



**2008**

Informe anual

**ABO**  
**WIND**

|   |           |
|---|-----------|
| <b>Prólogo del gerente</b>  | <b>3</b>  |
| <b>Crisis económica y protección climática</b>                                    | <b>4</b>  |
| <b>Ámbitos comerciales</b>  | <b>7</b>  |
| <b>Cuentas anuales 2008: Informe de situación 2008 de ABO Wind AG</b>             | <b>15</b> |
| <b>Cuentas anuales 2008: Balance de ABO Wind AG</b>                               | <b>18</b> |
| <b>Cuentas anuales 2008: Cuenta de pérdidas y ganancias de ABO Wind AG</b>        | <b>19</b> |
| <b>Cuentas anuales 2008: Extracto del Apéndice de ABO Wind AG</b>                 | <b>20</b> |
| <b>Cuentas anuales 2008: Informe de situación 2008 del grupo ABO Wind</b>         | <b>24</b> |
| <b>Cuentas anuales 2008: Balance del grupo ABO Wind AG</b>                        | <b>25</b> |
| <b>Cuentas anuales 2008: Cuenta de pérdidas y ganancias del grupo ABO Wind AG</b> | <b>26</b> |
| <b>Ventajas de la energía eólica y la bioenergía</b>                              | <b>27</b> |



Wiesbaden, junio 2009

### Estimadas y estimados accionistas,

En tiempos económicamente turbulentos, ABO Wind AG sigue cosechando éxitos: el superávit anual alcanzado en 2008 asciende a 4.831.000 euros después de impuestos, lo que supone, un año más, un aumento considerable respecto al ejercicio anterior (2.725.000 euros). El crecimiento de la empresa se refleja también en el número de trabajadores. Hace un año, unas 80 personas proyectaban, construían, dirigían y financiaban parques eólicos y, en menor medida, plantas bioenergéticas. Actualmente, unas 120 personas trabajan para ABO Wind en nueve países.

Gracias al entusiasmo y a la competencia de sus empleados, ABO Wind podrá superar la crisis financiera y económica sin mayores consecuencias. Desde el último trimestre de 2008, la financiación y la venta de proyectos, sobre todo de grandes proyectos fuera de Alemania, han presentado mayores dificultades y han requerido más tiempo y esfuerzo. Sin embargo, nuestra experiencia, así como nuestros importantes contactos y sólida base financiera garantizan el éxito de ABO Wind incluso bajo las actuales circunstancias, lo cual es una buena noticia, y no sólo para los accionistas. Por motivos ecológicos, es inevitable que la producción de energías renovables siga creciendo en el futuro, probablemente de manera todavía más intensa. Frenar el cambio climático mediante la reducción de las emisiones de dióxido de carbono es una tarea que no puede aplazarse, ni siquiera por la actual coyuntura económica. Afortunadamente, esto es algo que los responsables políticos de todos los países industrializados han acabado por reconocer. Las condiciones económicas para la producción de energías renovables continúan mejorando en todo el mundo, y ABO Wind piensa aprovecharlas para continuar, con prudencia, su expansión.

A parte del balance de la sociedad, ABO Wind presenta por primera vez el balance del grupo de empresas en su conjunto relativo al ejercicio 2008. No obstante, la información que ofrece es limitada, ya que las cifras se refieren a campos comerciales apenas comparables. A parte del desarrollo de proyectos y la gestión de explotaciones por encargo de sus propietarios, desde 2008, ABO Wind tiene parques eólicos de su propiedad. Bajo la empresa filial Eurowind AG se ha creado una cartera de cinco parques eólicos cuyo valor asciende a más de 100 millones de euros. Dichos parques se encuentran

en Alemania, Francia e Irlanda y en total generan una potencia de 56 megavatios. Tres de ellos ya están conectados a la red pública, y se prevé que el cuarto esté preparado en 2009 y el quinto en 2010.

La creación de esta cartera internacional de parques eólicos ha conllevado unas pérdidas ya previstas en el subgrupo explotación, que no debe confundirse con la gestión de la explotación. Sin embargo, a medio y largo plazo, el grupo ABO Wind se beneficiará de los ingresos derivados de la venta continuada y segura de electricidad. También los inversores privados pueden participar directamente en el nuevo pilar económico de ABO Wind y beneficiarse de las retribuciones por la alimentación de energía que garantizan los Estados. El Umweltbank AG, con sede en Nuremberg, prepara la emisión y venta de bonos de disfrute de Eurowind por un importe de 13 millones de euros.

Tanto la eliminación del resultado provisional como las pérdidas, ya previstas, de Eurowind AG, que ascienden a unos 400.000 euros, han contribuido a que el superávit anual del grupo en su conjunto haya sido comparativamente bajo, con un total de 869.000 euros. Según los principios contables para grupos de empresas, no pueden tenerse en cuenta las operaciones entre empresas filiales. Por ello, en el balance del grupo no se ha reflejado la venta a precio de mercado de los cinco parques eólicos a Eurowind AG lo cual reduce el beneficio consignado. Así pues, el examen de las cifras del grupo no es significativo a la hora de valorar las operaciones comerciales del grupo ABO Wind en 2008. Este informe comercial presenta un completo balance de la sociedad y de las principales partes del grupo. La fulminante entrada de ABO Wind en el mercado irlandés promete muchos más parques de gran rentabilidad. Por ejemplo, está previsto que en 2010 finalice la construcción de un parque de 33 megavatios en Glenough. También se están preparando otros grandes proyectos, entre otros en España, de modo que nuevos parques entrarán en competencia con Francia y Alemania, los principales mercados de ABO Wind hasta ahora. La sociedad también está empezando a establecerse y preparar proyectos en otros países prometedores, como es el caso de Bulgaria. Actualmente, ABO Wind trabaja en proyectos de energía eólica en ocho países europeos, así como en Argentina, que producirán una potencia total de 1.000 megavatios. De ellos, más de la mitad han alcanzado fases concretas de planificación y obtención de licencias.

Desde el inicio de la empresa hace 13 años, ABO Wind ha combinado su competencia económica y de planificación con unos ideales ecologistas. Como ha quedado demostrado, esta combinación funciona incluso en tiempos de crisis. Esto refuerza nuestra absoluta confianza de que al grupo ABO Wind le esperan muchos años, y muy fructíferos.

En el campo de tensión entre la crisis económica y la protección climática, la energía eólica continúa labrando éxitos. Durante el ejercicio anterior se han conectado a la red pública instalaciones con una capacidad de 8.484 megavatios en los 27 países de la Unión Europea. De este modo, la energía eólica ha alcanzado con diferencia la mayor tasa de crecimiento de todas las fuentes de energía. En el ejercicio anterior, ABO Wind contribuyó con nueve proyectos y 65 megavatios.

El futuro de la producción de electricidad ha comenzado, lo cual es una gran noticia para el clima y el medio ambiente. El sector de la energía es responsable del 38% de las emisiones de dióxido de carbono en todo el mundo. La energía eólica tiene el potencial necesario para contribuir en la generación de un suministro energético fiable y reducir de manera determinante las emisiones de dióxido de carbono.

### Contribución a la protección del medio ambiente

Desde 1996, ABO Wind ha conectado a la red pública un total de 233 aerogeneradores con una potencia nominal de 357 megavatios. Los equipos producen unos 700.000 megavatios hora cada año, que suponen un alivio considerable para el medio ambiente. Como muestra un estudio del Instituto Fraunhofer en Alemania, la electricidad producida por las instalaciones eólicas sustituye en su mayor parte a centrales eléctricas de media carga\* alimentadas con carbón. Según dicho estudio, cada kilovatio hora de energía eólica reduce la emisión de dióxido de carbono en 856 gramos. Así, las instalaciones que ABO Wind ha conectado a la red ahorran anualmente unas 600.000 toneladas de dióxido de carbono, así como muchas otras sustancias perjudiciales.

Para ABO Wind, el 2008 también ha sido un año de planificación. La mayor parte de los ocho proyectos de energía eólica vendidos el año anterior –así como algunos más– se construirán y pondrán en funcionamiento a lo largo de este año y el siguiente. En la actualidad, ABO Wind trabaja en la realización de una cartera de proyectos de más de 1.000 megavatios. Algo más de la mitad de estos futuros parques eólicos ya ha alcanzado fases concretas de planificación y obtención de licencias.

### Mejores condiciones para las energías renovables

Los responsables políticos de los países industrializados se han dado cuenta en los últimos tiempos de que es necesario reorganizar la economía energética para frenar el calentamiento global de la Tierra, un fenómeno que pone en peligro nuestros medios de subsistencia. Las condiciones para la consolidación de las energías renovables han mejorado considerablemente tanto en Alemania y como en muchos otros países, y ABO Wind también se beneficiará de ello. Así, por ejemplo, la modificación de la Ley de energías renovables acordada a mediados de 2008 en Alemania garantiza a los proyectos de energía eólica que se conecten a la red pública a partir de 2009 un aumento de la retribución de un 15 – 20 %. Gracias a esta reforma, vuelven a ser rentables muchos proyectos que no eran realizables bajo las anteriores condiciones y por tanto se encontraban en suspenso.

El fomento de la producción de energías renovables es indispensable por motivos tanto ecológicos como económicos. En comparación con los gastos consecutivos del cambio climático y los derivados del almacenamiento final de las barras de combustible atómicas, cuestión que todavía no está resuelta, es económicamente razonable que se subvencionen las energías renovables a medio plazo, incluso en el sentido de un suministro de electricidad seguro y pagadero largo plazo.



Fuente: Global Wind Council

A fin de prepararse para conseguir nuevos emplazamientos tanto en territorio nacional como en el extranjero, ABO Wind ha ampliado su experimentado equipo de planificación contratando a más empleados de reconocida profesionalidad. Con más de 120 empleados (40 más que hace un año), en la actualidad ABO Wind está presente en ocho países europeos además de Argentina.

### La crisis financiera frena el cambio

Entretanto, la crisis de la economía financiera ha frenado la reestructuración para la obtención de energía limpia, tan necesaria desde el punto de vista ecológico. En especial ha dificultado la financiación externa de los grandes proyectos extranjeros. Los clientes que compran los equipos de ABO Wind pasan mucho tiempo esforzándose por conseguir que les financien los proyectos, incluso cuando éstos son muy rentables. Estos retrasos, a su vez, perjudican temporalmente a la liquidez de ABO Wind.

El temor a los riesgos financieros hace que muchos cambien de opinión. No todos los bancos e inversores reconocen las posibilidades que se presentan precisamente por la crisis actual, ya que las retribuciones garantizadas a nivel estatal por la alimentación de energía y la normativa de prioridad de las energías renovables garantizan réditos seguros. También la experiencia de ABO Wind con los nuevos modelos de financiación será de gran ayuda para que la empresa salga reforzada de la crisis financiera. A pesar de los problemas sufridos en la recesión, parece claro que la industria eólica seguirá siendo uno de los sectores con mayor crecimiento en los próximos años.

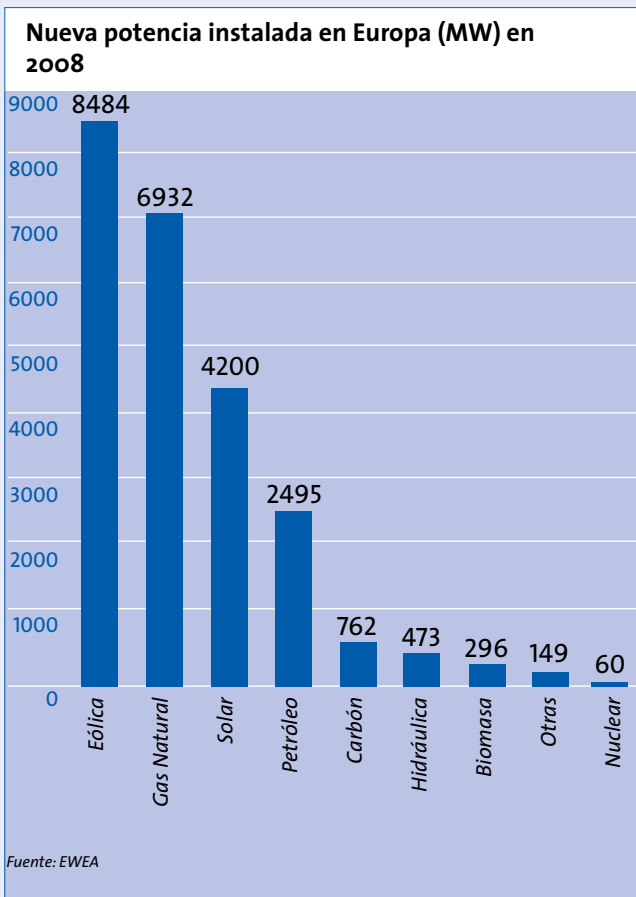
### Todo viene del mismo sitio

ABO Wind cubre toda la cadena de creación de riqueza de la energía eólica a excepción de la producción de componentes. Sus trabajadores proyectan, financian, construyen y explotan los parques eólicos. Ello no sólo es beneficioso económicamente, sino que también redundará en interés de sus socios comerciales, que valoran especialmente la fiabilidad de la empresa. ABO Wind quiere que sus parques continúen obteniendo sus fructíferos resultados, por ello asume responsabilidades y se ocupa de la gestión de la explotación, en muchos casos de manera permanente.

