

Informe anual 2017



Panorámica de ABO Wind



Trabajadores (sin trabajadores auxiliares)	495
Orientación internacional	Desarrollo de proyectos en 18 países de 5 continentes
Hasta ahora construido o planeado para la construcción	922 plantas eólicas, solares y de biomasa con alrededor de 2.000 megavatios de potencia
Protección del clima	Las plantas ya construidas evitan la emisión de más de dos millones de toneladas de dióxido de carbono cada año.
Suministro de energía	Las plantas producen alrededor de tres millones de megavatios-hora por año, es decir, lo que consumen más de dos millones de personas en sus hogares.
Estado de futuros proyectos	Más de 4.000 megavatios en todo el mundo, más de la mitad de ellos en una etapa de planificación concreta
Volumen anual de proyectos	Alrededor de 300 millones EUR
Volumen de negocios total del Grupo ABO Wind en 2017	176 millones EUR
Beneficios del ejercicio del Grupo ABO Wind en 2017	Alrededor de 17 millones EUR

Índice

2	Prólogo de la Junta Directiva
4	Informe de gestión del Grupo
18	Balance del Grupo
20	Cuenta de pérdidas y ganancias del Grupo
21	Estado de cambios en el patrimonio neto del Grupo
22	Estado de flujos de efectivo consolidado del Grupo
23	Notas
32	Principales participaciones de ABO Wind AG

El 11 de mayo de 2018, Rödl & Partner finalizó la auditoría de los estados financieros consolidados de 2017 de ABO Wind AG con la emisión de un dictamen de auditoría sin reservas. El dictamen de auditoría completo se encuentra en la página 32 de la versión alemana del Informe Anual.

Pie de imprenta

Editor: ABO Wind AG, Unter den Eichen 7, 65195 Wiesbaden, www.abo-wind.de

Persona 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,
Foto, p.3: Ernst Wrba, foto pp. 4 y 13: Gabriele Röhle, foto de portada, foto, p.17: Leon Tollkühn

Impresión: PRINT POOL GmbH, Taunusstein, impreso en papel reciclado con tintas de impresión orgánicas sin aceite mineral

Prólogo de la Junta Directiva

Wiesbaden, mayo de 2018

Estimado/a accionista:

Todo cambia. Tanto el suministro de energía como ABO Wind. Desde su fundación hace 22 años, hemos adaptado continuamente nuestro modelo de negocio a los cambios de las condiciones y los desafíos.

Planificación en 18 países.

Aunque resulta difícil, vale la pena. Gracias a que hemos cambiado de forma constante y con gran rapidez el año pasado, la empresa sigue siendo dinámica. Mientras tanto, estamos planificando proyectos en 18 países en los cinco continentes. Gracias a actividades recientes, por ejemplo en Colombia, Sudáfrica y Túnez, también aprendemos nuevas culturas y nuestra empresa se desarrolla rápidamente.

Uno de los muchos países en los que estamos operando es Irán, que actualmente domina los titulares debido a la retirada de Estados Unidos del acuerdo nuclear. Este hecho no afecta seriamente a ABO Wind. En cualquier caso, hemos invertido solo una pequeña cantidad en ese país, reduciendo nuestras actividades y respondiendo rápidamente a los cambios en las condiciones.

Desde hace poco, ya no usamos solo la energía eólica para ofrecer un suministro de energía sostenible: Gracias a una impresionante reducción de costes, la energía solar ahora puede generar electricidad al menos al mismo precio en muchas partes del mundo. Al ofrecer ambas tecnologías, el horizonte de ABO Wind se ha expandido significativamente. En países como Francia, España o Argentina, donde ya tenemos una buena reputación como especialistas en energía eólica, ahora también estamos operando como promotores de la energía solar. De esta manera aumentamos las oportunidades y reducimos los riesgos, pues todo nos resulta más fácil en los países en que ya estamos establecidos.

Los bonos convertibles acompañan este cambio

En línea con el cambio corporativo, emitimos un bono convertible desde la primavera de 2018. Sin embargo, el término "convertible" del nombre de este instrumento financiero tiene un significado distinto. Este término se refiere a la posibilidad que tiene el inversor de convertir sus bonos en acciones, si así lo desea. La vigencia del bono va desde mayo de 2018 hasta mayo de 2020 y tiene un tipo de interés anual del 3%. Al realizar la conversión, el precio de una acción sería de 15 euros y, por lo tanto, aproximadamente un 15% por encima de la cotización de la acción a principios de mayo de 2018. El analista bursátil, Dr. Karsten von Blumenthal, un conocedor de la sociedad y el sector, considera que el valor razonable de la acción es de 20 euros. La evaluación de este analista,

así como información detallada sobre el bono convertible, se pueden encontrar en nuestro sitio web (www.abo-wind.com/wandelanleihe). El objetivo de la emisión es fortalecer nuestra base de capital, que ya de por sí es buena. Porque esa es la base de nuestro crecimiento.

Los buenos resultados de ejercicios anteriores refuerzan los recursos propios.

Nuestros estados financieros anuales, tradicionalmente buenos, también contribuyen a ello. Los elevados beneficios se utilizan para pagar dividendos sustanciales. Sin embargo, la mayoría de los beneficios se asignan a la reserva y, por lo tanto, a los recursos propios. Gracias al resultado del ejercicio 2017, nuevamente superamos ligeramente el récord del año anterior. Estamos muy satisfechos por haber logrado un excelente beneficio neto de alrededor de 17 millones EUR. Aunque el negocio en Alemania también fue brillante en 2017, por primera vez hemos obtenido más de la mitad de nuestros beneficios en los mercados internacionales.

Para un promotor de proyectos como ABO Wind, considerar un solo ejercicio es una instantánea que también resulta aleatoria. Dado desde el comienzo de la planificación de un parque eólico hasta su puesta en marcha transcurren tres años y que aproximadamente una o dos docenas de proyectos deciden esencialmente sobre el éxito de un ejercicio, los retrasos relativamente menores en proyectos individuales a menudo tienen un grave impacto en los estados financieros.

La internacionalización está dando frutos

En el ejercicio 2017, lanzamos tres parques eólicos en Finlandia con una producción total de alrededor de 60 megavatios. Estos fueron los últimos proyectos en ser remunerados con una tarifa fija estatal fija. Como la mayoría de los otros mercados, Finlandia ahora está estableciendo un sistema de licitaciones. Por lo tanto, sería temerario esperar de los colegas finlandeses de ABO Wind una contribución al éxito de la empresa en los próximos años como la del ejercicio 2017.

Por otro lado, consideramos un hecho histórico que nuestro mercado nacional sea responsable por vez primera de menos de la mitad del éxito en 2017. A más tardar en unos años, cuando los numerosos planes que ahora han comenzado en varias partes del mundo den sus frutos, la participación de los mercados internacionales seguirá aumentando.



Junta Directiva de ABO de izquierda a derecha: Andreas Höllinger, Dr. Jochen Ahn, Matthias Bockholt.

Todavía vemos un gran potencial en Alemania y continuaremos desempeñando un papel activo en el éxito de la transición energética en nuestro mercado nacional. Sin embargo, más recientemente, el crecimiento de la empresa ha sido a nivel internacional y esperamos que esta tendencia continúe.

Las energías renovables también son superiores en términos de costes.

El hecho de que nuestra labor de planificación en un mayor número de países esté haciendo una contribución significativa a nuestro éxito constituye una buena noticia para nuestros accionistas. La diversificación internacional reduce nuestra dependencia de las decisiones políticas que se adoptan en cada país. Mientras tanto, es cierto que las energías renovables no son solo la opción ecológicamente más sensata, sino que los costes de la energía eólica y solar también son inferiores a los de las plantas de energías fósiles.

Sin embargo, algunos políticos continúan apostando por las tecnologías del pasado. Eso hace que valga la pena ser un promotor de proyectos de largo aliento y, si es necesario, esperar uno o dos períodos electorales hasta que se adopte una política más orientada hacia el futuro. Por ejemplo, hemos operado con éxito en Argentina.

Nuestra transformación en un promotor aún más internacional de proyectos de energía eólica y solar junto con una amplia gama de servicios, incluido el mantenimiento completo, nos parece una buena estrategia para lograr un desarrollo comercial estable y exitoso. En este sentido, esperamos obtener grandes beneficios durante muchos años más junto con usted.

Atentamente

Dr. Jochen Ahn

Matthias Bockholt

Andreas Höllinger

Junta Directiva de ABO Wind AG

Informe de gestión del Grupo ABO Wind AG de 2017

Nota preliminar

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

1. Resumen de 2017

El Grupo ABO Wind ("ABO Wind") cerró el ejercicio 2017 con unos beneficios netos de 17,0 millones EUR después de impuestos (año anterior: 16,5 millones EUR). El volumen de negocios (ingresos más cambio en el inventario) ascendió a 176,3 millones EUR (año anterior: 144,6 millones EUR).

Las cifras consolidadas incluyen por primera vez las actividades comerciales de la filial de Irlanda del Norte. Un total de 14 empresas se consolidan en el Grupo.

El excelente resultado responde a las altas expectativas para el ejercicio 2017. En particular, los servicios de construcción completados con éxito y la venta de una cartera de proyectos franceses aún mayor dieron como resultado un beneficio neto consolidado tras el ejercicio récord de 2016, que es incluso ligeramente superior a las cifras de ese año.

No obstante, el ejercicio 2017 también estuvo marcado por la lógica de adjudicación de las licitaciones de tarifas introducidas recientemente en Alemania para proyectos de energía eólica. Al igual que otros promotores de proyectos, ABO Wind no pudo lograr la adjudicación de un proyecto ya aprobado en las condiciones vigentes en el ejercicio 2017. Por el contrario, en el primer trimestre de 2018, inmediatamente después de que se

modificaron las condiciones de licitación, ABO Wind ya había recibido subsidios para dos proyectos aprobados. En vista de esta última modificación del proceso de licitación, los objetivos de la política energética en el acuerdo de coalición y la gran cartera de proyectos alemanes de ABO Wind, la disminución del negocio alemán debe considerarse temporal. Con toda probabilidad, el negocio alemán de ABO Wind seguirá siendo su principal mercado por el momento.

Además, la disminución del negocio alemán en el ejercicio 2017 se compensó parcialmente con proyectos que ya habían comenzado en el año anterior y que se completaron y entraron en servicio en el ejercicio 2017. Todos estos proyectos todavía tienen una tarifa garantizada establecida antes de la introducción de las licitaciones.

El componente clave de los excelentes estados financieros consolidados del ejercicio 2017 fue el éxito de los proyectos internacionales. Con un total de 55,5% de las ventas totales hicieron por primera vez una mayor contribución al éxito general de la sociedad que los proyectos en Alemania.

En términos de personal, ABO Wind fortaleció sus departamentos internacionales de desarrollo comercial y solar en el ejercicio 2017. En poco tiempo fue posible acceder a nuevos y prometedores mercados nacionales y lograr los primeros éxitos con los proyectos del sector solar.

Construcción de una planta fotovoltaica en Malborn, Renania-Palatinado



2. Fundamentos del grupo

ABO Wind diseña y construye parques eólicos y plantas solares en Alemania, Francia, España, Irlanda, Argentina, Finlandia, Reino Unido e Irán. Una mayor expansión internacional es la estrategia declarada de la empresa. Además de las energías eólica y solar trabajamos en algunos proyectos de biogás.

ABO Wind inicia proyectos, adquiere lugares de establecimiento, lleva a cabo toda la planificación técnica y comercial, prepara el financiamiento bancario a nivel internacional y construye las plantas llave en mano por cuenta propia y en cooperación con proveedores regionales de energía. Hasta ahora, ABO Wind ha conectado turbinas eólicas a la red con una potencia nominal de aproximadamente 1.400 megavatios. ABO Wind también desarrolla conceptos de repotenciación para hacer un uso más eficiente de plantas ya construidas.

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

Los técnicos de ABO Wind ofrecen servicios de mantenimiento, reparación, pruebas, repuestos y eliminación de fallos durante todo el periodo de operaciones.

