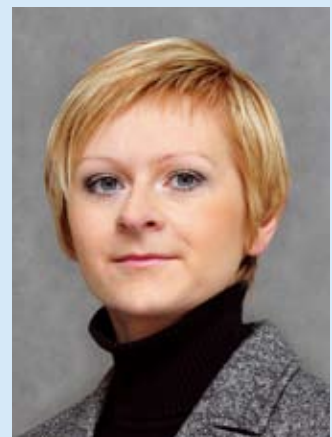


Grid Connection of Wind Farms in Poland – Problems of Practical Implementation

Netzanschluss von Windparks in Polen – Probleme der praktischen Umsetzung



J. Krawczyk

J. Krawczyk; bnt Neupert, Zamorska & Partnerzy s.c., Warsaw
M. Neupert; bnt Neupert, Zamorska & Partnerzy s.c., Warsaw/Nuremberg

EXTERNAL ARTICLE

ENGLISH - DEUTSCH

In the process of developing ideal locations for wind farms in Poland primarily capacities of the Polish grid have to be considered. Other factors, as environmental issues, wind speed and migration routes of different bird species are issues of minor importance in Poland. In the following you will learn how to obtain grid connection for wind farms in Poland, how to avoid typical problems and what are the differences in the proceedings compared to legal provisions in Germany.

In the recent years several investors lost sight of the fact that obtaining of a stable grid connection is one of the biggest obstacles which can be met during the development of a wind farm in Poland.

Antiquated National Grid in Poland – Lacking Capacities for the Connection of New Energy Sources

The reason for this can be found in the Polish energy system or more precisely in the national grid which is fairly antiquated. You have to imagine that the electricity network was established in the 60s and 70s. Since the collapse of communism technical modernisation and extension of the grid were not effected. There is one big public network operator in Poland: PSE-Operator SA. The lone shareholder of this

Bei der Planung von optimalen Standorten für Windparks in Polen müssen vorrangig Kapazitäten des polnischen Energienetzes berücksichtigt werden. Die übrigen Faktoren, wie die Umweltfragen, Windstärke und Migrationstrecken unterschiedlicher Vogelarten haben in Polen untergeordnete Bedeutung. Nachfolgend wird dargestellt, wie ein Netzanschluss für Windparks in Polen zu erlangen ist, wo die Fallen stecken und inwiefern sich das Verfahren von den deutschen Regelungen unterscheidet.

In den letzten Jahren haben viele Investoren aus den Augen verloren, dass die Erlangung eines tragfähigen Netzanschlusses die größte Schwierigkeit ist, die einem Aufbau eines Windparks in Polen im Wege stehen kann.

Veraltete Energienetze Polens – mangelnde Kapazitäten für den Anschluss neuer Quellen

Der Grund dafür liegt in dem polnischen Energiesystem oder genauer in den Energienetzen, die weitgehend veraltet sind. Man muss sich vorstellen, dass diese Energienetze aus den 60er und 70er Jahren stammen. Seit der Wende fehlt es an entsprechender systematischer technischer Modernisierung und dem Neuaufbau. In Polen gibt es nämlich einen großen

company is the Polish State. Beside this big public operator you will find about 20 private utilities on the Polish market, among them for example Vattenfall and RWE as international players on the energy market, who are also owner of electric grids in Poland. For these enterprises realisation of profits was the main goal in the recent years. As a consequence the power grid is in a poor technical condition and there are not enough capacities for the connection of new energy sources. This is a typical problem of foreign investors who are developing wind parks in Poland. Despite legal instruments for the promotion of renewable energy sources the utilities often refuse grid connection of new energy sources due to the lack of capacities.

Technical Conditions for Grid Connection

For this reason it is important to give this factor absolute priority during the selection of a suitable location for a wind farm. Before taking further steps for the realisation of the investment the investor shall always contact the competent local utility and apply for the **technical conditions for grid connection**. Therein the utility defines the requirements and the capacities for the connection of the planned wind farm. This notice also has the effect that corresponding capacities are reserved for the applicant for a period of two years. During this period the applicant is entitled to close a grid connection agreement with the competent local network operator.

Unfair Competition on the Wind Energy Market

Already several years ago when the interest of foreign investors in Poland as a potential location for wind farms started to grow you could find shady "middlemen" who tried to take advantage of the lacking knowledge about the local circumstances on the energy market. Those "middlemen" acted according to the following method: They founded Polish companies with the only purpose to apply for technical conditions for grid connection from different utilities. The only goal of these enterprises and their only activity on the market of renewable energies was the sale of reserved capacities to foreign investors with a maximum profit.

