



2009

Rapport Annuel

ABO
WIND

Le mot des directeurs	3
Domaines d'activités	4

Informations générales du groupe ABO Wind

	ABO Wind Aktiengesellschaft		
100%	ABO Wind Verwaltungs GmbH Sociétés en commandite pour des parcs éoliens complémentaires	Colaborateurs	145
100%	ABO Wind Betriebs GmbH Construction de projets en cours	A l'international	Développement de projets dans 9 pays
100%	ABO Wind Biomasse GmbH Sociétés en commandite pour des projets biomasses complémentaires	Constructions et installations à ce jour	247 parcs éoliens et 5 installations biomasse ce qui représente une puissance nominale de 387 mégawatts
99%	ABO Wind España S.A. Développement de projets en Espagne	Protection climatique	Toutes nos installations permettent d'éviter l'émission de 720.000 tonnes de dioxyde de carbone par an
100%	ABO Wind SARL Développement de projets en France	Production d'électricité	Toutes nos installations produisent 850.000 mégawatt-heure par an et alimentent en électricité 240.000 foyers
85%	ABO Wind Energías Renovables S.A. Développement de projets en Argentine	Projets futurs en développement	Plus de 1.300 mégawatts-dont environ la moitié au stade de développement avancé
100%	ABO Wind Belgium Développement de projets en Belgique	Volume de projets annuels	Environ 100 millions d'euros
100%	ABO Wind Ireland Limited Développement de projets en Irlande	Chiffre d'affaire d'ABO Wind AG en 2009	11,6 millions d'euros
100%	ABO Wind UK Limited Développement de projets en Grande-Bretagne	Bénéfice d'ABO Wind AG en 2009	713.000 euros
100%	Eurowind AG Maintenance des parcs éoliens		
100%	ABO Wind Bulgaria Eood Développement de projets en en Bulgarie		
90%	ABO Wind Uruguay S.A. Développement de projets en en Uruguay		
85%	ABO Wind Mezzanine Financement de parcs éoliens		
100%	ABO Wind Biogas-Mezzanine Financement de projets biomasses		



Wiesbaden, mai 2010

Madame, Monsieur, chers actionnaires,

En 2009, les vents sont restés favorables à ABO Wind, même si les chiffres bruts ne le font guère apparaître. Le bénéfice net, qui s'élève à 700 000 euros environ, reste il est vrai en deçà de ce que l'on peut attendre d'un « exercice normal ». Le résultat de l'entreprise est très éloigné du record que nous avons enregistré en 2008 en frôlant la barre des 5 millions d'euros. Mais nous sommes convaincus que ce net repli ne durera pas. Il montre qu'ABO Wind n'a pas échappé à la crise financière et économique mondiale. L'année 2009 a néanmoins démontré que nous tenons le bon cap. Malgré la crise, ABO Wind a renforcé sa position afin de garantir à long terme son succès de développeur de projets d'énergies renouvelables sur le marché international.

La vente de certains projets a effectivement connu des difficultés en 2009. Pendant la crise, de nombreux investisseurs – fonds d'investissement en particulier – ont pour ainsi dire disparu de la circulation ; ils se sont provisoirement retirés. D'autres acquéreurs potentiels ont tenté de profiter des circonstances pour acheter des parcs éoliens à un prix inférieur à leur valeur. Mais, par chance, ABO Wind se trouvait et se trouve encore dans la situation confortable de pouvoir décliner de telles offres.

Dans le contexte difficile de l'année dernière, le fait d'avoir vendu une partie des projets à notre filiale Eurowind AG nous a été favorable. Trois des quatre parcs éoliens mis en service par ABO Wind en 2009 demeurent ainsi comme prévu à l'actif du groupe. Il est donc particulièrement réjouissant de constater que la rentabilité des deux parcs raccordés au réseau dès le début d'année a été, dans leur première année d'exploitation, sensiblement supérieure aux estimations. Cela va avoir des répercussions positives sur les recettes d'Eurowind dans les prochaines années.

Le résultat de l'année 2009 a surtout été grevé par les retards de financement de nouveaux projets. La crise financière nous a contraints à investir davantage de temps, de travail et d'argent en attendant que les financements bancaires des grands parcs éoliens, implantés à l'étranger notamment, soient assurés. La détérioration du contexte nous a frappés d'autant plus durement que nous avions, à la veille de la crise, lancé deux grands projets en Irlande. Des efforts importants ont été nécessaires pour permettre la réalisation de ces deux projets ambitieux malgré le changement de conjoncture. C'est pourquoi nous avons consolidé notre service financier.