Asimismo, ABO Wind también trabaja en productos para aplicaciones especiales en el sector de las energías renovables. Los primeros productos listos para el mercado son el sistema de control de accesos ABO Lock, así como Bat Link, una interfaz de datos para la monitorización de murciélagos.

3. Informe económico

3.1 Desarrollo global de las energías renovables

En 2017 construimos más de 50 gigavatios de energía eólica en todo el mundo por cuarta vez consecutiva. Según las cifras del Global Wind Energy Council (GWEC), un total de unos 540 gigavatios se ha conectado a la red.¹ Los mercados más importantes fueron nuevamente Asia y Europa. Aunque la expansión en China no alcanzó el nivel de 2016, el país más densamente poblado y hambriento de energía sigue siendo, con mucho, el líder en términos de expansión de energía eólica e instaló alrededor de 19,5 gigavatios en 2017. Si bien la expansión en China fue unos cuatro gigavatios inferior a la de 2016, la de Europa e India aumentó. Según el GWEC, los resultados de las licitaciones en muchas regiones mostraron que la energía eólica es ahora la opción más barata para generar energía en muchos lugares.²

El sistema energético mundial se enfrenta a grandes cambios, como se documenta en el World Energy Outlook (WEO) que publicó la Agencia Internacional de Energía (AIE) en noviembre de 2017.³ La principal causa de este cambio es la rápida disminución del coste para usar energías renovables. Los precios de la energía solar han descendido un 70% desde 2010, y los de las turbinas eólicas un 25%. De este modo, las energías renovables reciben un fuerte impulso a nivel mundial. En muchos países son la opción más económica para construir nuevas capacidades de generación.

La AIE prevé que el consumo mundial de energía aumente alrededor de un 30% de aquí a 2040. Este porcentaje ya tiene en cuenta el incremento de la eficiencia energética. De lo contrario, el aumento sería el doble.⁴ Dos tercios de la inversión mundial en generación de energía se destinarán a energías renovables, pronostica la AIE. Las energías renovables representarán el 40% de la generación de electricidad en 2040. La energía solar dominará el mundo; especialmente gracias a su expansión en China e India. En la Unión Europea, las tecnologías de energía eólica en particular gozarán de una ventaja en 2030, predice la AIE.

Sin embargo, la AIE también deja claro que las políticas actuales no son suficientes para evitar el aumento de las emisiones de CO₂ provocadas por la generación de energía y para evitar las graves consecuencias del cambio climático. En un Escenario de Desarrollo Sostenible complementario, la AIE identifica las medidas necesarias para hacer una contribución significativa a la estabilización climática de aquí a 2040. Esto también traería avances significativos para acceder a la energía

1 Estadísticas de GWEC: http://gwec.net/wp-content/uploads/vip/GWEC_PRstats2017_EN-003_FINAL.pdf

2 Comunicación de GWEC de 14 de febrero de 2018: <http://gwec.net/the-great-energy-transition-gathers-momentum/>

3 Agencia Internacional de Energía, World Energy Outlook 2017, resumen en alemán: www.iea.org/publications/freepublications/publication/WEO_2017_Executivo_Summary_English_version.pdf

4 Informe del Ministerio Federal de Economía y Energía informó sobre las perspectivas de la Agencia Internacional de Energía de 5 de diciembre de 2017: www.bmwi-energie.wende.de/EWD/Redaktion/Newsletter/2017/17/Meldung/world-energy-outlook-2017.html

en los países en desarrollo y para controlar la contaminación atmosférica. Se necesitan inversiones adicionales en energías renovables. El factor decisivo, según las Perspectivas de la Economía Mundial (PEM), es que el marco político y las señales de precios sean los correctos. Las subvenciones para el uso de combustibles fósiles tendrían que reducirse; en 2016 fueron dos veces más altos que los subsidios para la expansión de las energías renovables, alrededor de 260.000 millones USD en todo el mundo.

Las PEM también analizan los actuales cambios sectoriales y regionales: En el sistema energético mundial, la importancia de la electricidad en el consumo de energía va en aumento. Su cuota en el consumo final de energía aumentará hasta alcanzar casi una cuarta parte en 2040. Ya en 2016, el gasto de electricidad en todo el mundo era casi tan alto como el de los productos derivados del petróleo. El 40% del aumento global en el consumo final de energía proviene de una creciente demanda de electricidad. Los motores eléctricos industriales, así como los aparatos eléctricos y los sistemas de aire acondicionado contribuyen a este incremento. La electricidad también penetra cada vez más en los sectores de la generación de calor y el transporte. De este modo, la AIE prevé un aumento gradual del número de autos eléctricos de los dos millones actuales a 280 millones en 2040.

3.1.1 Europa

En 2017 se produjo por primera vez en la Unión Europea más electricidad a partir del viento, el sol y la biomasa que a partir de hulla y lignito. Esto es lo que indica un análisis conjunto realizado por Agora Energiewende de Alemania y Sandbag del Reino Unido. Según este análisis, la generación de electricidad a partir de energías renovables creció un 12% respecto al año anterior para alcanzar 679 teravatios/hora. Esto significa que la cuota de electricidad de las plantas solares, eólicas y de biomasa en la UE se ha más que duplicado desde 2010. A pesar de este aumento, la cuota de todas las energías renovables en la UE se estancó en un 30% el año pasado. Ello se debió, según el informe, a la fuerte disminución de la generación de energía hidroeléctrica provocada por la escasez de lluvias.⁵

El año 2017 estableció récords para la industria eólica europea. El 55% de las centrales eléctricas de nueva construcción en Europa utilizan energía eólica. La expansión en toda Europa fue un 25% superior a la del año anterior: se conectaron a

la red 15.700 megavatios, de los cuales 12.500 megavatios se construyeron en tierra y 3.200 megavatios en alta mar.⁶ Ambas cifras no tienen precedentes. En 2017, seis países de la Unión Europea instalaron más energía eólica que nunca antes: Alemania, Reino Unido, Francia, Bélgica, Irlanda y Croacia.

En los países europeos, el año pasado se instalaron sistemas solares de nueva construcción con una potencia total de al menos 8,610 megavatios.⁷ Esto representa un aumento del 28% en comparación con 2016, según la Asociación Solar Power Europe. El crecimiento en los Estados miembros de la UE fue aproximadamente un 6% inferior al del continente en su conjunto. Solarpower Europe estima que se instalaron 6.030 megavatios en los 28 Estados miembros.

Los analistas de GTM Research predicen un renacimiento del uso de la energía solar en Europa en 2018. Se prevé que la construcción de nuevas plantas sea del 35%⁸, Este crecimiento tan necesario en el mercado solar europeo, que alcanzó su mayor crecimiento en 2011 y ahora está lejos de ese nivel, está impulsado sobre todo por la reactivación del mercado español.

3.1.1.1 Alemania

En Alemania se conectaron a la red 1.792 turbinas eólicas con 5.334 megavatios de potencia.⁹ De este modo, las nuevas construcciones aumentaron un 15% respecto a 2016, que ya fue un buen año para el sector de la energía eólica. La replanificación de lugares de establecimiento de eficiencia comprobada es cada vez más importante. En 2017 se desmantelaron 387 plantas con una potencia de 467 megavatios. La adición neta en 2017 es, por lo tanto, de 4.866 megavatios. Al finalizar el año estaban conectadas a la red 28.675 plantas con una potencia total de 50.777 megavatios, estaban conectadas a la red.

En 2017, entró en vigor la Ley de energías renovables (EEG 2017)¹⁰, que establece un sistema de licitaciones para determinar la remuneración por suministro a la red. Sin embargo, las turbinas eólicas aprobadas con arreglo a la Ley Federal de Control de Inmisiones (BlmSchG) antes de 2017 todavía pueden construirse de conformidad con la EEG anterior de 2014 gracias a una regulación transitoria hasta finales de 2018. La mayoría de las instalaciones construidas en 2017 aprovecharon esta regulación transitoria.¹¹ El 97% de las subvenciones prometidas en 2017 fueron obtenidas por proyectos de las denominadas asociaciones ciudadanas de energía, que aún no tienen un

5 Informe de PV Magazine de 30 de enero de 2018: www.pv-magazine.de/2018/01/30/photovoltaic-windkraft-und-biomasse-überflügeln-europaweit-die-kohlekraft/

6 Análisis estadístico de la European Wind Association: <https://windeurope.org/wp-content/uploads/files/about-wind/statistics/WindEurope-Annual-Statistics-2017.pdf>

7 Informe de PV Magazine de 9 de febrero de 2018, <https://www.pv-magazine.de/2018/02/09/europas-photovoltaik-markt-waechst-deutschland-bleibt-nummer-zwei/>

8 Informe de PV Magazine de 29 de noviembre de 2017, <https://www.pv-magazine.de/2017/11/29/gtm-research-erwartet-2018-ein-photovoltaik-rennaissance-in-europa/> <https://www.pv-magazine.de/2017/11/29/gtm-research-erwartet-2018-ein-photovoltaik-rennaissance-in-europa/>

9 Evaluación de Deutsche Windguard en nombre de la Asociación Alemana de Energía Eólica, www.wind-energie.de/sites/default/files/download/publication/factsheet-status-des-onshore-windenergie-ausbau-deutschland-2017/20180125_factsheet_status_windenergieausbau_an_land_2017.pdf

10 Texto legal: www.gesetze-im-internet.de/eeg_2014/BjNR106610014.html

11 Comunicado de prensa de la Asociación Alemana de Energía Eólica sobre la expansión de la energía eólica en 2017: www.wind-energie.de/presse/pressemitteilungen/2018/ausbau-zahlen-fuer-das-gesamtjahr-2017-deutschland-windenergie-land

permiso de la BImSchG. Estos proyectos tardarán dos años más en entrar en servicio que los proyectos ya aprobados, es decir, un total de cuatro años y medio. Debido a que se adjudicaron muchos proyectos que no son factibles, al menos a corto plazo, el sector temía que se rompiera el hilo conductor, es decir, un colapso abrupto de las cifras de expansión a partir de 2019.

¹² Esto tendría un impacto negativo, en particular para los fabricantes de plantas y sus trabajadores.

Entre tanto, los políticos han respondido a estos temores. Ya en 2017, el Bundestag aprobó una moratoria y suspendió el privilegio de las asociaciones ciudadanas de energía para participar incluso con proyectos no aprobados en las dos primeras rondas de licitaciones de 2018.¹³ El Bundesrat aprobó una iniciativa legislativa en 2018, que establece el requisito de contar con un permiso válido con arreglo a la BImSchG para participar en otras rondas de licitaciones y prevé igualmente un volumen adicional de licitaciones.¹⁴ El acuerdo de coalición entre CDU, CSU y SPD también prevé un aumento significativo en el volumen que se licitará para energías eólica y solar a fin de fortalecer la expansión de las energías renovables.¹⁵ De este modo, los tres partidos responden a la admisión de que el objetivo de reducción de emisiones de dióxido de carbono para 2020 no se alcanzará.

En vista de los compromisos entre las partes, en la primavera de 2018 todo indica que la expansión de las energías renovables en Alemania continuará a un alto nivel en los próximos años.

La expansión de la energía solar en Alemania totalizó algo menos de 1.753 megavatios en 2017, lo que representa un aumento de unos 200 megavatios en comparación con los dos años anteriores.¹⁶ Sin embargo, todavía está muy por debajo del corredor objetivo definido por los políticos de 2.500 megavatios de nuevas capacidades instaladas cada año. La Asociación Alemana de la Industria Solar (BSW-Solar) atribuye el aumento del 15% de nuevas construcciones del año pasado a la fuerte caída de los precios. La asociación nuevamente pidió la eliminación de las barreras de mercado existentes y el límite de expansión para la energía solar. Las licitaciones especiales previstas para los próximos dos años con un volumen total de cuatro gigavatios, según lo acordado por la Unión y el SPD en el acuerdo de coalición, son "un paso en la dirección correcta".