This method was quickly detected by the authorities, as the big number of applications for grid code conditions did not correspond to the relatively low numbers of factual investments in the wind energy sector. The main problem was that potential investors who applied for conditions for grid connection had to discover in many cases that there were no free capacities for grid connection at suitable locations left, although wind energy converters never have been planned or even erected at these locations.

Remedy – Amendment of Polish Energy Law in January 2010

For this reason the Polish legislator issued a **broad amendment of the Polish Energy Law** (Legal Act from 10th April 1997) on January 8th 2010 in order to cease the common practice of those "middlemen". The amendment came into force on 11th March 2010 and established a legal duty to make a **prepayment** on the future connection fee when

staatlichen Netzbetreiber, die PSE-Operator SA, deren alleiniger Aktionär der polnische Staat ist, und derzeit 20 Energieversorger, darunter aus dem Kreis der großen internationalen Konzerne Vattenfall und RWE, die ebenfalls Eigentümer von Energienetzen in Polen sind. Für diese Unternehmen war die Gewinnerzielung in den letzten Jahren vorrangig, daher sind die vorhandenen Energienetze in entsprechend schlechtem Zustand und es bestehen zu geringe Kapazitäten für den Anschluss von neuen Energiequellen. Auf dieses Problem stoßen häufig ausländische Investoren, die in Polen Windparks planen. Trotz rechtlicher Instrumente zur Förderung regenerativer Energiequellen verweigern die Energieversorger oft den Anschluss der neuen Energiequellen mangels entsprechender Kapazitäten.

Technische Bedingungen für den Netzanschluss

Aus diesem Grunde ist es wichtig, bei Auswahl einer sinnvollen Lage für einen Windpark diesen Faktor vorrangig zu behandeln. Vor Aufnahme weiterer Schritte zur Umsetzung der Investition soll der Investor sich daher stets mit dem örtlich zuständigen Energieversorger in Verbindung setzen und die sog. **technischen Bedingungen für den Netzanschluss** beantragen. Darin bestimmt das Energieunternehmen die Bedingungen und Kapazitäten für den Anschluss des geplanten Windparks. Dieser Bescheid hat auch die Wirkung einer Reservierung der entsprechenden Kapazitäten für den jeweiligen Antragsteller für den Zeitraum von zwei Jahren. In diesem Zeitraum hat der Antragsteller den Anspruch auf Abschluss eines Vertrages über den Netzanschluss mit dem jeweiligen Betreiber des Energienetzes.

Unlautere Wettbewerber auf dem Windenergiemarkt

Bereits von einigen Jahren, als das Interesse ausländischer Investoren an Polen als potentieller Standort für Windparks zu steigen begann, haben sich unseriöse „Zwischenhändler“ gefunden, die aus den mangelnden Kenntnissen der örtlichen Bedingungen Vorteile ziehen wollen. Das Vorgehen dieser „Zwischenhändler“ ist wie folgt: Man gründet polnische Unternehmen, die im übrigen nicht in der Branche der regenerativen Energien tätig werden, diese Unternehmen stellen Anträge an Energieversorger auf Erteilung von Netzanschlussbedingungen für bestimmte Standorte, um die auf diese Art und Weise reservierten Kapazitäten an ausländische Investoren mit einem möglichst hohen Gewinn abzutreten.

Dieses Vorgehen wurde jedoch rasch durch die Behörden aufgedeckt, weil die massenhaft gestellten Anträge auf Erteilung von Netzanschlussbedingungen mit der geringen Anzahl der faktisch umgesetzten Investitionen in Windenergie krass auseinanderfiel. Das bereitete insofern Probleme, dass neue potentielle Investoren bei Antragstellung oft erfuhren, dass an ihrem gewünschten Standort keine Kapazitäten für den Anschluss an das Netz mehr vorhanden sind, obwohl keine einzige Windanlage errichtet oder geplant war.

Remedium – Novelle des polnischen Energierechts vom Januar 2010

Aus diesem Grunde hat der polnische Gesetzgeber am

applying for technical conditions for grid connection. The prepayment amount is 30,- PLN (currently approx. 7,50 EUR) per kilowatt of the nominal connected load in the grid over 1 kV applied for. The prepayment shall neither exceed the expected connection fee nor a maximum amount of 3 million PLN (currently approx. 750.000 EUR). The prepayment has to be made within 7 days after application.