Les recrutements ont déjà porté leurs fruits : malgré le contexte difficile, nous avons réussi à obtenir en 2009 des financements pour les projets irlandais de Glenough et Gortahile. Les deux projets se trouvent en phase de construction ; leur raccordement au réseau est prévu au cours de l'année 2010. Le site de Glenough vient enrichir le portefeuille de la filiale Eurowind et demeure ainsi durablement à l'actif du groupe. Le site de Gortahile a dû être racheté à l'automne 2009 à un fonds danois qui n'a pas pu obtenir de crédit bancaire. Nous pensons signer un contrat avec un nouvel investisseur au cours du 2e trimestre 2010.

Notre trésorerie bénéficie également des droits de jouissance que nous avons émis ces derniers mois. Rien qu'au 4e trimestre 2009 et au 1er trimestre 2010, les investisseurs – dont de nombreux actionnaires du groupe ABO Wind – nous ont fait confiance en souscrivant à notre capital à hauteur de 7 millions d'euros.

Ces moyens nous permettent de réaliser des projets supplémentaires. ABO Wind va profiter des opportunités qui se présenteront dans les mois qui viennent. On observe actuellement une reprise sensible de la demande des investisseurs. Dès le premier trimestre 2010, nous avons cédé deux parcs éoliens allemands et un français. Les régies municipales allemandes constituent de nouveaux clients qui viennent s'ajouter au nombre des acquéreurs potentiels ; de même, l'activité des investisseurs financiers reprend.

Dans tous les pays où ABO Wind est présente comme société de développement, les objectifs mondiaux de protection de l'environnement créent des conditions favorables ; les opportunités de construction de parcs éoliens sont donc nombreuses. L'an passé, nous avons été présents dans sept pays européens ainsi qu'en Argentine ; nous avons acquis de nouveaux projets ; nous avons poursuivi l'avancement de projets existants et obtenu des permis de construire. Compte tenu des progrès réalisés, de notre solidité financière et du renforcement des compétences au sein de notre service commercial et financier, nous sommes très confiants quant à la possibilité de réaliser dans les prochaines années une partie importante des projets en cours. 145 salariés gèrent aujourd'hui un portefeuille de parcs éoliens représentant une capacité de 1 300 mégawatts. Notre équipe formidable, qui se démarque par son expertise et son engagement, a permis et continuera de permettre à ABO Wind de relever tous les défis. Plus que jamais, les conditions sont donc réunies pour qu'à cette bonne année succèdent beaucoup d'autres bonnes années, et pour que les résultats s'améliorent très bientôt. Nous nous félicitons de cette situation et de ces perspectives.

Projets de développement éolien : tour d'horizon géographique

France

Selon les estimations du Conseil mondial de l'énergie éolienne GWEC (Global Wind Energy Council), la France représente le deuxième potentiel le plus important au monde en matière de développement de l'énergie éolienne. Autre atout mentionné dans le dernier rapport annuel du GWEC : les nombreux sites propices à l'installation d'éoliennes sont répartis de manière relativement équilibrée sur le territoire français.

Avec près de 4 500 mégawatts de puissance installée, la France se classe fin 2009 au quatrième rang européen derrière l'Allemagne, l'Espagne et l'Italie. Des installations représentant une puissance de 1 088 mégawatts ont été réalisées l'an passé. En 2009, les parcs éoliens français ont produit 7,8 térawattheures d'électricité verte, soit un bond spectaculaire de 40 % par rapport à 2008. L'énergie d'origine éolienne ne couvre toutefois que 1,6 % de l'ensemble de la demande française d'électricité, contre 7,6 % de la consommation électrique totale en Allemagne.

Mais avec une production multipliée par vingt en France au cours des six dernières années, de nombreux facteurs portent à croire que les capacités des deux pays se rapprocheront à long terme. Les taux de croissance actuels ne sont toutefois pas suffisants pour atteindre les capacités définies par les décideurs politiques. Pour répondre aux objectifs de l'Union européenne, la France doit porter la part des énergies renouvelables à 23 % de l'ensemble de sa demande d'ici 2020. C'est pourquoi le gouvernement français veut porter la capacité éolienne installée à 11 500 mégawatts d'ici 2012 et à 20 000 mégawatts d'ici 2020. Ces objectifs semblent très ambitieux au regard de la puissance de 4 500 mégawatts tout juste atteinte fin 2009.