3.1.1.2 Francia

Con una cuota actual de energías renovables en el consumo total del 16%, Francia está detrás de la mayoría de sus vecinos europeos, y también del objetivo del 23% que se fijó para 2020.¹⁷ No obstante, la expansión de la energía eólica avanza cada vez más. En 2017 se conectaron a la red unos 1.800 megavatios, cifra significativamente mayor que la de años anteriores. Para que esta tendencia continúe, Francia simplificó el proceso de aprobación de nuevos parques eólicos a fin de acelerar la transformación del mercado eléctrico.¹⁸ Francia quiere reducir a largo plazo su dependencia de la energía nuclear.¹⁹ También comenzó a fijar la remuneración mediante licitaciones, pero acompañada de amplias excepciones.²⁰

A pesar de la creciente expansión de la energía eólica, el actual gobierno francés se despidió del objetivo de reducir la cuota de la energía nuclear del 75% actual al 50% de aquí a 2025. Esta reducción resulta casi imposible, declaró recientemente el Ministro de Medio Ambiente.²¹

A 31 de diciembre de 2017, la capacidad solar total instalada en Francia alcanzó los 8.044 megavatios. En 2017, se pusieron en funcionamiento unas 18.000 nuevas plantas solares con una producción total de 875 megavatios.²² La adición en 2017 supera claramente la del año anterior (588 megavatios en 2016) y corresponde a la de 2014 y 2015. La programación plurianual francesa para la energía (Programmation Pluriannuelle de l'Énergie, PPE) prevé un objetivo de expansión de 10 gigavatios para 2018 y un corredor de expansión de entre 18 y 20 gigavatios para 2023. En 2017, la generación de electricidad a partir de sistemas solares ascenderá a 8,6 teravatios/hora. Esto representa un aumento del 12% respecto al año anterior. Los sistemas solares en Francia cubren el 1,8% del consumo neto de electricidad.

3.1.1.3 Reino Unido

En 2017, la segunda mayor expansión de energía eólica en Europa correspondió al Reino Unido, donde se conectaron a la red 2.590 megavatios en tierra y 1.680 megavatios en el mar.²³ Con una capacidad total instalada de 18.872 megavatios, el Reino Unido ocupa el tercer lugar en Europa. Solo Alemania y España tienen

12 Informe del Foro Económico Internacional para las Energías Renovables (IWR) de 22 de noviembre de 2017: www.iwr.de/news.php?id=34766

13 Informe de la revista Erneuerbare Energien de 22 de noviembre de 2017: www.erneuerbareenergien.de/ausschreibungssystem-ist-gescheitert/150/434/105463

14 Informe de Energie & Management de 2 de febrero de 2018: www.energie-und-management.de/nachrichten/energiepolitik/detail/bundesrat-forderungen-aenderungen-an-windkraft-ausschreibungen-123394

15 Acuerdo de coalición, pp. 71 y sigs.: www.tagesspiegel.de/downloads/20936562/4/koav-gesamttext-stand-070218-1145h.pdf

16 PV Magazine, 31 de enero de 2018, <https://www.pv-magazine.de/2018/01/31/photovoltaik-zubau-in-deutschland-steigt-2017-auf-1750-megawatt/>

17 Comunicado de 10 de febrero de 2018, Portal Energiezukunft: www.energiezukunft.eu/ueber-den-dellerrand/frankreich-muss-ausbau-erneuerbarer-energien-doubleeln-gn105237/

18 Comunicado de la Agencia de Energía de NRW de 12 de julio de 2017: www.energieagentur.nrw/international/erneuerbare_energien_in_frankreich_vereinfachtes_genehmigungsverfahren_und_neuer_foerdermechanismus

19 Informe de Spiegel online de 8 de noviembre de 2017: <http://www.spiegel.de/wissenschaft/technik/frankreich-verschiebt-atomwende-um-bis-zu-zehn-jahre-a-1177018.html>

20 Informe de Energate Messenger de 10 de octubre de 2017 (de pago): www.energate-messenger.de/news/177921/frankreich-nehmen-windparks-von-ausschreibungen-aus

21 Informe de The Standard de 9 de noviembre de 2017: www.derstandard.de/story/2000067530115/frankreich-verabschiedet-sich-von-energiewende

22 Barómetro de la Oficina Franco-alemana para la Transición Energética, marzo de 2018, https://energie-fr-de.eu/files/ofaenr/04-notes-de-synthese/02-acces-libre/02-energie-solaire/180313_Barometer_PV_Frankreich_DFBWEW.pdf

23 Análisis estadístico de la European Wind Association: <https://windeurope.org/wp-content/uploads/files/about-wind/statistics/WindEurope-Annual-Statistics-2017.pdf>

una mayor potencia de energía eólica conectada a la red.

El abandono del carbón es un proyecto ecológico de prestigio del Partido Conservador que gobierna en el Reino Unido. En 2016 se desconectaron de la red tres centrales eléctricas de carbón, y en 2022 seguirán otras siete. A partir de entonces, solo una sola planta continuaría operando que cesará sus operaciones en octubre de 2025 debido a la nueva normativa en materia de contaminación atmosférica.²⁴

La isla es uno de los principales países europeos también en el sector de la energía solar. Sin embargo, la construcción de nuevas plantas con una potencia de poco más de 900 megavatios en 2017 solo representó la mitad de la del año anterior. No obstante, el país ocupa el tercer lugar.²⁵

3.1.1.4 España

En términos porcentuales, el aumento de la construcción de turbinas eólicas en 2017 fue considerable: La capacidad de nueva construcción fue casi el doble de la del año anterior. Sin embargo, las cifras absolutas de nuevas construcciones siguen dejando mucho que desear: En España se conectaron a la red 96 megavatios de energía eólica en 2017, en 2016 fueron 49.²⁶

Más importante que el bajo nivel de crecimiento es que España estableció en 2017 las condiciones para una fuerte expansión en los próximos años. En el curso de las licitaciones, el Estado otorgó licencias para la generación de electricidad a partir de plantas de energía eólica, solar y biomasa por un volumen superior a 8.000 megavatios.²⁷ Las plantas están programadas para entrar en funcionamiento en 2020. Esto también es necesario, porque España puede no alcanzar los objetivos climáticos europeos para 2020. Entre ellos se encuentra aumentar la cuota de las energías renovables en el consumo de energía primaria al 20%. España se sitúa actualmente en el 16%. Durante mucho tiempo, el país fue líder en el desarrollo de energías renovables en Europa. En 2012, el gobierno conservador dirigido por el Presidente del Gobierno Rajoy detuvo radicalmente la expansión. Ahora se observa una clara reactivación del mercado. Se han alcanzado precios extremadamente bajos en las licitaciones suscritas en exceso, de modo que España cubrirá en el futuro una parte creciente de la demanda de electricidad a costes más bajos, además de proteger el clima.²⁸

3.1.1.5 República de Irlanda

Irlanda ha aumentado significativamente el ritmo de expansión de la energía eólica, pues en 2017 se conectaron a la red 426 megavatios. El año anterior, esta cifra era de 255 megavatios.²⁹ El Gobierno irlandés ha publicado nuevos objetivos de expansión para las energías renovables para el período 2018-2027.³⁰ Para 2030 se desarrollarán proyectos con una capacidad total de alrededor de 4,5 gigavatios, lo que duplicará con creces la producción nacional de energía a partir de fuentes renovables. Actualmente, la capacidad es de unos 3,3 gigavatios y corresponde en gran parte a turbinas eólicas en tierra. Irlanda quiere alcanzar sus objetivos a través de un nuevo sistema de subastas para futuros procedimientos de licitación de energías renovables, que se prevé entre en vigor en 2018. Los detalles de las subastas aún no se conocen. En general, el plan de desarrollo prevé una inversión de 21.800 millones EUR de aquí a 2027 para la expansión y transición a una sociedad respetuosa del clima.

3.1.1.6 Finlandia

Es probable que el auge de la expansión de la energía eólica en Finlandia llegue provisionalmente a su fin con el resultado récord de 580 megavatios de capacidad recién instalada (que incluye 60 megavatios en el mar) alcanzado el año anterior.³¹ Los futuros parques eólicos ya no serán remunerados de acuerdo con un sistema fijo, sino que primero deberán ganar licitaciones. Este hecho podría ralentizar la expansión, pero no detenerla, ya que este país, escasamente poblado y barrido por el viento, ofrece condiciones ideales para generar electricidad barata a partir de la energía eólica.

Por lo tanto, la asociación del sector Wind Europe espera que la capacidad de energía eólica aumente a cinco gigavatios para 2030.³² A finales de 2017 se habían conectado a la red 2.100 megavatios en Finlandia, la mayoría de los cuales habían sido construidos en los últimos cinco años. Sin embargo, la industria nuclear sigue apostando por el mercado finlandés y desea conectar nuevos reactores a la red.³³ No obstante, en los últimos años han surgido numerosas dificultades debido al gran aumento de los costes para la construcción de centrales nucleares.³⁴

24 Informe de Tagesspiegel de 9 de enero de 2018, <https://www.tagesspiegel.de/politik/energiewende-grossbritannien-plant-den-kohleausstieg-bis-2025/20827370.html>

25 Informe de PV Magazine de 9 de febrero de 2018, <https://www.pv-magazine.de/2018/02/09/europas-photovoltaik-markt-waechst-deutschland-bleibt-nummer-zwei/>

26 <https://windeurope.org/wp-content/uploads/files/about-wind/statistics/WindEurope-Annual-Statistics-2017.pdf>

27 Informe de Tazzeitung de 8 de marzo de 2018, <http://www.taz.de/15490272/>

28 Comunicado del IWR de 22 de mayo de 2017, <http://www.iwr.de/news.php?id=33733>

29 Análisis estadístico de la European Wind Association: <https://windeurope.org/wp-content/uploads/files/about-wind/statistics/WindEurope-Annual-Statistics-2017.pdf>

30 Informe del Ministerio Federal de Asuntos Económicos y Energía de 20 de febrero de 2018: https://www.german-energy-solutions.de/GES/Redaktion/DE/Meldungen/Marktnachrichten/2018/20180220_irland.html

31 Análisis estadístico de la European Wind Association: <https://windeurope.org/wp-content/uploads/files/about-wind/statistics/WindEurope-Annual-Statistics-2017.pdf>

32 <https://windeurope.org/wp-content/uploads/files/about-wind/reports/Wind-energy-in-Europe-Scenarios-for-2030.pdf>

33 Informe del Portal Euraktiv sobre planes para expandir la energía nuclear: www.euractiv.com/section/energy-and-environment/news/finland-doubles-down-on-nuclear-power-as-coal-heads-out-the-door/

34 Informe del Foro Económico Internacional (IWR) del 23 de enero de 2017: www.iwr.de/news.php?id=32934

3.1.2 Argentina

Las condiciones climáticas predestinan a Argentina al uso de energías renovables. La abundancia de viento y luz solar permiten producir electricidad de forma económica y sostenible. Hasta ahora, este potencial no se ha aprovechado en gran medida. La cuota actual de las energías renovables es insignificante. El actual gobierno del presidente Mauricio Macri desea poner fin a esta situación y conectar a la red unos 10 gigavatios de energía (eólica, solar y, en menor medida, biomasa) en 2025 para cubrir el 20% de la demanda de electricidad.³⁵ En 2016 y 2017, el gobierno concedió remuneraciones por el suministro de electricidad a la red a plantas de energías renovables con una capacidad de 4.500 megavatios. A los ganadores de las licitaciones, que fueron objeto de un exceso de oferta, se les concedió un plazo de 24 meses a partir de la adjudicación para construir los proyectos. De lo contrario, perderán las fianzas concedidas. La próxima ronda de licitaciones (RENOVAR 3) está programada para octubre de 2018 y se espera que cubra 1.200 megavatios.

Argentina es el tercer mayor mercado energético de América Latina. Hasta 2010, Argentina exportaba más energía de la que importaba. La creciente demanda energética del país, la disminución de la producción de gas natural y la falta de inversión en nuevas centrales eléctricas y en el mantenimiento de las centrales hidroeléctricas existentes han hecho que cambien las cosas. El país sufre una escasez de energía y depende de costosas importaciones. La expansión masiva de energías renovables iniciada con las licitaciones parece ser una forma coherente de resolver estos problemas.

