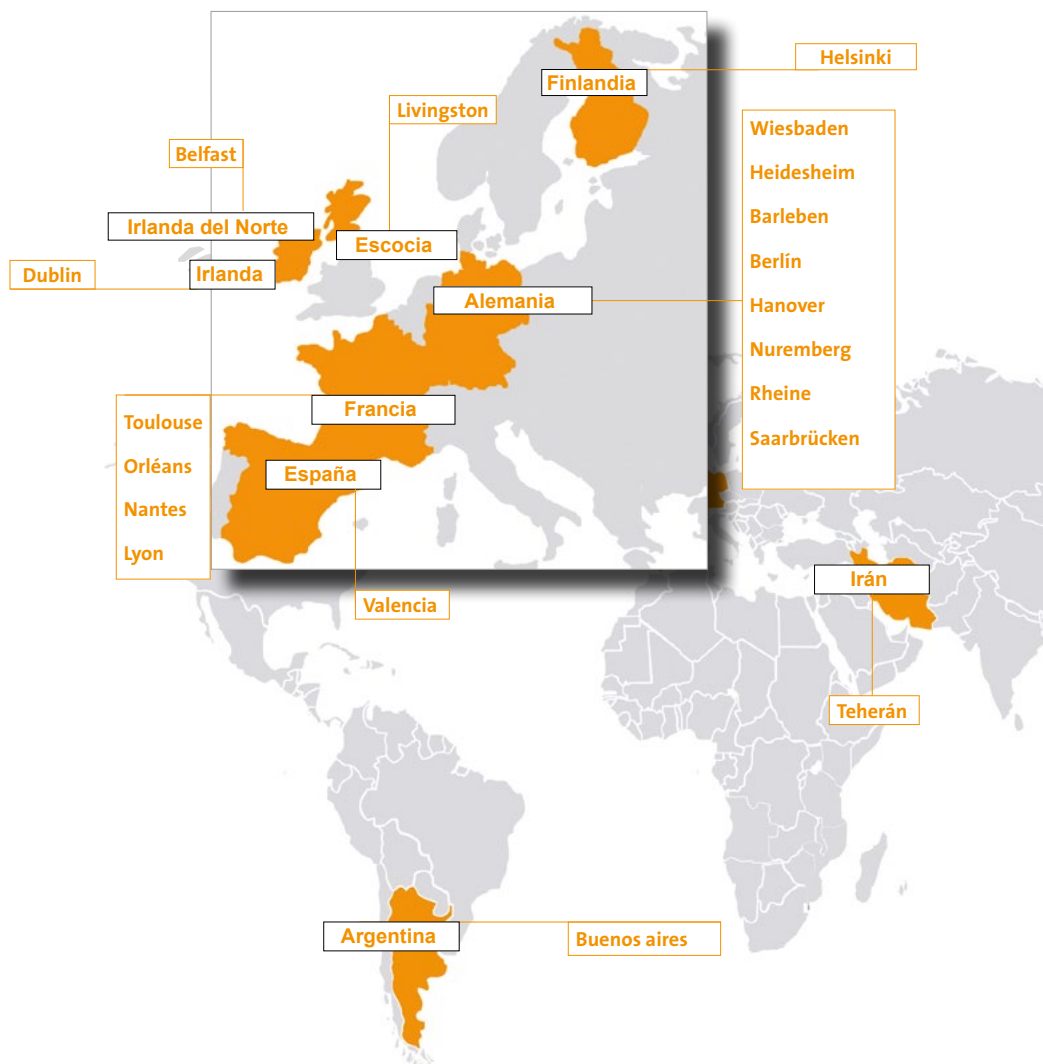


Informe de gestión de 2016



Panorámica de ABO Wind



Trabajadores (sin trabajadores auxiliares)	406
Orientación internacional	Sucursales en 8 países Desarrollo de proyectos en otros países
Proyectos construidos e instalados hasta ahora	613 plantas eólicas y 9 plantas de bioenergía con más de 1,300 megavatios de potencia nominal
Protección del clima	Las plantas evitan la emisión de alrededor de 2 millones de toneladas de dióxido de carbono cada año.
Suministro de energía	Las plantas producen más de 2,6 millones de megavatios hora por año, lo que corresponde a la cantidad de electricidad que consumen 1,7 millones de personas en sus hogares.
Cartera de proyectos futuros	Más de 3.000 megavatios en toda Europa, alrededor de la mitad de ellos en una etapa de planificación concreta. Otros 1,000 megavatios están en fase de planificación en América del Sur, Asia y África.
Volumen anual de proyectos	Alrededor de 300 millones EUR
Volumen de negocios total del Grupo ABO Wind en 2016	144 millones EUR
Beneficios del ejercicio del Grupo ABO Wind en 2016	Alrededor de 6,5 millones EUR

Índice

4	Prólogo de la Junta Directiva
6	Informe de Gestión del Grupo
20	Balance del Grupo
22	Cuenta de pérdidas y ganancias del Grupo
23	Estado de cambios en el patrimonio neto del Grupo
24	Estado de flujos de efectivo consolidado del Grupo
25	Notas
34	Principales participaciones de ABO Wind AG

El 20 de abril de 2017, Rödl & Partner finalizó la auditoría de los estados financieros consolidados de 2016 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 de portada: 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 2017

Estimada accionista, estimado accionista,

En 2015, ABO Wind ya registró un ejercicio positivo, como lo indicamos hace un año en el prólogo de los estados financieros correspondientes. Ahora nos enfrentamos al desafío de anunciar un ejercicio 2016 muy superior. Alguien podría pensar que eso carece de mérito. Pero lo cierto es que no somos amigos de lo superlativo. Una empresa mediana sólida es reacia a celebrar en exceso sus propios éxitos.

Elogio de la modestia

Este breve preámbulo tiene la intención de apaciguar los ánimos. Hay empresas a las que les cuesta mantener los pies sobre suelo cuando han duplicado unos beneficios ya de por sí positivos. Eso es lo que hemos logrado en comparación con los ejercicios 2015 y 2016. Así pues, no podemos evitar lo superlativo por completo: El último ejercicio fue, con mucho, el más exitoso en la historia de nuestra empresa. Un beneficio neto de 16,5 millones EUR es realmente extraordinario. Estamos muy satisfechos con este éxito. Preferimos la modestia pues sabemos que nuestro modelo de negocio depende del entorno regulatorio, los objetivos políticos y la evolución de los tipos de interés.

Entorno favorable

Este resultado no es producto de la casualidad. Si bien ABO Wind se beneficia de los bajos tipos de interés de estos últimos años y de la dificultad que tienen los inversores para invertir dinero de manera rentable, el bajo costo de los recursos ajenos, la gran demanda y el menor rendimiento esperado aumentan el valor de los parques eólicos y, por lo tanto, nuestros márgenes. Al mismo tiempo, sin embargo, no hemos dejado de trabajar en nuestra eficiencia, manteniendo los costes de desarrollo de proyectos al nivel más bajo posible y conservando una estructura empresarial racionalizada de recorridos cortos. Este último aspecto representa una tarea muy exigente. Después de todo, ABO Wind cuenta ahora con más de 400 trabajadores en 20 oficinas en ocho países repartidas en tres continentes. Mientras mayor importancia adquieran los mercados extraeuropeos, como Argentina e Irán, más importante será la coordinación desde Alemania.

Más allá de las fronteras

El desarrollo real de los proyectos tiene que ser realizado a nivel local por colegas dedicados a su tarea en sus respectivos países. Los empleados especializados en Alemania se encargan de dirigir las actividades internacionales, de la financiación de proyectos, de las ventas, de los informes sobre ingresos, así como de la selección y compra de turbinas eólicas. La clave del éxito de los empleados de ABO Wind consiste en colaborar de manera estrecha y sin trabas administrativas más allá de las fronteras nacionales y las culturas.

Cambios en el mercado alemán

Las condiciones de nuestro negocio principal de energía eólica están experimentando cambios fundamentales en nuestro mercado local de Alemania. El año pasado, el legislador decidió dejar de garantizar una remuneración fija por el suministro de electricidad generada mediante energía eólica en el futuro. Dese hace poco, los proyectos ya aprobados deben someterse primero a un procedimiento de licitación. Solo aquellos parques eólicos que ofrecen electricidad a un precio particularmente bajo reciben una remuneración por suministro a la red y pueden construirse. 2017 es un año de transición. Los parques eólicos que han sido aprobados a finales de 2016 se pueden construir con arreglo a las normas anteriores. Este año, ABO Wind conectará alrededor de 100 megavatios de energía eólica a la red en Alemania, que se remunerarán con la tarifa anterior. En 2018 construiremos los proyectos que ganaron licitaciones en 2017.

Refuerzo a nivel internacional

Para estar preparados para los cambios previsibles a largo plazo en Alemania, hemos expandido nuestras actividades internacionales en los últimos años. Este hecho o ya se refleja en los estados financieros de 2016. En particular, los éxitos alcanzados en Argentina y Finlandia contribuyen a un resultado excepcionalmente bueno. También hemos progresado considerablemente en Irán. Ahora siete colegas trabajan en nuestro mercado extranjero más reciente y planifican parques eólicos y solares desde Teherán. Sin embargo, en Irán todavía existen algunos obstáculos que deben superarse para llegar a la fase de construcción, especialmente en lo que se refiere a la financiación.

Argentina es la sorpresa positiva del año

En todos los esfuerzos para la planificación a largo plazo, no anticipábamos el éxito que hemos tenido en Argentina en 2016. Las licitaciones iniciadas por el gobierno aumentaron súbitamente el interés por proyectos de energía eólica listos para la construcción. Durante años, nuestros colegas de Buenos Aires habían trabajado persistentemente en planes a pesar de



Matthias Bockholt, Andreas Höllinger, Dr. Jochen Ahn

las condiciones regulatorias adversas. De este modo, ABO Wind se benefició directamente del cambio en la política energética y pudo satisfacer esta demanda repentina. A pesar de que en años anteriores fue imposible atraer inversiones para parques eólicos en Argentina, el año pasado vendimos seis proyectos listos para su construcción. Los compradores fueron principalmente proveedores nacionales que participaron en las licitaciones de los mayores proyectos (generalmente entre 50 y 100 megavatios). Nosotros habíamos decidido no participar en ellas Debido a las elevadas fianzas.

ABO Wind planifica actualmente nuevos proyectos en Argentina. En vista de las nuevas licitaciones planificadas, consideramos que existen perspectivas para recibir otras buenas ofertas. Además, cada vez hay más oportunidades para que nuestro equipo avance en la expansión de la energía eólica en América Latina en calidad de proveedor de servicios.

Excelentes perspectivas

El brillante desempeño comercial en 2016 confirma igualmente las buenas perspectivas de ABO Wind para el futuro, tanto en lo que se refiere a los negocios internacionales como al mercado alemán. Una estructura de costes favorable y la alta especialización y motivación de nuestros trabajadores deberían permitirnos seguir operando con éxito, incluso en condi-

ciones más competitivas en Alemania. Además, las actividades en el extranjero están dando cada vez más frutos. Las nuevas áreas de negocio, como la planificación de parques solares, la expansión de nuestros servicios técnicos para parques eólicos y el desarrollo de productos innovadores también contribuirán a consolidar el positivo desarrollo de la empresa.

Esperamos obtener muchos más años de buenos resultados con usted a nuestro lado.

Atentamente

Dr. Jochen Ahn

Matthias Bockholt

Andreas Höllinger

Junta Directiva de ABO Wind AG

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 2016

El Grupo ABO Wind ("ABO Wind") cerró el ejercicio 2016 con un beneficio neto de 16,5 millones EUR después de impuestos (año anterior: 7,8 millones EUR). El volumen de negocios (ingresos por ventas más cambio en el inventario) ascendió a 144,6 millones EUR (año anterior: 101,1 millones EUR).

