

Deutsche Akkreditierungsstelle GmbH

Beliehene gemäß § 8 Absatz 1 AkkStelleG i.V.m. § 1 Absatz 1 AkkStelleGBV
Unterzeichnerin der Multilateralen Abkommen
von EA, ILAC und IAF zur gegenseitigen Anerkennung

Akkreditierung



Die Deutsche Akkreditierungsstelle GmbH bestätigt hiermit, dass das Prüflaboratorium

anemos Gesellschaft für Umweltmeteorologie mbH
Böhmsholzer Weg 3, 21391 Reppenstedt

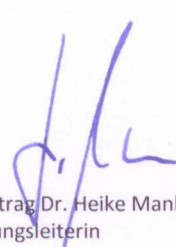
die Kompetenz nach DIN EN ISO/IEC 17025:2005 besitzt, Prüfungen in folgenden Bereichen durchzuführen:

Ermittlung des Windpotenzials für Windenergieanlagen (WEA) - Standorte; Berechnung des zu erwartenden mittleren Jahresenergieertrages; Durchführung, Auswertung und Analyse von Windmessungen; Durchführung des 60%-Referenzertrag-Nachweises nach dem Erneuerbare-Energien-Gesetz (EEG); Berechnung der Turbulenzintensität; Schattenwurfberechnung von Windenergieanlagen; Schallimmissionsprognosen von Windenergieanlagen; Bestimmung des Wind- und Ertragsindex

Die Akkreditierungsurkunde gilt nur in Verbindung mit dem Bescheid vom 20.08.2014 mit der Akkreditierungsnummer D-PL-17580-01 und ist gültig bis 19.08.2019. Sie besteht aus diesem Deckblatt, der Rückseite des Deckblatts und der folgenden Anlage mit insgesamt 3 Seiten.

Registrierungsnummer der Urkunde: **D-PL-17580-01-00**

Berlin, 20.08.2014


Im Auftrag Dr. Heike Manke
Abteilungsleiterin



Deutsche Akkreditierungsstelle GmbH

**Anlage zur Akkreditierungsurkunde D-PL-17580-01-00
nach DIN EN ISO/IEC 17025:2005**

Gültigkeitsdauer: 20.08.2014 bis 19.08.2019 Ausstellungsdatum: 20.08.2014

Urkundeninhaber:

**anemos Gesellschaft für Umweltmeteorologie mbH
Böhmschholzer Weg 3, 21391 Reppenstedt**

Prüfungen in den Bereichen:

Ermittlung des Windpotenzials für Windenergieanlagen (WEA) - Standorte; Berechnung des zu erwartenden mittleren Jahresenergieertrages; Durchführung, Auswertung und Analyse von Windmessungen; Durchführung des 60%-Referenzertrag-Nachweises nach dem Erneuerbare-Energien-Gesetz (EEG); Berechnung der Turbulenzintensität; Schattenwurfberechnung von Windenergieanlagen; Schallimmissionsprognosen von Windenergieanlagen; Bestimmung des Wind- und Ertragsindex

verwendete Abkürzungen: siehe letzte Seite

Innerhalb der mit * gekennzeichneten Akkreditierungsbereiche ist dem Prüflaboratorium, ohne dass es einer vorherigen Information und Zustimmung der DAkkS bedarf, die Anwendung der hier aufgeführten genormten Prüfverfahren mit unterschiedlichen Ausgabeständen der Normen gestattet

1 Bestimmung von Windpotential und Energieerträgen von Windenergieanlagen, Durchführung, Auswertung und Analyse von Windmessungen, Durchführung des 60%-Referenzertragsnachweises *

FGW, TR
Teil 6, 2011-05

Bestimmung von Windpotential und Energieerträgen, incl.
Erstellung des 60%-Referenzertragsnachweises

in Verbindung mit:

*Gesetz zur Neuregelung des Rechts der Erneuerbaren Energien im
Stromrecht (Erneuerbare-Energien-Gesetz – EEG, 2009)*

IEC 61400-12-01
2005-12

Windenergieanlagen – Teil 12-1:
Messung des Leistungsverhaltens einer Windenergieanlage

AA WASP
2014-01

Arbeitsanweisung zur Erstellung von WASP-Gutachten

AA Meteodyn_WT
2014-05

Arbeitsanweisung zur Erstellung von Gutachten mit dem
CFD-Code Meteodyn_WT

AA LZB Ertragsdaten
2014-01

Arbeitsanweisung zum Langzeitbezug von Ertragsdaten mit den
anemos Windatlas-Daten

AA IWET
2014-01

Arbeitsanweisung zum Langzeitbezug von Ertragsdaten mit IWET
und ConWX-Daten

AA Referenznachweis
2011-11

Arbeitsanweisung zur Erstellung des 60%-
Referenzertragsnachweises nach EEG

AA Durchführung von
Windmessungen,
2014-05

Arbeitsanweisung zur Durchführung von Windmessungen

AA Auswertung von
Windmessungen
2014-05

Arbeitsanweisung zur Auswertung von Windmessungen an
meteorologischen Masten

in Verbindung mit:

IEC 61400-1
2014-04

Wind turbines - Part 1: Design requirements