El acuerdo alcanzado en marzo de 2016 sobre el reembolso de la deuda soberana de Argentina fue un requisito previo importante para que los inversores internacionales regresen y también para financiar las energías renovables.³⁶ Debido a ello, las agencias de calificación crediticia ahora valoran mejor la solvencia del país.³⁷

3.1.3 Irán

Irán quiere generar alrededor del 5% de su energía a partir de fuentes renovables para 2021. Aunque el país tiene un potencial considerable, mostró poco interés en usarlo durante mucho tiempo debido a su riqueza en petróleo. En

un intento por aumentar la cuota de las energías renovables procedentes de fuentes renovables, Irán ha tomado algunas medidas para hacer que el sector de las energías renovables (SER) sea más atractivo para los inversores privados tras la celebración del Acuerdo Nuclear. El principal incentivo es la remuneración por suministro de electricidad a la red, que Irán otorga contractualmente a través de un acuerdo de compra de electricidad (Guaranteed Power Purchase Agreement / PPA) garantizado durante un período de 20 años. Además, Irán es parte en varios acuerdos bilaterales de protección de inversiones, así como en acuerdos de doble imposición, entre otros países, con Alemania. En algunas partes del país, como las ZEE y las zonas de libre comercio, los proyectos de energías renovables también pueden beneficiarse de reducciones y exenciones fiscales.³⁸

Sin embargo, existen grandes obstáculos para la expansión de las energías renovables en Irán. En particular, la financiación de proyectos es complicada. Más aún cuando el presidente de los Estados Unidos, Donald Trump, ha puesto en entredicho el acuerdo nuclear con Irán en juego.³⁹ Esto inquieta a los inversores.⁴⁰

3.1.4 Otros países

El departamento "Desarrollo de Negocios Internacionales" explora continuamente nuevos países. El objetivo es identificar mercados en los que ABO Wind pueda contribuir a la creación de valor y al desarrollo de proyectos para el uso de las energías eólica o solar.

En Canadá, por ejemplo, país en el que se prevé abandonar el carbono en 2030, los impuestos sobre las emisiones de CO₂, la gran disponibilidad de recursos naturales y una creciente competitividad tecnológica hacen que exista una gran voluntad política para desarrollar las energías renovables.⁴¹ Canadá ya tiene una considerable capacidad de energía solar y eólica pues, según las cifras del Global Wind Energy Council (GWEC), más de doce gigavatios de energía eólica ya están conectados a la red.⁴² Esto hace de Canadá un mercado establecido y maduro. Sin embargo, en Canadá existe una firme voluntad de seguir desarrollando las fuentes de energía renovables utilizando para ello las experiencias de otros países, como lo demuestra la visita de la Ministra de Medio Ambiente y Cambio Climático de Canadá: ABO Wind llevó a Catherine

35 "Renewable energy in Latin America", análisis de Norton Rose Fulbright, febrero de 2017: <http://www.nortonrosefulbright.com/files/renewable-energy-in-latin-america-134675.pdf>

36 Informe de Die Zeit de 31 de marzo de 2016, <http://www.zeit.de/wirtschaft/2016-03/hedgefonds-argentinien-schuldenstreit-nml-capital>

37 "Renewable energy in Latin America", análisis de Norton Rose Fulbright, febrero de 2017: <http://www.nortonrosefulbright.com/files/renewable-energy-in-latin-america-134675.pdf>

38 Informe de la OWC-Verlag für Außenwirtschaft sobre el marco para las energías renovables en Irán: <https://owc.de/2017/12/07/iran-rechtliche-rahmenbedingungen-fuer-erneuerbare/>

39 Informe del corresponsal de ARD sobre la política hacia Irán del presidente de EE. UU., de 13 de enero de 2018: <https://www.tagesschau.de/ausland/trump-iran-atomabkommen-103.html>

40 Comunicado del grupo de comunicación RT de 29 de octubre de 2010: <https://deutsch.rt.com/wirtschaft/59802-deutsch-amerikanischer-handel-bund-und/>

41 Información sobre la licitación de un viaje de negocios de la Cámara de Industria y Comercio Germano-Canadiense en abril de 2018: https://www.german-energy-solutions.de/GES/Redaktion/DE/Eventos/Interna/2018/Viajes_de_negocios/gr-kanada.html

42 Estadísticas de GWEC: http://gwec.net/wp-content/uploads/vip/GWEC_PRstats2017_EN-003_FINAL.pdf

Mary McKenna en mayo de 2017 a una visita guiada de un parque eólico provisto de un sendero turístico de aprendizaje en la ciudad de Taunus, en Hesse.⁴³

La generación de energía renovable en África subsahariana crecerá en aproximadamente un 90% para 2027. Esto es lo que predice la agencia internacional de investigación de mercado BMI Research en un estudio.⁴⁴ El año pasado, la región tenía alrededor de siete gigavatios de capacidad de energía renovable. "Esto significa que África subsahariana proporcionará aproximadamente el 1% de la capacidad mundial de energías renovables al final de nuestro período de pronóstico", señalan los analistas de IMC en su informe. Sudáfrica es pionera en la región. En el año en curso, el país "albergará con mucho el mayor mercado de energía renovable en África subsahariana". Al igual que en la próxima década. Según las cifras del Global Wind Energy Council (GWEC), más de dos gigavatios de energía eólica ya están instalados en Sudáfrica.⁴⁵ En la actualidad, el país con el tercer producto interno bruto más grande del continente cubre su demanda de energía principalmente con carbón.⁴⁶

En regiones alejadas de la red, como Tanzania, los especialistas también ven un gran potencial para garantizar un suministro a partir de energías renovables.⁴⁷ En el ejemplo de Tanzania, ABO Wind ha demostrado que las redes de distribución largas y débiles pueden estabilizarse mediante el suministro descentralizado de electricidad, como el de las plantas solares.⁴⁸

Túnez llamó la atención el año pasado con licitaciones para licitaciones destinadas a iniciar la construcción de nuevas plantas de energía renovable.⁴⁹ La subasta de 210 megavatios estaba dirigida a proyectos de energía eólica y solar. Según las estadísticas de GWEC, a fines de 2017, tan solo algo menos de 250 megavatios de energía eólica estaban conectados a la red en este país del norte de África.⁵⁰

3.2 Desarrollo de los negocios

ABO Wind abarca toda la cadena de valor en el desarrollo de parques eólicos, desde la adquisición del emplazamiento hasta la construcción llaves en mano. Los propios especialistas de la empresa realizan la mayor parte del trabajo de planificación y organización.

Además de los indicadores financieros de desempeño, como las ventas y el resultado anual, ABO Wind utiliza hitos importantes que se pueden lograr durante el trabajo del proyecto, así como las existencias

Proyectos y contratos de servicios como indicadores de desempeño no financieros para medir el éxito económico.

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

Se puede encontrar más información sobre el curso de los negocios en el volumen acordado de financiación y de proyectos, el volumen de las actividades de prestación de servicios (gestión operativa, ingeniería, compras y construcción, gestión de cartera), así como la evolución del número de trabajadores.

En el ejercicio 2017 y en el primer trimestre de 2018, estos indicadores se desarrollaron de la siguiente manera:

3.2.1 Nuevos proyectos

En el informe anual del año anterior, se preveían nuevos proyectos por más de 750 megavatios para 2017 y 2018. De hecho, en 2017, ABO Wind obtuvo nuevos proyectos de energía eólica para todo el grupo con una potencia total de 870 megavatios. De estos, 160 megavatios están en Alemania, 190 megavatios en Argentina, 160 megavatios en Finlandia, 120 megavatios en Francia, 80 megavatios en Irán y 30 megavatios en Irlanda del Norte. Los demás nuevos proyectos se extienden por los mercados nacionales en los que hemos penetrado recientemente.

Aparte de los nuevos proyectos de energía eólica, se obtuvieron proyectos de energía solar por valor de 340 megavatios. De esta capacidad, 180 megavatios corresponden a España y 140 megavatios a Argentina. Los demás nuevos proyectos de energía solar se distribuyen entre otros mercados nacionales.

En el primer trimestre de 2018 se consiguieron proyectos por 635 megavatios en todo el Grupo y en todas las tecnologías, de los cuales 210 megavatios corresponden a Europa.

3.2.2 Cartera de proyectos

A 31 de diciembre de 2017, la cartera de proyectos comprende alrededor de 2.600 megavatios de energía eólica en desarrollo, de los cuales alrededor de 850 megavatios en Alemania, 450 megavatios en Francia, 400 megavatios en Finlandia, 300

43 Comunicado de prensa de ABO Wind de 26 de mayo de 2017: https://www.abo-wind.com/de/aktuelles/pressemitteilungen/2017/2017-05-26_McKenna-Weilrod.html

44 Informe de la revista BIZZ-Energy de 2 de marzo de 2018: http://bizzenergytoday.com/afrika_erneuerbare_sollen_sich_bis_2027_fast_verdoppeln

45 Estadísticas de GWEC: http://gwec.net/wp-content/uploads/vip/GWEC_PRstats2017_EN-003_FINAL.pdf

46 Informe de Deutschlandfunk de 28 de enero de 2015: http://www.deutschlandfunk.de/suedafrika-erstickt-an-der-kohle.697.de.html?dram:article_id=309999

47 Informe de la revista "Erneuerbare Energien" de 11 de mayo de 2016: <https://www.erneuerbareenergien.de/gute-chancen-fuer-erneuerbare-in-tansania/150/437/95284/>

48 Folleto de ABO Wind: <https://www.abo-wind.com/media/en/pdf/flyers/Web-GRESS-Grid.pdf>

49 Sitio web del Ministerio Federal de Economía: <https://www.german-energy-solutions.de/GES/Redaktion/DE/Meldungen/Marktnachrichten/2017/20170523-tunesien.html>

50 Estadísticas de GWEC: http://gwec.net/wp-content/uploads/vip/GWEC_PRstats2017_EN-003_FINAL.pdf

megavatios en Argentina y España, un total de 250 megavatios en Irlanda, Irlanda del Norte y Escocia y unos 50 megavatios en otros países.

En total, se están desarrollando proyectos solares con alrededor de 340 megavatios. Estos se distribuyen principalmente entre Argentina, Francia, España y los mercados nacionales abiertos recientemente.

A 31 de diciembre de 2017, el volumen de proyectos en construcción ascendía a 82 megavatios: dos proyectos en Alemania y Francia, así como un proyecto en Finlandia y otro en Irlanda.

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. Las etapas de planificación o técnicas, como el suministro del primer kilovatio/hora (puesta en servicio técnica), pueden diferir en el tiempo.

3.2.3.1 Venta de derechos sobre proyectos y de carteras

En el ejercicio 2017, los derechos de doce proyectos se vendieron en diferentes etapas de desarrollo. Una parte de los proyectos se agruparon en una cartera y se vendieron a un único inversor.

Los doce proyectos fueron nueve proyectos en Francia con 102 megavatios, dos proyectos en España con 58 megavatios y un proyecto en Irlanda del Norte con 35 megavatios.

En general, los acuerdos con los compradores prevén la continuación de la cooperación con ABO Wind para completar los proyectos y luego construirlos y ponerlos en servicio (véase la sección 3.2.5.3).

En el primer trimestre de 2018, no se vendieron derechos sobre proyectos.

3.2.3.2 Desarrollos completados

En el ejercicio 2017, el mercado francés fue el que más contribuyó al desarrollo de proyectos gracias a la finalización del desarrollo de dos proyectos con un total de 28 megavatios. Se completó con éxito el desarrollo de un proyecto en cada uno de los siguientes países: Alemania, Finlandia e Irlanda del Norte. En total, la potencia de estos tres proyectos asciende a 32 megavatios.

En el primer trimestre de 2018, se completó con éxito el desarrollo del proyecto de dos parques eólicos alemanes con un total de 29 megavatios.

3.2.3.3 Construcciones completadas

En el informe anual de 2016 se preveía la puesta en servicio de hasta 400 megavatios en 2017 y 2018. De hecho, en el ejercicio

2017 se construyeron turbinas eólicas con una potencia nominal de 145 megavatios. Los parques eólicos construidos se distribuyeron en tres países: 103 megavatios en Alemania, 32 megavatios en Finlandia y 10 megavatios en Francia.