La combinación de competencia técnica y económica, compromiso ecológico y enraizamiento local garantiza proyectos de éxito a largo plazo, para beneficio del medio ambiente, de los inversores y de todos los que valoran la obtención de un suministro energético seguro.

### Pensar a nivel global, actuar a nivel local

El caso de la venta del parque eólico de cinco instalaciones a una empresa suministradora local en la localidad lorenesa de Berviller-en-Moselle es tan satisfactorio como ilustrativo. La fuerza del viento suministrará electricidad a la ciudad de Creutzwald a partir de otoño de 2009. Esta localidad es un símbolo del cambio de la economía energética que el medio ambiente necesita: Creutzwald fue el último lugar de Francia en el que todavía funcionaba una mina de carbón. En el año 2004, la futura ciudad abastecida con energía eólica se despedía de la era del carbón. La manera de obtener electricidad en los países industrializados determinará en gran medida cómo va a evolucionar el clima en las próximas décadas. Las instalaciones eólicas ofrecen las ventajas de una producción descentralizada de energía. ABO Wind va a prestar especial atención a los proyectos arraigados y aceptados a nivel regional.



### Puestos de trabajos directos e indirectos en Europa en 2007

|                                | Directos      | Indirectos       |
|--------------------------------|---------------|------------------|
| Fabricantes de aerogeneradores | 40182         | 42716            |
| Fabricantes de componentes     | 23892         |                  |
| Promotores                     | 17376         |                  |
| Operación y Construcción       | 11946         |                  |
| Suministradores de energía     | 9774          |                  |
| Consultores                    | 3258          |                  |
| Investigación                  | 1086          |                  |
| Financiación                   | 325           |                  |
| Otros                          | 760           |                  |
| <b>Total</b>                   | <b>108600</b> | <b>42716</b>     |
|                                |               | <b>151,316.0</b> |

Fuentes: EWEA survey; ADEME, 2008; AEE, 2008a; DWIA, 2008; Federal Ministry of the Environment in Germany, BMU 2008.



## Evolución del mercado eólico mundial 2008

Ni la crisis económica ni el claro descenso de los combustibles fósiles han parado en 2008 la ascensión mundial de la energía eólica. Los 27 gigavatios de capacidad instalada durante el año pasado supusieron un nuevo récord. Las instalaciones eólicas en funcionamiento por todo el mundo a finales de 2008 ofrecían una potencia de 120 gigavatios. A pesar de la actual recesión, el Consejo Global de Energía Eólica (Global Wind Energy Council - GWEC) prevé que la capacidad instalada actualmente en todo el mundo se vea triplicada en los próximos cinco años. El año pasado, los EE.UU. desbancaron a Alemania como principal productora de energía eólica. El ejemplo de China también ilustra una fulminante ascensión: en aquel país, la capacidad total se ha duplicado por cuarto año consecutivo. Norteamérica, Europa y Asia son las tres regiones básicas en la ampliación de la energía eólica. Actualmente trabajan en el sector más de 400.000 personas en todo el mundo.

## Evolución en Europa

El 17 de diciembre de 2008, la Unión Europea acordó la "Directriz para la promoción del uso de energía de fuentes renovables". Supuso un hito en el camino del abastecimiento energético fósil al renovable. Los 27 Estados miembro se comprometieron a comprar al menos una quinta parte de la energía demandada procedente de fuentes renovables hasta el año 2020\*. El sector de electricidad tendrá que contribuir en gran medida para cumplir este objetivo. En 2020, del 34 al 40 por ciento de la electricidad europea procederá de energías renovables. La energía eólica cobrará especial importancia en los planes de los distintos países. En Alemania, por ejemplo, los parques eólicos, tanto en tierra como en el mar, cubrirán en 2025 el 25 por ciento de la demanda total de electricidad. Alemania (1.665 megavatios) y España (1.609 megavatios) registraron el mayor crecimiento de la capacidad de energía eólica. Estos dos países cuentan con el mayor volumen de energía eólica, el primero con 23.903 MW y el segundo con 16.740 MW. También los países de la denominada segunda ola, que han tardado más en apostar por esta prometedora fuente de energía, han alcanzado un notable crecimiento en 2008: Italia (1.010 MW), Francia (950 MW), Gran Bretaña (826). En los últimos tiempos, diez de los 27 Estados miembro han creado una capacidad total de más de 1.000 megavatios. Además, ahora empieza una "tercera ola" de países europeos que también quieren beneficiarse de las ventajas de la energía eólica: el año anterior, Hungría duplicó su capacidad a 127 MW, Bulgaria la triplicó, alcanzando los 158 MW.



## Evolución de los proyectos por países

### Francia

En la lista de los principales mercados de energía eólica en el mundo, Francia ocupa el séptimo lugar en cuanto a capacidad total instalada (3.400 megavatios) y en cuanto a la nueva capacidad instalada en el año anterior (950 MW). Para ABO Wind, Francia es también el emplazamiento más importante: en la actualidad se está trabajando en futuros parques eólicos con una capacidad total de más de 400 megavatios. En el año anterior, la empresa filial ABO Wind SARL conectó a la red pública una potencia nominal de 44 megavatios:

Combusins, Jaladeaux, Xambes, Villemur (alle Charente), Roudouallec (Morbihan) y Conteville (Calvados). Otros parques con una capacidad nominal de 130 megavatios se encuentran en fase avanzada de planificación. Los fructíferos esfuerzos por ampliar la obtención de energía eólica en Francia responden a los objetivos del gobierno central. No obstante, en la práctica, la concesión de licencias por parte de las autoridades competentes hace que en ocasiones esos objetivos fracasen.

La constitución de la filial Eurowind AG, que mantiene y explota sus propios parques eólicos, abre la posibilidad de incorporar la participación ciudadana. Precisamente en Francia hay una gran necesidad de este tipo de participación. Actualmente se están haciendo los preparativos necesarios para que los pequeños inversores franceses puedan adquirir bonos de disfrute (Mezzanine) y el deseo de un "éolien citoyen" (viento de los ciudadanos) pueda hacerse realidad.

La filial francesa de ABO Wind ha aumentado el número sus trabajadores en 2008 hasta 30 y ahora está representada, además de en las tres oficinas de Toulouse, Orleans y Nantes, en una pequeña oficina en Saarbrücken. La



**99,4** Megavatios en funcionamiento

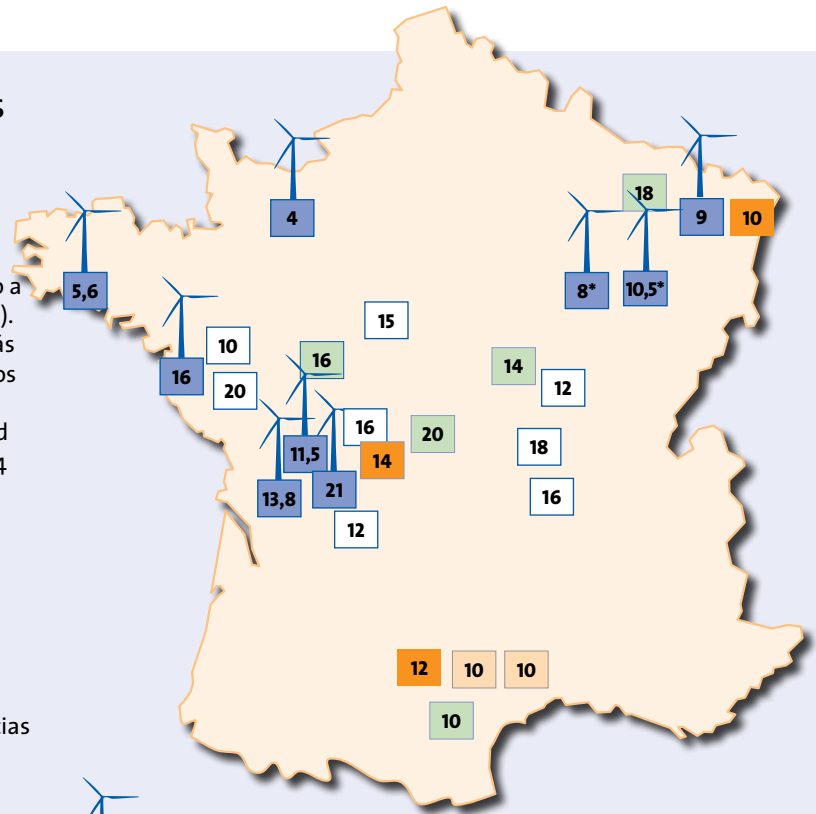
**36** Megavatios en construcción

**20** Megavatios aprobados

**78** Megavatios pedidos

**119** Megavatios en desarrollo

\*promoción Energie 21



dirección de la explotación en Francia cuenta con un tercer directivo: Jean-Claude Chaumeton, responsable del desarrollo y dirección en la parte norte de Francia y director de la oficina de Orléans.

Inauguración del parque eólico Salle de Villefagnan







## Alemania

La modificación de la Ley de energías renovables garantiza una remuneración bastante mayor, de 8 a 9,2 céntimos de euro por kilovatio-hora, además de 0,5 céntimos de euro por kilovatio-hora como prima por prestación de servicio del sistema. De este modo se han creado las condiciones económicas para impulsar proyectos que antes no eran rentables. También el ambiente favorable a nivel político ha hecho que en numerosos municipios se hayan concedido nuevos terrenos para instalaciones de energía eólica. El concurso por esos terrenos empezó en 2008 y continuará en 2009. El equipo de planificación de Alemania ha crecido considerablemente durante el año pasado: siete trabajadores se ocupan del desarrollo de nuevos proyectos, en vez de los tres que lo hacían antes. A principios de 2009 se conectaron a la red pública dos parques eólicos con un total de diez megavatios. En el Sarre y en Renania del Norte-Palatinado está previsto construir dos proyectos más, con un total de 7,5 megavatios. Además cabe esperar la obtención de licencias de obras para cuatro proyectos, con una potencia de 25 MW. Y para los próximos años se están proyectando parques eólicos con más de 100 MW, la construcción de algunos de los cuales ya se ha solicitado.

El repowering, es decir, la sustitución de las ruedas de paletas existentes por otras nuevas y más eficientes, desempeñará un papel cada vez más importante. La capacidad de las turbinas modernas es hoy en día mucho mayor que en los primeros años de la energía eólica. El objetivo

es generar más electricidad con menos instalaciones eólicas. Este modelo de negocio es especialmente interesante para el mercado alemán. Por un lado existen en Alemania muchos equipos que han quedado anticuados a nivel técnico. Por otro lado, el número de emplazamientos potenciales es limitado. ABO Wind se esfuerza en adquirir y “repowizar” parques adecuados.

Actualmente, ABO Wind trabaja además en un programa para prestar apoyo integral a los municipios que pretenden iniciar el camino hacia una obtención de energía sostenible. Desde mediados de 2009, el “effect-check” (“comprobación de efecto”) ofrecerá a los agentes municipales la posibilidad de introducir datos para comprobar vía Internet el potencial de reducción de dióxido de carbono in situ. Junto con los expertos de ABO Wind y demás colaboradores, se trabaja entonces –teniendo también en cuenta la rentabilidad– en un plan de acción para reducir al máximo la emisión de dióxido de carbono mediante la rehabilitación energética de edificios, otras posibilidades de ahorro energético y la introducción optimizada de energías renovables. ABO Wind espera que el “effect check” abra el camino para nuevas instalaciones. Los municipios también se benefician económicamente de la producción de energías renovables in situ porque una parte importante de la creación de riqueza se traslada a la región, lo cual tiene efectos positivos en el mercado de trabajo y la recaudación de impuestos.





*Ubicación en Gibbet Hill en Co. Wexford*

### **Irlanda**

En 2008 se han vendido dos proyectos extraordinariamente productivos en el sur de la isla que ABO Wind desarrolló hasta que estuvieron listos para la construcción: „Gortahile“, con una potencia de 20 megavatios, y „Glenough“, con 32,5 megavatios. Este último parque permanecerá en el grupo y ampliará la cartera de nuestra filial Eurowind AG. Ambos parques eólicos se construirán y se conectarán a la red pública a lo largo de este año y el siguiente. En 2008 se adquirió otro proyecto, „Gibbet Hill“, de 15 megavatios, para el cual ya se ha concedido una licencia parcial de obras. La experiencia adquirida en Irlanda también se utilizará para desarrollar nuevos proyectos desde el principio. Así, el equipo dirigido por Ute Schulmeister ha formalizado un contrato de explotación con el propietario de unos terrenos en el norte de Irlanda a fin de proyectar un parque de 25 megavatios.

### **España**

Tras ocho años de planificación entusiasta, ABO Wind España S.A. ha dado en 2008 un paso decisivo para la realización de su primer parque eólico. En el municipio andaluz Velez Rubio se ha firmado un contrato de conexión a red para el proyecto „Santa Maria de Nieva“, de 50 megavatios. En España, ése es el mayor obstáculo para la construcción de un parque eólico: el proceso de obtención de licencias para el trazado de red que transcurrirá por dos comunidades autónomas.

En el caso de Motilla, otro proyecto de 50 megavatios que se encuentra en Castilla-La Mancha, cabe esperar que en 2009 se formalizará el contrato de conexión a la red pública. Entre tanto, el equipo de planificación de ABO Wind ha hecho erigir otro poste de medición más alto para asegurar los datos de que disponemos actualmente. ABO Wind España S.A. se está esforzando en obtener los derechos exclusivos para otros 22 emplazamientos en esa Comunidad. La instalación de más postes de medición ayudará para identificar y asegurar los emplazamientos más atractivos.