Enclosures to the Application for Technical Conditions of Grid Connection

Moreover in order to apply for technical conditions of grid connection generally the existence of a **local master plan** allowing the erection of a wind farm at a certain location is necessary. In this context foreign investors shall know that local master plans do only exist for 30% of the surface of Poland. For locations which are not subject to a local master plan it is necessary to apply for a **notice on construction and operation conditions** at the local authority. However in practice only local master plans can be the legal basis for the erection of wind energy converters, as the issuance of a notice on construction and operation conditions can be hardly imagined due to the basic principle of "good neighbourhood" which is applicable for that kind of notices. This basic principle excludes the erection of wind parks in areas where wind energy converters/wind farms do not exist nearby. However there are official interpretations of legal provisions, whereby wind farms are a type of a electrical system which is not subject to the basic principle of good neighbourhood. As these solution is more or less the utilization of a legal loophole, which can probably be objected to, we recommend as a safe instrument of construction law local master plans. These plans can be issued also for smaller investments.

Further enclosures to the application are the **proof of the authorization of usage of the premises** where the investment is planned (i.e. at least a lease agreement under a condition precedent) as well as a written **planning concept for the connection** of the planned facility with the local grid.

Moreover it is necessary for the application for technical conditions of grid connection of an energy source with a maximum output of more than 2 MW to furnish an **expertise about the influence of the planned energy source on the whole energy system**. This expertise is furnished and provided by the utility since the amendment. This is insofar better for the investors, as they do not have to commission the utility anymore. The disadvantage of this new solution is that the costs of the expertise are now part of the total connection fee.

Time Limits

The time limit for the issuance of a positive or a negative result of an application for technical conditions of grid connection is 30 days for the grid connection of facilities with a voltage up to 1 kV and 150 days for the grid connection of facilities with a higher voltage. These long terms have to be considered in the timetable of the planned investment.

8. Januar 2010 eine **weitgehende Novelle des polnischen Energierechts** (Gesetz vom 10. April 1997 mit Änderungen) gefasst, die diesen unredlichen „Zwischenhändlern“ entgegenwirken soll. Die Novellierung trat am 11. März 2010 in Kraft und sieht insbesondere bei der Antragstellung auf Erteilung von technischen Anschlussbedingungen eine Pflicht zur Leistung einer **Anzahlung** auf die zukünftige Anschlussgebühr vor, und zwar in Höhe von 30,- PLN (derzeit ca. 7,50 EUR) pro Kilowatt des beantragten nominalen Anschlusswerts im Netz über 1 kV. Die Anzahlung darf jedoch die voraussichtliche Anschlussgebühr nicht übersteigen und auf keinen Fall mehr als 3 Mio. PLN (derzeit ca. 750.000 EUR) betragen. Die Anzahlung ist innerhalb von 7 Tagen ab Antragstellung zu zahlen.

Anlagen zum Antrag auf Erteilung der technischen Bedingungen für Netzanschluss

Um den Antrag auf die Erteilung entsprechender Netzanschlussbedingungen zu stellen ist es darüber hinaus erforderlich, bereits über einen **örtlichen Bebauungsplan** zu verfügen, der die Errichtung eines Windparks auf dem Standort erlaubt. Wichtig für deutsche Investoren ist in diesem Zusammenhang der Hinweis, dass örtliche Bebauungspläne in Polen für lediglich ca. 30% der Landesfläche vorhanden sind. Für die Standorte, für die keine örtlichen Bebauungspläne existieren, wird es erforderlich, jeweils einen sog. **Bescheid über Bebauungsbedingungen** bei den örtlichen Behörden zu erlangen. In der Praxis kommen jedoch lediglich die örtlichen Bebauungspläne als Rechtsgrundlage für den Bau von Windkraftanlagen in Betracht, weil die Erlangung eines Bescheides über Bebauungsbedingungen wegen des bei Erteilung dieser Bescheide herrschenden Grundsatzes der „guten Nachbarschaft“ kaum vorstellbar ist. Dieser Grundsatz schließt nämlich die Lokalisierung von Windparks auf den Gebieten aus, wo bisher in der Nähe keine anderen Windkraftanlagen/Windparks vorhanden sind. Allerdings gibt es behördliche Interpretationen der Vorschriften, wonach Windparks als eine Art von Elektroanlagen gelten, für die der Grundsatz der guten Nachbarschaft nicht gilt. Da diese Lösung jedoch eher eine Ausnutzung einer Gesetzeslücke ist, die u.U. beanstandet werden könnte, empfehlen wir als baurechtlich sicheres Instrument örtliche Bebauungspläne. Diese können ebenfalls für kleinere Investitionen erlassen werden.