En el sector solar se construyeron plantas con una potencia de dos megavatios en el ejercicio 2017.

En el primer trimestre de 2018, se puso en servicio un parque eólico en Alemania con 10 megavatios.

3.2.4 Financiación de proyectos y ventas

En 2017, se firmaron acuerdos de préstamos a largo plazo por un total de 244 millones EUR para 145 megavatios. Esta cifra incluye 62 megavatios de proyectos alemanes con un volumen de crédito de 97 millones EUR. Paralelamente al incremento de la financiación de proyectos, en 2017 se vendieron a inversores proyectos llaves en mano con un total de 236 megavatios. Además se vendió a un inversor una cartera de nueve proyectos franceses en desarrollo con una potencia total de unos 100 megavatios.

En el primer trimestre de 2018, no se concertó financiación alguna para proyectos, pero se vendieron proyectos con un total de 59 megavatios a los inversores.

3.2.5 Actividades de servicio

3.2.5.1 Gestión operativa

A 31 de marzo de 2018, ABO Wind gestionaba 505 turbinas eólicas en 116 proyectos con 1.221 megavatios en los siguientes países: Alemania (873 megavatios), Francia (181 megavatios), Finlandia (97 megavatios) e Irlanda (70 megavatios). Además, la nueva unidad de negocios Solar gestionará cinco plantas más pequeñas, cuatro en Alemania y una en Irán.

3.2.5.2 Ingeniería, compras y construcción

A 31 de marzo de 2018, ABO Wind llevaba a cabo contratos de Ingeniería, compras y construcción para parques eólicos con una potencia de 388 megavatios. Todos estos parques eólicos están ubicados en Argentina. Los clientes son proveedores de energía y un fabricante de plantas.

3.2.5.3 Gestión de carteras y derechos sobre proyectos

A 31 de marzo de 2018, ABO Wind prestaba servicios a los compradores de proyectos vendidos con un total de 156 megavatios - de los cuales 102 megavatios a través de una venta de cartera - para obtener derechos y contratos pendientes.

3.2.6 Evolución del personal

Durante el año objeto de informe, el número medio de trabajadores pasó de 453 a 518. En particular, los nuevos puestos en los departamentos de Desarrollo de Negocios y Solar contribuyeron a este aumento tanto en la empresa matriz como en sus filiales internacionales. Asimismo se tuvieron en cuenta por primera vez los cinco trabajadores de la filial de Irlanda del Norte.

3.3 Ventas e ingresos

Del volumen de negocios de 176,3 millones EUR para el ejercicio 2017 mencionado anteriormente, 146,8 millones EUR corresponden a las ventas y 29,5 millones EUR al aumento de las existencias de productos acabados y no acabados. Los ingresos por ventas comprenden 27,6 millones EUR por servicios de planificación y venta de derechos, así como 110,9 millones EUR por la construcción de proyectos. Con las actividades de servicio, ABO Wind generó ventas por un total de 8,3 millones EUR.

El aumento anual en la cuota de material de alrededor del 56% (ejercicio 2016: 53%) se debe principalmente al incremento de la parte correspondiente a los parques eólicos construidos dentro del volumen de negocios. Los gastos de personal de 32,0 millones EUR (año anterior: 27,1 millones EUR) incluyen un pago especial a los trabajadores.

Los diversos ajustes de valor de los proyectos en desarrollo se tienen en cuenta junto con la depreciación de los activos fijos como un segundo componente de la partida de depreciación. En la posición general de 12,8 millones EUR (año anterior: 10,5 millones EUR), se incluyen todos los proyectos para los que carecen de una posibilidad realista de ejecución. Por primera vez, el monto total de asignaciones específicas para proyectos también incluye gastos capitalizados durante el año a partir de los proyectos antes mencionados. En el ejercicio 2017, estos gastos ascendieron a 3,6 millones EUR.

La depreciación y amortización ascendió a 6,4 millones EUR en proyectos alemanes, 1,1 millones EUR en proyectos finlandeses, 0,9 millones EUR en proyectos del Reino Unido, 0,8 millones EUR en Argentina y 0,7 millones EUR en proyectos franceses. Otros 300.000 EUR se distribuyen entre proyectos en Irán, Irlanda y España. En los proyectos cuya situación económica ha cambiado significativamente durante el curso de la planificación se realizaron ajustes de valor por 1,1 millones EUR en el ejercicio 2017, todo en el Reino Unido.

Además, fueron necesarios ajustes de valor en las cuentas por cobrar de Irán por valor de 900.000 EUR.

Los ajustes de valor por riesgo país se incrementaron en 600.000 EUR en comparación con el año anterior. La razón principal es una reevaluación de las posibilidades de realizar

proyectos en Irlanda. En general, este ajuste dio lugar a ajustes de valor por riesgo país de 1,9 millones EUR.

Los ingresos netos por intereses muestran un gasto por intereses sin cambios de 1,5 millones EUR en comparación con el año anterior.

En general, el resultado de las actividades comerciales ordinarias por un monto de 23,5 millones EUR en el ejercicio 2017 (año anterior: 22,4 millones EUR) y de los ingresos netos de 17,0 millones EUR (año anterior: 16,5 millones EUR) fue muy satisfactorio.

3.4 Posición financiera y patrimonial

Los activos fijos no han cambiado en comparación con el año anterior y ascienden a 10,5 millones EUR. Las inversiones, por un lado, y la pérdida de valor en forma de depreciación programada, por el otro, se mantuvieron en equilibrio en el ejercicio 2017.

Del total de 88,5 millones EUR correspondiente a productos no acabados que figuran en el balance, los proyectos en construcción representaron alrededor de 26,5 millones EUR en la fecha de cierre de las cuentas de 31 de diciembre de 2017.

A 31 de diciembre de 2017 se contabilizan como productos acabados una línea de cables alemana por valor de 200.000 EUR y, en igual medida, las piezas de repuesto del negocio de servicios.

Los pagos anticipados por 45,3 millones EUR, que se dedujeron de los inventarios, no incluyen los anticipos. Estos son solo pagos en cuotas que se compensan con los servicios prestados o las entregas realizadas y para los cuales no existe obligación de reembolso o este no es probable.

Las cuentas por cobrar de empresas afiliadas por importe de 35,6 millones EUR (año anterior: 54,5 millones EUR), alrededor de 30,2 millones EUR son atribuibles a proyectos de construcción finlandeses, alemanes, irlandeses y franceses que aún no se habían vendido a 31 de diciembre de 2017. El resto es atribuible a proyectos en desarrollo y a filiales extranjeras no consolidadas de ABO Wind AG, que han utilizado estos fondos para la financiación intermedia de los costes de proyectos. De las cuentas por cobrar de empresas afiliadas ya se han cobrado 12,5 millones EUR en el primer trimestre de 2018.

Las acciones de empresas afiliadas en activos corrientes aumentaron de 3,7 millones EUR a 7,5 millones EUR, principalmente como resultado de la adquisición de acciones en tres parques eólicos alemanes. Se prevé repotenciar estos parques eólicos.

Los valores mantenidos como activos corrientes incluyen acciones en ABO Invest AG por un importe de 3,2 millones EUR y en ABO Kraft und Wärme AG por un importe de 1,9 millones EUR.

Gracias al excelente resultado, el coeficiente de fondos propios, excluyendo los fondos intermedios, se mantuvo en el alto nivel del año anterior (46%). El coeficiente de fondos

propios, incluidos los fondos intermedios, disminuyó debido al aumento del volumen del balance general a 173,9 millones EUR (año anterior: 146,6 millones EUR), del 55% al 54%.

En cuanto al endeudamiento se asumieron préstamos de amortización con un vencimiento a 5 años por un importe total de 18,0 millones EUR. En el ejercicio 2017, se acordaron préstamos por otros 4,0 millones EUR, que se cancelaron por un monto de 2,0 millones EUR en el primer trimestre de 2018 y se espera que se cancelen en el segundo trimestre de 2018 por un monto de 2,0 millones EUR. Las líneas de crédito y garantía se ampliaron en un total de 15,7 millones EUR en el ejercicio 2017.

Al igual que en el año anterior, las deudas con entidades de crédito se mantuvieron a un bajo nivel en el ejercicio 2017 debido a los grandes flujos de liquidez registrados al final del año. De este modo, las deudas con entidades de crédito a 31 de diciembre de 2017 consistían casi exclusivamente en préstamos de amortización a bajo interés. Las líneas de crédito y garantía no utilizadas de ABO Wind AG totalizaban 50,4 millones EUR a 31 de diciembre de 2017.

El efectivo y los equivalentes de efectivo, definidos como efectivo en caja y saldos bancarios, ascendían a 32,3 millones EUR a 31 de diciembre de 2017, 28,5 millones EUR más que el año anterior.

Las actividades operativas generarán en gran medida el aumento de los recursos financieros. A pesar de la inversión

continua en productos no acabados, los pagos anticipados recibidos por actividades de construcción y los pagos entrantes de cuentas por cobrar pendientes generaron un flujo de caja positivo de las actividades operativas de 31,4 millones EUR.

Las inversiones en tecnologías de medición del viento en particular provocaron un flujo de caja negativo de las actividades de inversión por 1,3 millones EUR.

Las actividades de financiación dieron como resultado un flujo de caja negativo de 1,5 millones EUR en el ejercicio 2017, debido a la asunción de créditos financieros, una vez deducido el servicio de la deuda para préstamos financieros y pago de dividendos.

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 de la Junta Directiva de ABO Wind AG. También describe la estructura y el monto de la remuneración de los miembros de la Junta Directiva. Además, se explican los principios y el monto de la remuneración de los miembros del Consejo de Supervisión.

Parque eólico de Uckley, Brandenburg



4.1 Características básicas del sistema de remuneración de la Junta Ejecutiva

La remuneración total de la Junta Ejecutiva consiste en un salario fijo, una participación en los beneficios y prestaciones adicionales, y tiene en cuenta las responsabilidades respectivas de los miembros de la Junta Ejecutiva. El Consejo de Supervisión delibera sobre el sistema de remuneración de la Junta Ejecutiva 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 de la Junta Directiva. 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, dos miembros de la Junta Ejecutiva reciben prestaciones adicionales en especie. Específicamente, los miembros de la Junta Ejecutiva recibieron las siguientes cantidades:

Dr. Jochen Ahn Presidente desde 2000				
Asignaciones concedidas (en su caso, distintos pagos) en miles de euros	Ejer- cicio 2016	Ejer- cicio 2017	Ejer- cicio 2017 (Mín.)	Ejer- cicio 2017 (Máx.)
Remuneración fija	145	140	140	140
Prestaciones adicionales	8	10	10	10
Total	153	150	150	150
Participación en los bene- ficios	70	70	0	70
Remuneración total	223	220	150	220

Matthias Bockholt Miembro de la Junta Directiva desde 2000				
Asignaciones concedidas (en su caso, distintos pagos) en miles de euros	Ejer- cicio 2016	Ejer- cicio 2017	Ejer- cicio 2017 (Mín.)	Ejer- cicio 2017 (Máx.)
Remuneración fija	175	170	170	170
Prestaciones adicionales	5	8	8	8
Total	180	178	178	178
Participación en los bene- ficios	70	70	0	70
Remuneración total	250	248	178	248

Andreas Höllinger Miembro de la Junta Directiva desde 2010				
Asignaciones concedidas (en su caso, distintos pagos) en miles de euros	Ejer- cicio 2016	Ejer- cicio 2017	Ejer- cicio 2017 (Mín.)	Ejer- cicio 2017 (Máx.)
Remuneración fija	141	150	150	150
Prestaciones adicionales	0	0	0	0
Total	141	150	150	150
Participación en los bene- ficios	60	64	0	64
Remuneración total	201	214	150	214

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

4.1 Remuneración del Consejo de Supervisión

La Junta General de Accionistas establece La remuneración del Consejo de Supervisión, la cual está 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 compensación acorde con su mandato.