La France s'apprête à modifier en profondeur la législation et les règles de délivrance de permis de construire pour les

énergies renouvelables. Les conséquences de cette réforme ne sont pas encore prévisibles. Les procédures de délivrance se sont en tout cas sensiblement allongées ces derniers temps ; il est même arrivé que des demandes soient rejetées sans motif convaincant. Une étude du ministère de l'Économie a montré dès 2007 qu'il faut en moyenne neuf semaines aux administrations françaises juste pour notifier au demandeur qu'une instruction de permis de construire a été ouverte. Selon cette même étude, il s'écoule en moyenne 19 mois jusqu'à la délivrance du permis de construire. D'une manière générale, l'attribution restrictive d'autorisations et certains volets de la législation sont en contradiction flagrante avec les objectifs affirmés par l'État français.

ABO Wind est présent en France depuis huit ans et a déjà injecté 110 mégawatts dans le réseau. L'an passé, les parcs éoliens de Cuq (Tarn et Garonne, 12 MW) et Berviller (Moselle, 10 MW) ont été achevés. Le parc de Cuq est détenu par la filiale d'ABO Wind Eurowind AG et demeure à long terme dans le portefeuille de l'entreprise. Le parc éolien de Berviller a été cédé à un fournisseur d'énergie local. Pour ABO Wind, la collaboration avec cet acteur régional, qui crée les conditions d'une distribution d'électricité pérenne sur le territoire, est exemplaire. En France, d'autres projets de ce type verront sans doute le jour dans les années qui viennent.

À l'heure actuelle, 34 salariés français travaillent dans les trois bureaux de Toulouse, Orléans et Nantes. Six de ces collaborateurs assurent la gestion courante des six parcs déjà exploités. Il est prévu de proposer un service enrichi de nouvelles offres, en coopération avec des partenaires.

Les développeurs français d'ABO Wind étudient actuellement des projets représentant plus de 700 mégawatts. Notre objectif à moyen terme est d'injecter chaque année plus de 50 mégawatts sur le réseau français. Compte tenu du vaste potentiel éolien, des objectifs de protection du climat et de la position favorable de notre entreprise sur le marché français, cet objectif semble réalisable.





Allemagne

Le marché allemand de l'éolien a connu l'an passé la croissance escomptée. L'augmentation du tarif de rachat de l'électricité d'origine éolienne en Allemagne, entrée en vigueur au début de l'année 2009 et portant le kilowattheure de 8 à 9,7 centimes d'euro, a considérablement accru le nombre de sites rentables. Des éoliennes performantes d'une hauteur de mât de 100 mètres et plus permettent désormais de construire et d'exploiter un peu partout de puissants parcs éoliens. Parallèlement, de plus en plus de régions prennent conscience des avantages qu'offre le choix de cette énergie : des revenus pour les caisses publiques grâce au paiement de loyers et d'impôts sur les sociétés ; des impulsions pour l'économie locale ; un approvisionnement énergétique pérenne et les bénéfiques en termes d'image d'une contribution à la protection de l'environnement. Tous ces facteurs influent de plus en plus sur les décisions d'expulsion dans des zones prioritaires.

En Allemagne, l'énergie éolienne a davantage progressé en 2009 qu'au cours des années précédentes, et ce, en dépit de la crise économique. 952 éoliennes représentant une puissance d'au moins 1 900 mégawatts ont été

installées, contre 1 700 mégawatts environ en 2007 et en 2008. Fin 2009, la puissance éolienne installée en Allemagne représentait 25 777 mégawatts au total. La Fédération allemande de l'énergie éolienne (BWE) table sur une puissance éolienne totale de 45 000 mégawatts d'ici la fin 2010, auxquels viendraient s'ajouter 10 000 mégawatts supplémentaires produits par les éoliennes de la Mer du Nord et de la Baltique.