Anlagen zu dem Antrag bilden der **Nachweis der Berechtigung zur Nutzung des Grundstückes**, auf dem die Investition geplant ist (d.h. zumindest ein aufschiebend bedingter Pachtvertrag) sowie eine schriftliche **planerische Konzeption des Anschlusses** für die neu zu errichtende Anlage an das vorhandene Netz.

Darüber hinaus ist es bei Beantragung der technischen Bedingungen für den Netzanschluss einer Energiequelle mit einer maximalen Leistung von über 2 MW erforderlich, eine **Expertise über den Einfluss der geplanten Energiequelle auf das gesamte Energiesystem** zu erstellen. Die Expertise wird seit der Novelle von dem Energieversorger erstellt und vorgelegt. Dies ist insofern für die Investoren günstiger, weil die Expertise bisher von ihnen selbst beauftragt werden musste. Der Nachteil der neuen Lösung ist jedoch, dass die Kosten der Expertise von dem Investor im Rahmen der gesamten Gebühr für den Netzanschluss zu tragen sind.

Eolica

EXPO 2011

MEDITERRANEAN

Rome Fair Centre
13-15 September 2011

**The Largest
Trade Fair in Southern
Europe and the
Mediterranean Area**

SUPPORT REQUESTED



EWEA
THE EUROPEAN WIND ENERGY ASSOCIATION

Anev
Italian association for wind energy

AWEA
AMERICAN
WIND ENERGY
ASSOCIATION



RUSSIAN ASSOCIATION
of WIND POWER INDUSTRY

APER
ITALIAN ASSOCIATION
OF ENERGY SUPPLIERS
FROM RENEWABLE
SOURCES

Promoted by the magazine:

WindEnergy
elettricità dal vento

Organized by:
ARTENERGY PUBLISHING Srl
Via Antonio Gramsci, 57
20032 Cormano (MI) Italy
Tel.: +39-02-66306866
Fax: +39-02-66305510
danilo.varese@zeroemission.eu

www.eolicaexpo.com

Limited Obligation for Grid Connection of Renewable Energy Sources

Furthermore it has to be taken into account that the legal frame for the realisation of wind farms (and investments in renewable energy sources in general) deviates from the current legal specifications in Germany insofar as there is no legal obligation similar to § 4 and § 5 para. 1 of the German Renewable Energy Act (EEG). According to Art. 7 of the Polish Energy Act the network operator respectively the utility is indeed obliged to conclude the grid connection agreements with the applicants (obligation to contract), although this obligation is limited insofar as technical and economical connection conditions must be met by the application.

Moreover, in contrary to Germany, the network operator (except the public network operator PSE-Operator SA, who has to ensure preferential treatment, as far as the security of the public energy network is not endangered, Art. 9c para 6 Polish Energy Act) is not obliged to connect facilities for electricity generation from renewable sources of energy immediately and prior to other energy sources with the electric grid.

Rejection of the Network Operator – Legal Recourse

Therefore it cannot be excluded that the utility rejects an application with good cause, e.g. if the costs for the erection of a new grid connection are too high or if the new connection could probably overload the public energy system. In this case the applicant in Poland has **neither a legal claim for the expansion of the network capacity or the buildup of new capacities**, how it is foreseen in the German EEG, nor a damage claim accordingly § 10 EEG.

Against a possible rejection the applicant can file an **appeal to the Office for Regulation of Energetics** (Urząd Regulacji Energetyki, Abbr. URE). This authority is as a special type of an antitrust authority for affairs which are connected to the energy market. Against a decision of the URE there is the possibility to file an action, which have to be submitted to the Court for fair competition and consumer protection in Warsaw.

Costs of Grid Connection

Another legal solution which is different from the German legal frame is the distribution of **costs for grid connection or the necessary expansion** respectively improvement of the electric grid. In Germany these costs are always covered by the utility according to § 13 and 14 EEG.