Los miembros del Consejo de Supervisión recibieron la siguiente remuneración:

Asignaciones concedidas (en miles de euros)	Remuneración fija	
	Ejercicio 2016	Ejercicio 2017
Jörg Lukowsky (Presidente)	30	30
Dr. Ing. Joachim Nitsch	10	10
Norbert Breidenbach	10	10
Josef Werum (suplente)	10	10
Eveline Lemke (desde 20.06.2017)	0	5
Jürgen Koppmann (retirado el 20.06.2017)	10	5
Prof. Dr. Uwe Leprich (retirado el 30.06.2016)	5	0
Total	75	70

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 de proyectos 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 en todo el 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 adecuadas de forma centralizada.

5.2 Riesgos cambiarios

ABO Wind AG está expuesto a riesgos cambiarios como resultado de sus operaciones en Sudamérica, Irán, Reino Unido y otros países en el contexto de la expansión de sus negocios internacionales. Los riesgos cambiarios actualmente desempeñan un papel menor 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 mediano y largo plazo, el aumento de las tasas de interés debe compensarse con la reducción de la inversión y los costes operativos, y el ajuste de las remuneraciones. Actualmente, no se han acordado coberturas de intereses de gran cuantía.

5.4 Riesgos regulatorios

Como es natural, las plantas de energía eólica y solar en servicio no pueden generar ingresos a la 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 del clima, 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: lo determinante

es la claridad y fiabilidad de las normas de remuneración, 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.

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 Oportunidades y estrategia

En general, los responsables políticos están de acuerdo a nivel europeo en que un mayor desarrollo de las energías renovables es deseable y necesario. Tampoco se discute que la energía eólica en tierra 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 rentable 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 de 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 tierras hasta los proveedores, bancos e inversores, constituyen nuestro credo comercial para tener éxito a largo plazo.

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

Con esto en mente, ABO Wind continuará expandiendo el servicio y mantenimiento de turbinas eólicas y plantas solares, aparte 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 gestión de 2016 se preveía aproximadamente el mismo volumen de negocios que el año anterior para el ejercicio 2017. De hecho, el volumen de negocios en 2017 aumentó alrededor del 22%. En particular, los ingresos por la venta por primera vez de una cartera de proyectos más grande y los amplios servicios de construcción dieron lugar a este incremento. El ligero aumento de 3 puntos porcentuales del coeficiente de gastos de materiales corresponde a los supuestos realizados en el último año. Gracias al aumento de las ventas mencionado anteriormente, el beneficio bruto se desarrolló de manera más positiva que la descrita en el Informe de gestión de 2016. En lugar del movimiento lateral previsto, los ingresos brutos aumentaron un 9%, una vez descontado un efecto extraordinario. El efecto extraordinario (por un valor de 3,6 millones EUR) es el cambio en la forma de contabilizar los gastos para proyectos amortizados efectuado en el ejercicio 2017 («Efecto extraordinario de amortizaciones de 2017»)

En cuanto a los gastos de personal, el informe anual 2016 preveía una variación de la relación entre dichos gastos y el volumen de negocios («Coeficiente de gastos de personal») hacia el 20% en el ejercicio 2017 (año anterior: 18%). Esta variación no se materializó debido al gran aumento no previsto del volumen de negocios. A pesar del fuerte crecimiento de la plantilla, el coeficiente de gastos de personal se mantuvo sin cambios en el 18% en el ejercicio 2017.

Una vez deducido el efecto extraordinario de amortización de 2017, la suma de la partida de depreciación y otros gastos se desarrolló, según pronóstico, siguiendo las magnitudes históricas. La relación con los inventarios casi no ha cambiado y se sitúa en el 41% (año anterior: 43%), al igual que la relación con el balance total del 12% (año anterior: 14%).

La dirección de la empresa predijo en marzo de 2017 que el resultado para el ejercicio 2017 sería muy positivo, pero que se quedaría por detrás de los resultados del ejercicio 2016. De hecho, el beneficio neto del año anterior de 16,5 millones EUR se superó ligeramente al alcanzar 17,0 millones EUR.

Para los años 2018 a 2020, ABO Wind espera un crecimiento en toda Europa y todas las tecnologías con nuevos proyectos del orden de 500 megavatios al año. Además, es probable que se obtengan nuevos proyectos importantes en mercados no europeos.

ABO Wind espera poder pueda completar en este período la cartera de proyectos de todo el Grupo y todas las tecnologías con un volumen promedio de 250 megavatios. En el período 2018-2020 esperamos completar servicios de construcción de todo el grupo y todas las tecnologías con una potencia promedio anual de 160 megavatios, distribuidos principalmente en proyectos en Alemania, Finlandia, Francia,

Irlanda y España. Se prevé que los servicios de desarrollo y construcción de proyectos en países no europeos desempeñen un papel secundario hasta 2020.

El ejercicio 2018 se desarrolla hasta ahora en gran parte según lo previsto. En el primer trimestre, los servicios de construcción programados para este período se completaron a tiempo y las ventas planificadas para el resto del año también se ajustan a lo previsto.

En general, el volumen de negocios no podrá alcanzar el nivel alcanzado en el ejercicio 2017 y probablemente se moverá en torno al nivel del ejercicio 2016. El coeficiente de gastos de material se modificará en función de la evolución de las actividades de planificación a lo largo del ejercicio. Probablemente se situará ligeramente por debajo del nivel del ejercicio 2017. Los ingresos brutos oscilarán probablemente entre un 10% y un 15% por debajo de su valor del ejercicio 2017 y, por lo tanto, al nivel del ejercicio 2016.

En vista del descenso del volumen de negocios y del incremento previsto de la plantilla en los mercados en crecimiento, la relación entre gastos de personal y volumen de negocios aumentará a un buen 20%. Este valor corresponde al promedio de muchos años. Con respecto a la depreciación y otros gastos, no se prevén desviaciones significativas respecto a la evolución histórica.

En general, y teniendo en cuenta todos los factores, la Junta Ejecutiva prevé que los beneficios netos de 2018 no podrán igualar los resultados de los años 2016 y 2017, pero se situarán en el promedio anual de los últimos cuatro años, con lo que el resultado volverá a alcanzar una marca superior a los 10 millones EUR.

Wiesbaden, 31 de marzo de 2018

ABO Wind AG

La Junta Directiva



Parque eólico Haapajärvi I, Finlandia

Balance del Grupo

Activo

	Al 31.12. / en miles EUR	2017	Año anterior
A.	Activo fijo	10.487	10.479
I.	Activos intangibles	293	273
II.	Activos tangibles	4.627	4.782
1.	Terrenos y edificios	366	354
2.	Instalaciones técnicas y maquinaria	159	174
3.	Otras instalaciones, equipos de fábrica y oficina	4.102	4.254
III.	Activos financieros	5.567	5.424
1.	Acciones de empresas afiliadas	267	105
2.	Préstamos a empresas afiliadas	789	751
3.	Participaciones	3.710	3.710
4.	Préstamos a empresas participadas	801	858
B.	Capital circulante	161.612	134.344
I.	Existencias	48.822	45.883
1.	Productos no acabados, trabajos en curso	88.476	70.496
2.	Productos acabados y mercancías	512	352
3.	Anticipos pagados	5.125	3.980
4.	Anticipos recibidos por pedidos	-45.292	-28.945
II.	Cuentas por cobrar y otros activos	67.956	77.395
1.	Cuentas por cobrar comerciales	24.387	17.278
2.	Cuentas por cobrar a empresas afiliadas	35.569	54.468
3.	Cuentas por cobrar a empresas participadas	122	139
4.	Otros activos	7.877	5.510
III.	Valores	12.499	7.270
1.	Acciones de empresas afiliadas	7.462	2.304
2.	Otros valores	5.038	4.966
IV.	Efectivo en caja, saldos bancarios	32.335	3.797
C.	Cuentas de regularización	132	64
D.	Activos por impuestos diferidos	1.718	1.666
	Total del balance	173.949	146.552

Cuenta de pérdidas y ganancias del Grupo

	Del 1.1 al 31.12. / en miles EUR	2017	Año anterior
1.	Ingresos por ventas	146.786	122.292
2.	Aumento de las existencias de productos y servicios.	29.468	22.320
3.	Volumen de negocios	176.254	144.612
4.	Otros ingresos operativos	3.750	2.495
5.	Coste de los materiales	-99.298	-76.198
a)	Gastos en materias primas, suministros y bienes comprados	-13.101	-1.107
b)	Gastos por servicios comprados	-86.197	-75.091
6.	Gastos de personal	32.039	-27.095
a)	Sueldos y salarios	-26.860	-22.552
b)	Cotizaciones y gastos de seguridad social para pensiones y asistencia	-5.179	-4.543
7.	Depreciación	-12.777	-10.532
a)	De activos intangibles y tangibles	-1.449	-1.575
b)	De activos corrientes	-11.328	-8.957
8.	Otros gastos operativos	-10.926	-9.392
9.	Otros intereses e ingresos similares	205	314
10.	Intereses y gastos similares	-1.695	-1.849
11.	Resultado de la actividad comercial ordinaria	23.475	22.353
12.	Impuestos sobre la renta	-6.302	-5.675
13.	Otros impuestos	-153	-135
14.	Beneficio neto	17.019	16.543
15.	Participaciones no dominantes	-9	-24
16.	Beneficio consolidado	17.010	16.519
17.	Asignación a otras reservas de beneficios	-	-9.559
18.	Beneficio contable	17.010	6.960

Estado de cambios en el patrimonio neto del Grupo

En miles EUR	Capital suscrito	Reserva de capital	Generado	Partidas compensatorias de la Conversión de moneda extran- jera	Otras transacciones neutrales	Participaciones no dominantes	Capital del Grupo
Al 31.12.2015	7.646	13.542	30.814	-63	51	-	51.990
Dividendos pagados	-	-	-1.911	-	-	-	-1.911
Cambios en el perí- metro de consolida- ción.	-	-	-	-	56	8	64
Efectos del tipo de cambio	-	-	-	52	-	-	52
Beneficio neto	-	-	-	-	-	24	24
Asignación a reser- vas de beneficios	-	-	9.559	-	-	-	9.559
Beneficio contable	-	-	6.960	-	-	-	6.960
Variación del ejer- cicio	-	-	14.608	52	56	32	14.748
Al 31.12.2016	7.646	13.542	45.422	-11	107	32	66.738
Dividendos pagados	-	-	-3.823	-	-	-	-3.823
Cambios en el perí- metro de consolida- ción.	-	-	-	-	-163	-	-163
Efectos del tipo de cambio	-	-	-	-217	-	-	-217
Beneficio neto	-	-	-	-	-	9	9
Asignación a reser- vas de beneficios	-	-	-	-	-	-	-
Beneficio contable	-	-	17.010	-	-	-	17.010
Variación del ejer- cicio	-	-	13.187	-217	-163	9	12.816
Al 31.12.2017	7.646	13.542	58.609	-228	-56	42	79.554

Estado de flujos de efectivo consolidado del Grupo

	en miles EUR	2017
Actividad comercial continua		
	Resultado del período	17.019
+/-	Depreciación / amortizaciones de activos fijos	1.449
+/-	Aumento / disminución de provisiones	8.050
- / +	Aumento / disminución de inventarios	-1968
- / +	Aumento / disminución en cuentas por cobrar comerciales y otros activos no atribuibles a actividades de inversión o financiamiento	3.157
+/-	Aumento / disminución en cuentas por pagar comerciales y otros pasivos no atribuibles a actividades de inversión o financiamiento	1.628
- / +	Ganancias / pérdida de la enajenación de activos fijos	52
+	Gastos por intereses	1.695
-	Ingresos por intereses	-205
+/-	Gastos / ingresos por impuesto sobre la renta	6.302
- / +	Pago de impuestos sobre la renta	-5.733
=	Flujo de caja de actividades comerciales corrientes	31.446
Actividades de inversión		
+	Producto de la enajenación de activos tangibles	112
-	Desembolsos por inversiones en activos tangibles	-1.257
-	Desembolsos por inversiones en activos intangibles	-213
+	Pagos recibidos por enajenación de activos financieros	57
-	Desembolsos por inversiones en activos financieros	-201
+	Intereses recibidos	205
=	Flujo de caja de las actividades de inversión.	-1.297
Actividades de financiación		
-	Desembolsos a propietarios de empresas y accionistas minoritarios (dividendos, adquisición de acciones propias, reembolsos de capital, otras distribuciones)	-3.823
+	Producto de la emisión de bonos y la asunción de préstamos (financieros)	18.636
-	Desembolsos por reembolso de préstamos (financieros)	-14.506
-	Intereses pagados	-1.816
=	Flujo de caja de actividades de financiación	-1.508
=	Variación del efectivo y equivalentes relevantes para los pagos	28.641
Variación de tipo de cambio, del perímetro de consolidación y de valoración del efectivo y equivalentes		-103
Efectivo y equivalentes		
	al inicio del período	3.797
	al final del periodo	32.335

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). En la elaboración de los estados financieros consolidados de 2017 se aplicó por primera vez la Ley de transposición de la Directiva 2013/34/UE (BilRUG).