En la Comunidad de Castilla y León se han presentado solicitudes para nueve miniparques de menos de diez megavatios cada uno. Para este año se espera una declaración de exclusividad, lo que en el derecho de planificación español es el paso previo a la licencia de obras. Paralelamente se está negociando con un inversor local que está interesado en los proyectos. Además, los trabajadores españoles de ABO Wind están adquiriendo más emplazamientos para mayores parques eólicos en esa Comunidad y que podrían hacerse realidad entre 2011 y 2016. También en Castilla y León se erigirán más postes de medición.

Por otra parte, ABO Wind ha encontrado tres emplazamientos muy prometedores en Asturias. En dos de ellos se empezará con las primeras mediciones de viento dentro de poco.

Ocho trabajadores se ocupan actualmente de ampliar la energía eólica en la península ibérica desde las dos oficinas de ABO Wind España S.A., sitas en Valencia y Valladolid. Manuel Crespo Marcos ha asumido la dirección. Desde España se coordinan también las actividades en Portugal.



*Sanzoles, provincia de Zamora.  
Estudio del potencial eólico*





*Vistas al parque eólico Northwest Saline*

### **Gran Bretaña**

Se está impulsando la planificación de un prometedor proyecto de 12,5 MW en el Central Belt (cinturón central) escocés mediante el aseguramiento del acceso a la red públicas y la obtención de numerosos peritajes sobre efectos ecológicos. A mediados de 2009 se solicitará la licencia de obras.

También existen contratos de explotación para proyectos con otros 30 MW en Escocia, para los que se han encargado dictámenes acerca de los efectos sobre la fauna. Así mismo, se han empezado a adquirir los primeros emplazamientos en Inglaterra. ABO Wind UK Limited se presenta con página web propia ([www.abo-wind.co.uk](http://www.abo-wind.co.uk)).

### **Argentina**

En Argentina están cambiando a mejor las condiciones para el uso de la energía eólica. Los planes progresivos en el año 2008 permiten esperar que durante el presente año ya se pueda empezar a construir un primer parque eólico de 50 megavatios. Ya existe una licencia parcial para „Vientos del Secano“. Para 2009 se espera una promesa de alimentación a la red pública. El próximo desafío en ese país serán la financiación y la venta. ABO Wind Energías Renovables S.A.

ha formalizado contratos de arrendamiento y las primeras mediciones de viento para proyectos de una potencia total de 200 MW.

Sus seis empleados gestionan actualmente la adquisición de otros proyectos con una potencia total de 400 MW.

*Mediciones de viento en Argentina*





## Bioenergía

La enmienda a la Ley de energías renovables aprobada por el Bundestag en junio de 2008 otorga a la producción y el uso de biogás un atractivo todavía mayor. Antes, la fuerte subida de los precios de las materias primas renovables frenaba el crecimiento del sector. El importante aumento de las tarifas de alimentación de biogás procedente de instalaciones de hasta 500 kilovatios tiene efectos positivos sobre la rentabilidad y por tanto sobre las posibilidades de realización de los proyectos que actualmente se están gestionando.

La instalación de Mechau GmbH & Co KG, situada en Sajonia-Anhalt, que empezó a funcionar en noviembre de 2007, se vendió en 2008 a la suministradora de Mannheim MVV AG. La instalación tiene una potencia eléctrica instalada de 740 kw. La mayor parte del calor acumulado se vende a Jackon Insulation GmbH, un fabricante de materiales aislantes de la zona. Esta empresa utiliza el calor para el proceso de secado y se ahorra con ello unos 275.000 litros de fuel-oil al año. En total, la instalación evita la emisión de 2.100 toneladas de dióxido de carbono al año.

En julio de 2008, ABO Wind compró una instalación de biogás en Samswegen-Magdeburgo que llevaba funcionando desde 2002. La instalación tenía problemas

técnicos que mermaban su capacidad, además de producir ruido y un fuerte hedor, lo que había originado demandas jurídicas de los vecinos. De un tiempo a esta parte, ABO Wind ha conseguido ponerse de acuerdo con los demandantes. La instalación va a experimentar una profunda renovación que terminará a mediados de 2009 e incluirá la incorporación de una nueva central de cogeneración.

En Sajonia-Anhalt, ABO Wind trabaja en varios proyectos para obtener energía a partir de biomasa: en Aschersleben parece que falta poco para obtener la licencia para la construcción de una instalación de biogás en el polígono de Junkersfeld. La solicitud se presentó a las autoridades competentes en diciembre de 2006. La resistencia de una empresa vecina y de las autoridades locales retrasó el proceso de obtención de licencias. Cabe esperar que la instalación empiece a funcionar en primavera de 2010.

En Barleben-Magdeburgo, ABO Wind tiene prevista la construcción de una instalación de biogás con alimentación del biogás procesado a la red de gas natural. La solicitud de permisos se presentó en mayo de 2009. También este proyecto cuenta con la fuerte oposición de parte de la población, aunque la instalación no produce ruidos ni olores significativos para el municipio vecino. Dada la situación jurídica, ABO Wind Biomasse GmbH espera la concesión del permiso para otoño de 2009.

*Planta de biomasa en Mechau*







### Gestión de la explotación

Para el asesoramiento técnico y comercial de los parques eólicos, ABO Wind AG cuenta con un grupo de gerentes experimentados que proporciona asesoramiento en Alemania y Francia con personal propio en la mayor parte de los proyectos desarrollados por ABO Wind para inversores. En total, la gestión de la explotación cuenta, a finales de 2008, con contratos por una potencia instalada de 420 megavatios. Las ventas han aumentado aproximadamente un 25 % respecto a 2007. El nuevo campo comercial introducido en 2008 denominado „Servicio postventa y mantenimiento con suministro de piezas de repuesto“ ha dado buen resultado y se ampliará en el futuro. A fin de mejorar la gestión de la explotación y aumentar la disponibilidad, ABO Wind pretende instalar en todos los nuevos parques eólicos un sistema de registro y comunicación de datos en tiempo real. Este sistema permite reaccionar aún más rápido en caso de fallos. Ello requiere una inversión de 20.000 Euros para un parque de 10 megavatios, pero conllevaría a medio plazo un considerable ahorro del trabajo diario y disminuiría el tiempo de inactividad en hasta 0,5 puntos porcentuales.

### Financiación

En principio, ABO Wind acepta proyectos en cualquier fase. Gracias a los conocimientos técnicos adquiridos a lo largo de los años y a su sólida dotación de capital, ABO Wind está capacitada para realizar proyectos exitosos. La financiación queda garantizada, entre otros, con „Breeze“: bajo este nombre, el Hypovereinsbank ha coordinado los parques eólicos de distintos planificadores con varios préstamos. Para ello, ABO Wind ha contribuido notablemente con proyectos por volumen de más de 250 millones de euros.

ABO Wind ha adquirido amplios conocimientos en la financiación del grupo empresarial así como de los parques eólicos. Se combinan los créditos bancarios clásicos, la propia liquidez así como distintas formas de instrumentos financieros similares a las de capital propio, creando así un valor añadido respecto a las financiaciones tradicionales.

### Eurowind AG

Desde hace ya 13 años, ABO Wind proyecta y construye con éxito instalaciones de energía eólica para luego venderlas a inversores, suministradoras o empresas explotadoras independientes. En muchos casos, ABO Wind también asume la gestión de la explotación por encargo de los propietarios. A través de su empresa filial participada al 100 %, Eurowind AG, ABO Wind ha empezado como explotadora de parques eólicos, vendiendo luego la electricidad producida.

En Eurowind AG han entrado cinco proyectos con una potencia nominal total de unos 56 megavatios y un volumen de inversión de más de 100 millones de euros. Su cartera es internacional y comprende parques eólicos en Irlanda, Alemania y Francia. Los inversores privados alemanes y franceses tienen la posibilidad de participar a través de bonos de disfrute (Mezzanine) en los cinco proyectos sitios en tres países, pudiendo suscribir las acciones en el Umweltbank. Tres de los proyectos de la cartera de energía eólica europea de Eurowind AG ya están conectados a la red pública, mientras que se prevé que el cuarto esté preparado a lo largo de este año y el quinto en 2010.

Las actividades de una empresa explotadora de parques eólicos se distinguen sustancialmente de las de una empresa de desarrollo de proyectos: la planificación transcurre en ciclos económicos notablemente más cortos, teniendo los proyectos una duración aproximada de dos a tres años. Por el contrario, para la explotación de una instalación eólica hay que contar con un periodo de unos 20 años. El nuevo campo comercial garantiza a ABO Wind beneficios calculables a largo plazo, mejora su rentabilidad y aumenta su independencia económica.

| Lista de referencias                             |                                      |                           |                         |                  |
|--|--------------------------------------|---------------------------|-------------------------|------------------|
| Parque eólico / emplazamiento                    | Modelo de aerogenerador              | Número de aerogeneradores | Potencia instalada (MW) | Puesta en marcha |
| <b>Niederlistingen/ Ersen*</b> , Hessen          | MICON M 1800                         | 3                         | 1,8                     | 1996             |
| <b>Vadenrod*</b> , Hessen                        | ENERCON E-40                         | 3                         | 1,5                     | 1997             |
| <b>Framersheim</b> , Rheinland-Pfalz,            | NORDEX N54                           | 3                         | 3                       | 1998             |
| <b>Kloppberg</b> , Rheinland-Pfalz,              | NORDEX N43                           | 14                        | 8,4                     | 1998             |
| <b>Frankenberg*</b> , Hessen                     | NORDEX N43                           | 2                         | 1,2                     | 1999             |
| <b>Ettenheim*</b> , Baden-Württemberg,           | NORDEX N 62                          | 3                         | 3,9                     | 2000             |
| <b>Mahlberg*</b> , Baden-Württemberg             | NORDEX N80                           | 2                         | 5                       | 2000             |
| <b>Raibach*</b> , Hessen                         | FUHLÄNDER FL 100                     | 2                         | 2                       | 2001             |
| <b>Burg-Gemünden</b> , Hessen                    | NORDEX N62                           | 3                         | 3,9                     | 2001             |
| <b>Freiamt*</b> , Baden-Württemberg              | ENERCON E66                          | 3                         | 5,4                     | 2001             |
| <b>Kippenheim*</b> , Baden-Württemberg,          | Südwind S77                          | 1                         | 1,5                     | 2001             |
| <b>Schelder Wald</b> , Hessen                    | ENRON 1,5sl                          | 3                         | 4,5                     | 2001             |
| <b>Schleiden</b> , Nordrhein-Westfalen           | TACKE TW 1,5s                        | 17                        | 25,5                    | 2002             |
| <b>Adorf</b> , Hessen                            | DeWind D6                            | 4                         | 4                       | 2002             |
| <b>Rülfenrod</b> , Hessen                        | ENRON 1,5sl                          | 5                         | 7,5                     | 2002             |
| <b>Vettweiß/ Nörvenich</b> , Nordrhein-Westfalen | GE Wind Energy 1,5s<br>Fuhrländer MD | 7                         | 10,5                    | 2002             |
| <b>Berglicht</b> , Rheinland-Pfalz               | Südwind S77                          | 9                         | 13,5                    | 2002             |
| <b>Krähenberg</b> , Rheinland-Pfalz              | DeWind D6                            | 5                         | 6,25                    | 2003             |
| <b>Gembeck I</b> , Hessen                        | Repower MD 77                        | 4                         | 6                       | 2003             |
| <b>Gembeck II</b> , Hessen                       | Repower MD 77                        | 4                         | 6                       | 2003             |
| <b>Holzschlägermatte</b> , Baden-Württemberg     | ENERCON E66/18.70                    | 2                         | 3,6                     | 2003             |
| <b>Wennerstorf</b> , Niedersachsen               | AN BONUS 1,3                         | 4                         | 5,2                     | 2003             |
| <b>Roskopf*</b> , Baden-Württemberg              | ENERCON E66/18.70                    | 4                         | 7,2                     | 2003             |
| <b>Rohrhardsberg*</b> Baden-Württemberg          | ENERCON E66/18.70                    | 1                         | 1,8                     | 2003             |
| <b>Flechtendorf</b> , Hessen                     | Südwind S77                          | 4                         | 6                       | 2004             |
| <b>Helmscheid</b> , Hessen                       | Südwind S77,<br>NEG Micon NM         | 3                         | 3,5                     | 2004             |
| <b>Kevelaer</b> , Nordrhein-Westfalen            | Nordex S77                           | 1                         | 1,5                     | 2004             |
| <b>Losheim</b> , Saarland                        | GE Wind Energy 1,5sl                 | 3                         | 4,5                     | 2004             |
| <b>Marpingen</b> , Saarland                      | GE Wind Energy 1,5sl                 | 3                         | 4,5                     | 2004             |
| <b>Téterchen</b> , Lorraine                      | Repower MD 77,                       | 6                         | 9                       | 2005             |
| <b>Talling</b> , Rheinland-Pfalz                 | Nordex N90                           | 2                         | 4,6                     | 2005             |
| <b>Korschenbroich</b> , Nordrhein-Westfalen      | Nordex S77                           | 5                         | 7,5                     | 2005             |
| <b>Undenheim</b> , Rheinland-Pfalz               | GE Wind Energy 1,5sl                 | 2                         | 3                       | 2005             |
| <b>Bedburg</b> , Nordrhein-Westfalen,            | Vestas V80                           | 12                        | 24                      | 2006             |
| <b>Losheim (Eifel)</b> , Nordrhein-Westfalen     | Nordex S70                           | 6                         | 9                       | 2006             |

