

Akkreditierungsbereich

Stand 14.01.2026



Die WIND-certification GmbH ist eine durch die DAkkS nach DIN EN ISO/IEC 17065:2013 akkreditierte Zertifizierungsstelle. Die Akkreditierung gilt nur für den in der Urkundenanlage D-ZE-12157-01-00 aufgeführten Akkreditierungsumfang.

Mit der Akkreditierungsurkunde der WIND-certification GmbH wird die Flexibilisierung des Akkreditierungsbereiches durch die Deutsche Akkreditierungsstelle GmbH (DAkkS) bescheinigt. Damit können u.a. zukünftige Revisionen der Zertifizierungsrichtlinie TR8 der FGW-Richtlinien angewendet werden, ohne Erweiterungsanträge bei der DAkkS stellen zu müssen. Durch die Anerkennung der Flexibilisierung (Freiheitsgrade) bestätigt die DAkkS die geprüfte Fachkompetenz der Experten und die internen Verfahrensprozesse bei der WIND-certification GmbH.

Innerhalb der auf der Akkreditierungsurkunde mit * gekennzeichneten Akkreditierungsbereiche ist der Zertifizierungsstelle ohne das es einer vorherigen Information und Zustimmung der DAkkS bedarf – die Anwendung der auf der Akkreditierungsurkunde und dessen Anlage aufgeführten Zertifizierungsprogramme und Anforderungsdokumente mit unterschiedlichen Ausgabeständen gestattet. Ältere Ausgabestände sind durch die Akkreditierung abgedeckt, soweit in der Urkundenanlage nicht ausdrücklich ausgeschlossen.

Die folgende Liste zeigt alle aktuellen Dokumente im Akkreditierungsbereich. Alle Dokumente mit Anerkennung der Flexibilisierung (Freiheitsgrade) durch die DAkkS sind mit * gekennzeichnet:

Akkreditierungsbereich

Stand 14.01.2026



Netzintegration von EZE, EZA und deren Komponenten

Programme		Freigabe
FGW TR8, Rev. 10 2025-07	Zertifizierung der elektrischen Eigenschaften von Erzeugungseinheiten und –anlagen, Speicher sowie für deren Komponenten am Stromnetz	seit 14.01.2026
FGW TR8, Rev. 9 2019-02	Zertifizierung der elektrischen Eigenschaften von Erzeugungseinheiten und –anlagen, Speicher sowie für deren Komponenten am Stromnetz	seit 26.04.2019
Beiblatt 2 zur FGW TR 8 Rev. 09 2022-08	Grundlegendes Vorgehen im Nachweisprozess „Anlagenzertifikat (B) unter Auflage“ gemäß §2 (2b) NELEV vom 30.07.2022	Seit 20.09.2022
FGW TR8, Rev. 8 * 2016-12	Zertifizierung der elektrischen Eigenschaften von Erzeugungseinheiten und -anlagen am Nieder-, Mittel-, Hoch- und Höchstspannungsnetz	seit 01.06.2017
FGW TR8, Rev. 7 2016-03	Zertifizierung der elektrischen Eigenschaften von Erzeugungseinheiten und -anlagen am Mittel-, Hoch- und Höchstspannungsnetz	seit 14.06.2016
FGW TR8, Rev. 6 2013-05	Zertifizierung der elektrischen Eigenschaften von Erzeugungseinheiten und -anlagen am Mittel-, Hoch- und Höchstspannungsnetz	seit 31.10.2013
FGW TR8, Rev. 5 2011-07	Zertifizierung der elektrischen Eigenschaften von Erzeugungseinheiten und -anlagen am Mittel-, Hoch- und Höchstspannungsnetz	seit 25.04.2012
FGW TR8, Rev. 4 2010-10	Zertifizierung der elektrischen Eigenschaften von Erzeugungseinheiten und -anlagen am Mittel-, Hoch- und Höchstspannungsnetz	seit 25.04.2012