Las cifras consolidadas incluyen por primera vez las actividades comerciales de la filial argentina. Un total de 13 empresas se consolidan en el Grupo.

El resultado excedió claramente las buenas expectativas previstas. Además del buen desarrollo de los proyectos según

lo previsto en Alemania y Finlandia, las altas economías de escala en la construcción de tres proyectos alemanes importantes, así como la sorprendente rapidez del arranque del mercado argentino con la venta de un total de seis proyectos contribuyeron al aumento de los ingresos.

Tan notable como el éxito financiero de los proyectos realizados es que ABO Wind haya alcanzado los ambiciosos objetivos fijados para nuevos negocios. El número de solicitudes de permisos de construcción presentadas, así como el de permisos recibidos, alcanzaron cifras sin precedentes en el ejercicio 2016. Y por último, la exitosa entrada al mercado iraní contribuyó a estos éxitos.

La plantilla aumentó en el ejercicio 2016 según lo previsto, en particular en el área de servicios. Las tareas de mantenimiento, reparación, pruebas y otros servicios para turbinas eólicas cuentan actualmente con ocho trabajadores más. Esta área creció aproximadamente un 50% en comparación con el año anterior y, gracias a la buena cartera de pedidos, debe fortalecerse aún más en un futuro cercano.



2. Fundamentos del grupo

ABO Wind diseña y construye parques eólicos en Alemania, Francia, España, Irlanda, Argentina, Finlandia, Reino Unido de Gran Bretaña e Irlanda del Norte e Irán.

ABO Wind inicia proyectos, adquiere lugares de establecimiento, lleva a cabo toda la planificación técnica y comercial, prepara la financiación bancaria a nivel internacional y construye plantas llaves en mano por cuenta propia y en cooperación con proveedores regionales de energía. Hasta ahora, ABO Wind ha conectado a la red turbinas eólicas con una potencia nominal de más de 1.300 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 y biogás 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 servicio de ABO Wind ofrecen mantenimiento, reparación, pruebas, servicio de subsanación de fallos y suministro de repuestos durante toda la fase operativa.

3. Informe económico

3.1 Condiciones generales

En 2016, 54.600 megavatios de energía eólica se conectaron a la red mundial. Esta fue la segunda adición más alta de la historia.¹ El año anterior, la construcción de 63.600 megavatios fue aún más mayor. Casi el 43% de las nuevas turbinas eólicas se encuentran en China. Le siguen los Estados Unidos y Alemania con cuotas de mercado del 15% y el 10%, respectivamente. La cuota de India es del 6,6%, la de Brasil del 3,7% y la de Francia del 2,9%.

"Actualmente, la transición energética mundial es irreversible", resumía el diario Die Welt el 25 de enero de 2017 en un informe sobre la última edición del informe Energy Outlook del grupo energético BP. "La protección del clima a nivel mundial hará enormes avances en los próximos años". Sin embargo, a pesar de un amplio cambio energético a nivel mundial, no es seguro que el calentamiento global pueda reducirse a dos grados centígrados. Los expertos predicen que el crecimiento de las emisiones de CO₂ se ralentizará en los próximos 20 años, gracias a una mayor eficiencia energética y la creciente participación de las energías renovables. Sin embargo, el petróleo, el carbón y el gas seguirán teniendo una cuota del 75% en el consumo mundial de energía en 2035.²

3.1.1 Europa

La transformación del suministro energético europeo sigue avanzando: El 86% de las plantas de energía construidas en los 28 Estados miembros de la Unión Europea en 2016 usan energías renovables. La energía eólica volvió a ser la tecnología más utilizada con una cuota del 51%, seguida de la solar (27%) y el gas natural (13%).³

Si bien la expansión de las energías renovables es claramente dominante, los combustibles fósiles siguen desempeñando un papel importante en las plantas eléctricas existentes. Aun así, la capacidad instalada total de energía eólica desplazó a la de carbón del segundo lugar en 2016. Con alrededor de 154.000 megavatios, la cuota de la energía eólica dentro de la capacidad instalada total en Europa es del 17%. Solo las centrales eléctricas de gas natural tienen una mayor capacidad de generación. Sin embargo, el gas se ha estancado

1. Estadísticas del Global Wind Energy Council, consultadas en Internet el 14.2.2017: http://www.gwec.net/wp-content/uploads/vip/GWEC_PRstats2016_EN_WEB.pdf

2. Informe del periódico Die Welt de 25.1.2017, consultado en Internet el 9.2.2017: <https://www.welt.de/wirtschaft/article161516458/Jetzt-ist-die-globale-Energiewende-unumkehrbar.html>

3. Informe estadístico "Wind in Power" de la asociación europea del sector Wind Europe, Resumen Ejecutivo, página 6, consultado en Internet el 9.2.2017: <https://windeurope.org/wp-content/uploads/files/about-wind/statistics/WindEurope-Annual-Statistics-2016.pdf>

desde hace seis años, mientras que la energía eólica continúa aumentando. De este modo, la potencia instalada de energía eólica en Europa creció otros 13.900 megavatios en 2016. De este total, 12.500 megavatios correspondieron a los 28 Estados miembros de la UE. De estos, a su vez, se instalaron casi 11.000 megavatios en tierra y unos 1.500 megavatios en el mar. En 2016 se redujeron más capacidades en las centrales eléctricas de carbón y petróleo de las que se construyeron, por lo que el total de su potencia disminuyó.⁴

Alemania es el campeón europeo de la energía eólica, tanto en términos de capacidad recién instalada como de inventario. Cinco países, Francia, Países Bajos, Finlandia, Irlanda y Lituania, conectaron a la red más energía eólica el año pasado que nunca antes.⁵ En 2016, Alemania construyó alrededor de 5.400 megavatios de energía eólica (incluidos 0,8 gigavatios en alta mar), lo que representa el 44% de la construcción total de la UE. El segundo lugar lo ocupó Francia (1.600 megavatios), por delante de los Países Bajos (890 megavatios), el Reino Unido (740 megavatios), Polonia (680 megavatios) y Finlandia (570 megavatios).

En los 28 Estados miembros de la UE, el consumo de electricidad aumentó un 0,5% en 2016. Al mismo tiempo, las emisiones de dióxido de carbono de las centrales eléctricas se redujeron un 4,5%. Esta reducción se debió en particular al mayor uso de gas natural para generar electricidad, en particular en el Reino Unido, a expensas de la generación a partir de carbón, que resulta especialmente perjudicial para el clima. Estas cifras provienen del inventario "Energy Transition in the Power Sector in Europe: State of Affairs in 2016"⁶. El estudio fue elaborado por Agora Energiewende y el grupo de expertos británico Sandbag. Según este estudio, la cuota de las energías renovables en la generación de electricidad aumentó del 29,2% al 29,6%. Así pues, las energías renovables representan el mayor porcentaje en la combinación de generación electricidad, por delante de la energía nuclear (26,3%). El aumento de las energías renovables fue menor que en años anteriores, ya que el desarrollo de plantas de energía solar y de biomasa disminuyó. Como resultado de una menor construcción de nuevas plantas y del empeoramiento de las condiciones solares y eólicas, la producción de energía eólica y solar apenas superó el nivel de 2015. Los autores del estudio

prevén para 2017 y años posteriores una reanudación del crecimiento, entre otras cosas, porque los costes continúan cayendo. Tanto la energía eólica como la fotovoltaica se encuentran entre las nuevas fuentes de energía más baratas en muchas partes de Europa.⁷

Los autores del estudio dudan de que la transferencia del carbón al gas observada en 2016 sea permanente. Esta transferencia se debió al cierre de varias centrales eléctricas de carbón y a que los precios del gas fueron muy favorables en el segundo semestre de 2016. Las centrales eléctricas de gas, que anteriormente no estaban a la altura de las centrales eléctricas de lignito, volvieron a ser competitivas durante un tiempo. Es poco probable que se repita una situación comparable. El comercio europeo de emisiones no habría apoyado la transición del carbón al gas. El volumen de los derechos de emisión emitidos superó con creces el volumen de certificados utilizados en 2016, lo que provocó un enorme aumento en los certificados de excedentes, que se acumulan desde hace algunos años en el sistema de comercio de emisiones: "La combinación de excedentes significativos y este gigantesco aumento hará que el comercio de emisiones en Europa no enviará señales favorables para inversiones respetuosas con el clima hasta el final de la década de 2020, si no se procede a reformas de gran calado. Cuando esta debería su verdadera tarea", critica el Dr. Patrick Graichen, director de Agora Energiewende.⁸

3.1.1.1 Alemania

En Alemania, 2016 volvió a ser un año de éxitos para la industria eólica. Unos 4.600 megavatios de energía eólica se conectaron a la red.⁹ A los que hay que añadir 820 megavatios de energía eólica en alta mar.¹⁰ La expansión en tierra fue casi un 25% superior a la de 2015. El nivel del año récord 2014 no se alcanzó del todo.¹¹ En enero de 2017, una enmienda sustancial a la Ley de Energías Renovables (EEG) entró en vigor en Alemania. Ahora, la remuneración del suministro de electricidad renovable no la establece el Estado, como antes, sino que se determina mediante licitaciones.¹²

4. ibid.

5. ibid.

6. Comunicado de prensa de Agora Energiewende, 25.1.2017, consultado en Internet el 21.2.2017: <https://www.agora-energiewende.de/de/presse/pressemitteilungen/detailansicht/news/europas-strom-wurde-2016-klimafreundlicher-am-europaischen-emissionszertifikatehandel-lag-das-nicht/News/detail/>

7. Comunicado de prensa de Agora Energiewende, 25.1.2017, ibid.

8. Comunicado de prensa de Agora Energiewende, 25.1.2017, ibid.

9. Comunicado de la Asociación Federal de la Energía Eólica de 7 de febrero de 2017, consultado en Internet el 8.2.2017: <https://www.wind-energie.de/presse/pressemitteilungen/2017/windenergie-land-analyse-deutscher-markt-2016-und-ausblick-2017-nach>

10. Portal de información sobre la industria offshore del Foro Económico Internacional para las Energías Renovables (IWR), consultado en Internet el 9.2.2017: <http://www.offshore-windindustrie.de/windparks/deutschland>

11. Comunicado de la Asociación Federal de la Energía Eólica de 7 de febrero de 2017, consultado en Internet el 8.2.2017: <https://www.wind-energie.de/presse/pressemitteilungen/2017/windenergie-land-analyse-deutscher-markt-2016-und-ausblick-2017-nach>

12. Expediente del Ministerio Federal de Economía, consultado en Internet el 8.2.2017: <http://www.bmwi.de/Redaktion/DE/Dossier/erneuerbare-energien.html>

La primera ronda está programada para el 1 de mayo de 2017.

¹³A partir de esa fecha, la Agencia Federal de Redes licitará 800 megavatios de energía eólica para su instalación. Los promotores de proyectos participan en ellas con proyectos ya aprobados. Los proveedores más baratos obtienen el contrato. Las ofertas son por el 100% de cada emplazamiento. Las ofertas de los mejores emplazamientos obtienen una penalización, las de los peores una bonificación. El objetivo del legislador es que continúe la expansión de la energía eólica distribuida a nivel regional con esta compensación de ingresos y evitar una concentración excesiva en el norte, que es la región con más viento de la República. Con ello se agravarían los problemas ya existentes, pues se retrasaría la expansión de la red. En el período 2017-2019, según la ley, se licitarán 2.800 megavatios de potencia y en los años siguientes 2.900 megavatios.¹⁴

Para los años 2017 y 2018, la industria prevé un aumento superior al volumen de licitación, ya que en este período de transición es posible poner en servicio parques eólicos aprobados hasta el 31 de diciembre de 2016 con arreglo al sistema de remuneración anterior, es decir, sin licitación.