»»

| Lista de referencias                         |                           |                           |                         |                  |
|--|---------------------------|---------------------------|-------------------------|------------------|
| Parque eólico / emplazamiento                | Modelo de aerogenerador   | Número de aerogeneradores | Potencia instalada (MW) | Puesta en marcha |
| <b>Flehtdorf II</b> , Hessen                 | Nordex S77                | 1                         | 1,5                     | 2006             |
| <b>Fohren-Linden/Eckersweiler</b> , Saarland | Nordex N90                | 5                         | 11,5                    | 2006             |
| <b>Méligny le Grand**</b> , Lorraine         | Repower MM82              | 4                         | 8                       | 2006             |
| <b>Diemelsee</b> , Hessen                    | Vestas V82,<br>Nordex S77 | 2                         | 3                       | 2006             |
| <b>Menil la Horgne**</b> , Lorraine          | Repower MD77              | 7                         | 10,5                    | 2007             |
| <b>Asendorfer Kippe</b> , Sachsen-Anhalt     | Vestas V90                | 10                        | 20                      | 2007             |
| <b>Weeze-Wemb</b> , Nordrhein-Westfalen      | Nordex S77                | 4                         | 6                       | 2007             |
| <b>Derval/Lusanger</b> , Pay-de-la-Loire     | REPower NM82              | 8                         | 16                      | 2007             |
| <b>Schackstedt</b> , Sachsen-Anhalt          | Vestas V90                | 1                         | 2                       | 2007             |
| <b>Nottuln</b> , Nordrhein-Westfalen         | Nordex S77                | 4                         | 6                       | 2007             |
| <b>Broich</b> , Nordrhein-Westfalen          | Enercon E53               | 3                         | 2,4                     | 2007             |
| <b>Combusins</b> , Charente                  | Nordex N90                | 5                         | 11,5                    | 2008             |
| <b>Jaladeaux</b> , Charente                  | Nordex N90                | 4                         | 9,2                     | 2008             |
| <b>Xambes</b> , Charente                     | Nordex N90                | 5                         | 11,5                    | 2008             |
| <b>Villemur</b> , Charente                   | Nordex N90                | 1                         | 2,3                     | 2008             |
| <b>Roudouallec</b> , Morbihan                | Enercon E53               | 7                         | 5,6                     | 2008             |
| <b>Conteville</b> , Calvados                 | Enercon E-70 E4           | 2                         | 4                       | 2008             |
| <b>Repperndorf</b> , Bayern                  | Vestas V90                | 3                         | 6                       | 2009             |
| <b>Düngenheim</b> , Rheinland-Pfalz          | Vestas V90                | 2                         | 4                       | 2009             |
|  | total                     | <b>233</b>                | <b>357,25</b>           |                  |

\*promoción para terceros \*\*promoción Energie 21





La sociedad ABO Wind AG ha cerrado el ejercicio 2008 con un superávit anual de unos 4.831.000 € después de impuestos (año anterior: 2.725.000 €), aumentando considerablemente el superávit por segundo año consecutivo. El rendimiento total de la sociedad (ingresos por ventas más modificación del inventario) ha permanecido más o menos constante respecto al año anterior, con unos 27 millones de euros. Esto se explica principalmente porque ABO Wind AG ha generado beneficios sobre todo con servicios de planificación. Dichos servicios conllevan un empleo de material sustancialmente menor que los servicios de construcción (de la actividad empresarial general para la construcción de la infraestructura de los parques eólicos). De este modo, aun con un rendimiento total prácticamente igual, se ha conseguido un volumen de proyectos claramente mayor con unas ganancias proporcionalmente más altas, aumentando así la productividad a un buen ritmo.

También la cuota de capital propio (incluyendo el préstamo Mezzanine) sigue siendo, con un 43 %, muy sólida, y sólo ha descendido ligeramente respecto al año anterior (47 %).

Los proyectos en el extranjero han contribuido al excelente resultado de ABO Wind AG en 2008. Así, el resultado también confirma que la internacionalización impulsada desde hace años es el camino adecuado para ABO WIND AG. Durante el periodo del informe ha continuado aumentando el número de trabajadores y el volumen de proyectos de las actividades extranjeras.

La crisis bancaria y económica también ha frenado notablemente las actividades de ABO Wind AG en el segundo semestre de 2008. En especial ha dificultado la financiación externa de proyectos extranjeros. Ello también frenará el crecimiento en el año 2009.

## Condiciones marco

Las condiciones políticas para el uso de energía eólica han vuelto a mejorar en el año 2008, como también lo han hecho los objetivos a nivel mundial para una rápida organización que permita la producción de energías renovables. Todos los Estados importantes han reconocido el cambio climático como un desafío inminente. Dada su madurez empresarial y técnica, el incremento del uso de energía eólica se encuentra entre los primeros puestos de todos los programas de protección climática.

La modificación de la Ley de energías renovables acordada a mediados de 2008 en Alemania garantiza a todos los proyectos de energía eólica que se conecten a la red pública a partir de 2009 un aumento de la retribución de un 15 – 20 %. Ello ha supuesto un nuevo e importante empujón para el mercado de energía eólica alemán, al que ya se consideraba en ascensión a principios del año pasado.

La concretización de la resolución europea (20 % de energías renovables hasta el año 2020) ha conllevado en casi todos los países europeos programas concretos y leyes de promoción para el uso de energías renovables, en especial la eólica.

Con el cambio de gobierno en los EE.UU., parece que también el gran país industrial ha reconocido finalmente la realidad del problema climático y va a centrarse en generar energías renovables en los próximos años.

Así, el uso de energías renovables a largo plazo ha pasado a contar con una amplia aceptación. Consecuentemente, los suministradores de energía también aparecen en el mercado de proyectos de energía eólica como interesados, con un gran potencial de demanda. Aunque los inversores siguen en parte otras estrategias, en los últimos tiempos está quedando demostrada la necesidad de personal profesional de planificación in situ. ABO Wind AG está presente en unos nueve países con esta estrategia. Las posibilidades comerciales continuarán aumentando en los próximos años.

## Evolución comercial en 2008

En el año 2008 y bajo la dirección de ABO Wind AG, el grupo ABO Wind ha puesto en marcha 65 megavatios procedentes de nueve proyectos. Francia produjo la mayor cuota con 44 megavatios en 2008. Los restantes 21 megavatios se generaron en Alemania, de los cuales 11 megavatios fueron adquiridos como parque en funcionamiento, que tras su renovación fue revendido.

Durante el periodo del informe se vendieron ocho proyectos: dos irlandeses, tres franceses y tres alemanes, con una potencia nominal total de 100 megavatios. La mayor parte de estos proyectos se construirá y empezará a funcionar en 2009/2010, por lo que la planificación ha supuesto una proporción sustancialmente mayor que la construcción en el volumen de negocios del año 2008. Además, la filial francesa de ABO Wind AG construyó los parques eólicos franceses, cuyos beneficios se reflejan en su balance.

En el sector de biomasa, el proyecto de biogás Mechau que se puso en funcionamiento a finales de 2007 se traspasó en su totalidad en 2008. También se adquirió otro proyecto de biogás que tras diez años en funcionamiento necesitaba ser remodelado y renovado. La fase de planificación ha finalizado y una parte de la remodelación del proyecto ya está terminada. La empresa explotadora Eurowind AG ha adquirido más de la mitad de los 100 megavatios a precios de mercado. Dicha sociedad pertenece en su totalidad a ABO Wind AG y su objetivo consiste en crear una cartera de energía eólica bien extendida por Europa. Dicho objetivo se ha alcanzado. Los 56 megavatios de potencia nominal están repartidos en cinco emplazamientos distintos. El proyecto irlandés, el francés y los tres alemanes, que son menores, proceden de tres fabricantes distintos.

Los demás proyectos los han asumido un inversor financiero y dos sociedades explotadoras independientes.

Los compradores del año 2008 reflejan los cambios en el círculo potencial de clientes. La reserva de los inversores financieros, debida ante todo a la crisis bancaria, contrasta con el creciente interés de las empresas suministradoras de energía. El cambio de las condiciones políticas ha hecho que ahora se esfuercen por conseguir energías renovables. Han entrado en competencia

con nuevas sociedades explotadoras independientes, que invierten con vistas al futuro en la generación de energía ecológicamente eficiente. Estas últimas quieren participar conscientemente en el cambio de la producción convencional de electricidad a una economía energética sin emisión de dióxido de carbono.

Así, en general, la demanda de proyectos de energía eólica ha aumentado. Ello conllevó un nuevo aumento de los precios de los proyectos en la primera mitad de 2008. La dificultad para la financiación de los proyectos que sobrevino en el segundo semestre, cuyas condiciones perjudican la rentabilidad del capital propio, ha provocado un estancamiento e incluso en algunos casos un ligero descenso de los precios de los proyectos. Las financiaciones considerablemente más costosas de los proyectos provocan, además de unos costes de financiación más altos, retrasos en los proyectos y una reducción del volumen anual de los mismos. Ello afecta en particular a los proyectos de energía eólica en el extranjero y a los proyectos que por su envergadura o por su fuerte relación con el emplazamiento bancario de Londres tienen que ser financiados según el modelo anglosajón.

En lo que respecta a los fabricantes de aerogeneradores, los retrasos en las financiaciones han conllevado en general una fuerte distensión. Si en el segundo trimestre de 2008 todavía se hablaba de plazos de entrega de hasta dos años; a finales de 2008 se podían encargar aerogeneradores con plazos de entrega inferiores a un año y en ocasiones a precios más bajos. Esta mejora contrarresta las consecuencias de la crisis financiera y reduce tanto los costes de prefinanciación como el tiempo de construcción.

La modificación de la Ley de energías renovables garantiza una remuneración bastante mayor, de 8 a 9,2 céntimos de euro por kilovatio-hora, además de 0,5 céntimos de euro por kilovatio-hora como prima por prestación de servicio del sistema. De este modo, ahora se han creado las condiciones económicas adecuadas para impulsar muchos proyectos que antes no eran rentables. También el ambiente favorable a nivel político ha hecho que en varios municipios se hayan concedido nuevos terrenos para instalaciones de energía eólica. El concurso por esos terrenos empezó en 2008 y continuará en 2009. ABO Wind AG se ha preparado para dicho concurso contratando a planificadores experimentados adicionales para las oficinas de Alemania. Considera que tiene bastantes posibilidades en este concurso. Dado que en 2008 sólo se han aprobado dos pequeños proyectos en Alemania y se ha adquirido otro que ha sido revendido tras su renovación, cabe esperar bastantes más proyectos en Alemania para los próximos años.

También se ha reforzado el desarrollo de los proyectos en los otros ocho países en los que ABO Wind está presente aparte de Alemania. Así, la sociedad filial francesa ABO Wind SARL ha obtenido la aprobación incondicional de 56 megavatios de potencia nominal. También las operaciones de adquisición y proyectos han resultado un éxito, y así, a finales de 2008 unos 130 megavatios de potencia nominal se encontraban en una avanzada fase de planificación en Francia. Francia es actualmente el mayor mercado del grupo ABO Wind, con un total de 400 megavatios en servicio.

En España, las directrices políticas han vuelto a mejorar el atractivo de la construcción de parques eólicos. Allí, ABO Wind ha obtenido la autorización, con alimentación garantizada, para un proyecto con una potencia de 50 megavatios. Para la construcción todavía hay que planificar y obtener la aprobación del trazado de la red, que tiene 20 kilómetros de longitud. Aparte de este proyecto, se están gestionando otros que ascienden más de 100 megavatios.

En Irlanda, los dos proyectos adquiridos en 2007 se desarrollaron hasta la fase previa a la construcción y luego se vendieron. Está previsto que uno de los proyectos se construya en 2009. En 2008 se adquirió otro proyecto más. Después de haber adquirido un profundo know-how durante más de dos años, ABO Wind quiere empezar con el desarrollo de proyectos propios, totalmente nuevos, en Irlanda. Para ello, y para la construcción de los proyectos ya comenzados, es necesario ampliar el equipo de Dublín en torno a la gerente Ute Schulmeister.

También en Argentina están cambiando a mejor las condiciones para el uso de la energía eólica. Los planes progresivos en el año 2008 permiten esperar que durante el presente año ya se pueda empezar a construir un primer parque eólico de 50 megavatios. No obstante, en ese país se prevé que una parte importante y complicada del trabajo sea la financiación y la venta de los proyectos.

En Bélgica y Gran Bretaña han continuado sistemáticamente los trabajos de planificación. No obstante, todavía llevará algún tiempo tener proyectos definitivos.

En Bulgaria se han empezado en 2008 tres distintos proyectos con agentes económicos locales. Las primeras licencias de obras se esperan para 2009. Aunque los ingresos y retribuciones de la energía eólica alcanzan niveles de buenos a muy buenos, la crisis financiera hará que la financiación en Bulgaria resulte especialmente complicada.