S'agissant de renforcer la part des énergies renouvelables en Allemagne et de réduire les nuisances pour l'environnement l'énergie éolienne onshore est la solution la plus économique comparée au photovoltaïque et à l'éolien offshore. Actuellement, l'électricité produite en haute mer doit en effet être rachetée environ 15 centimes d'euros le kilowattheure pour que son exploitation soit rentable, soit un surcoût de plus de 50 % par rapport à l'énergie éolienne terrestre. En outre le raccordement au réseau, c'est-à-dire la construction des conduites reliant le parc éolien au réseau à haute tension, est assumé par la collectivité. Dans le cas des éoliennes à terre, ces coûts de construction sont à la charge du maître d'ouvrage du parc. Quant à l'électricité produite par de petites installations photovoltaïques, elle était rachetée plus de 39 centimes d'euro le kilowattheure début 2010. Même après la baisse de près de 33 centimes d'euro des tarifs (prévue pour juillet 2010), l'électricité solaire reste donc bien plus coûteuse que l'électricité éolienne. Les investissements dans l'éolien à terre constituent donc de loin la meilleure opportunité en matière de contribution à la protection de l'environnement.

Pour atteindre les objectifs allemands de protection climatique, il est nécessaire de mettre en service encore plus de nouvelles éoliennes qu'au cours des années passées. Par ailleurs, le repowering, c'est-à-dire le remplacement de petites éoliennes existantes par des modèles plus récents, va être de plus en plus important. ABO Wind est bien positionnée pour bénéficier de la poursuite probable de la croissance du marché allemand. Les décideurs politiques connaissent la fiabilité de leurs partenariats avec ABO Wind ; ils collaborent volontiers avec nous sur de nouveaux projets et nous recommandent. Ces conditions facilitent l'acquisition de nouveaux sites. Onze personnes qualifiées, en charge du développement au sein de notre maison mère en Allemagne étudient en ce moment de nouveaux projets totalisant une puissance de 250 mégawatts environ. Plus de 50 mégawatts ont déjà fait l'objet de demandes d'autorisation. ABO Wind se consacre actuellement en priorité aux Länder suivants : Rhénanie-Palatinat, Hesse, Bavière, Brandebourg et Sarre. À l'automne 2009, ABO Wind a ouvert un bureau à Berlin afin d'être présent dans l'Est du pays. Nous sommes également attentifs aux évolutions dans les autres Länder, afin d'élargir rapidement notre champ d'action le cas échéant.

Face à une concurrence de plus en plus forte sur les sites allemands les plus propices, ABO Wind s'impose régulièrement grâce à des offres spécifiquement adaptées aux besoins des régions. Le programme « Effect Check », développé récemment et destiné aux décideurs locaux, constitue pour ABO Wind un argument de poids. Cet instrument permet de prendre en compte l'ensemble des potentiels d'un site. Il aide ainsi les communes à inscrire dans une stratégie globale la sécurité d'approvisionnement énergétique, la création de valeur pour le territoire et l'acceptation par la population.



Irlande

En peu de temps, l'Irlande est devenue l'un des plus importants marchés d'ABO Wind. Après un début marqué par les projets de Glenough et Gortahile, qui sont actuellement en phase de construction et seront raccordés au réseau dans le courant de l'année 2010, la République d'Irlande offre également de belles perspectives pour les prochaines années. Sur l'ensemble de l'île ou presque - sur les côtes en tout cas -, le vent souffle aussi régulièrement et aussi fort qu'en Europe centrale. Pour les parcs éoliens irlandais, une production de 3 500 heures annuelles équivalent pleine puissance n'est pas rare, même à l'intérieur des terres. C'est pourquoi l'Irlande pourrait devenir un paradis pour le secteur de l'énergie éolienne.

Mais, force est de constater, quand on considère la capacité installée à ce jour, que ce paradis éolien est imparfait, faute de quoi il compterait davantage que les 1 260 mégawatts raccordés au réseau fin 2009. Sur ce total, seuls 25 mégawatts sont produits en haute mer. Sont exclues de ce calcul les éoliennes situées dans le territoire voisin d'Irlande du Nord, l'une des provinces du Royaume-Uni. D'ici 2020, l'énergie éolienne doit poursuivre son essor en République d'Irlande, pour atteindre une puissance installée de 6 000 à 7 000 mégawatts au total. Il faudra une croissance fulgurante pour permettre à l'Irlande de satisfaire aux objectifs de protection climatique définis par l'Union européenne. En effet, selon l'UE, le renouvelable devra représenter 16 % de l'ensemble de la consommation énergétique du pays d'ici 2020. Or, les estimations indiquent que ce chiffre ne pourra être atteint que si la part du renouvelable monte à 40 % de la production électrique. L'énergie éolienne représentant à l'heure actuelle environ 10 % de l'électricité consommée, son développement sera décisif.