La cuenta de pérdidas y ganancias se calcula de acuerdo con el método de coste total establecido en el artículo 275 (2) del HGB.

El ejercicio del Grupo corresponde al año civil.

En aplicación de lo dispuesto en los artículos 290 y siguientes del HGB, al ser una sociedad matriz, ABO Wind AG está obligada a elaborar estados financieros consolidados.

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 el balance y en las partidas de la cuenta de pérdidas o ganancias, así como las notas que deben figurar ya sea en el balance o en la cuenta de pérdidas y ganancias se recogen en la medida de lo posible en el Anexo.

II. Perímetro de consolidación

Además de la empresa matriz ABO Wind AG, 13 (año anterior: 12) filiales en las que ABO Wind AG ejerce un control directo o indirecto con arreglo a lo dispuesto en el artículo 290 del HGB. En el período del informe se incluyó por primera vez a ABO Wind NI Limited en el perímetro de consolidación. La primera consolidación tuvo lugar el 1 de enero de 2017.

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

Sociedad	Participación
ABO Wind Betriebs GmbH, Wiesbaden, Alemania	100%
ABO Wind Biogas GmbH, Wiesbaden, Alemania	100%
ABO Wind Biogas-Mezzanine GmbH & Co. KG, Wiesbaden, Alemania	100%
ABO Wind Energías Renovables SA, Buenos Aires, Argentina	94%
ABO Wind España S.A.U., 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 N.I. Limited, Belfast, Reino Unido	100%
ABO Wind Oy, Helsinki, Finlandia	100%
ABO Wind SARL, Toulouse, Francia	100%
ABO Wind Service GmbH, Heidesheim, Alemania	100%
ABO Wind UK Ltd, Bellshill, Reino Unido	100%

Las acciones de subsidiarias que se mantienen exclusivamente con el propósito de reventa (artículo 296 (1) no. 3 del HGB) y aquellas subsidiarias que deben transmitir una visión verdadera y justa de los activos, pasivos y posición financiera no se incluyen en el perímetro de consolidación. Los resultados de las operaciones, también en total, son de importancia subordinada (artículo 296 (2) del HGB).

III. Principios de consolidación

Información general

Los estados financieros incluidos en la consolidación se elaboran utilizando métodos contables y de valoración uniformes. La conversión de los estados financieros en moneda extranjera se basa en el método de tipo de cierre modificado.

Consolidación de capital

Con arreglo al artículo 66 (3), cuarta frase, de la Ley de introducción al Código de Comercio alemán (EGHGB), la consolidación de capital para empresas ya consolidadas en años anteriores continúa realizándose utilizando el método del valor en libros compensando los costes de adquisición de la inversión con el patrimonio (proporcional) de la filial.

El método de revaluación se aplica a las empresas incluidas en el perímetro de consolidación. Los costes de adquisición de las acciones de las filiales se compensan con el patrimonio 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 consigan 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 deuda

En el marco de la consolidación de deuda, todas las cuentas por cobrar y pasivos existentes entre las empresas incluidas en los estados financieros consolidados se han compensado de acuerdo con lo dispuesto en el artículo 303 (1) del HGB.

Consolidación de gastos e ingresos

En la consolidación de gastos e ingresos con arreglo al artículo 305 (1) del HGB, los ingresos por suministros y servicios y otros ingresos entre las empresas incluidas se consolidan con los gastos correspondientes. Otro tanto ocurre con los 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 contabilidad y valoración.

1. Contabilidad y valoración de activos.

Los activos intangibles adquiridos a terceros se capitalizan al coste de adquisición y se amortizan linealmente de forma escalonada durante su vida útil probable en el año de adquisición. Los programas informáticos adquiridos para una vida útil de tres años se deprecian. Una excepción son los programas informáticos con un coste de adquisición inferior a 410 EUR, que se reconocen inmediatamente como gastos en su totalidad. 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.

Los activos tangibles se valoran al coste de adquisición o producción menos la depreciación lineal programada. La depreciación de las adiciones al activo tangible siempre se hace de forma escalonada. El período de depreciación lineal programada es de 3 a 15 años. Si el valor razonable de los distintos activos desciende 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 producción de los activos móviles depreciables del activo fijo que pueden utilizarse de forma independiente se reconocen en su totalidad como gastos operativos en el año que se adquieren, producen o aportan, si el coste de adquisición o producción, una vez deducido cualquier impuesto a los insumos, no supera los 410 EUR.

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

Los préstamos generalmente se reconocen a su valor nominal.

Los trabajos en curso y los productos no acabados se valoran al coste de producción. Los costes de producción incluyen los componentes sujetos a capitalización de conformidad con lo dispuesto en el artículo 255 (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 fabricación. 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 fabricación. En todos los casos, no se registran pérdidas en la valoración, es decir, si los precios de venta probables menos los costes incurridos hasta la venta conducen a un valor razonable más bajo, se realizaron las amortizaciones apropiadas.

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

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

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

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

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

2. Contabilidad y valoración de pasivos.

El **capital suscrito** se reconoce a su valor nominal.

El Grupo divulga los **derechos de participación en las ganancias** otorgados que ejercen la opción contemplada en el artículo 265 (5) del HGB como una partida por separado entre el patrimonio y los recursos ajenos. La valoración se realiza a 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 **deudas** se expresan a su importe de liquidación.

Conversión de moneda extranjera

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

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

Los **pasivos en moneda extranjera a corto plazo** (vencimiento residual de un año o menos) se convierten al tipo de cambio spot medio en la fecha del balance.

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

Los **activos y pasivos** se convierten al tipo de cambio spot medio en la fecha del balance, **los gastos** e ingresos al tipo medio y el patrimonio al tipo histórico. La diferencia de moneda resultante de la conversión se reconoce en el patrimonio neto en la partida "Diferencias de capital de la conversión de moneda".

Impuestos diferidos

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

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

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

V. Información sobre el balance

A menos que se indique lo contrario, las cifras del balance del año anterior se refieren al 31 de diciembre de 2016.

Activo fijo

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.

Los intereses en empresas afiliadas y participaciones consignados en los activos financieros, es decir, las empresas en las que la Sociedad posee directa o indirectamente al menos el 20% de las acciones, se incluyen en la lista de participaciones que se adjunta a las notas en forma de anexo.

Cuentas por cobrar y otros activos

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

A 31.12.2017 en miles de euros (Año anterior)	Vencimiento residual		
		<1 año	1-5 años
Cuentas por cobrar comerciales	24.387 (17.278)	24.387 (17.147)	0 (131)
Cuentas por cobrar a empresas afiliadas	35.569 (54.468)	35.569 (54.468)	0 -
Cuentas por cobrar a empresas participadas	122 (139)	122 (139)	0 (0)
Otros activos	7.877 (5.510)	7.715 (5.441)	162 (69)
Total	67.955 (77.395)	67.793 (77.195)	162 (199)

Las **cuentas por cobrar a empresas afiliadas** resultan principalmente del comercio de bienes y servicios.

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%
- España 25%
- Reino Unido 20%
- Finlandia 20%
- Alemania 30%
- Irlanda 12.5%
- Francia 33%

Fondos propios

El capital suscrito de ABO Wind AG se divide en 7,645,700 acciones con una participación calculada de 1 euro por acción en el capital social.

La Junta Directiva está autorizada, con la aprobación del Consejo de Supervisión, a aumentar el capital social una o varias veces hasta el 19 de junio de 2018 mediante la emisión de nuevas acciones a cambio de aportaciones en efectivo o en especie, pero sin exceder un importe nominal de 3.185.000 EUR y a establecer las condiciones de la emisión de acciones (capital autorizado 2013).

El capital social de la Sociedad se ha incrementado de forma contingente hasta 1.000.000 EUR mediante la emisión de hasta 1.000.000 de 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 el 20 de diciembre de 2017, hasta el 19 de diciembre de 2022, mediante la autorización otorgada por la Junta General de Accionistas el 20 de diciembre de 2017.

El Grupo generó en el ejercicio 2017 un beneficio neto de 17.010.000 EUR, que se transferirán en su totalidad al remanente de ejercicios anteriores.

La empresa matriz generó en el ejercicio 2017 un beneficio neto de 8.820.000 EUR, que se transferirán en su totalidad al remanente de ejercicios anteriores.

Capital intermedio

A la fecha del balance se emitieron certificados de participación en beneficios por un monto de 14.353.000 EUR (año anterior: 14.494.000 EUR). Cada uno de los certificados de participación en beneficios emitidos representa un valor nominal de 1 euro. Del importe total, 7.666.000 EUR (año anterior: 7.586.000 EUR) son atribuibles a ABO Wind Mezzanine GmbH & Co. KG, 5.038.000 EUR (año anterior: 5.173.000 EUR) y ABO Wind Mezzanine II GmbH & Co. KG y 1.649.000 EUR (año anterior: 1.736.000 EUR) a ABO Wind Biogas-Mezzanine GmbH & Co. KG.

Provisiones

Las provisiones para impuestos se desglosan de la siguiente manera:

Provisiones para impuestos	Al 31.12.17 en miles EUR	Al 31.12.16 en miles EUR
Provisión para el impuesto de sociedades	2.084	2.108
Provisión para el impuesto sobre actividades económicas	1.239	1.579
Total	3.323	3.687

Las otras provisiones se desglosan de la siguiente manera:

Otras provisiones	31.12.17 en miles EUR	31.12.16 en miles EUR
Provisión para facturas pendientes	12.676	6.850
Provisión para diversos riesgos de proyectos	1.340	650
Provisión para gastos de elaboración los estados financieros y de auditoría	158	142
Provisión para garantías	100	88
Provisión para el almacenamiento de documentos comerciales	25	25
Otras provisiones	6.259	4.709
Total	20.558	12.464

Deudas

El desglose de las deudas por vencimiento residual se muestra en el siguiente estado de pasivos:

Al 31.12.17 en miles de euros (Año anterior)	Total en miles EUR	Vencimiento residual	
		<1 año	1 - 5 años
Deudas con entidades de crédito	38.535 (33.283)	1.125 (4.346)	37.410 (28.937)
Acreeedores comerciales	9.914 (6.864)	9.914 (6.864)	0 (0)
Deudas con empresas afiliadas	912 (948)	909 (948)	3 (0)
Deudas con empresas participadas	3 (0)	3 (0)	0 (0)
Otras deudas	6.797 (8.073)	6.783 (7.962)	14 (112)
-de los cuales de impuestos	3.698 (5.171)	3.698 (5.171)	
-de los cuales en el marco de la seguridad social	172 (146)	172 (146)	
Total	56.161 (49.169)	18.734 (20.120)	37.427 (29.049)

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

VI. Información sobre la cuenta de pérdidas y ganancias.

Ingresos por ventas

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

	2017		2016	
	Miles EUR	%	Miles EUR	%
Planificación y venta de derechos	27.574	18,8	36.757	30,1
Construcción	110.926	75,6	79.405	64,9
Servicios	8.285	5,6	6.129	5,0
	146.785	100,0	122.291	100,0

El desglose por mercados geográficos queda de la siguiente forma:

	2017		2016	
	Miles EUR	%	Miles EUR	%
Alemania	65.276	44,47	91.422	74,76
Finlandia	50.947	34,71	13.200	10,79
Francia	20.541	13,99	6.975	5,70
Reino Unido	4.256	2,90	67	0,05
España	2.386	1,63	709	0,58
Irlanda	2.250	1,53	132	0,11
Argentina	586	0,40	9.785	8,00
Irán	543	0,37	0	0,00
	146.785	100,0	122.291	100,0

Depreciación

La depreciación incluye la depreciación no programada en proyectos no realizables por un monto de 11.328.000 EUR (año anterior 8.957.000 EUR). En este importe se incluyen por primera vez los gastos de proyectos capitalizados durante el año. En el ejercicio 2017, estos gastos representaron 3.622.000 EUR del total de los ajustes de valor.

