Rödl & Partner GmbH, Colonia, Alemania. La remuneración total por servicios de auditoría asciende a 77.000 euros (año anterior: 71.000 euros), por servicios de consultoría fiscal a 59.000 euros

(año anterior: 4.000 euros) y por otros servicios a 61.000 euros (año anterior: 0,00 euros).

Trabajadores

En el ejercicio 2019, se empleó un promedio de 676 empleados (año anterior: 573), divididos en grupos de la siguiente manera:

Grupos de trabajadores	31/12/2019	31/12/18
Empleados ejecutivos	17	14
Empleados a tiempo completo	463	385
Empleados a tiempo parcial	196	174
Total	676	573

Consejo de Administración

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

- El dr. Jochen Ahn, químico diplomado, Wiesbaden, responsable de la adquisición y administración de proyectos.
- El 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.
- El dr. Karsten Schlageter, ingeniero diplomado en administración, Taunusstein, responsable del desarrollo de negocios internacionales.

Consulte el informe de remuneraciones en el informe de gestión para obtener información sobre la remuneración del Consejo de Administración.

Consejo de Supervisión

Los miembros del Consejo de Supervisión en el ejercicio 2019 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.
- Josef Werum, gerente de In.Power GmbH, Maguncia (hasta el 22.08.2019).
- Norbert Breidenbach, miembro del Consejo de Administración de Mainova AG, Fráncfort.
- Eveline Lemke, directora general de la empresa Eveline Lemke Consulting, Volkesfeld.
- Maik Schmidt, científica, directora del departamento de análisis de sistemas del Zentrum für Sonnenenergie und Wasserstoff-Forschung, Stuttgart (desde el 22.08.2019).

La remuneración del Consejo de Supervisión ascendió a 91.000 € (año anterior: 70.000 €).

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 15.763.000 € se transfiera a una nueva cuenta.

VIII. Informe complementario

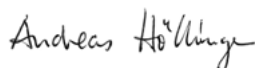
En el primer trimestre de 2020, se reembolsaron préstamos amortizables con un plazo de vigencia de 5 años por un total de 8.000.000 €. Paralelamente, en enero de 2020 se acordó con una compañía de seguros una nueva línea de garantía por importe de 15.000.000 de euros.

Debido a la autorización otorgada por la Asamblea General el 22 de agosto de 2019, el capital social se incrementó en 400,000 acciones hasta 8.470.893 acciones en febrero de 2020. El agio resultante del aumento de capital por valor de 6.440.000 de euros se añadió a la reserva de capital.

Por lo demás, nos referimos asimismo a los comentarios en el informe de gestión sobre los efectos de la crisis del coronavirus.

Por lo demás, no hubo eventos después del martes, 31 de diciembre de 2019 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.

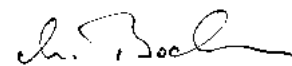
Wiesbaden, 5 de mayo de 2020



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 2019		
Valores en miles de €		01.01. 2019
I.	Activos intangibles	
1.	Licencias compradas, derechos de propiedad industrial y derechos y activos similares, así como licencias de dichos derechos y activos	1.883
2.	Anticipos pagados	553
	Total activos intangibles	2.436
II.	Activos tangibles	
1.	Terrenos y derechos sobre terrenos y edificios, incluidos edificios en terrenos de terceros	328
2.	Instalaciones técnicas y maquinaria	235
3.	Otras instalaciones y equipos de fábrica y oficina	11.184
4.	Anticipos efectuados y plantas en construcción	-
	Total activos tangibles	11.748
III.	Activos financieros	
1.	Participaciones en empresas asociadas	362
2.	Préstamos a empresas afiliadas	2.828
3.	Participaciones	1.092
4.	Préstamos a empresas participadas	745
	Total activos financieros	5.026
	Total activos fijos	19.210

Costes de adquisición					Depreciación						Valor en libros	
Efecto moneda	Adiciones	Ventas	Cambios asientos	Actualizado 31.12. 2019	01.01. 2019	Efecto moneda	Adiciones	Ventas	Cambios asientos	Actualizado 31.12. 2019	31.12. 2019	31.12. 2018
0	214	-22	334	2.408	1.542	-15	272	-	-	1.799	609	340
-	469	-	-334	689	-	-	-	-	-	-	689	553
0	661	1	0	3.097	1.542	-15	272	0	0	1.799	1.298	894
-	2	-	-	330	7	-	-	-	-	7	322	321
-	236	-	-	471	35	-	41	-	-	76	395	200
3	1.610	-137	-	12.660	7.152	6	1.230	-100	-	8.288	4.372	4.032
-	118	-	-	118	-	-	-	-	-	-	118	0
3	1.965	-137	-	13.579	7.194	6	1.271	-100	0	8.371	5.208	4.553
-	6	-	-	367	15	-	-	-	-	15	353	347
-	-	-	-	2828	-	-	828	-	-	828	2.000	2.828
-	-	-	-	1.092	506	-	-	-	-	506	585	585
-	-	-57	-	688	-	-	-	-	-	-	688	745
0	6	-57	-	4.975	521	0	828	0	0	1.349	3.626	4.505
3	2.654	-216	-	21.651	9.258	-9	2.371	-100	0	11.520	10.131	9.952