¹⁵Sin embargo, el legislador ha previsto una fuerte regresión. Mientras más tarde se conecten las plantas a la red, más se reducirá la remuneración.¹⁶

Al 31 de diciembre de 2016 se habían presentado solicitudes de permiso a la Agencia Federal de Redes para 2.053 plantas con 6.128 megavatios, que están a la espera de su realización. Por lo tanto, las asociaciones del sector prevén que en 2017 la expansión sea de 4.500 a 5.000 megavatios y en 2018 de 3.000 a 3.500 megavatios. En 2019 se ejecutarán por primera vez únicamente proyectos aprobados en licitaciones.¹⁷

3.1.1.2 Francia

La dependencia de la energía atómica está causando cada vez más problemas. Francia satisface alrededor del 75% de su demanda de energía con esta fuente de energía, considerada sumamente riesgosa desde el desastre en Fukushima, Japón.¹⁸ Irónicamente, en el frío invierno de 2016-2017, cuando los sistemas de calefacción eléctricos del país estaban en pleno

funcionamiento, muchos de los 58 reactores nucleares tuvieron que apagarse porque era necesario realizar controles de mantenimiento y seguridad. El gobierno pidió a la población que ahorrara energía. En París se apagó la iluminación de la catedral de Notre-Dame. Los medios de comunicación especularon con el peligro de un corte del suministro eléctrico.

A principios de febrero de 2017, una explosión en la central nuclear de Flamanville intensificó la conciencia pública sobre el problema. La industria francesa de energía nuclear estaba en una grave crisis económica, se decía en un informe de prensa. EDF y el constructor estatal de centrales eléctricas Areva registraron miles de millones en pérdidas. "Cada año se producen entre 10.000 y 12.000 incidentes en las instalaciones francesas", señala el experto nuclear Mycle Schneider, quien publica el World Nuclear Status Report. La Ley de transición energética, aprobada en 2015, tiene como objetivo reducir la cuota de la energía nuclear al 50% en 2025, entre otras cosas, mediante la expansión de las energías renovables.

Incluso antes de que el frío invierno pusiera de manifiesto la falta de fiabilidad del suministro eléctrico procedente de las centrales nucleares, una transformación ya figuraba en el orden del día. El objetivo oficial del Gobierno francés es construir una capacidad de energía eólica de 25.000 megavatios hasta 2020. Esta cifra parece casi imposible de alcanzar, dado que hasta ahora solo se ha construido menos de la mitad, a saber: 12.065 megavatios. No obstante, la construcción de nuevas plantas en este país aumentó un 45% en 2016, lo que constituye un máximo histórico. En Francia se instalaron nuevas turbinas eólicas con una potencia total de 1.561 megavatios en 2016. Con ello, la expansión en este país ocupa el segundo lugar en toda Europa. En los próximos años, el ritmo de expansión debe mantenerse. La asociación francesa de energía eólica France Energie Eolienne atribuye este auge a la estabilidad del marco legal establecido en la Ley de transición energética aprobada en 2015. La capacidad de energía eólica en Francia debía incrementarse a 15.000 MW en 2018. Este incremento representa un aumento anual de aproximadamente 1.500 MW para los años 2017 y 2018, es decir, el mismo nivel del año 2016.

13. Página de inicio de la Agencia Federal de Redes, consultada en Internet el 19. 4.2017: https://www.bundesnetzagentur.de/DE/Sachgebiete/ElektrizitaetundGas/Unternehmen_Institutionen/ErneuerbareEnergien/Ausschreibungen/Wind_Onshore/Wind_Onshore_node.html

14. Ley sobre la introducción de licitaciones para la generación de electricidad a partir de energías renovables y sobre nuevos cambios en la legislación de energías renovables, Diario Oficial de la República Federal de Alemania, consultada en Internet el 19 de abril de 2017: https://www.bgbl.de/xaver/bgbl/start.xav?startbk=Bundesanzeiger_BGBl#_bgbl_%2F%2F%5B%40attr_id%3D%27bgbl116s2258.pdf%27%5D__1492593645401

15. Comunicado de la Asociación Federal de la Energía Eólica de 7 de febrero de 2017, consultado en Internet el 8.2.2017: <https://www.wind-energie.de/presse/pressemitteilungen/2017/windenergie-land-analyse-deutscher-markt-2016-und-ausblick-2017-nach>

16. Conferencia del despacho de abogados Becker, Büttner, sobre "Disposiciones transitorias de la EEG de 2017", información sobre la disminución de la remuneración por suministro a la red, página 20., consultada en Internet el 19. 4.2017: http://archiv.windenergie.de/WT25/25WT1011_F13_0935_BBH.pdf

17. *ibid.*

18. Informe del periódico Frankfurter Allgemeine Zeitung de 14. 4.2016, consultado en Internet el 19.4. 2017: <http://www.faz.net/aktuell/wirtschaft/frankreich-verschiebt-den-ausstieg-aus-der-kernenergie-14178896.html>

3.1.1.3 Reino Unido

Después de la desconexión de tres centrales eléctricas de carbón en 2016, la energía eólica superó por primera vez a la producida a partir de carbón en el Reino Unido.¹⁹ Los parques eólicos generaron un 11,5% de la producción de electricidad. Las centrales eléctricas de carbón cayeron a 9,2%. En Escocia, donde el desarrollo de las energías renovables reviste una particular importancia política, las turbinas eólicas produjeron en diciembre de 2016 más electricidad durante cuatro días consecutivos que el consumo total de Escocia en el mismo período.²⁰

El Reino Unido tiene excelentes condiciones eólicas y, según la Agencia Internacional de Energía (AIE), representa aproximadamente el 40% del total de los recursos eólicos europeos.²¹ Dentro del Reino Unido, las condiciones de viento son mejores en Escocia e Irlanda del Norte. Escocia tiene como objetivo de generar la totalidad de su consumo eléctrico a partir de energías renovables para 2020.²²

Desde el final de las subvenciones para la energía eólica en tierra en 2015, el mercado del Reino Unido ha sufrido una contracción. En 2015, la construcción de nuevas plantas (en tierra y en el mar) se redujo a la mitad respecto al año anterior, para situarse en 975 megavatios²³. En 2016 continuó el descenso y la adición fue de tan solo 736 megavatios.²⁴ En el escenario previsto para 2020, la asociación europea del sector WindEurope prevé una capacidad de energía eólica en tierra de 11.500 megavatios.²⁵ Al finalizar 2015 solo eran unos 8.400 megavatios.²⁶ Según el pronóstico, la energía eólica terrestre debería tener una producción nominal de 17.000 megavatios hasta 2030.²⁷

Sin embargo, el gobierno actual apuesta por la energía nuclear. La central nuclear de Hinkley Point en el condado de Somerset, en el suroeste del país, se ampliará con dos reactores.²⁸ Aun así, la energía nuclear será considerablemente más cara que la electricidad procedente de fuentes renovables. A pesar de los

enormes subsidios, la construcción y operación del prestigioso proyecto político conlleva riesgos incalculables para las empresas participantes, como lo demostró la renuncia del director financiero de EDF en marzo de 2016.²⁹ Sin embargo, el Gobierno británico se aferra al proyecto nuclear "a cualquier precio", como señala con asombro el New York Times. Los observadores ahora sospechan que el verdadero motivo de esta política energética apenas comprensible son consideraciones militares.³⁰

3.1.1.4 España

Si bien España tiene la segunda mayor base instalada de energía eólica en Europa³¹, desde la abolición de la remuneración por el suministro a la red en 2013, el mercado ha tocado fondo. Después de que no se instalaran turbinas eólicas en 2015, al año siguiente se conectaron a la red menos 49 megavatios. En 2016, el gobierno español licitó 500 megavatios en una subasta inversa³². Las empresas ofrecieron descuentos respecto a la compensación por la inversión establecida el gobierno y basada en la potencia. Los adjudicatarios obtuvieron un descuento del 100% y, de este modo, venderán la electricidad generada a precios de mercado sin ninguna compensación por la inversión. Siempre que se completen efectivamente los proyectos.

En 2017, el Gobierno español prevé adjudicar 3.000 megavatios de capacidad en otra subasta de energía renovable.³³ Para 2020, España aspira a lograr una cuota de las energías renovables del 20% en el consumo final de energía. Según el Ministerio de Energía español, el porcentaje actual es del 17,3%. El escenario de la Asociación Europea de Energía Eólica prevé la construcción en España de unos 3.000 megavatios adicionales de aquí a 2020.³⁴ Para 2030, la capacidad de energía eólica podría casi duplicarse hasta alcanzar los 44.500 megavatios.³⁵

19. Informe del periódico The Guardian de 6.1.2017, consultado en Internet el 22.2.2017: <https://www.theguardian.com/business/2017/jan/06/uk-wind-power-coal-green-groups-carbon-taxes>
20. Informe del periódico The Independent, consultado en Internet el 23.2.2017: <http://www.independent.co.uk/environment/scotland-wind-turbines-more-electricity-country-needs-four-days-renewable-energy-power-national-grid-a7517066.html> rejilla
21. Sitio web de IEA Wind, consultado el 23.2.2017: <https://www.ieawind.org/countries/uk.html>
22. Portal de Internet Sonnenseite, consultado en Internet el 19.4.2017: <http://www.sonnenseite.com/de/energie/schottland-uebertrifft-sein-ziel-fuer-erneuerbare-energien.html>
23. Estadísticas de la Asociación Europea de Energía Eólica (EWEA) de febrero de 2016, consultadas en Internet el 19.4.2017: <http://www.ewea.org/fileadmin/files/library/publications/statistics/EWEA-AnnualStatistics-2015.pdf>
24. Informe estadístico "Wind in Power" de la asociación europea del sector Wind Europe, consultado en Internet el 9.2.2017: <https://windeurope.org/wp-content/uploads/files/about-wind/statistics/WindEurope-Annual-Statistics-2016.pdf>
25. EWEA, Wind Energy Scenarios for 2020, consultado en Internet el 23.2.2017: <http://www.ewea.org/fileadmin/files/library/publications/scenarios/EWEA-Wind-energy-scenarios-2020.pdf>
26. Estadísticas de la Asociación Europea de Energía Eólica (EWEA) de febrero de 2016, consultadas en Internet el 19.4.2017: <http://www.ewea.org/fileadmin/files/library/publications/statistics/EWEA-AnnualStatistics-2015.pdf>
27. EWEA, Wind Energy Scenarios for 2030, consultado en Internet el 23.2.2017: <https://www.ewea.org/fileadmin/files/library/publications/reports/EWEA-Wind-energy-scenarios-2030.pdf>
28. Informe del periódico taz de 12.12.2016, consultado en Internet el 19.4.2017: <http://www.taz.de/AKW-Hinkley-Point-geht-vor-den-EuGH/I5365349/>
29. Informe del periódico Süddeutsche Zeitung de 29.7.2016, consultado en Internet el 19.4.2017: <http://www.sueddeutsche.de/wirtschaft/hinkley-point-dieses-atomprojekt-koennte-zum-desaster-werden-1.3099826>
30. Informe del New York Times del 10.10.2016, consultado en Internet el 28.2.2017: https://www.nytimes.com/2016/10/11/opinion/britains-nuclear-cover-up.html?_r=0
31. Estadísticas de EWEA de febrero de 2016, *ibid.*
32. Informe de la revista Manager Magazins de 19.1.2016, consultado en Internet el 23.2.2017: <http://www.manager-magazin.de/unternehmen/energie/windkraft-in-spanien-benoetigt-keine-subventionen-mehr-a-1072810.html>
33. Comunicado de prensa del Ministerio Federal de Economía y Energía del 6.1.2017, consultado en Internet el 23.2.2017: <http://w3.windmesse.de/windenergie/news/23926-3gw-ausschreibung-in-spanien-geplant>
34. EWEA, Wind Energy Scenarios for 2020, consultado en Internet el 23.2.2017: <http://www.ewea.org/fileadmin/files/library/publications/scenarios/EWEA-Wind-energy-scenarios-2020.pdf>
35. EWEA, Wind Energy Scenarios for 2030, consultado en Internet el 23.2.2017: <https://www.ewea.org/fileadmin/files/library/publications/reports/EWEA-Wind-energy-scenarios-2030.pdf>

3.1.1.5 Irlanda

En 2016 se conectaron a la red 384 megavatios de energía eólica en la República de Irlanda, cifra significativamente superior a la del año anterior (224 megavatios).³⁶ En días de viento, la energía eólica ya cubre más de la mitad demanda de electricidad de la isla. El récord anterior se estableció el 11 de enero de 2017 con una tasa de cobertura del 60%.³⁷ Al finalizar 2016 se habían instalado 2.830 megavatios.³⁸ La energía eólica ya cubre en promedio el 27% de la demanda anual de electricidad de Irlanda. Este es el segundo porcentaje más alto en Europa (después de Dinamarca con el 36,8%).³⁹

En general, el mercado irlandés sigue teniendo un alto potencial y apoyo político para la expansión de la energía eólica. La gran cantidad de centros de datos también crea una gran demanda de electricidad procedente de fuentes renovables. Empresas como Facebook o Google, que tienen establecimientos en Irlanda, valoran explícitamente un suministro sostenible de electricidad a partir de fuentes renovables⁴⁰. Actualmente, los nuevos parques eólicos están siendo remunerados de acuerdo con el sistema tarifario "REFIT II". Sin embargo, el requisito previo es que los proyectos hayan obtenido un permiso de construcción válido hasta el 31 de diciembre de 2016 y dispongan de capacidad de red. El sector espera un nuevo sistema de subsidios a medio plazo para otros parques eólicos.