Para el asesoramiento técnico y comercial de los parques eólicos, ABO Wind AG cuenta con un grupo de gestores experimentados que proporciona asesoramiento en Alemania y últimamente también en Francia con personal propio en la mayor parte de los proyectos desarrollados por ABO Wind para inversores. En total, la dirección de la empresa cuenta, a finales de 2008, con contratos por una potencia instalada de 420 megavatios. Las ventas han aumentado aproximadamente un 25 % respecto a 2007. El nuevo campo comercial introducido en 2008, denominado „Servicio postventa y mantenimiento con suministro de piezas de repuesto“, ha dado buen resultado y se ampliará en el futuro. Se ha demostrado que muchos servicios rutinarios y mejoras técnicas se resuelven de manera menos costosa con el trabajo de la dirección técnica de la empresa. Así se crea un valor añadido tanto para las sociedades explotadoras como para ABO Wind.

A fin de mejorar la gestión de la explotación y aumentar la disponibilidad, ABO Wind pretende instalar en todos los nuevos parques eólicos un sistema de registro y comunicación de datos en tiempo real. Ello requiere una inversión de 20.000 € para un parque de 10 megavatios, pero conllevaría a medio plazo un considerable ahorro del

trabajo diario y disminuiría el tiempo de inactividad en hasta un 0,5 %. Así mismo, la dirección de la explotación prevé la racionalización de las explotaciones, como el registro digital de fallos detectados en las inspecciones.

El número de trabajadores ha sido adaptado en 2008 al mayor volumen de proyectos. A finales de año, el grupo ABO Wind tenía unos 120 empleados, de los cuales 75 trabajaban en Alemania, repartidos en los dos emplazamientos de Heidesheim y Wiesbaden. La filial francesa ha aumentado el número sus trabajadores en 2008 hasta 30 y ahora está representada, además de en las tres oficinas de Toulouse, Orléans y Nantes, en una pequeña oficina en Saarbrücken. La dirección de la explotación en Francia cuenta con un tercer directivo: Don Jean-Claude Chaumeton, responsable de tecnología y proyectos y director de la oficina de Orléans.

En España, el número de trabajadores asciende a siete, en Argentina la plantilla ha aumentado y cuenta con cinco trabajadores. En Gran Bretaña e Irlanda trabajan directamente dos empleadas.

El Consejo de Administración continúa esforzándose por adquirir los fondos Mezzanine para la financiación de la empresa, como viene intentando desde 2007. Dada la crisis bancaria, esto todavía no ha podido materializarse hasta la fecha, a pesar de que hay varias propuestas prometedoras.

El balance de ABO Wind AG a 31.12.2008 se ve negativamente afectado por las deudas pendientes por importe de unos diez millones de euros procedentes de la venta de los dos proyectos irlandeses. Como consecuencia de la crisis bancaria, no se han podido formalizar las correspondientes financiaciones del proyecto en el tercer o cuarto trimestre de 2008, como estaba previsto. En el primer semestre de 2009, la obtención de financiaciones externas constituirá la principal tarea de los empleados y empleadas del área de financiación. La alta calidad de los proyectos, tanto en lo que se refiere a las circunstancias del viento como en lo que afecta a derechos y licencias, permite esperar la formalización de tales financiaciones en el primer semestre de 2009. A fin de considerar las importantes exigencias y riesgos en la financiación, ABO Wind ha contratado a nuevos empleados para este departamento. A pesar del elevado gasto que ello supone, el departamento comercial mantiene negociaciones paralelas y más intensas con más bancos e inversores que en años anteriores, ayudando al mismo tiempo a los inversores en la financiación de los proyectos.

### Previsiones 2009/2010

Los efectos de la crisis bancaria y económica a nivel mundial también afectarán a la sociedad ABO Wind AG en 2009 y 2010. Son principalmente los retrasos en las financiaciones externas los que frenan en 2009 el rápido y continuado crecimiento de ABO Wind AG. También la ampliación prevista de la financiación de la empresa será más complicada o bien se retrasará por causa de la crisis. Visto el rápido crecimiento de la empresa en los años anteriores, continuarán siendo puntos centrales de nuestro trabajo la mejora de los procesos del intercambio internacional y el control de riesgos. A principios de 2009

se ha instaurado una mejora de los instrumentos para la planificación de liquidez e ingresos del grupo ABO Wind a corto y medio plazo. Para ello también hemos aumentado el personal con experiencia en control de riesgos. Como medida preventiva, vamos a aplazar la ampliación del negocio a países adicionales.

Por un lado, podemos temer que la crisis económica mundial, cuya evolución no puede preverse en la actualidad, tendrá efectos negativos para ABO Wind. En especial los retrasos en el cobro de las financiaciones afectan a la liquidez y a veces a los ingresos a medio plazo.

Aún así, el Consejo de Administración prevé que 2009 y 2010 seguirán siendo años fructíferos. Dada la amplia demanda de proyectos en los mercados objetivo de ABO Wind AG, esperamos que los precios de los proyectos apenas bajen, a pesar de la dificultad de financiación. En caso de que hubiera descensos de los precios, éstos se compensarían con un menor precio de compra de los aerogeneradores. Con una cartera de proyectos de más de mil megavatios en total, de los cuales la mitad han llegado a una fase concreta de planificación y aprobación, los miembros del Consejo de Administración creen que ABO Wind AG se encuentra en una buena posición.

No se han realizado operaciones de especial relevancia tras el fin del ejercicio de referencia.

Wiesbaden, a 30 de abril de 2009.

Matthias Bockholt, Gerente  
Dr. Jochen Ahn, Gerente



# Cuentas anuales 2008: Balance ABO Wind AG

| Activo  |                     |                      |                      |  |
|---|---------------------|----------------------|----------------------|--|
|   | Euro                | Ejercicio Euros      | Año anterior Euros   |  |
| <b>A. Activo inmovilizado</b>   |                     |                      |                      |  |
| I. Bienes intangibles   |                     |                      |                      |  |
| Concesiones, derechos de propiedad industrial y derechos y valores similares, así como licencias sobre los mismos |                     | 53.587,00            | 44.012,00            |  |
| II. Inmovilizado material   |                     |                      |                      |  |
| 1. Terrenos, derechos y construcciones similares incluso construcciones en terrenos ajenos                        | 318.849,25          |                      | 319.910,25           |  |
| 2. Otras instalaciones, dotación para instalaciones y muebles de oficina  | <u>114.183,04</u>   |                      | <u>54.536,04</u>     |  |
|   |                     | 433.032,29           | 374.446,29           |  |
| III. Inversiones financieras  |                     |                      |                      |  |
| 1. Participaciones en empresas vinculadas   | 3.795.758,24        |                      | 519.777,79           |  |
| 2. Participaciones  | <u>2.402.627,51</u> |                      | <u>600.000,00</u>    |  |
|   |                     | 6.198.385,75         | 1.119.777,79         |  |
| <b>B. Capital circulante</b>  |                     |                      |                      |  |
| I. Reservas   |                     |                      |                      |  |
| 1. Productos semiacabados, servicios semiacabados   | 6.789.788,28        |                      | 4.900.789,78         |  |
| 2. Pagos a cuenta realizados  | <u>9.455.430,00</u> |                      | <u>7.500.000,00</u>  |  |
|   |                     | 16.245.218,28        | 12.400.789,78        |  |
| II. Créditos y otros activos  |                     |                      |                      |  |
| 1. Créditos por ventas y servicios  | 2.458.147,02        |                      | 1.916.553,19         |  |
| 2. Créditos a empresas vinculadas   | 9.281.445,01        |                      | 5.295.498,00         |  |
| 3. Otros activos  | <u>260.589,02</u>   |                      | <u>899.480,68</u>    |  |
|   |                     | 12.000.181,05        | 8.111.531,87         |  |
| III. Disponible líquido, saldo en el Banco Federal, saldo en instituciones financieras y cheques                  |                     | 12.605,54            | 150.441,57           |  |
| <b>C. Ajustes por periodificación</b>   |                     | 0,00                 | 2.032,24             |  |
|   |                     | <u>34.943.009,91</u> | <u>22.203.031,54</u> |  |

| Pasivo   |                     |                      |                      |  |
|--|---------------------|----------------------|----------------------|--|
|  | Euros               | Ejercicio Euros      | Año anterior Euros   |  |
| <b>A. Capital propio</b>   |                     |                      |                      |  |
| I. Capital suscrito  |                     | 2 000 000,00         | 2 000 000,00         |  |
| II. Reservas de capital  |                     | 450 000,00           | 450 000,00           |  |
| III. Reservas de ganancias   |                     |                      |                      |  |
| 1. Reserva legal   | 200 000,00          |                      | 200 000,00           |  |
| 2. Otras reservas de ganancias                                     | <u>4 352 667,64</u> |                      | <u>2 229 064,77</u>  |  |
|  |                     | 4 552 667,64         | 2 429 064,77         |  |
| IV. Beneficio  |                     | 4 830 672,08         | 2 723 602,87         |  |
| <b>B. Instrumentos financieros híbridos (capital Mezzanine)</b>    |                     | 3 000 000,00         | 3 000 000,00         |  |
| <b>C. Reservas</b>   |                     |                      |                      |  |
| 1. Reservas para impuestos   | 1 235 179,14        |                      | 1 156 984,00         |  |
| 2. Otras reservas  | <u>1 073 577,32</u> |                      | <u>2 211 679,30</u>  |  |
|  |                     | 2 308 756,46         | 3 368 663,30         |  |
| <b>D. Deudas</b>   |                     |                      |                      |  |
| 1. Deudas contraídas con instituciones financieras                 | 12 736 856,00       |                      | 3 176 934,77         |  |
| 2. Deudas por ventas y servicios                                   | 1 116 202,07        |                      | 2 494 524,70         |  |
| 3. Deudas contraídas con empresas vinculadas                       | 2 653 330,25        |                      | 1 440 601,68         |  |
| 4. Otras deudas  | <u>1 294 525,41</u> |                      | <u>1 119 639,45</u>  |  |
|  |                     | 17 800 913,73        | 8 231 700,60         |  |
| - de ellas, de impuestos 831.769,32 euros (611.888,08 euros)       |                     |                      |                      |  |
| - de ellas, de la seguridad social 2.677,31 euros (4.990,03 euros) |                     |                      |                      |  |
|  |                     | <u>34 943 009,91</u> | <u>22 203 031,54</u> |  |

## Cuentas anuales 2008: Cuenta de pérdidas y ganancias de ABO Wind AG

|     |  | Ejercicio<br>Euros | Año anterior<br>Euros |
|-----|--|--------------------|-----------------------|
| 1.  | Producto de la venta   | 25 151 745,77      | 30 744 289,30         |
| 2.  | Modificación de la existencias de productos acabados y semiacabados  | 1 888 998,47       | 3 460 260,95-         |
| 3.  | Rendimiento total  | 27 040 744,24      | 27 284 028,35         |
| 4.  | Otros ingresos de explotación  |                    |                       |
| a)  | ingresos de explotación ordinarios   |                    |                       |
| aa) | Ingresos por inmuebles   | 4 032,22           | 4 044,98              |
| ab) | Otros ingresos ordinarios  | 66 910,67          | 48 651,56             |
| b)  | Ingresos por la pérdida de bienes del activo inmovilizado y por revaluaciones de bienes del activo inmovilizado  | 12 202,60          | 285 981,00            |
| c)  | Ingresos por la liquidación de reservas  | 877 755,09         | 355 000,00            |
| d)  | Otros ingresos dentro de la actividad empresarial habitual   | 122 188,36         | 22 754,53             |
|     |  | 1 083 088,94       | 716 432,07            |
| 5.  | Gasto de material  |                    |                       |
|     | Gastos en materias primas, auxiliares y consumibles y en mercancías adquiridas   | 13 350 000,33      | 18 015 332,42         |
| 6.  | Gastos de personal   |                    |                       |
| a)  | Retribuciones, salarios y jornales generales   | 3 275 626,78       | 3 143 361,37          |
| b)  | Aportaciones sociales y gastos para fondos de pensiones y subvenciones<br>- de ellos, para fondos de pensiones 8.712,37 euros(8.712,40 euros)                      | 513 280,36         | 412 189,35            |
|     |  | 3 788 907,14       | 3 555 550,72          |
| 7.  | Dotaciones para amortizaciones   |                    |                       |
| a)  | De bienes intangibles del activo inmovilizado e inmovilizado material así como de gastos activados para la puesta en funcionamiento y ampliación de la explotación | 66 392,61          | 83 834,08             |
| b)  | De bienes del capital circulante, en caso de que superen las amortizaciones habituales de la sociedad de capital   | 1 134 192,08       | 645 780,88            |
|     |  | 1 200 584,69       | 729 614,96            |
| 8.  | Otros gastos de explotación  |                    |                       |
| a)  | Gastos de explotación ordinarios   |                    |                       |
| aa) | costes de locales  | 154 028,52         | 106 681,97            |
| ab) | seguros, aportaciones e impuestos  | 60 965,97          | 32 945,92             |
| ac) | Reparaciones y mantenimiento   | 19 949,22          | 13 446,77             |
| ad) | Gastos de vehículos  | 193 958,60         | 146 899,92            |
| ae) | Gastos de publicidad y viajes  | 312 140,25         | 257 301,14            |
| af) | Diversos gastos de explotación   | 593 553,86         | 678 654,66            |
| b)  | Pérdidas por la pérdida de bienes del activo inmovilizado  | 24 575,67          | 39 006,84             |
| c)  | Pérdidas por depreciaciones o por la pérdida de bienes del capital circulante y traspasos a deudores en la rectificación de valor                                  | 1 080 000,00       | 0,00                  |
| d)  | Otros gastos dentro de la actividad empresarial habitual   | 1 000,00           | 63,64                 |
|     |  | 2 440 172,09       | 1 275 000,86          |
| 9.  | Ingresos procedentes de participaciones  | 230 608,00         | 0,00                  |
|     | - de ellos, procedentes de empresas vinculadas, 230.608,00 euros   |                    |                       |
| 10. | Otros intereses e ingresos similares   | 545 731,57         | 378 083,60            |
| 11. | Intereses y gastos similares   | 1 316 070,82       | 348 459,97            |
| 12. | Producto de la actividad comercial habitual  | 6 804 437,68       | 4 454 585,09          |
| 13. | Impuestos por ingresos y beneficios  | 1 967 992,69       | 1 722 908,55          |
| 14. | Otros impuestos  | 5 772,91           | 5 870,32              |
|     |  | 1 973 765,60       | 1 728 778,87          |
| 15. | Superávit anual  | 4 830 672,08       | 2 725 806,22          |
| 16. | Traspasos a reservas de ganancias en la reserva legal  | 0,00               | 2 203,35              |
| 17. | Beneficio  | 4 830 672,08       | 2 723 602,87          |

## Declaraciones generales

Las cuentas anuales de ABO Wind AG se han realizado en base a las disposiciones sobre rendición de cuentas previstas en el Código Mercantil.