Ingresos y gastos no correspondientes al período

En los otros ingresos y gastos operativos del ejercicio se incluyen principalmente los siguientes ingresos y gastos no correspondientes al período.

La reducción de un ajuste de valor específico resultó en ingresos por 746.000 EUR. Se acumularon otros 630.000 EUR adicionales por la reversión de provisiones. Por lo que hace a los gastos, se deben mencionar gastos por 1.009.000 EUR por deudas incobrables.

Impuestos sobre la renta

Los impuestos sobre la renta incluyen ingresos por impuestos diferidos por 331.000 EUR (año anterior 266.000 EUR) y gastos por impuestos diferidos por 275.000 EUR (año anterior 42.000 EUR).

VII. Otra información

Contingencias

ABO Wind AG ha emitido una garantía de pago máximo a los titulares de certificados de participación en beneficios de Euro Wind AG para reclamos de intereses y reembolso de hasta 125,00 EUR cada una. Esta garantía por un total de 1.300.000 EUR establece un derecho directo del titular del certificado de participación contra el garante, que se puede hacer valer si Eurowind AG se retrasa al menos 60 días en los pagos. Los intereses de participación en las ganancias para 2017 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 las ganancias para la realización de los proyectos adquiridos hasta un monto máximo de 1.550.000 EUR hasta el 31.12.2019 y por un monto máximo de 511.000 EUR hasta el 31.12.2020.

La Sociedad es responsable por un monto total de 8.400.000 EUR por cuentas corrientes proporcionadas a ABO Wind SARL por los bancos franceses CREDIT AGRICOLE (Toulouse), Société Générale (París), La Banque CIC SUD OUEST (Burdeos) y Crédit Lyonnais (Toulouse)

Además, ABO Wind AG tiene una garantía para la adquisición de los derechos sobre proyectos por parte de una promotora de proyectos irlandesa por un total de 7.200.000 EUR hasta el 31.12.2020.

Además, Abo Wind AG ha otorgado una garantía a favor de LBBW para la financiación de un parque eólico en Finlandia. La garantía de pago se limita a un importe máximo de 1.500.000 EUR hasta el 30.09.2018.

Además, ABO Wind AG emitió garantías a los proveedores por un monto de 73.987.000 EUR para garantizar los derechos de pago contemplados en los contratos para la entrega, instalación y puesta en servicio de turbinas eólicas para diversos proyectos.

A la fecha del balance existían garantías y avales por 10.574.000 EUR.

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

Otras obligaciones financieras y transacciones fuera de balance

Además, el Grupo tiene obligaciones por contratos de arrendamiento y arrendamiento financiero por un monto de 4.070.000 EUR (año anterior: 4.533.000 EUR). Las obligaciones corresponden principalmente al alquiler de locales y el arrendamiento financiero de vehículos.

Estado de flujos de efectivo

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

Honorarios totales del auditor

Los estados financieros individuales y consolidados de la empresa matriz al 31 de diciembre de 2017 fueron auditados por R dl & Partner GmbH, Colonia, Alemania. Los honorarios totales por los servicios de auditoría ascienden a 76.000 EUR (año anterior 60.000 EUR) y por otros servicios de confirmación 0 EUR (año anterior: 0 EUR).

Trabajadores

En el ejercicio 2017 se empleó un promedio de 518 trabajadores (año anterior: 453), divididos en grupos de la siguiente manera:

Grupos de trabajadores	31.12.17	31.12.16
Empleados ejecutivos	11	11
Empleados a tiempo completo	361	303
Empleados a tiempo parcial	146	139
Total de trabajadores	518	453

Junta directiva

Durante el ejercicio objeto de informe, las siguientes personas fueron miembros de la Junta:

El Dr. Jochen Ahn, Dipl. Químico, Wiesbaden, responsable de la adquisición y administración de proyectos.

Dipl. Ing. Matthias Bockholt, Dipl. Ing.-Elektrotechnik, Heidesheim, responsable de tecnología y gestión de operaciones

Andreas Höllinger, Dipl. Kaufmann, Dipl. ESC Lyon, Frankfurt / Main, responsable de financiación y ventas

Consulte el informe de remuneraciones en el informe de gestión para obtener información sobre la remuneración de la Junta Directiva.

Consejo de Supervisión

Los miembros del Consejo de Supervisión en el ejercicio 2017 fueron:

Presidente

Jörg Lukowsky, abogado especializado en derecho fiscal y laboral, trabaja para el bufete de abogados Fuhrmann Wallenfels Wiesbaden Rechtsanwälte Partnerschaftsgesellschaft, Wiesbaden

Otros miembros

Dr. Ing. Joachim Nitsch, científico, Stuttgart

Jürgen Koopmann, Director Gerente de Stadtbau GmbH, Nuremberg (hasta el 20.6.2017)

Josef Werum, Director Gerente de In.Power GmbH, Mainz

Norbert Breidenbach, Miembro de la Junta Directiva de Mainova AG, Frankfurt

Eveline Lemke, Presidenta de la Universidad Internacional Karlshochschule, Karlsruhe (desde el 21.7.2017)

La remuneración del Consejo de Supervisión ascendió a 70.000 EUR (año anterior: 75.000 EUR).

VIII. Informe complementario

En el primer trimestre de 2018, se reembolsó un préstamo con vencimiento a 5 años por un monto de 2.000.000 EUR. Ya se ha acordado otro préstamo por 2.000.000 EUR, que deberá recibirse antes del 14 de agosto de 2018. Al mismo tiempo, se acordó una extensión de la línea de garantía por valor de 2.700.000 EUR con una importante sociedad de seguros de crédito.

En el primer trimestre de 2018, BaFin aprobó el prospecto para la emisión de bonos convertibles. La Sociedad emitirá estos bonos convertibles hasta el 19.12.2022.

Por lo demás, no hubo eventos después del 31 de diciembre de 2017 que sean de importancia sustancial para el desempeño comercial, los activos netos, así como la situación patrimonial, financiera y de ingresos, y que pudieran dar lugar a un cambio en la evaluación de la situación.

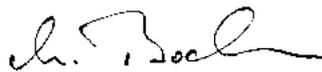
Wiesbaden, 31 de marzo de 2017

ABO Wind AG

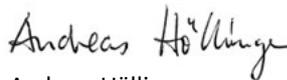
La Junta Directiva



Dr. Jochen Ahn



Matthias Bockholt



Andreas Höllinger

Estado de activos para el ejercicio 2017

	Valores en miles EUR	Costes de adquisición						Al 31.12.2017
		01.01.2017	Perímetro de consolidación	Efectos cambiarios	Adiciones	Ventas	Reclasificaciones	
I.	Activos intangibles							
1.	Licencias compradas, derechos de propiedad industrial y derechos y activos similares, así como licencias de dichos derechos y activos	1.472		-1	213	33	0	1.651
	Total activos intangibles	1.472	0	-1	213	33	0	1.651
II.	Activos tangibles							
1.	Terrenos, derechos sobre la tierra y edificios, incluidos edificios en terrenos de terceros	361	47	-2	0	33	0	373
2.	Instalaciones técnicas y maquinaria	181	0	0	0	2	0	179
3.	Otras instalaciones, equipos de fábrica y oficina	9.439	93	-94	1.257	456	0	10.239
	Total activos tangibles	9.981	140	-96	1.257	491	0	10.791
III.	Activos financieros							
1.	Acciones de empresas afiliadas	123	-1	0	163	0	0	286
2.	Préstamos a empresas afiliadas	751		0	38	0	0	789
3.	Participaciones	4.217		0	0	0	0	4.217
4.	Préstamos a empresas participadas	858		0	0	57	0	801
	Total activos financieros	5.949	-1	0	201	57	0	6.092
	Total activos fijos	17.401	139	-97	1.671	581	0	18.534

Depreciación							Valor en libros	
01.01.2017	Perímetro de consolidación	Efectos cambiarios	Adiciones	Ventas	Al 31.12.2017	31.12.2017	31.12.2016	
1.199	0	-1	192	33	1.358	293	273	
1.199	0	-1	192	33	1.358	293	273	
7	0	0	0	0	7	366	354	
7	0	0	13	0	20	159	174	
5.184	67	-31	1.243	327	6.137	4.102	4.254	
5.199	67	-31	1.257	327	6.164	4.627	4.782	
19	0	0	0	0	19	267	105	
0	0	0	0	0	0	789	751	
506	0	0	0	0	506	3.710	3.710	
0	0	0	0	0	0	801	858	
525	0	0	0	0	525	5.567	5.424	
6.923	67	-32	1.449	360	8.047	10.487	10.478	

Principales participaciones de ABO Wind AG

Al 31.12.2017	Cuota en %	Fondos propios en miles.		Resultado anual en miles	
Alemania					
ABO Wind Biomass GmbH, Heidesheim	100	EUR	55	EUR	2
ABO Wind Management GmbH, Wiesbaden	100	EUR	169	EUR	1
ABO Wind Betriebs GmbH, Wiesbaden	100	EUR	710	EUR	89
WPE Hessische Windparkges. mbH, Wiesbaden	50,1	EUR	-113	EUR	-211
ABO Wind Biogas GmbH, Wiesbaden	100	EUR	63	EUR	19
ABO Wind Service GmbH, Heidesheim	100	EUR	73	EUR	49
ABO Wind Sachverständigen GmbH, Heidesheim	100	EUR	0	EUR	-28
ABO Wind Solutions GmbH,	100	EUR	21	EUR	-4
ABO Pionier AG, Wiesbaden	100	EUR	100	EUR	0
ABO Invest AG, Wiesbaden	10,4	EUR	62.509	EUR	388
ABO Kraft & Wärme AG, Wiesbaden	19,9	EUR	10.464	EUR	148
ABO Wind Biogas- Mezzanine GmbH & Co. KG, Wiesbaden	100	EUR	40	EUR	3
ABO Wind Mezzanine GmbH & Co. KG, Wiesbaden	100	EUR	96	EUR	8
ABO Wind Mezzanine II GmbH & Co. KG, Wiesbaden	100	EUR	9	EUR	15
Francia					
ABO Wind SARL, Toulouse	100	EUR	2.167	EUR	2.144
España					
ABO Wind España S.A.U., Valencia	100	EUR	656	EUR	196
Finlandia					
ABO Wind OY, Helsinki	100	EUR	6.689	EUR	4.423
Irán					
ABO Wind Iranian LLP, Teherán	95	IRR	-17.023*	IRR	-15.576*
Irlanda					
ABO OMS Ltd., Dublín	100	EUR	5	EUR	-38
ABO Wind Ireland Ltd., Dublín	100	EUR	0	EUR	185
Canadá					
ABO Wind Canada Ltd., Calgary	100	CAD	-86	CAD	-86
Reino Unido					
ABO Wind N.I. Ltd., Belfast	100	GBP	1.148	GBP	1.288
ABO Wind UK Ltd, Livingston	100	GBP	-233	GBP	29
Uruguay					
ABO Uruguay S.A., Montevideo	99	UYU	-4.020**	UYU	-1.482**
Argentina					
ABO Wind Energías Renovables S.A., Buenos Aires	94	ARS	11.316	ARS	2.933

* Ejercicio 2016

** Ejercicio 2015