3.1.1.6 Finlandia

Las tasas de expansión de la energía eólica en Finlandia son impresionantes: De 180 megavatios en 2014⁴¹ a más de 380 megavatios (2015), a 570 megavatios en 2016.⁴² De este modo, logró el sexto mayor crecimiento entre los 28 estados miembros de la UE el año pasado. Y se prevé que crezca una vez más en 2017. Ya en 2010, el Gobierno finlandés decidió promover inicialmente la energía eólica con una producción total de 2.500 megavatios. Hasta 2016, los proyectos

aprobados podrían solicitar esta remuneración. Entretanto, la lista se ha cerrado. Los parques eólicos que han recibido esta remuneración deben conectarse a la red a más tardar el 31 de diciembre de 2017. De lo contrario se cancelará el compromiso de recibir una remuneración de suministro a la red garantizada de 8,35 céntimos por kilovatio hora durante doce años. Los proyectos de energía eólica en fase de planificación no incluidos en la lista están a la espera de una normativa de conexión. De este modo, el Estado finlandés prepara un procedimiento de licitación destinado a regular la expansión futura de la energía eólica. Las actuales dificultades actuales para financiar y construir centrales nucleares deberían favorecer la expansión de las energías renovables. Actualmente, es bastante incierto si se podrá comenzar según lo planeado la construcción de un reactor en 2018.⁴³

3.1.2 Argentina

Argentina podría ser el mejor lugar del mundo para la energía eólica. En el sur, la Patagonia ofrece velocidades del viento de hasta doce metros por segundo a una altura de 60 metros⁴⁴.

Más al norte, grandes superficies con velocidades del viento de hasta nueve metros por segundo esperan ser explotadas. Debido a la falta de acceso a los mercados internacionales de capital, las perspectivas de éxito de los proyectos de energía eólica fueron muy reducidas durante mucho tiempo. En 2015, solo se agregaron 8 MW de energía eólica; con lo que su capacidad acumulada aumentó a 279 MW⁴⁵. Según las estadísticas de la asociación internacional de energía eólica, ninguna planta de energía eólica entró en funcionamiento en 2016.⁴⁶ Argentina cubre el 60% de su demanda de energía con combustibles fósiles, que importa a un alto coste y cuya combustión amenaza el clima global.

El acuerdo alcanzado a principios de 2016 con los fondos de cobertura para el reembolso de bonos⁴⁷ ha fortalecido la solvencia crediticia de Argentina a nivel internacional,

36. Informe estadístico "Wind in Power" de la asociación industrial europea del sector Wind Europe, ibid.

37. Portal en línea Re-News, artículo de 12.1.2017, consultado en Internet el 22.2.2017: <http://renews.biz/105528/irish-hit-new-wind-record/>

38. Informe estadístico "Wind in Power" de la asociación industrial europea del sector Wind Europe, ibid.

39. Informe estadístico "Wind in Power" de la asociación industrial europea del sector Wind Europe, ibid.

40. Informe de 25 de enero de 2016 sobre los planes de Facebook para construir un centro de cálculo operado exclusivamente con energía eólica en Irlanda, consultado en Internet el 22.2.2017: <https://www.heise.de/newsticker/meldung/Facebook-baut-zweites-Rechenzentrum-in-Europa-3083077.html>

41. Estadísticas de la Asociación Europea de Energía Eólica (EWEA) de febrero de 2016, consultadas en Internet el 19.4.2017: <http://www.ewea.org/fileadmin/files/library/publications/statistics/EWEA-AnnualStatistics-2015.pdf>

42. Informe estadístico "Wind in Power" de la asociación industrial europea del sector Wind Europe, ibid.

43. Informe del Foro Económico Internacional para Energías Renovables (IWR) de 23.1.2017, consultado en Internet el 22.2.2017: <http://www.iwr.de/news.php?id=32934>

44. Entrevista de la revista Manager Magazin de 24.11.2011 con Hartmut Brösamle del promotor de parques eólicos WPD, consultado en Internet el 19.4.2017: <http://www.manager-magazin.de/politik/artikel/a-799601.html>

45. Estadísticas de la Asociación Mundial de Energía Eólica GWEC, consultadas en Internet el 24.2.2017: http://www.gwec.net/wp-content/uploads/vip/Global_installed_wind_power_capacity_MW_regional_distribution.jpg

46. Global Wind Statistics 2016, consultadas en Internet el 24.2.2017: http://www.gwec.net/wp-content/uploads/vip/GWEC_PRstats2016_EN_WEB.pdf

47. Informe del periódico Zeit online "Argentina llega a un acuerdo con los fondos de cobertura estadounidenses" de 29.2.2016, consultado en Internet el 15.3.2016: <http://www.zeit.de/wirtschaft/2016-02/schuldenstreit-argentinien-us-hedgefonds-schulden>

mejorando fundamentalmente su capacidad para financiar proyectos de infraestructura. Esto estimuló las actividades del sector de la energía eólica. Mediante una ley publicada en octubre de 2015, el nuevo Gobierno argentino obliga a los grandes consumidores de energía a cubrir al menos el 8% de su combinación energética con fuentes renovables para 2018. La ley formula ambiciosos objetivos de expansión y pretende aumentar la cuota de las energías renovables en la producción de electricidad al 20% en 2025. En 2016, esta cuota fue de alrededor del 2%. En 2016, el Estado argentino procedió a publicar licitaciones para fomentar la expansión de las energías renovables. En octubre, el gobierno adjudicó contratos por una capacidad de más de 1.100 megavatios. La gran mayoría corresponde a proyectos eólicos (700 megavatios). En la segunda licitación celebrada en noviembre se adjudicaron otros 600 megavatios de centrales eléctricas, de los cuales 400 megavatios correspondieron a la energía eólica.⁴⁸ Cabe esperar que estos proyectos se construyan sucesivamente en los próximos meses y años. El gobierno ha anunciado nuevas licitaciones.

3.1.3 Irán

Tras la conclusión del histórico acuerdo nuclear y el consiguiente levantamiento de las sanciones⁴⁹, Irán ofrece buenas perspectivas comerciales a las empresas alemanas. Con aproximadamente 75 millones de habitantes y un superficie de más de 1,6 millones de kilómetros cuadrados, Irán es uno de los 20 estados más poblados y extensos del mundo.⁵⁰ El país está muy interesado en expandir las energías sostenibles y renovables. El petróleo extraído en Irán se destina principalmente a la exportación. El gobierno apuesta por las energías renovables para satisfacer la cada vez mayor necesidad de energía de una población en crecimiento. Hasta ahora solo se han conectado a la red plantas que utilizan energías renovables con una capacidad de 350 megavatios, según el Ministerio de Energía iraní. El gobierno quiere aumentar la producción procedente de fuentes renovables a 5.000 megavatios para 2020.⁵¹ La visita a Alemania en enero de 2017 de una delegación empresarial iraní encabezada por el Director General del Ministerio de Energías Renovables, el Dr. Mohammad Ali Shafieizadeh, subrayó este gran interés. Los empresarios visitaron, entre otras cosas, un parque eólico construido por ABO Wind.⁵²

3.2 Desarrollo de negocios

ABO Wind cubre toda la cadena de creación 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.

AWO Wind utiliza los hitos clave que es necesario alcanzar en el trabajo del proyecto, junto con los indicadores de rendimiento como cifra de negocio y resultados de ejercicios, como indicadores de prestaciones no financieros para la medición del éxito económico. Los indicadores significativos de desempeño no financiero incluyen, en particular, el número de nuevos proyectos, el número de solicitudes de permisos de construcción y el número de permisos recibidos durante el año, así como la capacidad de los proyectos realizados expresada en megavatios. El volumen de la financiación y venta de proyectos completados con éxito, el alcance de la actividad de gestión y el número de empleados proporcionan más información sobre el curso de los negocios.

En el ejercicio 2016 y el primer trimestre de 2017, 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 700 megavatios para 2016 y 2017. De hecho, en 2016, ABO Wind obtuvo nuevos proyectos de energía eólica para todo el grupo con una potencia total de 730 megavatios. De estos, 320 megavatios corresponden a Alemania, 170 megavatios a España, 90 megavatios a Francia, 80 megavatios a Irán, 40 megavatios a Finlandia y 30 megavatios al Reino Unido.

En el primer trimestre de 2017 se obtuvieron alrededor de 88 megavatios en todo el Grupo, 68 megavatios de los cuales corresponden a Alemania.

48. Informe del Foro Económico Internacional para Energías Renovables (IWR) de 5.1.2017, consultado en Internet el 28.2.2017: <http://www.iwr.de/news.php?id=32853>

49. Informe del canal de televisión Arte de 23.5.2016, consultado en Internet el 28.2.2017: <http://info.arte.tv/de/der-iran-und-sein-atomprogramm>

50. Entrada del diccionario en línea Wikipedia, consultada en Internet el 28.2.2017: <https://de.wikipedia.org/wiki/Iran>

51. Informe de la Iniciativa de Exportación del Ministerio Federal de Economía de 21.7.2016, consultado en Internet el 28.2.2017: <http://www.export-erneuerbare.de/EEE/Redaktion/DE/DENA/Kurzmeldungen/Marktnachrichten/2016/20160519-iran-einspeisetarife-ee.html>

52. Informe del portal Greentech-Germany de 7.2.2017, consultado en Internet el 28.2.2017: <http://www.greentech-germany.com/zwanzigkoepfige-delegation-aus-dem-iran-besichtigt-windpark-uckley-nord-a3576458>

3.2.2 Solicitudes de permisos de construcción

En 2016, el Grupo ABO Wind presentó solicitudes de permisos de construcción para 264 megavatios en Alemania, 210 megavatios en Irlanda, 167 megavatios en Francia, 150 megavatios en Finlandia, 80 megavatios en el Reino Unido y 53 megavatios en España.

En el primer trimestre de 2017 se presentaron solicitudes de permisos de construcción por un total de 75 megavatios.

3.2.3 Permisos

El Informe de gestión de 2015 preveía que se aprobaran unos 500 megavatios en total en 2016 y 2017. De hecho, ABO Wind obtuvo en 2016 permisos por una potencia de 384 megavatios de energía eólica: 171 megavatios en Alemania, 100 megavatios en Finlandia, 50 megavatios en Irlanda, 35 megavatios en el Reino Unido, 20 megavatios en Francia y 8 megavatios en España.