Pour la prochaine décennie, l'Association européenne de l'énergie éolienne (EWEA) envisage deux scénarios possibles pour les 27 États membres de l'UE. Dans

atteindre en 2020 une puissance installée de 6 000 mégawatts. Dans la variante la plus optimiste, l'île atteindrait même 7 000 mégawatts en 2020. Dans chacune de ces hypothèses, les installations offshore ont un rôle bien moins important qu'au Royaume-Uni voisin. Alors que l'EWEA estime qu'une grande part de l'énergie éolienne anglaise, écossaise, galloise et nord-irlandaise sera produite en haute mer, ce potentiel est considéré comme comparativement faible en République d'Irlande.

Maintenant qu'ABO Wind est parvenue à financer les parcs éoliens de Glenough et Gortahile dans un contexte de crise, nombreuses sont en Irlande les possibilités de reprendre et d'achever des projets ayant déjà obtenu l'autorisation de raccordement. Le projet Gibbet Hill, acquis dès 2008, dispose maintenant d'un permis de construire pour les 15 mégawatts prévus.

La gérante en République d'Irlande, Ute Schulmeister, a réuni une équipe de cinq personnes qui étudient d'autres projets prometteurs, à divers stades d'avancement. Actuellement, cette équipe gère par exemple une demi-douzaine de projets en Irlande du Nord, territoire britannique, à des stades peu avancés de développement. Nos premiers parcs éoliens en Irlande du Nord arriveront à maturité technique en 2011 au plus tôt.

Espagne

2009 a été une année faste pour l'énergie éolienne en Espagne : près de 2 500 mégawatts supplémentaires ont été raccordés au réseau. Avec une puissance totale légèrement supérieure à 19 000 mégawatts, l'Espagne représente le quatrième marché éolien mondial derrière les États-Unis, la Chine et l'Allemagne. L'énergie éolienne couvre déjà 14,5 % de la demande d'électricité du pays. Selon une étude, l'éolien apporte 3,8 milliards d'euros au produit intérieur brut espagnol, supplantant ainsi le secteur viticole ou encore celui de la pêche.

Malgré des capacités installées déjà considérables, l'Espagne dispose encore de nombreux emplacements ventés. De plus, les objectifs à moyen terme du gouvernement donnent à penser que ce marché va poursuivre sa progression. Ainsi, la capacité éolienne à terre doit être portée à 40 000 mégawatts d'ici 2020. Il faut ajouter à ces chiffres 5 000 mégawatts supplémentaires produits en haute mer.

Cependant, le mois d'avril 2009 a été marqué par l'entrée en vigueur d'une nouvelle loi susceptible de retarder les projets à venir. Les développeurs sont désormais tenus d'enregistrer leurs projets auprès du ministère de l'Industrie pour s'assurer le rachat de l'électricité aux tarifs en vigueur. La décision relative à l'enregistrement du projet prenant environ sept mois, cette contrainte supplémentaire se révèle être un frein. Selon l'Association espagnole de l'énergie éolienne, seuls 1 000 nouveaux mégawatts seront installés d'ici 2020 du fait de cette nouvelle législation ; l'association met en garde face aux risques de suppressions d'emplois dans le secteur. Mais ce revers de fortune ne devrait pas durer. À moyen terme, les perspectives restent bonnes pour l'Espagne. Une nouvelle réglementation relative au tarif d'achat de l'électricité est en cours d'élaboration. Elle s'appliquera aux projets qui n'ont pas encore été enregistrés par le ministère de l'Industrie.

ABO Wind a réussi à faire enregistrer le parc éolien « Santa Maria de Nieva » (50 MW), situé dans la commune andalouse de Velez Rubio. Pour ce projet sur lequel l'entreprise travaille depuis de nombreuses années, le tarif d'achat actuel, rémunérateur, est donc garanti. La stabilité de la valeur de ce parc s'en trouve renforcée. Des discussions avec des investisseurs et des partenaires de coopération sont actuellement en cours. Techniquement, la construction devrait donc être possible en 2011.

Les deux bureaux espagnols de Valence et Valladolid emploient actuellement dix salariés qui étudient des projets représentant environ 200 mégawatts.