This cost distribution is reversed in Poland. The person who wants to connect an energy source with the electric grid, has to bear a fee in the amount of the total costs of grid connection (Art. 7 para 8 fig. 3 Polish Energy Act). For renewable energy sources the Polish Law foresees an advantageous exception whereby both parties share the costs equally for the connection of these facilities up to 5 MW of the total nominal value. These prices are maximum prices. Till the end of 2010 this also applies for facilities with more than 5 MW. Regarding these facts a thoughtful planning of new locations for wind farms in Poland especially have to comprise the issue “existing grid connection capacities”.

Fristen

Die Fristen für die Erteilung einer Zusage bzw. Absage der technischen Netzanschlussbedingungen betragen 30 Tage bei Anschluss von Anlagen an das Netz mit einer Spannung bis 1 kV und 150 Tage für Anschluss an das Netz mit einer Spannung über 1 kV. Diese langen Fristen sind bei dem Investitionszeitplan zu berücksichtigen.

Limitierte Verpflichtung zum Netzanschluss von erneuerbaren Energiequellen

Es ist ferner zu beachten, dass die rechtlichen Rahmenbedingungen für die Umsetzung von Windparks (und allgemein von Investitionen in neue Energiequellen) von den in Deutschland herrschenden gesetzlichen Vorgaben insofern abweichen, dass in Polen kein gesetzliches Schuldverhältnis entsprechend § 4 und § 5 Abs. 1 des deutschen Erneuerbare-Energien-Gesetzes (EEG) besteht. Gem. Art. 7 des polnischen Energierechts ist der Netzbetreiber bzw. Energieversorger zwar verpflichtet, die Netzanschlussverträge mit den Antragstellern abzuschließen (Kontrahierungszwang), aber dies ist insofern limitiert, dass hierfür technische und wirtschaftliche Anschlussbedingungen bestehen müssen und der Antragsteller die Bedingungen für den Netzanschluss erfüllen muss.

Darüber hinaus besteht – im Gegensatz zu Deutschland – keine Pflicht der Netzbetreiber (mit Ausnahme des staatlichen Netzbetreibers PSE-Operator SA, der vorrangige Behandlung gewähren muss, sofern dies die Sicherheit des staatlichen Energienetzwerks nicht gefährdet, Art. 9c Abs. 6 pol. Energiegesetz) Anlagen zur Erzeugung von Strom aus erneuerbaren Energien unverzüglich und vorrangig vor anderen Energiequellen an das Netz anzuschließen.

Absage des Netzbetreibers – Rechtsweg

Daher ist es nicht ausgeschlossen, dass der Netzbetreiber berechtigt eine Absage ausspricht, sofern z.B. die Kosten des Aufbaus eines Neuanschlusses für ihn zu hoch sein sollten, oder wenn das staatliche Energiesystem u.U. überlastet werden könnte. Der Antragsteller in Polen hat in dieser Lage **keinen gesetzlichen Anspruch auf Erweiterung der Netzkapazität bzw. auf ihren Aufbau**, wie es im deutschen EEG vorgesehen ist, sowie keinen Anspruch auf Schadensersatz wie gem. § 10 EEG.

Gegen eine eventuelle Absage kann der Einspeisewillige eine **Berufung an das Amt für Regulation der Energetik** (Urząd Regulacji Energetyki, Abk. URE) richten. Diese Behörde agiert als eine besondere Art von Antimonopolbehörde für Angelegenheiten, die mit dem Energiemarkt verbunden sind. Gegen die Entscheidung des URE besteht die Möglichkeit einer Klage, die bei dem Gericht für Wettbewerbs- und Verbraucherschutz in Warschau einzureichen ist.

Kosten des Netzanschlusses

Eine weitere gesetzliche Lösung, die von den deutschen Rahmenbedingungen abweicht, ist die Verteilung der **Kosten des Netzanschlusses oder des erforderlichen Ausbaus** bzw. der Optimierung des Netzes. In Deutschland werden diese

New Reporting Requirements of the Network Operator

The amendment of the Energy Law improved the examination of the existing local grid connection capacities insofar as network operators are now obliged to publish on their websites **information about applicants** who apply for a connection of energy sources of more than 1 kV. Also the **quantities of the existing and available connection capacities for facilities over 110 kV** have to be published together with an estimation of possible changes in this matter during the next five years. The aforementioned data have to be updated monthly. The solution shall simplify the planning of investors in future.