Se obtuvieron permisos por otros 100 megavatios en Argentina.

En el primer trimestre de 2017, ABO Wind recibió permisos por 9 megavatios en Finlandia.

3.2.4 Construcción

En el informe anual de 2015 se preveía la puesta en servicio de hasta 400 megavatios en 2016 y 2017. Este objetivo no se alcanzó, pues ABO Wind solo construyó 156 megavatios en 2016. Los parques eólicos puestos en servicio se distribuyeron entre cuatro países: 113 megavatios en Alemania, 26 megavatios en Finlandia, 12 megavatios en Francia y 5 megavatios en España.

En el primer trimestre de 2017 entró en servicio un parque eólico francés de 10 megavatios y tres parques eólicos alemanes con un total de 21 megavatios.

3.2.5 Financiación de proyectos y ventas

En 2016, se firmaron acuerdos de préstamos a largo plazo por un total de 226 millones EUR para la construcción de 145 megavatios. En ellos se incluyen 135 megavatios de proyectos alemanes con un volumen crediticio de 209 millones EUR.

En paralelo a la obtención de financiación para proyectos, en 2016 se vendieron a inversores proyectos por un total de 141 megavatios. Además, se podrían vender los derechos sobre 6

proyectos en Argentina con un total de 350 megavatios.

En el primer trimestre de 2017 se celebraron acuerdos para la financiación de un total de 31 megavatios con un volumen crediticio de 52 millones EUR y se vendieron a inversores proyectos por un total de 24 megavatios.

3.2.6 Gestión operativa

A 31 de marzo de 2017, ABO Wind es responsable de 460 instalaciones eólicas en 106 proyectos con 1.032 megavatios en países como Alemania (730 megavatios), Francia (191 megavatios), Finlandia (33 megavatios), Irlanda (70 megavatios) y el Reino Unido (8 megavatios).

3.2.7 Evolución del personal

Durante el año objeto de informe, el número medio de trabajadores pasó de 417 a 453. Una parte considerable de este aumento correspondió a la empresa matriz alemana. Asimismo se tuvieron en cuenta por primera vez los siete trabajadores de la filial de Argentina. El número de empleados en los otros centros de trabajo se mantuvo prácticamente sin cambios respecto al año anterior.

3.3 Ventas e ingresos

Del volumen de negocios de 144,6 millones EUR para el ejercicio 2016 mencionado anteriormente, 122,3 millones EUR corresponden a las ventas y 22,3 millones EUR al aumento de las existencias de productos acabados y no acabados. Los ingresos por ventas comprenden 36,8 millones EUR por servicios de planificación y 79,4 millones EUR por la construcción de proyectos. ABO Wind generó un total de ventas por 5,7 millones EUR con las actividades de gestión empresarial y de prestación de servicios. Se generaron ingresos complementarios por 0,4 millones EUR, entre otros, con actividades de gestión y otros servicios.

La ratio de costes de materiales se situó en el 53% (ejercicio 2015: 49%) y registró un aumento respecto al año precedente debido al incremento de la parte correspondiente a la construcción parques eólicos dentro del volumen de negocios. Los gastos de personal incluyen un pago extraordinario a los empleados.

Las correcciones de valor no específicas para proyectos en fase de desarrollo se muestran junto a las dotaciones para amortizaciones planificadas sobre bienes de capital en la posición de amortizaciones. En la posición general de 10,5

millones EUR (año anterior: 6,0 millones EUR), se incluyen todos los proyectos que carecen de una posibilidad realista de ejecución. Representa 3.9 millones EUR para proyectos alemanes, 1.1 millones EUR para proyectos franceses, 0.9 millones EUR para proyectos del Reino Unido y 0.3 millones EUR para un proyecto finlandés. En los proyectos cuya situación económica ha cambiado significativamente durante el curso de la planificación se realizaron ajustes de valor por 2,7 millones EUR en el ejercicio 2016: 2,3 millones EUR en el Reino Unido y 0,4 millones EUR en Alemania.

Los ajustes de valor parcial por riesgo país se redujeron en un total de 1.3 millones EUR en comparación con el año anterior, esencialmente debido al éxito de las ventas de proyectos en Argentina. Se mantienen ajustes de valor parcial para riesgo país por un monto de 1.3 millones EUR.

El saldo de los ingresos netos por intereses muestran una reducción del gasto por intereses de 1,5 millones EUR (año anterior: 1,7 millones EUR). Esto refleja un menor recurso medio a las líneas de crédito y garantía, así como los continuos esfuerzos para obtener costes de refinanciación favorables.

En general, en el ejercicio 2016 se registró un buen resultado de las actividades comerciales ordinarias por un importe de 22,4 millones EUR en (año anterior: 11,4 millones EUR) y un beneficio neto de 16,5 millones EUR (año anterior: 7,8 millones EUR).

3.4 Posición financiera y patrimonial

Los activos fijos aumentaron en el ejercicio en 0,8 millones EUR para alcanzar un total de 10,5 millones EUR. Las inversiones se destinaron principalmente a tecnologías de medición de viento.

Del total de 70,5 millones EUR correspondiente a productos no acabados que figuran en el balance, los proyectos en construcción representaron alrededor de 16,5 millones EUR en la fecha de cierre de las cuentas de 31 de diciembre de 2016.

Como producto terminado se contabiliza en el balance de forma proporcional un tramo alemán de cable por valor de 0,2 millones EUR a fecha de 31 de diciembre de 2016.

Los pagos anticipados recibidos por 28,9 millones EUR, los cuales se descontaron directamente de las reservas, incluyen anticipos por valor de 1,2 millones EUR. El resto son pagos a cuenta compensados por un servicio prestado o un suministro realizado.

De las cuentas por cobrar a empresas afiliadas por valor de 54,5 millones EUR (año anterior: 36,0 millones EUR), unos 26,7 millones EUR son atribuibles a proyectos en Alemania que aún no se habían vendido al 31 de diciembre de 2016 y 24,0

millones EUR a proyectos en Finlandia que aún no se habían vendido al 31 de diciembre de 2016. El resto es atribuible casi exclusivamente a las filiales extranjeras no consolidadas de ABO Wind AG, que han utilizado estos fondos para financiar los costes de proyectos. En total, las cuentas por cobrar a empresas afiliadas alcanzaron los 9,8 millones EUR en el primer trimestre de 2017.

Las acciones de compañías afiliadas en activos corrientes aumentaron en 1,6 millones EUR para alcanzar 2,3 millones EUR, principalmente como resultado de la adquisición de acciones de un parque eólico irlandés y de una subestación en Alemania.

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

La coeficiente de fondos propios del 55% (año anterior: 52%), que incluye los fondos intermedios, se mantuvo en un alto nivel en el ejercicio 2016 gracias al excelente resultado, incluso sin aumento de capital, y a pesar del aumento del volumen del balance a 146,6 millones EUR (año anterior: 125,4 millones EUR). El coeficiente de fondos propios, sin los fondos intermedios es del 46% (año anterior: 41%).

En cuanto al endeudamiento se asumieron préstamos de amortización con un vencimiento a 5 años por un importe total de 6,0 millones EUR. Las líneas de crédito y garantía se ampliaron en un total de 3,0 millones EUR.

Al igual que en el año anterior, las deudas con entidades de crédito se mantuvieron a un bajo nivel en el ejercicio 2016 debido a los grandes flujos de liquidez registrados al final del año. Al 31 de diciembre de 2016, las deudas con entidades de crédito ascendían en total a 33,3 millones EUR, de los cuales 29,3 millones correspondían a préstamos a bajo interés y solo 4,0 millones EUR a líneas de crédito y garantía adicionales. Las líneas de crédito y garantía no utilizadas ascendían a 27,3 millones EUR al 31 de diciembre de 2016.

El efectivo y los equivalentes de efectivo, definidos como efectivo en caja y saldos bancarios, fueron de 3,8 millones EUR al 31 de diciembre de 2016, lo que representa una disminución de 5,7 millones EUR respecto al año anterior.

Estos fondos se utilizaron principalmente para actividades operativas. En el estado de flujos de caja se registró un flujo de caja negativo de las actividades operativas por 3,4 millones EUR en el ejercicio 2016.

Además, los fondos se utilizaron para invertir en activos fijos, principalmente en tecnologías de medición del viento. El flujo de caja negativo resultante de las actividades de inversión asciende a 2,5 millones EUR.

El saldo de las actividades de financiación no registró variaciones significativas en el ejercicio 2016. Las entradas

y salidas se equilibraron aproximadamente entre sí y dieron como resultado un flujo de caja ligeramente positivo de 0,2 millones EUR.

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

4. Informe sobre remuneraciones

El informe sobre 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 importe de la remuneración de los miembros de dicha Junta. Además se explican los principios y el monto de la remuneración de los miembros del Consejo de Supervisión.

4.1 Características básicas del sistema de remuneraciones de la Junta Directiva

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

Dr. Jochen Ahn Presidente desde 2000				
Asignaciones concedidas (en su caso, distintos pagos) en miles de euros	Ejercicio 2015	Ejercicio 2016	Ejercicio 2016 (Mín.)	Ejercicio 2016 (Máx.)
Remuneración fija	145	145	145	145
Prestaciones adicionales	8	8	8	8
Total	153	153	153	153
Participación en los beneficios	60	70	0	70
Remuneración total	213	223	153	223

Matthias Bockholt Miembro de la Junta Directiva desde 2000				
Asignaciones concedidas (en su caso, distintos pagos) en miles de euros	Ejercicio 2015	Ejercicio 2016	Ejercicio 2016 (Mín.)	Ejercicio 2016 (Máx.)
Remuneración fija	175	175	175	175
Prestaciones adicionales	2	5	5	5
Total	177	180	180	180
Participación en los beneficios	60	70	0	70
Remuneración total	237	250	180	250

Andreas Höllinger Miembro de la Junta Directiva desde 2010				
Asignaciones concedidas (en su caso, distintos pagos) en miles de euros	Ejercicio 2015	Ejercicio 2016	Ejercicio 2016 (Mín.)	Ejercicio 2016 (Máx.)
Remuneración fija	135	141	141	141
Prestaciones adicionales	0	0	0	0
Total	135	141	141	141
Participación en los beneficios	60	60	0	60
Remuneración total	195	201	141	201

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 responsabilidades de los miembros del Consejo de Supervisión. Los miembros del Consejo de Supervisión que solo han sido miembros del mismo durante parte del año fiscal reciben una compensación acorde con dicho período.

En concreto, los miembros del Consejo de Supervisión recibieron la siguiente remuneración en el año del informe (año anterior):

Asignaciones concedidas (en miles EUR)	Remuneración fija	
	Ejercicio 2015	Ejercicio 2016
Jörg Lukowsky (Presidente)	30	30
Prof. Dr. Uwe Leprich	10	5
Dr. Ing. Joachim Nitsch	10	10
Norbert Breidenbach	10	10
Jürgen Koppmann (representante)	10	10
Josef Werum	10	10
Total	80	75

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 América del Sur, Irán y el Reino Unido. 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 turbinas eólicas en servicio no pueden generar ingresos a la demanda. Por otro lado, los principales costes operativos están determinados por los costes iniciales de inversión, así como por los contratos de préstamo y arrendamiento a largo plazo. Como consecuencia de la volatilidad de los ingresos por electricidad debido a las

condiciones climáticas y los costes fijos a largo plazo, la rentabilidad de los proyectos de energía eólica depende principalmente de que las condiciones marco para la venta de la energía generada sean estables: 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 eficiencia económica.

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

últimos años. Ahora es la forma más eficiente de generar electricidad en regiones con altos niveles de irradiación solar. Los investigadores de mercado predicen que tiene un gran potencial de expansión en todo el mundo. Los proyectos fotovoltaicos aptos para la generación de energía son una buena oportunidad para que ABO Wind use otra tecnología, aparte de la energía eólica, para promover la protección del clima y diversificar riesgos. Con más de 20 años de experiencia en el sector de las energías renovables, ABO Wind ahora planifica y construye sistemas fotovoltaicos llaves en mano y asume la responsabilidad en todas las fases del proyecto.