Argentine

Pour l'éolien, l'Argentine est un pays en voie de développement disposant d'un potentiel remarquable. Selon le Conseil mondial de l'énergie éolienne, l'Argentine ne compte à ce jour que 31 mégawatts de puissance installée, dont 2 mégawatts installés l'an passé. Les conditions météorologiques extraordinaires (vent à une vitesse de 9 mètres par seconde et plus) d'une part, la demande croissante du pays d'autre part invitent à un développement dynamique. A Buenos Aires, une solide

équipe de huit personnes a jeté les bases pour qu'ABO Wind puisse se positionner dès que l'éolien commencera à décoller.

Ainsi, le projet « Vientos del Secano » (50 mégawatts) est pratiquement arrivé à maturité technique. La filiale argentine d'ABO Wind cherche maintenant, avec le soutien de la maison mère allemande, à gagner le soutien d'investisseurs pour ce projet. Le groupe n'a pas répondu à l'appel d'offres lancé par l'opérateur de réseau Enarsa, sous contrôle de l'Etat, du fait du niveau élevé des garanties demandées. Il faut maintenant trouver un autre cadre pour parvenir à un accord sur un tarif de rachat fiable pour ce projet comme pour d'autres. En Argentine, le développement de projets est globalement très tributaire des conditions instaurées par le gouvernement,



qui permettent ou non les investissements. Les goulots d'étranglement existant dans l'approvisionnement électrique accroissent la pression sur les décideurs. ABO Wind a acquis des projets de plus de 200 mégawatts pour pouvoir, le cas échéant, lancer rapidement la réalisation de parcs éoliens. ABO Wind a noué très tôt une coopération avec des spécialistes locaux pour étudier le marché et s'assurer une bonne position de départ.

Pour établir un deuxième pilier économique, l'équipe de Buenos Aires a également commencé à déployer des activités dans le nord-est de l'Uruguay voisin et à prospecter de premiers projets. Dans ce pays, comme en Argentine, l'énergie éolienne en est à ses balbutiements (20 MW installés) ; de même, les conditions de vent y sont excellentes. Enfin, la stabilité politique est favorable aux investissements. ABO Wind a créé sa propre filiale au Paraguay afin de signer des baux.





Grande-Bretagne

La protection de l'environnement met la Grande-Bretagne au pied du mur : pour satisfaire aux engagements pris par l'Union européenne, le Royaume-Uni doit couvrir d'ici 2020 au moins 15 % de sa demande d'électricité à partir de sources d'énergies renouvelables. Mais la route est encore longue pour parvenir à cet objectif, la part des énergies renouvelables étant aujourd'hui de 3,5 % seulement. L'éolien étant la source d'énergie renouvelable aux perspectives de progression les plus importantes, on peut s'attendre à une forte croissance dans les années qui viennent. La volonté de développer ce secteur est en tout cas manifeste : 1 077 mégawatts ont été installés en 2009, soit 24 % de plus que l'année précédente. La majorité des éoliennes a été érigée à terre.

Ce développement de projets en Grande-Bretagne est également positif et prometteur pour ABO Wind, en dépit de quelques revers. Un projet de 12,5 mégawatts dans la région de la « ceinture centrale » écossaise (Central Belt), rejeté par les autorités administratives, est suspendu jusqu'à nouvel ordre. En revanche, un projet de 5 mégawatts, cédé par un autre développeur dans les Highlands du Nord, avance bien : dans l'hypothèse d'un déroulement optimal, les travaux de construction pourraient commencer dès l'automne 2010. La construction de deux autres projets écossais (10 et 12 MW) pourrait démarrer en 2011. L'équipe britannique d'ABO Wind travaille actuellement sur des projets représentant une puissance totale de 74 mégawatts et redouble d'efforts pour consolider notre vivier de projets.

Bulgarie

La Bulgarie étant membre de l'UE, mais pas encore intégrée à la zone euro, le financement de projets constitue, en particulier dans les périodes économiquement difficiles, un défi tout particulier. Les banques exigent actuellement une prime de risque de change importante, ce qui affecte la rentabilité des différents projets. On peut s'attendre à un essor de l'éolien dès que le contexte sera plus favorable. D'autant que le système de rachat de l'électricité injectée dans le réseau, conçu suivant le modèle allemand, est très attractif et permet une exploitation rentable des éoliennes.