La cuenta de pérdidas y ganancias se ha realizado según el procedimiento de coste total de conformidad con el art. 275 del Código Mercantil.

Las declaraciones que pueden hacerse optativamente en el balance se han hecho en su totalidad en el Apéndice.

## Declaraciones sobre la formación del balance y la valoración, incluyendo la aplicación de medidas fiscales

### Principios para la formación del balance y la tasación

inmovilizado inmaterial adquirido se ha consignado como costes de adquisición y en los casos susceptibles al desgaste, se ha reducido en la amortización prevista. Los bienes tangibles se han consignado como costes de adquisición / de producción, y en los casos susceptibles al desgaste, se han reducido en la amortización prevista.

Las amortizaciones previstas se han practicado según el tiempo de explotación previsto de los bienes y de manera lineal y decreciente, de acuerdo con las disposiciones fiscales.

El traspaso de la amortización decreciente a la amortización lineal se realiza en los casos en los que ello origina una mayor amortización anual.

Los bienes muebles del activo inmovilizado hasta un valor de 150 han sido totalmente amortizados en el año de adquisición.

Para los bienes económicos de poco valor del activo inmovilizado en el sentido del art. 6 párrafo 2 de la Ley del impuesto sobre la renta (EstG) en combinación con el artículo 6 párrafo 2 a del mismo cuerpo legal, con costes de adquisición hasta 1.000,00, se ha creado una partida colectiva que se liquida por cuotas durante 5 años.

Las inversiones financieras se han asentado y valorado como costes de adquisición.

Las prestaciones semiacabadas se han consignado como costes de adquisición / producción. Se han consignado los valores corrientes a fecha de formación del balance cuando éstos eran inferiores. En los costes de producción se han incluido, además de los costes directamente imputables, los gastos indirectos necesarios.

Los créditos y demás bienes patrimoniales se han valorado teniendo en cuenta todos los riesgos reconocibles.

Las reservas fiscales comprenden los impuestos que afectan al ejercicio de referencia y al anterior.

Las demás reservas se han creado para todas las demás deudas desconocidas por el importe previsible. Para ello se han tenido en cuenta todos los riesgos reconocibles.

Las deudas se han consignado por el importe de devolución.

Cuando los valores corrientes superaban los importes a devolver, las deudas se han consignado al valor corriente superior.

## Declaraciones y aclaraciones sobre partidas determinadas del balance y de la cuenta de pérdidas y ganancias

### Cuadro de inversiones brutas

El desglose y la evolución de los valores inmovilizados pueden deducirse del siguiente cuadro de inversiones.

### Amortización empresarial anual

La amortización empresarial anual por cada partida del balance puede deducirse del cuadro de inversiones.

### Créditos por ventas y servicios / otros bienes

El importe total de los créditos con un plazo de vida residual de más de 5 años asciende a 23.512,44 euros. Se trata de las fianzas de alquiler de las oficinas.

Los demás créditos cuentan con un plazo de vida residual de hasta 1 año.

### Pagos a cuenta recibidos

Todos los pagos a cuenta recibidos durante el presente ejercicio han podido descontarse antes de fin de año.

### Reservas para costes de producción sin factura final

Las reservas se han tendido al pasivo por el importe probable de la deuda pendiente.

### Gasto de material

Le poste Amortissements sur des éléments de l'actif cEn la partida contenida en la cuenta de pérdidas y ganancias "amortizaciones de bienes del activo circulante", se reconocen los gastos directos por importe de 1.134.000 euros en concepto de proyectos no realizables. Tales costes figuraban directamente en "gastos de material" hasta 2006.

En el año de referencia figura por primera vez dentro de "gastos de material" el valor residual contabilizado y cancelado de una participación en una sociedad comanditaria de un parque eólico nacional que fue vendido tras su modernización (6.258.000 euros).

### Costes de producción

No se han incluido intereses de capital ajeno en el cálculo de los costes de producción.

### Producto de la venta

El producto de la venta por importe de 25.152.00 euros se compone de 15.314.000 euros de ventas por construcción y desarrollo de proyectos, 1.604.000 euros de ingresos por gestión y 8.234.000 euros por la venta de un parque eólico modernizado.



Los ingresos por importe de 8.234.000 euros derivados de la venta de las participaciones comanditarias en un parque eólico nacional adquiridas por ABO Wind AG en el año de referencia, tras lo cual se modernizó y se revendió el parque, figuran por primera vez como producto de la venta (año anterior 1.585.000 euros).

De los 15.314.000 euros, 5.619.000 euros procedieron de proyectos nacionales, 7.370.000 euros de proyectos irlandeses y 2.325.000 euros de proyectos franceses.

#### Declaraciones adicionales sobre las reservas de ganancias

El beneficio del año anterior por importe de 2.723.602,87 ha sido aplicado de la siguiente manera:

Se repartieron 600.000,00 euros en concepto de dividendos y se aplicaron 2.123.602,87 euros a las demás reservas de ganancias.

#### Otras reservas:

| Nature de la provision   | Montant au 31.12.2008 en euros |
|--|--------------------------------|
| Reservas para medidas de compensación  | 181.877,32                     |
| Mutua profesional  | 15.000,00                      |
| Contribución de compensación por no cumplir la cuota de empleados con discapacidad severa          | 4.500,00                       |
| Reservas vacaciones  | 81.900,00                      |
| Reglamento de corredores y promotores-constructores (MABV)   | 1.000,00                       |
| Reservas PREPS (intereses)   | 60.000,00                      |
| Riesgo de costes cuenta corriente incl. reservas para la conservación de documentación empresarial | 30.000,00                      |
| Reserva para garantías   | 184.500,00                     |
| Reserva para cierre de ejercicio y auditoría (incluso publicación en Boletín Federal)              | 57.700,00                      |
| Reserva para varios riesgos de proyectos   | 193.900,00                     |
| Reserva para primas  | 100.000,00                     |
| Reserva para costes de producción sin factura final  | 163.200,00                     |
| Suma   | 1.073.577,32                   |

#### Otras deudas

Las demás deudas contienen deudas por dividendos frente a los socios por importe de 13.672,68 euros.

#### Deudas contraídas con instituciones financieras

Las deudas contraídas con instituciones financieras con un plazo de vida residual de 1 a 5 años contienen un crédito con certificado de deuda concedido en 2007 por Deutsche Bank por un importe de 3.000.000 euros. El préstamo vence el 20.11.2010.

#### Importe de las deudas y derechos de garantía con un plazo de vida residual de más de 5 años

El importe total de las deudas consignadas en el balance con un plazo de vida residual de más de 5 años asciende a 23.851,19 euros. Se trata de un crédito concedido por el Commerzbank. El vencimiento de dicho crédito está previsto para el 29.02.2016.

El importe total de las deudas consignadas en el balance garantizadas por derechos prendarios o similares asciende a 23.851,19 euros.

#### Otras responsabilidades por deudas no consignadas en el balance de conformidad con el art. 251 del Código Mercantil

Además de las deudas expresadas en el balance, se hacen constar las siguientes responsabilidades:

ABO Wind AG se ha comprometido a adquirir el 31.12.2015 las participaciones en la sociedad comanditaria ABO Wind Windpark Wennerstorf GMBH & Co. KG por importe de 1.278.900 euros y las participaciones en la sociedad comanditaria ABO Wind Windpark Marpingen GmbH & Co. KG por importe de 1.507.500 euros el 31.12.2016.

Así mismo, ABO Wind AG ha prestado una declaración de garantía frente a los titulares de los derechos de disfrute de la sociedad ABO Wind Mezzanine GmbH & Co. KG por los intereses deudores por importe del 8 % de la participación social correspondientes en caso de que ABO Wind Mezzanine GmbH & Co. KG no pueda distribuir los intereses total o parcialmente. La participación social máxima es de 2.000.000 euros. A 31.12.2008, la participación asciende a 751.000 euros. Los intereses de 2008 ya han sido distribuidos.

ABO Wind AG ha asumido la responsabilidad colectiva según el art. 421 del Código Civil por importe de 13.000.000 euros para la financiación provisional de los derechos de disfrute de EUROWIND AG, pignorando las acciones de Eurowind en el Umweltbank.

La sociedad ABO Wind AG es garante de la obligación de pago suplementario del capital propio hasta un importe de 1.000.000 euros en el marco de la prima por prestación de servicio al sistema concedida a las sociedades ABO Wind WP Repperndorf GmbH & Co. KG, ABO Wind WP Düngeheim GmbH & Co. KG y ABO Wind WP Broich GmbH & Co. KG.

La sociedad responde por la línea de crédito de la cuenta corriente por importe de 600.000 euros que está siendo preparada para su filial ABO Wind SARL en Francia por el banco francés CREDIT AGRICOLE.

A la fecha del balance se han utilizado créditos de aval por importe de 3.607.700,00 euros.

**Otras obligaciones financieras según el art. 285 párrafo 3 del HGB**

Además existen deudas por contratos de arrendamiento y de leasing de duración determinada (alquiler de oficinas, leasing de licencia de software, así como leasing de vehículos) por importe de 789.352,02 euros. A ello se añaden deudas relativas a contratos de alquiler de duración indeterminada por importe de 20.860,71 euros.

**Impuestos por ingresos y beneficios**

Los impuestos afectan únicamente al resultado de la actividad habitual, así como parcialmente a los años anteriores.

**Otras declaraciones obligatorias****Nombre de los miembros del Consejo de Administración y del Consejo de Supervisión**

Durante el ejercicio de referencia, el Consejo de Administración estuvo formado por las siguientes personas:

Dr. Jochen Ahn  
Dipl. Ing. Matthias Bockholt

Se renuncia a la declaración de las retribuciones totales de los miembros del Consejo de Administración en virtud del art. 286 párrafo 4 del Código Mercantil.

**El Consejo de Supervisión estuvo formado por las siguientes personas:**

|   |   |
|---|---|
| Jörg Lukowsky,<br>abogado<br>(Presidente) | Abogado especializado en derecho fiscal y laboral, empleado en el bufete Fuhrmann Wallfels Binder – Abogados y Notarios-, Wiesbaden |
| Prof. Dr. Uwe Leprich                     | Profesor de economía energética en la saar-ländischen Fachhochschule für Wirtschaft [Universidad Técnica de Economía], Saarbrücken  |
| Dipl.-Ing. Ewald Seebode                  | Copropietario y administrador de SeeBa Energiesystem GmbH, Stemwede   |

**Retribuciones de los miembros del Consejo de Supervisión**

Las retribuciones totales de los miembros del Consejo de Supervisión ascendieron a 32.000,00 euros.

**Promedio de trabajadores empleados durante el año de referencia**

Los siguientes grupos de trabajadores estuvieron empleados en la empresa durante el ejercicio de referencia

| Grupos de trabajadores          | Número |
|---------------------------------|--------|
| Personal mensual                | 83     |
| Personal de alta dirección      | 2      |
| Trabajadores a jornada completa | 46     |
| Trabajadores a tiempo parcial   | 35     |

El número total del promedio de trabajadores asciende a 74.

**Otras declaraciones obligatorias según la Ley de sociedades anónimas****Declaraciones sobre la naturaleza de las acciones**

El capital social de 2.000.000 euros está repartido en: 2.000.000 acciones sin valor nominal. Las acciones son nominativas.

**Declaraciones sobre el capital en acciones autorizado**

Hasta el 30.06.2011, el Consejo de Administración puede aumentar el capital social con la aprobación del Consejo de Supervisión emitiendo nuevas acciones contra inversión en metálico o en especie, una o varias veces, pero en cualquier caso por un importe nominal máximo de 250.000,00 euros, estableciendo el contenido de los derechos de las acciones y las condiciones de la emisión de las mismas (capital autorizado I).