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. También es indiscutible que la energía eólica en tierra y la energía fotovoltaica 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 pueden ejecutarse proyectos en la medida prevista.

Y como en cualquier sector industrial lo que cuenta es trabajar de manera eficiente. 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: Una gran cantidad de proyectos con diferentes tipos de turbinas, distribuidos en diferentes regiones eólicas y países, reduce la importancia de los factores de riesgo individuales.

En este sentido, ABO Wind continuará expandiendo el área de servicio y mantenimiento de turbinas eólicas, además de ofrecer servicios adicionales. A medio plazo, estas áreas de negocio, que son independientes del área central de desarrollo de proyectos, deben hacer una contribución sustancial a los ingresos totales.

Además de la energía eólica, la energía fotovoltaica en particular ha realizado enormes avances tecnológicos en los

6. Pronóstico

En el informe de gestión de 2015 se preveía que el volumen de negocios aumentara hasta en un 20% en el ejercicio 2016. Lo cierto es que el volumen de negocios en 2016 aumentó más del 40%. En particular, la venta de derechos sobre proyectos en Argentina durante el ejercicio 2016, que superó los niveles previstos, tuvo como resultado el aumento significativo registrado en comparación con el pronóstico avanzado el 31 de marzo de 2016. Estos ingresos adicionales, que pueden atribuirse a las actividades de planificación, también permitieron que el coeficiente del coste de los materiales aumentara del 49% en el ejercicio 2015 al 53%, aunque sin alcanzar el porcentaje previsto del 55% o más. Como es lógico, la evolución de estos factores tuvo un impacto positivo en los ingresos brutos. Los ingresos brutos aumentaron nada menos que un 34%, en lugar de un porcentaje en torno al 5%.

Los gastos de personal evolucionaron según lo previsto. El fuerte crecimiento del volumen de negocios implica, por consiguiente, una desviación respecto al pronóstico. Los gastos de personal se situaron en el 18% del volumen de negocios, en lugar del 20%, lo que representa un nivel comparativamente bajo.

El total de las dotaciones para amortizaciones y otros gastos se desarrolló según lo previsto. Con un crecimiento de alrededor del 23%, su relación con la suma del balance o los inventarios se ha mantenido aproximadamente igual.

En marzo de 2016, la dirección de la empresa predijo que el resultado para el ejercicio 2016 sería equivalente al del año anterior. La suma de los desarrollos positivos antes mencionados durante el resto del año permitió lograr un aumento significativo. Los beneficios netos aumentaron en 8,7 millones EUR para alcanzar los 16,5 millones EUR.

Para los años 2017 y 2018 se anticipan nuevos proyectos por más de 750 megavatios. Sobre la base de la cartera de proyectos existente se espera obtener permisos para un total de alrededor de 600 megavatios durante el mismo período.

Se espera que las nuevas puestas en servicio generen hasta un total de 400 megavatios en 2017 y 2018, principalmente en proyectos desarrollados en Alemania, Finlandia, Irlanda y Francia.

El ejercicio 2017 se desarrolla hasta ahora en gran parte según lo previsto. En el primer trimestre, el número de parques eólicos en fase de construcción alcanzó una cifra sin precedentes. De los 20 proyectos que se construirán llaves en mano durante el año en Alemania y el extranjero, cuatro ya se han entrado en servicio. Los calendarios de construcción para todos los demás parques eólicos también se desarrollan según lo previsto. Por otro lado, las actividades de planificación

se vieron afectadas por la lentitud en su tramitación por parte de las autoridades en las primeras semanas del año. La experiencia ha demostrado que este retraso se compensará en el transcurso del año, por lo que se espera que numerosos parques eólicos lleguen a la fase de construcción, especialmente en Alemania, Francia y Finlandia, durante el resto del año. Eventualmente, los largos esfuerzos realizados en el Reino Unido y la República de Irlanda para que uno u otro parque eólico alcance dicha fase pueden verse coronados con éxito.

Desde una perspectiva financiera y en vista de las numerosas actividades de construcción para el año en curso, se espera alcanzar aproximadamente el mismo volumen de negocios que en el extraordinario 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. Se prevé que este sea un poco más alto que en el ejercicio 2016 y que los ingresos brutos sigan una tendencia horizontal.

La relación entre los gastos de personal y el volumen de negocios volverá a acercarse al 20% y 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 dirección de la empresa prevé que el volumen de negocios de 2017 no podrá igualar los resultados del ejercicio 2016, obtenidos gracias a los éxitos extraordinarios en Argentina, pero que, no obstante, logrará un muy buen resultado y alcanzará una cifra superior a los 10 millones EUR.

Wiesbaden, 31 de marzo de 2017

ABO Wind AG

La Junta Directiva



Balance del Grupo

Activo

	Al 31.12. / en miles EUR	2016	Año anterior
A.	Activos fijos	10.479	9.666
I.	Activos intangibles	273	326
II.	Activos tangibles	4.782	4.201
1.	Terrenos y edificios	354	361
2.	Instalaciones técnicas y maquinaria	174	0
3.	Otras instalaciones, equipos operativos y comerciales	4.254	3.840
III.	Activos financieros	5.424	5.139
1.	Acciones en empresas afiliadas	105	164
2.	Préstamos a empresas afiliadas	751	811
3.	Participaciones	3.710	3.250
4.	Préstamos a empresas participadas	858	914
B.	Capital circulante	134.344	114.190
I.	Existencias	45.883	36.443
1.	Productos no acabados, trabajos en curso	70.496	56.970
2.	Productos y bienes acabados	352	337
3.	Anticipos pagados	3.980	4.205
4.	Pagos anticipados recibidos por pedidos	-28.945	-25.068
II.	Créditos pendientes y demás bienes patrimoniales	77.395	53.587
1.	Créditos de suministros y prestaciones	17.278	10.317
2.	Cuentas por cobrar de compañías afiliadas	54.468	35.984
3.	Cuentas por cobrar a empresas participadas	139	1.385
4.	Otros activos	5.510	5.901
III.	Valores	7.270	14.655
1.	Acciones en empresas afiliadas	2.304	753
2.	Otros valores	4.966	13.903
IV.	Efectivo en caja, saldos bancarios	3.797	9.505
C.	Cuentas de regularización	64	125
D.	Activos por impuestos diferidos	1.666	1.423
	Total del balance	146.552	125.404

Pasivo

	Al 31.12. / en miles EUR	2016	Año anterior
A.	Fondos propios	66.738	51.990
I.	Capital suscrito	7.646	7.646
II.	Reserva de capital del Grupo	13.542	13.542
III.	Asignación de resultados a la reserva	38.569	26.828
1.	Reserva legal	490	490
2.	Otras reservas de beneficios	38.079	26.338
IV.	Diferencia de capital de la conversión de moneda	-11	-63
V.	Beneficio contable	6.960	4.038
VI.	Participaciones no dominantes	32	0
B.	Capital intermedio	14.494	13.735
C.	Provisiones	16.151	11.477
1.	Provisiones para impuestos	3.687	1.583
2.	Otras provisiones	12.464	9.893
D.	Obligaciones	49.169	48.202
1.	Obligaciones con bancos	33.283	31.010
2.	Obligaciones de suministros y prestaciones	6.864	6.234
3.	Obligaciones frente a empresas afiliadas	948	576
4.	Otras obligaciones	8.073	10.382
E.	Cuentas de regularización del pasivo	0	1
	Total del balance	146.552	125.404

Cuenta de pérdidas y ganancias del Grupo

	Del 1.1 al 31.12. / en miles EUR	2016	Año anterior
1.	Ingresos por ventas	122.292	80.220
2.	Aumento de las existencias de productos y servicios.	22.320	20.906
3.	Volumen de negocios	144.612	101.126
4.	Otros ingresos operativos	2.495	1.686
5.	Coste de materiales	-76.198	-50.029
a)	Gastos en materias primas, suministros y bienes comprados	-1.107	-773
b)	Gastos por servicios comprados	-75.091	-49.256
6.	Gastos de personal	-27.095	-23.463
a)	Sueldos y salarios	-22.552	-19.447
b)	Cotizaciones y gastos de seguridad social para pensiones y asistencia	-4.543	-4.016
7.	Dotaciones para amortizaciones	10.532	-5.959
a)	En bienes patrimoniales intangibles del activo fijo y activo fijo tangible	-1.575	-1.438
b)	En bienes patrimoniales del capital circulante	-8.957	-4.521
8.	Otros gastos operativos	-9.392	-9.209
9.	Ingresos por participaciones	0	118
10.	Otros intereses e ingresos similares	314	396
11.	Depreciación de activos financieros	0	-1.224
12.	Intereses y gastos similares	-1.849	-2.057
13.	Resultado de la actividad comercial ordinaria	22.353	11.386
14.	Impuestos sobre la renta	-5.675	-3.542
15.	Otros impuestos	-135	-71
16.	Beneficio neto	16.543	7.773
17.	Participaciones no dominantes	-24	0
18.	Beneficio consolidado	16.519	7.773
19.	Asignación a otras reservas de beneficios	-9.559	-3.736
20.	Beneficio contable	6.960	4.038

Estado de cambios en el patrimonio neto del Grupo

En miles EUR	Capital suscrito	Reserva de capital	Fondos propios generados	Partidas compensatorias de la conversión de moneda extranjera	Otras transacciones neutrales	Participaciones no dominantes	Fondos propios del grupo
Al 31.12.2014	7.646	13.542	24.723	-26	37	-	45.922
Dividendos pagados	-	-	-1.682	-	-	-	-1.682
Cambios en el perímetro de consolidación.	-	-	-	-	15	-	15
Efectos del tipo de cambio	-	-	-	-37	-	-	-37
Asignación a reservas de beneficios	-	-	3.736	-	-	-	3.736
Beneficio contable	-	-	4.038	-	-	-	4.038
Variación del ejercicio	-	-	6.091	-37	15	-	6.068
Al 31.12.2015	7.646	13.542	30.814	-63	51	-	51.990
Dividendos pagados	-	-	-1.911	-	-	-	-1.911
Cambios en el perímetro de consolidación.	-	-	-	-	56	8	64
Efectos del tipo de cambio	-	-	-	52	-	-	52
Beneficio neto	-	-	-	-	-	24	24
Asignación a reservas de beneficios	-	-	9.559	-	-	-	9.559
Beneficio contable	-	-	6.960	-	-	-	6.960
Variación del ejercicio	-	-	14.608	52	56	32	14.748
Al 31.12.2016	7.646	13.542	45.422	-11	107	32	66.738

Estado de flujos de efectivo consolidado del Grupo

	en miles EUR	2016
Actividad comercial continua		
	Resultado del período	16.543
+/-	Dotaciones para amortizaciones/asientos en cuenta en objetos del activo fijo	1.575
+/-	Aumento / disminución de provisiones	2.575
- / +	Aumento / disminución de inventarios	-9.430
- / +	Aumento / disminución en cuentas por cobrar comerciales y otros activos no atribuibles a actividades de inversión o financiación	-15.916
+/-	Aumento / disminución en cuentas por pagar comerciales y otros pasivos no atribuibles a actividades de inversión o financiación	-2.094
- / +	Ganancias / pérdida de la enajenación de activos fijos	113
+	Gastos por intereses	1.766
-	Ingresos por intereses	-95
+/-	Gastos / ingresos por impuesto sobre la renta	5.675
- / +	Pago de impuestos sobre la renta	-4.102
=	Flujo de caja de actividades operativas	-3.390
Actividades de inversión		
+	Ingresos por enajenación de bienes del inmovilizado material	224
-	Pagos por inversiones en el inmovilizado material	-2.279
-	Pagos por inversiones en el inmovilizado inmaterial	-145
+	Ingresos por enajenación de bienes del inmovilizado financiero	117
-	Pagos por inversiones en el inmovilizado financiero	-472
+	Intereses recibidos	95
=	Flujo de caja de las actividades de inversión.	-2.461
Actividades de financiación		
-	Pagos a propietarios de empresas y accionistas minoritarios (dividendos, adquisición de participaciones propias, reembolsos de capital, otros repartos)	-1.911
+	Producto de la emisión de bonos y la obtención de préstamos (financieros)	11.447
+	Pagos por el reembolso de bonos y préstamos (financieros)	-7.611
-	Intereses pagados	-1.766
=	Flujo de caja de actividades de financiación	158
=	Variación del efectivo y equivalentes relevantes para los pagos	-5.692
Variación de tipo de cambio, del perímetro de consolidación y de valoración del efectivo y equivalentes		-16
Efectivo y equivalentes		
	al inicio del período	9.505
	al final del periodo	3.797

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 HRB 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 2016 se aplicó por primera vez la Ley de transposición de la Directiva 2013/34/UE (BilRUG).