L'an passé, la crise financière a toutefois sensiblement freiné l'évolution dans ce pays de l'Est. Au lieu des 270 mégawatts supplémentaires escomptés, seuls 57 mégawatts ont été installés. Mais, rapportée à la capacité éolienne globale de 177 mégawatts actuellement, cette

progression est déjà considérable. Dans les années qui viennent, de nombreux parcs devraient être érigés en Bulgarie. Cela se traduit par la présence de nombreux développeurs dans ce pays. L'Association européenne de l'énergie éolienne prévoit l'installation d'au moins 3 000 mégawatts en Bulgarie d'ici 2020. Pour atteindre cette capacité, qui correspond aux objectifs de l'Union européenne en matière de protection de l'environnement, il faudrait installer en moyenne au moins 250 mégawatts supplémentaires chaque année.

ABO Wind collabore depuis 2008 avec des partenaires locaux disposant de bons contacts avec les propriétaires terriens et les administrations chargées de délivrer les autorisations. Après ces deux premières années, six projets représentant plus de 100 mégawatts sont déjà à un stade avancé de développement ; ils arriveront rapidement à maturité technique.

Les nombreux projets en cours et les contacts établis garantissent qu'ABO Wind bénéficiera de l'explosion imminente du marché de l'éolien en Europe de l'Est.

Belgique

En Belgique, 563 mégawatts sont actuellement raccordés au réseau, dont 149 mégawatts installés l'an passé. 4 000 mégawatts devraient être installés d'ici 2020 selon le scénario envisagé par l'Association européenne de l'énergie éolienne. Pour atteindre ce volume et satisfaire ainsi aux objectifs européens de protection de l'environnement, le volume supplémentaire installé doit se stabiliser à 300 mégawatts annuels minimum, soit deux fois le volume installé en 2009. Pour ABO Wind, la Belgique est encore un marché relativement nouveau. Trois projets sont actuellement à l'étude en Wallonie. Pour le projet le plus avancé, la demande d'autorisation doit être déposée d'ici la fin 2010. Deux de nos collaborateurs négocient en outre l'acquisition de projets supplémentaires. Il est regrettable que les zones forestières du pays soient jusqu'à présent interdites à la construction de parcs éoliens. En Allemagne, où la densité de population est comparable, ABO Wind a déjà prouvé sur plusieurs sites qu'il est possible, moyennant un développement prenant en compte les aspects écologiques, de réaliser des parcs éoliens en forêt. Inclure ces surfaces permettrait d'augmenter sensiblement la production électrique verte, sans imposer de nuisances sonores aux habitants.

Exploitation technique et administrative

Pour assurer l'exploitation technique et administrative des parcs, ABO Wind AG dispose d'une équipe de gestionnaires expérimentés qui, en Allemagne et en France, gèrent eux-mêmes la majeure partie des projets développés par ABO Wind pour des investisseurs. L'équipe d'exploitation gère actuellement un portefeuille de contrats représentant une puissance nominale de 400 mégawatts environ. La disponibilité moyenne des installations est de 97 %. La mise en service des deux grands parcs irlandais élargit le champ d'intervention de l'équipe d'exploitation, notamment d'un point de vue géographique. En développant de nouvelles prestations de services et de nouveaux concepts, l'équipe acquiert de plus en plus de nouveaux clients, et s'adresse aussi à ceux qui ne souhaitent que quelques prestations et non l'ensemble de nos services d'exploitation. Alors que ces offres trouvent de plus en plus d'écho en Allemagne, le développement d'une offre de service comparable pour la France est encore en cours d'élaboration. Les possibilités de coopération avec d'autres entreprises sont à l'étude.

Financement

Le service financier et commercial a été sensiblement renforcé ces derniers mois. Cette consolidation a payé, dans le contexte de crise, puisque ABO Wind est parvenu, malgré des conditions difficiles, à obtenir des financements bancaires substantiels. Par ailleurs, l'ensemble des compétences spécialisées de ce service sera bientôt nécessaire pour réaliser les projets développés sur de nouveaux marchés éoliens comme l'Argentine, l'Uruguay ou la Bulgarie.

La prospection de sites allemands fait de plus en plus apparaître le besoin d'offres innovantes afin de résister face à la concurrence. ABO Wind est ainsi l'un des premiers développeurs de projets à offrir aux communes l'opportunité d'acquérir des parts dans les parcs éoliens construits sur des terrains municipaux sans engagement de capital ni prise de risque économique.