Participaciones significativas

A 31/12/2019	Cuota en %	Fondos propios en miles		Resultado anual en miles	
Alemania					
ABO Wind Verwaltungs GmbH, Wiesbaden	100	€	175*	€	3*
ABO Wind Betriebs GmbH, Wiesbaden	100	€	838	€	98
ABO Wind Biogas GmbH, Wiesbaden	100	€	108	€	40
ABO Wind Service GmbH, Heidesheim	100	€	179	€	67
ABO Wind Sachverständigen GmbH, Heidesheim	100	€	102*	€	27*
ABO Wind Solutions GmbH, Wiesbaden	100	€	-20*	€	-41*
ABO Pionier AG, Wiesbaden	100	€	66*	€	-32*
ABO Invest AG, Wiesbaden	2	€	64.186*	€	1.677*
ABO Kraft & Wärme AG, Wiesbaden	14	€	11.213*	€	154*
ABO Wind Biogas- Mezzanine GmbH & Co. KG, Wiesbaden	100	€	46	€	3
ABO Wind Mezzanine GmbH & Co. KG, Wiesbaden	100	€	111	€	8
ABO Wind Mezzanine II GmbH & Co. KG, Wiesbaden	100	€	38	€	14
BEG Windpark-Verwaltungs GmbH, Heidesheim	100	€	12*	€	0*
United Battery Management GmbH, Berlín	70	€	28*	€	3*
ABO Wind Speicher GmbH, Wiesbaden	100	€	24*	€	-1*
Francia					
ABO Wind SARL, Toulouse	100	€	4.564	€	4.373
España					
ABO Wind España S.A.U., Valencia	100	€	1.697	€	919
Finlandia					
ABO Wind OY, Helsinki	100	€	585	€	505
ABO Wind Service Oy, Helsinki	100	€	1*	€	1*

A 31/12/2019	Cuota en %	Fondos propios en miles		Resultado anual en miles	
Irlanda					
ABO OMS Ltd., Dublín	100	€	-30*	€	-35*
ABO Wind Ireland Ltd., Dublín	100	€	3.105	€	2.125
Canadá					
ABO Wind Canada Ltd., Calgary	99	CAD	-2	CAD	11
Reino Unido					
ABO Wind NI Ltd., Belfast	100	GBP	821	GBP	746
ABO Wind UK Ltd, Livingston	100	GBP	-281	GBP	20
Argentina					
ABO Wind Energías Renovables S.A., Buenos Aires	94	ARS	33.902	ARS	2.021
Grecia					
ABO Wind Hellas Energy S.A., Atenas	99	€	200	€	168
Colombia					
ABO Wind Colombia S.A.S., Bogotá	100	COP	42.710	COP	44.832
Sudáfrica					
ABO Wind Renewable Energies Ltd., Ciudad del Cabo	100	ZAR	1.430	ZAR	878
Túnez					
ABO Wind Tunisie SARL, Ariana	99	TND	156	TND	155
ABO Wind Carthage SARL, Ariana	99	TND	-876	TND	-907
Hungría					
ABO Wind Hungary Kft., Budapest	100	€	669	€	659
*Ejercicio fiscal 2018 **Ejercicio fiscal 2017					