La cuenta de pérdidas y ganancias se ha configurado de acuerdo con el método de costes totales establecido en el artículo 275 (2) del HGB.

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

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

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

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

II. Perímetro de consolidación

Además de la empresa matriz ABO Wind AG, en el balance se incluyen 12 (año anterior: 11) filiales sobre las cuales ABO Wind AG tiene directa o indirectamente capacidad de control con arreglo al artículo 290 del HGB. En el período del informe, ABO Wind Energías Renovables SA se incluyó por primera vez en el perímetro de consolidación. La primera consolidación tuvo lugar el 1 de enero de 2016.

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

Sociedad	Participación en el capital
ABO Wind Betriebs GmbH, Wiesbaden, Alemania	100%
ABO Wind Biogas GmbH, Heidesheim, Alemania	100%
ABO Wind Service GmbH, Heidesheim, Alemania	100%
ABO Wind Biogas-Mezzanine GmbH & Co. KG, Wiesbaden, Alemania	100%
ABO Wind Mezzanine GmbH & Co. KG, Wiesbaden, Alemania	100%
ABO Wind Mezzanine II GmbH & Co. KG, Wiesbaden, Alemania	100%
ABO Wind Energías Renovables SA, Buenos Aires, Argentina	94%
ABO Wind España SAU, Valencia, España	100%
ABO Wind Ireland Ltd., Dublín, Irlanda	100%
ABO Wind Oy, Helsinki, Finlandia	100%
ABO Wind SARL, Toulouse, Francia	100%
ABO Wind UK Ltd, Livingston, Reino Unido	100%

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

III. Principios de consolidación

Información general

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

Consolidación de capital

De acuerdo con el Art. 66 (3), cuarta frase de la EGHGB, la consolidación de capital para empresas ya consolidadas en años anteriores continúa realizándose utilizando el método del valor en libros compensando los costos de adquisición de la inversión con el patrimonio (proporcional) de la filial.

El método de reevaluación se aplica a las empresas incluidas en el perímetro de consolidación. Los costes de adquisición de las acciones de filiales se compensan con los fondos propios atribuibles a ellas, medido al valor razonable en el momento de la primera consolidación. En principio, las diferencias activas resultantes de la consolidación de capital se consignan en el activo como fondo de comercio, tras tener en cuenta las reservas o cargas ocultas reveladas, así como los impuestos diferidos atribuibles a estas. En el Grupo ABO Wind no existen esas diferencias compensatorias.

Consolidación de deudas

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

Consolidación de gastos e ingresos

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

Eliminación de resultados provisionales

De acuerdo con el artículo 304 (1) del HGB, se han eliminado los **resultados provisionales** de la adquisición de bienes patrimoniales dentro del Grupo.

IV. Métodos de formación del balance y valoración

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

Los bienes patrimoniales inmateriales adquiridos por terceros a título oneroso del **activo fijo** se pasan al activo al precio de adquisición y se amortizan linealmente de acuerdo con la duración previsible de su uso a «pro rata temporis» en el año de entrada. Los programas informáticos comprados de forma onerosa se amortizan durante un período de vida útil habitual de tres años. Constituyen una excepción los programas informáticos con costes de adquisición inferiores a 410 EUR, que se registran inmediatamente en su totalidad como gastos. En la medida en que los distintos valores de los bienes patrimoniales inmateriales del activo fijo que deben consignarse caigan por debajo de su valor contable, se realizarán amortizaciones adicionales extraordinarias en caso de deterioro permanente del valor.

El activo fijo tangible se valora con los gastos de adquisición o fabricación descontando las amortizaciones lineales programadas. Las amortizaciones de aumentos de activos fijos tangibles tienen lugar siempre en forma «pro rata temporis». El período de amortización lineal programada es de 3 a 15 años. Si los valores de los distintos bienes patrimoniales que deben consignarse caen por debajo de su valor contable, se realizarán amortizaciones extraordinarias en caso de deterioro previsible y permanente del valor.

Con respecto a la contabilización en el balance de **activos de bajo valor**, se aplica lo dispuesto en el artículo 6 (2) de la EStG. Los costes de adquisición y fabricación de bienes muebles consumibles del activo fijo susceptibles de una utilización propia se registran en el ejercicio en que se adquieren, producen o invierten íntegramente como gastos empresariales siempre que los costes de adquisición o fabricación del bien concreto no excedan los 410 EUR descontando el importe deducible del IVA incluido en este importe.

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

Los préstamos siempre se registran en el balance a su valor nominal.

Las **prestaciones y productos no acabados** se valoran a su coste de fabricación. Los costes de producción incluyen los componentes sujetos a asiento en el activo de conformidad con el artículo 255 (2) del HGB. Además, las secciones apropiadas de los costes administrativos y los gastos apropiados para instalaciones sociales de la empresa y para las prestaciones sociales voluntarias se incluyen en los gastos de fabricación en la medida

en que sean asignables al período de fabricación. Asimismo, los intereses de capital ajeno se asientan en el activo en la medida en que correspondan a la fabricación de bienes patrimoniales y al período de fabricación pertinente de conformidad con lo dispuesto en el artículo 255 (3) del HGB. En todos los casos, la valoración se ejecutó sin pérdidas, es decir, siempre que los precios de venta previsibles menos los costes correspondientes hasta el instante de la venta generen un valor inferior se procedió a realizar las desvalorizaciones correspondientes.

Los pagos anticipados por inventario se expresan a su valor nominal.

Los pagos anticipados recibidos se expresan en su valor nominal, se descuentan del inventario y de ellos se deduce el impuesto sobre el valor añadido incluido en ellos (denominado método neto) de conformidad con el artículo 268 (5) del HGB.

Las cuentas por cobrar y otros bienes patrimoniales se expresan a su valor nominal o al valor más bajo aplicable en la fecha del balance. En las cuentas por cobrar sometidas a riesgos identificables se hacen las deducciones correspondientes; las cuentas por cobrar incobrables se cancelan.

Los **valores** del capital circulante se contabilizan a su coste de adquisición o al valor actual más bajos.

Los **medios líquidos** se expresan a su valor nominal en la fecha del balance.

Los **pagos efectuados antes de la fecha de cierre de los estados financieros se consignan como cuentas de regularización del activo** siempre que representen gastos durante un período determinado tras dicha fecha.

2. Balance contable y valoración de partidas del pasivo

El **capital suscrito** se expresa en el balance a su valor nominal.

El Grupo presenta los **derechos de usufructo** en ejercicio del derecho de elección del artículo 265 (5) del HGB como partidas separadas entre capital propio y ajeno. 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 a la tasa de interés promedio de mercado durante los últimos siete años fiscales correspondientes a su plazo restante.

Las **obligaciones** se calculan a su importe de liquidación.

Conversión de moneda extranjera

Las transacciones en moneda extranjera generalmente se registran con el tipo de cambio vigente en el momento de su realización. Los créditos u obligaciones pendientes en la fecha del balance resultantes de dichas transacciones se valoran 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. **Las obligaciones en divisa extranjera a corto plazo** (vencimiento residual de un año o menos) se calculan según el tipo medio de la caja de divisas en la fecha del balance.

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

Los bienes patrimoniales y las deudas se calculan con el tipo medio de la caja de divisas en la fecha del balance, **los gastos e ingresos** según el tipo medio y el capital propio de acuerdo con el tipo histórico. Cualquier diferencia de moneda resultante de la conversión se registra en los fondos propios en la partida "Diferencia de capital de la conversión de moneda".

Impuestos diferidos

Los impuestos diferidos se reconocen en las diferencias del balance comercial y el balance fiscal, si se espera 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 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 año anterior que figuran en el balance general se refieren al 31 de diciembre de 2015.

Activo fijo

El desarrollo de las partidas individuales de los activos fijos se muestra en el estado de activos con indicación de las amortizaciones del ejercicio. 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 indican en el siguiente estado de cuentas por cobrar:

	31.12.2016	Periodo restante hasta vencimiento	
	Total en miles EUR	<1 año	1-5 años
Créditos de suministros y prestaciones (Año anterior)	17.278 (10.317)	17.147 (10.152)	131 (165)
Cuentas por cobrar de compañías afiliadas (Año anterior)	54.468 (35.984)	54.468 (35.684)	0 (300)
Cuentas por cobrar a empresas participadas (Año anterior)	139 (1.385)	139 (1.385)	0 (0)
Otros activos (Año anterior)	5.510 (5.901)	5.441 (5.831)	69 (70)
Total (Año anterior)	77.395 (53.587)	77.195 (53.052)	199 (535)

Las **cuentas por cobrar a empresas afiliadas** son resultado esencialmente 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.

La valoración de los impuestos diferidos del activo y el pasivo se efectúa con los siguientes tipos impositivos de cada

empresa:

- 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 sin valor nominal 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 31 de mayo de 2017 mediante la emisión de nuevas acciones a cambio de aportaciones en efectivo o en especie, pero sin exceder un importe nominal de 524.000 EUR y a establecer las condiciones de la emisión de acciones (capital autorizado 2012/II).

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).

La empresa matriz generó un beneficio neto de 19.118.000 EUR en el ejercicio 2016. De esa cantidad

se transfirieron 9.559.000 EUR a la reserva de beneficios. Los 9.559 EUR restantes

se transferirá al remanente de ejercicios anteriores.

Capital intermedio

Hasta la fecha del balance se emitieron certificados de participación en beneficios por un monto de 14.494.000 EUR (año anterior: 13.735.000 EUR). Cada uno de los certificados de participación en beneficios emitidos representa un valor nominal de 1 euro. Del importe total, 7.586.000 EUR (año anterior 6.765.000 EUR) corresponden a ABO Wind Mezzanine GmbH & Co. KG, 5.173.000 EUR (año anterior 5.367.000 EUR) a ABO Wind Mezzanine II GmbH & Co. KG y 1.736.000 EUR (año anterior 1.603.000 EUR) a ABO Wind Biogas-Mezzanine GmbH & Co. KG.