Conclusion of the grid connection agreement

The technical conditions for grid connection form a reservation of corresponding capacities for a time period of two years and are qualified by most legal experts as a type of an offer which is binding for the network operator during this time period. The offer has to be accepted within the time period, i. e. a formal **conclusion of a grid connection agreement** for the corresponding energy source is essential. This agreement has to stipulate inter alia a time period for the conclusion of an **agreement about the collection of produced energy** between the parties.

Kosten gem. § 13 und 14 EEG stets von dem Netzbetreiber gedeckt.

In Polen ist das grundsätzlich umgekehrt: Wer eine Energiequelle an das Netz anschließen will, trägt eine Gebühr in Höhe der gesamten Kosten des Netzanschlusses (Art. 7 Abs. 8 Ziff. 3 pol. Energiegesetz). Für erneuerbare Energiequellen wird insofern ein Vorteil gewährt, dass bei Anschluss dieser Anlagen bis 5 MW des gesamten Nominalwerts beide Parteien die entstandenen Kosten des Anschlusses zur Hälfte tragen. Diese Preise sind als maximale Preise zu verstehen. Bis Ende 2010 gilt dies auch für Anlagen über 5 MW.

Angesichts dieser Lage ist die sorgfältige Planung von neuen Standorten für Windparks in Polen besonders unter dem Gesichtspunkt „vorhandene Netzanschlusskapazitäten“ zu prüfen.

Neue Informationspflichten der Netzbetreiber

Die Novelle des Energierechts hat insofern die Prüfung der örtlich vorhandenen Netzanschlusskapazitäten verbessert, dass von nun an die Energienetzbetreiber verpflichtet sind, auf ihren Webseiten die **Informationen über Antragsteller** zu veröffentlichen, die einen Anschluss von Energiequellen über 1 kV beantragen **sowie über die Menge der vorhandenen und zur Verfügung stehender Anschlusskapazitäten für Anlagen über 110 kV** mit entsprechender Prognose diesbezüglicher Änderungen für die nächsten fünf Jahre. Die o.g. Angaben sind monatlich zu aktualisieren. Diese Lösung soll in Zukunft die Planung von Investitionen vereinfachen.

Abschluss des Vertrages über Netzanschluss

Die technischen Bedingungen für den Netzabschluss bilden in der Praxis eine Reservierung der entsprechenden Kapazität für den Zeitraum von zwei Jahren und werden von dem überwiegenden Teil der Lehre als eine Art Angebot qualifiziert, an das der Netzbetreiber über diesen Zeitraum gebunden ist. Dieses Angebot muss innerhalb dieser Frist angenommen werden, d.h. es muss zum formalen **Abschluss eines Vertrages über den Netzanschluss** für die jeweilige Energiequelle kommen. In dem Vertrag ist unter anderem die voraussichtliche Frist zu benennen, wann der **Vertrag über die Abnahme der erzeugten Energie** von den Parteien zu unterschreiben ist.

Autoren/Authors:

Joanna Krawczyk LL.M. (Konstanz) Anwaltskanzlei bnt Neupert Zamorska & Partnerzy s.c., Warsaw, RA Martin Neupert, Anwaltskanzlei bnt Neupert Zamorska & Partnerzy s.c., Warsaw/Nuremberg

bnt Rechtsanwälte GbR
Leipziger Platz 21,
D - 90491 Nürnberg

Tel. +49 (911) 5 69 61 0,
Fax +49 (911) 5 69 61 12

Email: info.de@bnt.eu
www.bnt.eu



Vector Instruments
A100 SERIES ANEMOMETERS
- First Choice for First Class Wind Speed Sensors

- ▶ **ACCURATE**
Proven "First Class" instrument for SUPERIOR PERFORMANCE IN THE FIELD (not just in wind tunnels)
- ▶ **CALIBRATED**
Available calibrations: MEASNET, NIST traceable, ASTM D-5096-02, ISO 17713-1, IEC 61400-12-1
- ▶ **ROBUST**
Anodised Aluminium & Stainless Steel
- ▶ **RELIABLE**
Over 35 years experience in the field
- ▶ **HEATED**
Anti-Icing Options
- ▶ **WINDVANES**
Wind Direction Sensors also available

www.windspeed.co.uk Tel: +44 1745 350700
sales@windspeed.co.uk Fax: +44 1745 344206
115 Marsh Road, RHYL, N. Wales, LL18 2AB, United Kingdom