Balance de ABO Wind AG

Activo

	A 31/12 / en miles de euros	2019	Año anterior
A.	Activos fijos	8.083	8.681
I.	Activos intangibles	1.175	752
1.	Licencias compradas, derechos de propiedad industrial y derechos y activos similares, así como licencias de dichos derechos y activos	487	199
2.	Anticipos pagados	689	553
II.	Activos tangibles	2.773	2.950
1.	Solares y derechos sobre solares de terceros y edificios, incluidos edificios en solares ajenos	322	321
2.	Otras instalaciones y equipos de fábrica y oficina	2.450	2.629
III.	Activos financieros	4.135	4.979
1.	Acciones en empresas afiliadas	861	821
2.	Préstamos a empresas afiliadas	2.000	2.828
3.	Participaciones	585	585
4.	Préstamos a empresas participadas	688	745
B.	Capital circulante	209.261	177.924
I.	Existencias	73.712	70.247
1.	Productos no acabados, trabajos en curso	80.404	75.509
2.	Productos acabados y mercancías	0	0
3.	Anticipos pagados	3.497	2.219
4.	Anticipos recibidos por pedidos	-10.188	-7.480
II.	Cuentas por cobrar y otros activos	117.009	87.445
1.	Cuentas por cobrar comerciales	13.897	13.701
2.	Cuentas por cobrar a empresas afiliadas	91.718	65.444
3.	Deudas frente a empresas con las que existe una relación de participación	106	164
4.	Otros activos patrimoniales - de ellos con un plazo de vigencia restante de más de un año 134 (año anterior: 129)	11.288	8.135
III.	Valores	14.759	17.360
1.	Acciones en empresas afiliadas	10.812	11.428
2.	Otros valores	3.947	5.932
IV.	Efectivo en caja, saldos crediticios en el Bundesbank, saldos bancarios y cheques	3.780	2.873
C.	Cuentas de regularización	169	66
	Total del balance	217.512	186.671

Pasivo

	A 31/12 / en miles de euros	2019	Año anterior
A.	Fondos propios	95.792	76.862
I.	Capital suscrito	8.071	7.646
II.	Reserva de capital	19.495	13.542
III.	Reservas de beneficios	52.463	50.398
1.	Reserva legal	490	490
2.	Otras reservas de beneficios	51.973	49.908
IV.	Beneficio contable	15.763	5.277
B.	Provisiones	18.282	10.605
1.	Provisiones para impuestos	66	466
2.	Otras provisiones	18.216	10.139
C.	Deudas	103.437	99.203
1.	Bonos	5.138	8.757
2.	Obligaciones frente a instituciones crediticias, de ellas con un período restante de vigencia de hasta un año 844 (año anterior: 1.125)	67.683	38.924
3.	Obligaciones resultantes de suministros y prestaciones - de ellas con un período de vigencia restante de hasta un año 7.426 (año anterior: 3.038)	2.470	7.426
4.	Obligaciones frente a empresas afiliadas, de ellas con un período restante de vigencia de hasta un año 338.649 (año anterior: 20.966)	22.373	38.649
5.	Obligaciones frente a empresas con las que existe una relación de participación - de ellas con un período restante de vigencia de hasta un año 0 (año anterior: 3)	0	0
6.	Otras obligaciones - de las cuales frente a socios 21 (año anterior: 19) - de las cuales de impuestos 4.790 (año anterior 3.300) - de las cuales con un período restante de vigencia de hasta un año 5.447 (año anterior: 3.714)	5.773	5.447
D.	Cuentas de regularización	1	1
	Total del balance	217.512	186.671

Cuenta de ganancias y pérdidas de ABO Wind AG

Del 1/1 al 31/12 / en miles de euros		2019	Año anterior
1.	Ingresos por ventas	102.968	81.755
2.	Aumento de existencias de productos acabados y no acabados	11.332	15.958
3.	Otro trabajo propio capitalizado	233	256
4.	Volumen de negocios	114.533	97.969
5.	Otros ingresos operativos	2.001	2.748
6.	Coste de los materiales	-59.922	-57.556
a)	Gastos en materias primas, suministros y bienes comprados	-111	-80
b)	Gastos por servicios comprados	-59.811	-57.476
7.	Gastos de personal	-31.937	-27.910
a)	Sueldos y salarios	-27.483	-23.603
b)	Gastos sociales, pensiones y prestaciones de apoyo	-4.454	-4.307
8.	Depreciación	-7.311	-9.502
a)	En bienes patrimoniales inmateriales del activo fijo y material inmovilizado	-874	-736
b)	En bienes patrimoniales del activo circulante, en la medida en que estos excedan la depreciación habitual en la sociedad de capital	-6.437	-8.766
9.	Otros gastos operativos	-10.051	-7.455
10.	Ingresos de participaciones en empresas asociadas - de ellos de empresas asociadas: 10.527 (año anterior: 500)	12.577	10.527
11.	Otros intereses e ingresos similares - de ellos de empresas asociadas: 322 (año anterior 430)	385	349
12.	Depreciación de activos financieros y valores mantenidos como activos corrientes	0	-15
13.	Intereses y gastos similares - de ellos a empresas asociadas: 479 (año anterior 444)	-1.429	-1.355
14.	Impuestos sobre la renta	-3.051	-2.492
15.	Resultado después de impuestos	15.795	5.308
16.	Otros impuestos	-31	-31
17.	Superávit anual	15.763	5.277
18.	Colocación en reserva de beneficios	0	0
19.	Beneficio contable	15.763	5.277

Las desviaciones resultan de las diferencias de redondeo.