Les possibilités de participation offertes aux citoyens ont également été étendues. De novembre 2009 à mai 2010 seulement, ABO Wind a su convaincre 700 investisseurs de soutenir le développement des énergies renouvelables. En sept mois, des droits de jouissance ont été acquis pour un montant total de huit millions d'euros, qu'ABO Wind va investir pour financer le démarrage de nouveaux projets éoliens et de méthanisation. Nombreux sont les investisseurs qui ont pris des parts correspondant au montant minimal de 2 500 euros ; mais ils sont également quelques douzaines à avoir investi au moins 100 000 euros. On compte parmi les grands investisseurs des acteurs familiers du secteur éolien, aux activités connexes, autrement dit, des acteurs en mesure d'apprécier très justement les performances et le sérieux d'ABO Wind. Les fonds investis renforcent la position de l'entreprise et lui confèrent une certaine indépendance vis-à-vis des marchés financiers.

Eurowind AG

Le lancement d'ABO Wind comme opérateur de parcs a été couronné de succès. Quatre des cinq parcs éoliens actuels, totalisant une puissance de 56 mégawatts et demeurant à l'actif du groupe, sont raccordés au réseau et produisent de l'électricité. Le raccordement du cinquième parc, situé sur le site irlandais de Glenough, est prévu pour la fin 2010. Les revenus générés par les trois parcs allemands (les premiers parcs de la filiale mis en service) indiquent que les rentrées financières à long terme seront nettement supérieures aux pronostics. Les capitaux propres, représentant 3 millions d'euros, sont jusqu'à présent détenus à 100 % par ABO Wind ; la valeur réelle de cette participation a probablement déjà augmenté.

Ce nouveau domaine d'activités garantit des revenus prévisibles, améliore le potentiel de rendement et renforce l'indépendance économique de l'entreprise.

Le montant de 13 millions d'euros disponible sous forme de titres de jouissance pour contribuer à couvrir les coûts d'investissement de 2009 (plus de 100 millions d'euros) a été souscrit en totalité. Une première tranche de titres a été distribuée aux investisseurs par la Umweltbank dans le courant de l'hiver 2009. Les investisseurs français peuvent également acquérir des parts d'Eurowind, auprès du Crédit Coopératif.



Alemagne

ABO Wind AG

Wiesbaden

(Firmensitz / Headquarters)
Unter den Eichen 7
65195 Wiesbaden
Deutschland
Tél.: +49 (0)611/26 76 5-0
Fax: +49 (0)611/26 76 5-599
global@abo-wind.de
www.abo-wind.de

Mainz

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

Berlin

Volmerstraße 7b
12489 Berlin
Deutschland
Tél.: +49 (0)30 67 82 27 02
Fax: +49 (0)30 67 82 27 36
global@abo-wind.de
www.abo-wind.de

Saarbrücken

Metzer Str. 158
66117 Saarbrücken
Deutschland
Tél.: +49(0)681/998899-5
Fax: +49(0)681/998899-4
global@abo-wind.de
www.abo-wind.de

Espagne

ABO Wind ESPAÑA S.A.

Valencia

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

Valladolid

C/ Mieses Nº 86 1ºD
47015 Valladolid
España
Tél. +34 983 119 172
Fax +34 983 119 979
global@abo-wind.es
www.abo-wind.es

Argentine

ABO Wind Energías Renovables S.A.

Av. Alicia M. de Justo 1050,
Piso 4º - Of. 196
C1107AAP - Dock 7
Puerto Madero, Buenos Aires
Argentina
Tél.: +54 (0)11 5917-1235
argentina@abo-wind.com
www.abo-wind.com

France

ABO Wind SARL

Toulouse

2 rue du Libre Echange
31500 Toulouse
France
Tél.: +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
Tél.: +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

Grande Bretagne

ABO Wind UK Limited

Suite 0/16
Alba Innovation Centre
Alba Campus
Livingston
EH54 7GA
Tél.: +44 (0) 800 066 5631
Fax: +44 (0)1 50 65 92 357
uk@abo-wind.com
www.abo-wind.com

Irlande

ABO Wind Ireland Limited

53 Glasthule Road
Sandycove
Co. Dublin
Ireland
Tél.: + 353 (0)1 66 36 133
Fax: +353 (0)1 230 4058
ireland@abo-wind.com
www.abo-wind.com

The logo for ABO Wind features the word "ABO" in a bold, orange, sans-serif font, positioned above the word "WIND" in a bold, blue, sans-serif font. The letters are closely spaced and have a modern, clean appearance.