Hasta el 31.05.2013, el Consejo de Administración puede aumentar el capital social con la aprobación del Consejo de Supervisión emitiendo nuevas acciones contra inversión en metálico o en especie, una o varias veces, pero en cualquier caso por un importe nominal máximo de 750.000,00 euros, estableciendo el contenido de los derechos de las acciones y las condiciones de la emisión de las mismas (capital autorizado II).

**Declaraciones sobre derechos de disfrute, art. 160 I núm. 6 de la Ley de sociedades anónimas**

En el año 2005 se emitieron derechos de disfrute por valor de 3.000.000,00 euros.

Wiesbaden, 30.04.09

Matthias Bockholt,  
Gerente y miembro del Consejo de Administración

Dr. Jochen Ahn,  
Gerente y miembro del Consejo de Administración

| <b>Participaciones y empresas vinculadas a 31.12.2008</b> |                               |  |                       |
|---|-------------------------------|--|-----------------------|
| <b>Sociedades de capital</b>                              | <b>Capital propio en Euro</b> | <b>Capital propio cuota de la sociedad</b> | <b>Resultado 2008</b> |
| ABO Wind Verwaltungs GmbH                                 | 25.564,59                     | 100%                                       | 10.736,66             |
| ABO Wind España S.A.                                      | 100 000,00                    | 99%  | -35 163,70            |
| Biomasse HKW Borken GmbH                                  | 25 000,00                     | 50%  | 1 145,40              |
| ABO Wind Biomasse GmbH                                    | 25 000,00                     | 100%                                       | 3 151,93              |
| ABO Wind SARL Toulouse                                    | 100 000,00                    | 100%                                       | 473 796,10            |
| ABO Wind Betriebs GmbH                                    | 25 000,00                     | 100%                                       | 108 047,71            |
| B & F WP GmbH   | 25 000,00                     | 24%  | 1 023,43              |
| ABO Wind Belgium SPRL                                     | 18 600,00                     | 100%                                       | -6 521,44             |
| ABO Wind Energias Renovables S.A. Argentinien             | 31 875,00                     | 85%  | 26 496,47             |
| WNB Windpark Nordhessen Betriebs GmbH                     | 25 000,00                     | 100%                                       | -439,45               |
| ABO Wind UK Ltd.  | 87 323,25                     | 100%                                       | -93 411,19            |
| ABO Wind Ireland Ltd.                                     | 100,00                        | 100%                                       | -255 793,00           |
| EUROWIND AG   | 3 000 000                     | 100%                                       | -179 082,94           |
| Société de personne Argentine                             | 3 120,00                      | 90%  |                       |
| ABO Wind Bulgaria Eood                                    | 25 575,45                     | 100%                                       | -6 920,34             |
| Sunmachine GmbH   |                               | 6%   |                       |
| <b>Sociedades personales</b>                              |                               |  |                       |
| ABO Wind Kabelstrasse Arolsen GmbH & Co. KG               | 5 000,00                      | 100%                                       | 0,00                  |
| ABO Wind WP Friedberg GmbH & Co. KG                       | 5 000,00                      | 100%                                       | 0,00                  |
| ABO Wind WP Gohr GmbH & Co. KG                            | 5 000,00                      | 100%                                       | 0,00                  |
| ABO Wind WP Kevelaer GmbH & Co. KG                        | 5 000,00                      | 100%                                       | 0,00                  |
| ABO Wind WP Schwarzerden GmbH & Co. KG                    | 5 000,00                      | 100%                                       | 0,00                  |
| ABO Wind WP Niederweis GmbH & Co. KG                      | 5 000,00                      | 100%                                       | 0,00                  |
| ABO Wind WP Schmelz GmbH & Co. KG                         | 5 000,00                      | 100%                                       | 0,00                  |
| ABO Wind WP Teufelsmühle GmbH & Co. KG                    | 5 000,00                      | 100%                                       | 0,00                  |
| ABO Wind Biogas Werder GmbH Co. KG                        | 5 000,00                      | 100%                                       | 0,00                  |
| ABO Wind Biogas Aschersleben GmbH & Co. KG                | 5 000,00                      | 100%                                       | 0,00                  |
| ABO Wind WP Eppelborn GmbH & Co. KG                       | 5 000,00                      | 100%                                       | 0,00                  |
| ABO Wind WP Landau GmbH & Co. KG                          | 5 000,00                      | 100%                                       | 0,00                  |
| ABO Wind WP Dolgesheim GmbH & Co. KG                      | 5 000,00                      | 100%                                       | 0,00                  |
| ABO Wind WP Uhler GmbH Co. KG                             | 5 000,00                      | 100%                                       | 0,00                  |
| ABO Wind WP Ost GmbH & Co. KG                             | 5 000,00                      | 100%                                       | 0,00                  |
| ABO Wind WP Neuss GmbH & Co. KG                           | 5 000,00                      | 100%                                       | 0,00                  |
| ABO Wind WP Haupersweiler GmbH & Co. KG                   | 5 000,00                      | 100%                                       | 0,00                  |
| ABO Wind WP Molau GmbH Co. KG                             | 5 000,00                      | 100%                                       | 0,00                  |
| Biomasse HKW Kipp Borken KG i.L.                          | 5 000,00                      | 50%  | -4 009,75             |
| ABO Wind Biogas Samswegen GmbH & Co. KG                   | 348 405,00                    | 100%                                       | -55 725,45*           |
| ABO Wind Mezzanine GmbH & Co. KG                          | 17 000,00                     | 85%  | -1 409,67             |
| ABO Wind Biogas Barleben GmbH & Co. KG                    | 5 000,00                      | 100%                                       | -130,00               |

\*resultado 2007



## Informe de situación 2008 del grupo ABO Wind

En 2008 se realizan por primera vez las cuentas anuales del grupo ABO Wind, según las disposiciones legales aplicables a la envergadura del grupo. La sociedad matriz es ABO Wind AG, que actúa conjuntamente con una serie de empresas filiales tanto en el ámbito del desarrollo de proyectos de instalaciones de energía eólica como en el de gestión de la explotación de parques eólicos.

Así mismo, ABO Wind AG participa al 100 % en una sociedad filial cuyo único objeto social es la explotación de parques eólicos a largo plazo. Esta sociedad, Eurowind AG Wiesbaden, cuenta a 31.12.2008 con cinco sociedades de proyectos que tienen, a su vez, un parque eólico cada una. Eurowind AG tiene además una sociedad limitada (GmbH) que actúa como empresa complementaria de tres de las sociedades de proyectos. Así, Eurowind AG forma con sus filiales un subgrupo de empresas que explota sus propias instalaciones eólicas y vende la electricidad que éstas producen. El otro subgrupo -ABO Wind AG como sociedad matriz, así como sus filiales aparte de Eurowind AG- explotan únicamente un negocio de desarrollo de proyectos y gestión de la explotación.

En lo que al subgrupo Eurowind AG se refiere, cabe resaltar que a 31.12.2008 posee un parque eólico que ha estado en servicio durante todo el año 2008. A finales del año se acababan de poner a punto dos parques eólicos para empezar a funcionar en enero de 2009. Eurowind cuenta con otros dos proyectos, de los cuales uno se construirá previsiblemente a lo largo del año 2009 y el último en principio en 2010. El capital Mezzanine de 13 millones de euros previsto para esos cinco proyectos existe a 31.12.2008 en forma de financiación temporal. El subgrupo Eurowind AG se está creando actualmente, de modo que se encuentra en un estado provisional tanto en lo que se refiere a capital como a beneficios. Así mismo, hay que tener en cuenta que las instalaciones de energía eólica se explotan normalmente durante 20 años. En la fase inicial se originan pérdidas que luego se recuperan durante los años siguientes.

Por el contrario, el negocio del subgrupo de planificación es a corto plazo, con unos períodos medios de duración de dos a tres años por proyecto. Por ello, es difícil establecer una comparación entre ambos subgrupos, tanto como sumar sus resultados en un grupo global. Para evaluar el negocio de explotación, la estabilidad del valor del subgrupo depende en última instancia de los beneficios anuales medios que vaya a obtener.

El año anterior no había ningún equivalente de igual cobertura para el subgrupo de planificación. Sin embargo, para valorar su resultado, puede hacerse una comparación conservadora con los valores alcanzados el año anterior por ABO Wind AG y sus filiales de planificación.

En 2008, el grupo en conjunto ha obtenido un superávit de unos 869.000 euros después de impuestos. El subgrupo de planificación ha obtenido un superávit de unos 4.181.000 euros después de impuestos, mientras que el subgrupo de explotación ha arrojado (por encontrarse su cartera en fase de creación) unas pérdidas por importe de unos 400.000 euros. Dado que en el período examinado se han vendido aproximadamente la mitad de los proyectos del subgrupo de planificación al subgrupo de explotación, como consecuencia de la formación del grupo, se descuenta un importe

relativamente alto de los resultados sumarios de ambos subgrupos, entre otras cosas por la eliminación de los resultados provisionales que ascienden a 2,91 millones de euros (después de impuestos). También los ingresos por ventas se ven drásticamente afectados (tras la modificación de las existencias). De los 36,4 millones de euros, se consignan unas ventas del grupo en su conjunto, tras modificación de las existencias, de sólo 27,8 millones, debido a la eliminación del resultado provisional de los proyectos vendidos por el grupo de planificación al grupo de explotación.

El resultado del subgrupo de planificación arroja, con unos 4.181.000 euros después de impuestos, un resultado mejorado en algo más del 50 % con respecto a ABO Wind AG en el año 2007. El resultado del subgrupo de explotación, con unas pérdidas de aproximadamente 400.000 euros, presenta (si tenemos en cuenta los 56 megavatios adquiridos y en parte puestos en funcionamiento por un valor de inversión que tras su completa construcción asciende a más de 100 millones de euros) unas pérdidas iniciales inevitables y previamente calculadas. Para la valoración del resultado del grupo en su conjunto hay que tener en cuenta que cinco proyectos de parques eólicos han sido vendidos dentro del grupo, a saber, del subgrupo de planificación al subgrupo de explotación. Esta venta a precios de mercado no se tiene en cuenta a nivel contable en lo que se refiere al grupo empresarial. La eliminación prescrita del resultado provisional explica el resultado del grupo en su totalidad, que con 869.000 euros es relativamente bajo. La capacidad de rendimiento del grupo en su totalidad es considerablemente mayor de lo que sugiere el resultado del grupo, puesto que con Eurowind AG (subgrupo explotación), se ha creado una empresa que obtendrá beneficios seguros a medio y largo plazo.

La cuota de capital propio del subgrupo de planificación (incluido el préstamo Mezzanine), que asciende al 30 % aproximadamente, puede considerarse sólida. La cuota de capital propio que resulta a nivel del grupo en su conjunto (incluyendo el préstamo Mezzanine) asciende sólo al 16 %, y únicamente puede valorarse con dificultad dado que en ella se mezclan los negocios de planificación y explotación. Para el subgrupo de explotación, que actualmente está en construcción, la cuota de capital propio de 5,6 % es poco significativa.

En el subgrupo de explotación, la cartera de parques eólicos que se está formando y cuya capacidad será de 56 megavatios, promete posibilidades de beneficios a medio y largo plazo dentro de un nuevo campo de actividad del grupo ABO Wind.

# Cuentas anuales 2008: Balance del grupo

| Activo   |                     |                      |                      |                      |                      |
|--|---------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|
|  | Estado a 31.12.2008 | ABO Wind Euros       | Subg-planif Euros    | Subg-explot Euros    | G-ABO Wind Euros     |
| <b>A. Activo inmovilizado</b>  |                     |                      |                      |                      |                      |
| I. Bienes intangibles  |                     | 53 587,00            | 56 269,42            |                      | 56 269,42            |
| II. Inmovilizado material  |                     | 433 032,29           | 796 212,28           | 36 388 391,30        | 31 702 076,40        |
| III. Inversiones financieras   |                     |                      |                      |                      |                      |
| 1. Participaciones en empresas vinculadas                              |                     | 3 795 758,24         | 5 029 517,00         |                      | 2 029 517,00         |
| 2. Participaciones   |                     | 2 402 627,51         | 2 402 627,51         |                      | 2 402 627,51         |
| 3. Préstamos a empresas con las que existe un régimen de participación |                     |                      | 830 000,00           | 3 673 310,90         |                      |
| 4. Valores del activo inmovilizado                                     |                     |                      | 27 202,00            |                      | 27 202,00            |
| 5. Otros préstamos   |                     |                      | 4 263,70             |                      | 4 263,70             |
| <b>B. Capital circulante</b>   |                     |                      |                      |                      |                      |
| I. Reservas  |                     |                      |                      |                      |                      |
| 1. Productos semiacabados, servicios semiacabados                      |                     | 6 789 788,28         | 10 123 725,09        |                      | 11 040 624,01        |
| 2. Productos y mercancías acabados                                     |                     |                      | 94 015,91            |                      | 94 015,91            |
| 3. Pagos a cuenta realizados   |                     | 9 455 430,00         | 9 496 930,00         |                      | 9 496 930,00         |
| II. Créditos y otros activos   |                     |                      |                      |                      |                      |
| 1. Créditos por ventas y servicios                                     |                     | 2 458 147,02         | 5 425 600,51         | 30 687,60            | 5 456 288,11         |
| 2. Créditos a empresas vinculadas                                      |                     | 9 281 445,01         | 13 093 740,93        | 1 266 521,91         | 3 066 300,09         |
| 3. Otros activos   |                     | 260 589,02           | 1 965 587,53         | 2 565 272,81         | 4 530 860,34         |
| III. Disponible líquido, saldo en instituciones financieras y cheques  |                     | 12 605,54            | 47 380,87            | 99 958,18            | 147 339,05           |
| <b>C. Ajustes por periodificación</b>                                  |                     |                      | 30 361,15            | 413 374,92           | 443 736,07           |
| <b>D. Limitación impuestos sobre la renta diferidos</b>                |                     |                      |                      |                      | 1 620 030,14         |
| Suma del balance:  |                     | <b>34 943 009,91</b> | <b>49 423 433,90</b> | <b>44 437 517,62</b> | <b>72 118 079,75</b> |