Provisiones

Las provisiones para impuestos se desglosan de la siguiente manera:

Provisiones para impuestos	31.12.16 en miles EUR	31.12.15 en miles EUR
Provisión para el impuesto de sociedades	2.108	1.044
Provisión para el impuesto sobre actividades económicas	1.579	539
Total	3.687	1.583

Las otras provisiones se desglosan de la siguiente manera:

Otras provisiones	31.12.16 en miles EUR	31.12.15 en miles EUR
Provisión para facturas pendientes	6.850	5.083
Provisión para diversos riesgos de proyectos.	650	281
Provisión para gastos de elaboración los estados financieros y de auditoría	142	143
Provisión para garantía	88	89
Provisión para el almacenamiento de documentos comerciales	25	25
Otras provisiones	4.709	4.272
Total	12.464	9.893

Obligaciones

El desglose de las obligaciones por plazos de vencimiento se recoge en el siguiente estado de obligaciones:

Al 31.12.16 en miles EUR	Total en miles EUR	Periodo restante hasta vencimiento	
		<1 año	1 - 5 años
Obligaciones con bancos (Año anterior)	33.283 (31.010)	4.346 (2.000)	28.937 (29.010)
Obligaciones de suministros y prestaciones (Año anterior)	6.864 (6.234)	6.864 (6.234)	0 (0)
Obligaciones frente a empresas afiliadas (Año anterior)	948 (576)	948 (576)	0 (0)
Otras obligaciones (Año anterior)	8.073 (10.382)	7.962 (10.264)	112 (118)
- de los cuales de impuestos (Año anterior)	5.171 (6.830)	5.171 (6.830)	
-de los cuales en el marco de la seguridad social (Año anterior)	196 (192)	196 (192)	
(Año anterior)	49.169 (48.202)	20.120 (19.074)	29.049 (29.128)

Las **obligaciones con empresas afiliadas** incluyen esencialmente las relativas a transacciones de bienes y servicios.

VI. Información sobre la cuenta de pérdidas y ganancias.

Ingresos por ventas

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

	2016		2015	
	Miles EUR	%	Miles EUR	%
Planificación, desarrollo y construcción.	116.162	95,0	73.720	91,9
Gestión operativa	5.719	4,7	5.579	7,0
Otros ingresos	410	0,3	921	1,1
	122.291	100,0	80.220	100,0

El desglose por mercado geográfico arroja la siguiente imagen:

	2016		2015	
	Miles EUR	%	Miles EUR	%
Alemania	91.422	74,8	56.271	70,1
Finlandia	13.200	10,8	7.714	9,6
Argentina	9.785	8,0	0	0,0
Francia	6.975	5,7	16.081	20,0
España	709	0,6	0	0,0
Irlanda	133	0,1	146	0,2
Reino Unido	67	0,1	8	0,0
	122.291	100,0	80.220	100,0

Amortizaciones

La amortizaciones incluyen la amortizaciones no programadas de proyectos no realizables por valor de 8.957.000 EUR (año anterior: 4.521.000 EUR).

Impuestos sobre la renta

Los impuestos sobre la renta incluyen ingresos por impuestos diferidos por 266.000 EUR (año anterior: 267.000 EUR) y gastos por impuestos diferidos por 42.000 EUR (año anterior: 76.000 EUR).

VII. Otra información

Contingencias

ABO Wind AG ha emitido una garantía de pago de importe máximo a los titulares de participación de Eurowind AG para reclamos de intereses y reembolso de hasta 125,00 EUR cada una. Esta garantía por un total de 3.250.000 EUR establece un derecho directo del titular del certificado de participación frente al garante, que puede reclamarse si Eurowind AG incurre en un mínimo de 60 días de atraso en los pagos. En 2016, la cartera de certificados de participación de Eurowind AG se redujo a 10.400 certificados. Con ello, el importe de la garantía se sitúa en 1.300.000 EUR. El interés de participación en las ganancias para 2016 ya se ha 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 importe máximo de 1.730.000 EUR hasta el 31.12.2019 y por un monto máximo de 700.000 EUR hasta el 31.12.2020.

La Sociedad es responsable de un monto total de 2.180.000 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 en relación con la adquisición de los derechos sobre proyectos por parte de una empresa de proyectos irlandesa por un importe de 7.200.000 miles EUR hasta el 31.12.2020.

Asimismo, ABO Wind AG ha firmado una carta de intenciones con una sociedad de cartera canadiense relativa a una declaración de garantía sobre la seguridad financiera del contrato de suministro de electricidad de un proyecto solar planificado en Canadá por 2.500.000 CAD. La carta de intenciones debe ser reemplazada por una declaración de garantía o garantía solidaria, siempre que se gane la licitación para la realización de un sistema fotovoltaico y se celebre un contrato de suministro de electricidad. La carta de intenciones expira de no ganarse la licitación.

Por otra parte, ABO Wind AG ofreció avales a los proveedores por un total de 144.514.000 EUR para garantizar los derechos de pago resultantes de los contratos de suministro, montaje y puesta en servicio de plantas de energía eólica para diversos proyectos.

A la fecha del balance existen garantías y avales por un importe de 13.624.000 EUR.

No se han constituido provisiones para las deudas contingentes indicadas en valores nominales porque no se espera que sean utilizados o cargados al Grupo.

Otras obligaciones financieras y transacciones fuera de balance

De forma adicional, el Grupo tiene obligaciones por contratos de alquiler y arrendamiento financiero por un valor de 4.533.000 EUR (año anterior 4.214.000 EUR). Las obligaciones corresponden principalmente al alquiler de locales y el arrendamiento de vehículos.

Estado de flujos de efectivo

La evolución del efectivo y los equivalentes de efectivo se muestra en detalle en el estado de flujos 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 2016 fueron auditados por R  dl & Partner GmbH, Colonia, Alemania. Los honorarios totales por los servicios de auditoría ascienden a 60.000 EUR (año ANTERIOR 54.000 EUR) y por otros servicios de confirmación 0 euros (año anterior 45.000 EUR).

Trabajadores

En el ejercicio 2016 se empleó un promedio de 453 trabajadores (año anterior: 417), que se dividen en grupos de la siguiente manera:

Grupos de trabajadores	31.12.16	31.12.15
Empleados con responsabilidad directiva	11	9
Trabajadores a tiempo completo	303	282
Trabajadores a tiempo parcial	139	126
Total	453	417

Junta directiva

Durante el año del informe, las siguientes personas fueron miembros del Consejo:

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

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

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

La remuneración de la Junta Directiva se recoge en el informe sobre remuneraciones del informe de gestión.

Consejo de Supervisión

En el ejercicio 2016, los miembros del Consejo de Supervisión fueron los señores:

Presidente

Abogado Jörg Lukowsky, Abogado Especialista en Derecho Tributario y Laboral, que trabaja para el bufete de abogados FUHRMANN WALLENFELS Wiesbaden Rechtsanwälte Partnerschaftsgesellschaft, Wiesbaden

Otros miembros

Dr. Ing. Joachim Nitsch, científico, Stuttgart

Jürgen Koopmann, director de Stadtbau GmbH, Nuremberg

Josef Werum, director de In.Power GmbH, Maguncia

Norbert Breidenbach, miembro de la Junta Directiva de Mainova AG, Fráncfort

Prof. Dr. Uwe Leprich, profesor de economía energética en la Universidad de Ciencias Aplicadas de Saarbrücken, Saarbrücken (hasta el 08.07.2016)

La remuneración del Consejo de Supervisión ascendió a 75.000 EUR (año anterior: 80.000 EUR).

VIII. informe complementario

En el primer trimestre de 2017, se acordó un préstamo de reembolso con un plazo de 5 años por un monto de 3.000.000 EUR con uno de los bancos con los que trabaja la Sociedad habitualmente y, a cambio, recibió una línea de garantía por 2.000.000 EUR. Al mismo tiempo se acordó una línea de garantía por valor de 1.500.000 EUR con una importante compañía de seguros de crédito.

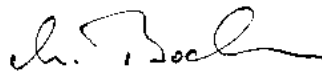
De lo demás, no se produjeron sucesos después del 31 de diciembre de 2016 que sean de importancia sustancial para el desempeño comercial y la situación patrimonial, financiera y de ingresos y que pudieran modificar la evaluación de la situación.

Wiesbaden, 31 de marzo de 2017

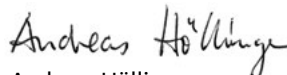
ABO Wind AG
La Junta Directiva



Dr. Jochen Ahn



Matthias Bockholt



Andreas Höllinger

Estado de activos del ejercicio 2016

	Valores en miles EUR	Costes de adquisición						
		01.01.2016	Perímetro de consolidación	Efectos cambiarios	Adiciones	Ventas	Reclasificaciones	Al 31.12.2016
I.	Activos intangibles							
1.	Concesiones adquiridas a título oneroso, derechos de propiedad industrial y derechos y valores afines, así como licencias sobre dichos derechos y valores	1.324	3	-	145	-	-	1.472
	Total activos intangibles	1.324	3	-	145	-	-	1.472
II.	Activos tangibles							
1.	Terrenos y derechos sobre terrenos y edificios, incluidos edificios en terrenos de terceros	368		-	14	21	-	362
2.	Instalaciones técnicas y maquinaria	-		-	177	-	3	181
3.	Otras instalaciones, equipos operativos y comerciales	7.617	213	-58	2.088	418	-3	9.439
	Total activos tangibles	7.985	213	-58	2.279	438	-	9.981
III.	Activos financieros							
1.	Acciones en empresas afiliadas	182	-71	-	12	-	-	123
2.	Préstamos a empresas afiliadas	811		-	-	60	-	751
3.	Participaciones	3.757		-	460	-	-	4.217
4.	Préstamos a empresas participadas	914		-	-	57	-	858
	Total activos financieros	5.664	-71	-	472	117	-	5.949
	Total activos fijos	14.973	145	-58	2.896	555	-	17.401

Dotaciones para amortizaciones						Valores contables	
01.01.2016	Perímetro de consolidación	Efectos cambiarios	Adiciones	Ventas	Al 31.12.2016	31.12.2016	31/12/2015
998	3	-	198	-	1.199	273	326
998	3	-	198	-	1.199	273	326
7		-	-	-	7	354	361
-		-	6	-	7	174	-
3.776	175	-36	1.370	101	5.184	4.254	3.840
3.784	175	-36	1.377	101	5.199	4.782	4.201
19		-	-	-	19	105	164
-		-	-	-	-	751	811
506		-	-	-	506	3.710	3.250
-		-	-	-	-	858	914
525	-	-	-	-	525	5.424	5.139
5.307	178	-36	1.575	101	6.923	10.478	9.666

Principales participaciones de ABO Wind AG

Al 31.12.2016	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	168	EUR	4
ABO Wind Betriebs GmbH, Wiesbaden	100	EUR	627	EUR	3
WPE Hessische Windparkges. mbH, Wiesbaden	50,1	EUR	85	EUR	31
ABO Wind Biogas GmbH, Wiesbaden	100	EUR	52	EUR	47
ABO Wind Service GmbH, Heidesheim	100	EUR	24	EUR	1
ABO Wind Experts GmbH, Heidesheim	100	EUR	25*	EUR	0
ABO Invest AG, Wiesbaden	10,4	EUR	52.810*	EUR	-958*
ABO Kraft & Wärme AG, Wiesbaden	19,9	EUR	7.047*	EUR	-13*
ABO Wind Biogas Mezzanine GmbH & Co. KG , Wiesbaden	100	EUR	37	EUR	2,5
ABO Wind Mezzanine GmbH & Co. KG , Wiesbaden	100	EUR	88	EUR	8
ABO Wind Mezzanine II GmbH & Co. KG , Wiesbaden	100	EUR	-5	EUR	6,6
Francia					
ABO Wind SARL, Toulouse	100	EUR	641	EUR	494
España					
ABO Wind Espana SA, Valencia	100	EUR	479	EUR	115
Finlandia					
ABO Wind OY, Helsinki	100	EUR	2.266	EUR	386
Irán					
ABO Wind Iranian LLP, Teherán	95	IRR	475.000	IRR	0
Irlanda					
ABO OMS Ltd., Dublín	100	EUR	37*	EUR	35*
ABO Wind Ireland Ltd., Dublín	100	EUR	-4.749	EUR	148
Reino Unido					
ABO Wind NI Ltd., Belfast	100	GBP	-139	GBP	50
ABO Wind UK Ltd, Livingston	100	GBP	-372	GBP	95
Uruguay					
ABO Uruguay SA, Montevideo	99	UYU	-4.020**	UYU	-1.482**
Argentina					
ABO Wind Energias Renovables SA, Buenos Aires	94	ARS	8.187	ARS	6.268

* Ejercicio 2015

** Ejercicio 2014