| Pasivo   |                     |                      |                          |                      |                       |
|--|---------------------|----------------------|--------------------------|----------------------|-----------------------|
|  | Estado a 31.12.2008 | ABO Wind AG Euros    | Branche conception Euros | Branche exploitation | Groupe ABO Wind Euros |
| <b>A. Capital propio</b>                           |                     |                      |                          |                      |                       |
| I. Capital suscrito                                |                     | 2 000 000,00         | 2 000 000,00             | 3 000 000,00         | 2 000 000,00          |
| II. Reservas de capital                            |                     | 450 000,00           | 450 000,00               |                      | 450 000,00            |
| III. Reservas de ganancias                         |                     |                      |                          |                      |                       |
| 1. Reserva legal                                   |                     | 200 000,00           | 200 000,00               |                      | 200 000,00            |
| 2. Otras reservas de ganancias                     |                     | 4 352 667,64         | 4 544 987,63             |                      | 4 435 610,78          |
| IV. Traslado a ganancias/pérdidas                  |                     |                      |                          | -94 379,85           |                       |
| V. Superávit anual/déficit/beneficio               |                     | 4 830 672,08         | 4 181 448,82             | -402 012,57          | 868 835,13            |
| VI. Participaciones de otros socios                |                     |                      | 3 024,64                 |                      | 3 024,64              |
| <b>B. Capital Mezzanine</b>                        |                     | 3 000 000,00         | 3 751 000,00             |                      | 3 751 000,00          |
| <b>C. Reservas</b>                                 |                     |                      |                          |                      |                       |
| 1. Reservas para impuestos                         |                     | 1 235 179,14         | 1 282 283,13             |                      | 1 282 283,13          |
| 2. Otras reservas                                  |                     | 1 073 577,32         | 3 102 647,24             | 31 201,14            | 3 113 848,38          |
|  |                     | 2 308 756,46         | 4 384 930,37             | 31 201,14            | 4 396 131,51          |
| <b>D. Deudas</b>                                   |                     |                      |                          |                      |                       |
| 1. Deudas contraídas con instituciones financieras |                     | 12 736 856,00        | 13 155 457,56            | 30 230 159,10        | 43 385 616,66         |
| 2. Anticipos por encargos recibidos                |                     |                      | 1 345 000,00             |                      | 1 345 000,00          |
| 3. Deudas por ventas y servicios                   |                     | 1 116 202,07         | 4 799 412,86             | 579 089,92           | 5 378 502,78          |
| 4. Deudas contraídas con empresas vinculadas       |                     | 2 653 330,25         | 4 940 724,91             | 10 857 444,72        | 895,98                |
| 5. Otras deudas                                    |                     | 1 294 525,41         | 5 667 447,11             | 236 015,16           | 5 903 462,27          |
|  |                     | 17 800 913,73        | 29 908 042,44            | 41 902 708,90        | 56 013 477,69         |
| Suma del balance:                                  |                     | <b>34 943 009,91</b> | <b>49 423 433,90</b>     | <b>44 437 517,62</b> | <b>72 118 079,75</b>  |

## Cuentas anuales 2008: Cuenta de pérdidas y ganancias del grupo

|     |   | ABO Wind AG Euros<br>(para comparación) | Subgrupo planificación<br>Euros | Subgrupo explotación<br>Euros | Grupo ABO Wind<br>Euros |
|-----|---|---|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------|
| 1.  | Producto de la venta  | 25 151 745,77                           | 36 015 321,73                   | 379 993,55                    | 27 791 745,30           |
| 2.  | Aumento de la existencias de productos acabados y semiacabados                    | 1 888 998,47                            | 1 179 032,37                    |                               | 1 179 032,37            |
| 3.  | Otros ingresos de explotación   | 1 083 088,94                            | 1 448 983,75                    | 1 250,00                      | 1 450 230,75            |
| 4.  | Gasto de material   |   |                                 |                               |                         |
|     | a) Gastos en materias primas, auxiliares y consumibles y en mercancías adquiridas | 13 350 000,33                           | 17 800 558,64                   |                               | 13 806 191,92           |
|     | b) Gastos por servicios recibidos   |   | 1 777 462,00                    |                               | 1 777 462,00            |
|     |   | 13 350 000,33                           | 19 578 020,64                   | 0,00                          | 15 583 653,92           |
| 5.  | Gastos de personal  | 3 788 907,14                            | 5 759 851,77                    |                               | 5 759 851,77            |
| 6.  | Dotaciones para amortizaciones  | 1 200 584,69                            | 1 317 293,94                    | 212 614,36                    | 1 529 908,30            |
| 7.  | Otros gastos de empresa   | 2 440 172,09                            | 4 647 281,10                    | 235 930,73                    | 4 848 211,83            |
| 8.  | Ingresos procedentes de participaciones   | 230 608,00                              |                                 |                               |                         |
| 9.  | Otros intereses e ingresos similares  | 545 731,57                              | 402 623,58                      | 399 007,01                    | 380 136,93              |
| 10. | Intereses y gastos similares  | 1 316 070,82                            | 1 476 413,56                    | 734 462,42                    | 1 745 807,32            |
| 11. | Producto de la actividad comercial habitual                                       | 6 804 437,68                            | 6 267 100,42                    | -402 756,95                   | 1 333 712,21            |
| 12. | Impuestos por ingresos y beneficios   | 1 967 992,69                            | 2 079 878,69                    | 744,38                        | 459 104,17              |
| 13. | Otros impuestos   | 5 772,91                                | 5 772,91                        |                               | 5 772,91                |
|     |   | 1 973 765,60                            | 2 085 651,60                    | 744,38                        | 464 877,08              |
| 14. | Superávit anual   | 4 830 672,08                            | 4 181 448,82                    | -402 012,57                   | 868 835,13              |



## Ventajas de la energía eólica y la bioenergía

### Utilidad para las regiones

Tanto un parque eólico como una instalación de biogás conllevan muchas ventajas para la región donde se construyen: principalmente suponen un impulso para la economía y los municipios. ABO Wind apuesta por informar a los habitantes sobre los proyectos con tiempo. A menudo, las instalaciones de energía eólica y de biogás fortalecen precisamente la economía de regiones con pocas infraestructuras. Para la construcción de los cimientos, del trazado del cable a la red eléctrica y de los caminos necesarios, se contrata a empresas regionales siempre que es posible. Los ingresos por arrendamiento y el impuesto industrial mejoran la economía de la región a largo plazo. Además, en muchas ocasiones, los vecinos tienen la posibilidad de participar económicamente.

El sector de la construcción es el primer beneficiado. El volumen de encargo de un aeromotor asciende, dependiendo del emplazamiento y del tipo de instalación eólica, a unos 100.000 – 300.000 euros. En el caso de un proyecto de bioenergía, el volumen puede multiplicarse varias veces. Por lo general son las medianas empresas de construcción regionales las que se encargan de ensanchar los caminos con grava, aplanar el emplazamiento de grúa, poner los cimientos de hormigón armado y a desplazar los cables hasta el siguiente trazado de cables. Casi todos los materiales de construcción necesarios proceden así mismo de empresas cercanas: Sólo para los cimientos de un aeromotor se necesitan 40 toneladas de acero y 350 metros cúbicos de hormigón.

### Ingresos por arrendamientos para empresas agrícolas

También los propietarios de los terrenos arrendados sacan provecho, ya que obtienen ingresos fijos durante todo el periodo de arrendamiento, que es de 20 años. Normalmente son las empresas agrícolas las que, dada su situación económica, pueden asegurarse la existencia y con ella, otros puestos de trabajo, gracias a unos ingresos adicionales fijos.

### Ingresos para los municipios

A menudo, los parques eólicos se construyen en terrenos que son propiedad del municipio, que es entonces quien obtiene los ingresos del arrendamiento. Además, los municipios se benefician de los ingresos por el impuesto industrial y las tasas por el uso privativo de las vías públicas.

### Puestos de trabajo

En las regiones que cuentan con 10 a 15 máquinas instaladas, los fabricantes de los aeromotores crean puntos auxiliares con personal técnico para el mantenimiento y la conservación de los mismos.

### Compensación por intervención en la naturaleza

En principio, la construcción de un parque eólico representa una intervención en la naturaleza y en el paisaje. Los efectos negativos se justifican por un lado, porque la energía eólica posibilita una reducción de las emisiones de dióxido de carbono, frenando así el inminente calentamiento global de la tierra. Además, ABO Wind emplea las medidas de compensación legalmente previstas, llevando a la práctica, en colaboración con las autoridades locales, proyectos para la protección del medio ambiente. Así, en Korschenbroich am Niederrhein se ha creado un vergel, que no sólo ha deparado alegrías a los agentes del municipio. Del zumo que sacan de las manzanas, envían sabrosas muestras a los planificadores del parque eólico, para agradecerles que hicieran posible la

creación del vergel de árboles frutales. En las cercanías de otros parques se han creado biotopos con pantanos y humedales (Nottuln) o se han plantado setos de arbustos (Wennerstorf). Y en Reppendorf, en Franconia, donde a principios de 2009 se conectó un parque eólico a la red pública, ABO Wind ha establecido un sistema de incentivos para una explotación de los campos de labranza que proteja a los hámsters.

### Ahorro de sustancias tóxicas

Una instalación moderna de energía eólica con una potencia de 2 megavatios produce anualmente una media de 4 millones de kilovatios hora, que son suficientes para el suministro eléctrico de unos 1.300 hogares de tres miembros. En comparación con las centrales eléctricas convencionales, una instalación de energía eólica evita la emisión de las siguientes sustancias tóxicas a lo largo de 20 años: 68.000 toneladas de dióxido de carbono, 30 toneladas de dióxido de azufre, 40 toneladas de óxido nítrico, 9 toneladas de monóxido de carbono, 4 toneladas de polvo.



## Deutschland / Germany

### ABO Wind AG

**Wiesbaden** (Firmensitz / Headquarters)  
Unter den Eichen 7  
65195 Wiesbaden  
Deutschland  
Tel.: +49 (0)611/26 76 5-0  
Fax: +49 (0)611/26 76 5-99  
global@abo-wind.de  
www.abo-wind.de

**Mainz**  
Oberdorfstraße 10  
55262 Heidesheim  
Deutschland  
Tel.: +49 (0)6132/89 88-00  
Fax: +49 (0)6132/89 88-29  
global@abo-wind.de  
www.abo-wind.de

## Spanien / Spain

### ABO Wind ESPAÑA S.A.

**Valencia**  
Embajador Vich 3, 3 Q  
46002 Valencia  
España  
Tel.: +34 902 198 937  
Fax: +34 902 198 938  
global@abo-wind.es  
www.abo-wind.es

**Valladolid**  
c/ Santiago 28-6oD  
47001 Valladolid  
España  
Tel.: +34 983 119 172  
Fax: +34 983 119 162  
global@abo-wind.es  
www.abo-wind.es

## Argentinien / Argentina

### ABO Wind Energías Renovables S.A.

Panamericana Km. 49,5  
Oficinas Bureau Pilar, IV I.6.B  
1629 – Pilar  
Prov. Buenos Aires  
Argentina  
Tel.: +54 (0)2322 666 796  
Fax: +54 (0)23 22 49 56 32  
argentina@abo-wind.com  
www.abo-wind.com

## Frankreich / France

### ABO Wind SARL

**Toulouse**  
2 rue du Libre Echange  
31500 Toulouse  
France  
Tel.: +33 (0)5 34 3116 76  
Fax: +33 (0)5 34 3163 76  
info@abo-wind.fr  
www.abo-wind.fr

**Orléans**  
19 boulevard Alexandre Martin  
45000 Orléans  
France  
Tel.: +33 (0)2 38 52 21 65  
Fax: +33 (0)2 38 25 92 01  
info@abo-wind.fr  
www.abo-wind.fr

**Nantes**  
12 allée Duguay Trouin  
44000- Nantes  
France  
Tél: +33(0)2 51 72 79 57  
Fax: +33(0)2 40 89 34 56  
info@abo-wind.fr  
www.abo-wind.fr

## Großbritannien / UK

### ABO Wind UK Limited

ABO Wind UK Limited  
229 Main Street  
East Calder  
EH53 0EL  
Tel.: +44 (0)1506 885 855  
Fax: +44 (0)1506 885 855  
uk@abo-wind.com  
www.abo-wind.com

## Irland / Ireland

### ABO Wind Ireland Limited

5 Killiney Hill Cottages  
Killiney  
Co. Dublin  
Ireland  
Tel.: + 353 (0)1 23 52 132  
ireland@abo-wind.com  
www.abo-wind.com

**ABO**  
**WIND**