Akkreditierungsbereich

Stand 14.01.2026



In Verbindung mit:

Produkt- oder Anforderungsnorm	Freigabe
BDEW MSR * 2008-06 „Erzeugungsanlagen am Mittelspannungsnetz“ Richtlinie für Anschluss und Parallelbetrieb von Erzeugungsanlagen am Mittelspannungsnetz; Stand: Ausgabe Juni 2008; mit 1. Ergänzung durch den FNN vom Januar 2009 (Hrsg.: BDEW) und mit 2. Ergänzung vom Juli 2010 und 3. Ergänzung vom 15.02.2011 und 4. Ergänzung, gültig ab 01.01.2013 (BDEW Mittelspannungsrichtlinie)	25.04.2012 (* seit 01.06.2017)
FGW TR4, Rev. 10 2022-04 Anforderungen an Modellierung und Validierung von Simulationsmodellen der elektrischen Eigenschaften von Erzeugungseinheiten und – anlagen, Speicher sowie deren Komponenten	seit 17.01.2023
FGW TR4, Rev. 9 2019-02 Anforderungen an Modellierung und Validierung von Simulationsmodellen der elektrischen Eigenschaften von Erzeugungseinheiten und – anlagen, Speicher sowie deren Komponenten	seit 26.04.2019
FGW TR4, Rev. 8 * 2016-03 Anforderungen an Modellierung und Validierung von Simulationsmodellen der elektrischen Eigenschaften von Erzeugungseinheiten und – anlagen	seit 14.06.2016 (* seit 01.06.2017)
FGW TR4, Rev. 7 2014-04 Anforderungen an Modellierung und Validierung von Simulationsmodellen der elektrischen Eigenschaften von Erzeugungseinheiten und – anlagen	seit 30.06.2015
FGW TR4, Rev. 6 2013-05 Anforderungen an Modellierung und Validierung von Simulationsmodellen der elektrischen Eigenschaften von Erzeugungseinheiten und – anlagen	seit 31.10.2013
FGW TR4, Rev. 5 2010-03 Anforderungen an Modellierung und Validierung von Simulationsmodellen der elektrischen Eigenschaften von Erzeugungseinheiten und – anlagen	seit 25.04.2012

Akkreditierungsbereich

Stand 14.01.2026



Produkt- oder Anforderungsnorm	Freigabe	
PVVC, Rev.11* 2018-09	PROCEDIMIENTOS DE VERIFICACIÓN, VALIDACIÓN Y CERTIFICACIÓN PARA LOS REQUISITOS DEL P.O. 12.3 Y P.0.12.2 SENP SOBRE LA RESPUESTA DE LAS INSTALACIONES EÓLICAS Y FOTOVOLTAICAS ANTE HUECOS DE TENSIÓN, Version 11	seit 04.12.2020
PVVC, Rev.10 2012-01	Asociación Empresarial Eólica PVVC, Version 10 Procedimientos de verificación, validación y certificación de los requisitos del PO 12.3 sobre la respuesta de las instalaciones eólicas y fotovoltaicas ante huecos de tensión Procedure for verification validation and certification of the requirements of the PO 12.3 on the response of wind farms and photovoltaic plants in the event of voltage dips	seit 14.06.2016
PVVC, Rev.9 2011-05	Procedure for verification validation and certification of the requirements of the PO 12.3 on the response of wind farms and photovoltaic plants in the event of voltage dips Version 9: 17.05.2011	seit 14.06.2016
TC2007 2007-08	Transmission Code 2007 Netz- und Systemregeln der deutschen Übertragungsnetzbetreiber	seit 25.04.2012
SDL WindV 2015-02	Anforderungen an Modellierung und Validierung von Simulationsmodellen der elektrischen Eigenschaften von Erzeugungseinheiten und – anlagen	seit 30.06.2015
VDE-AR-N 4120 2018-11	Technische Regeln für den Anschluss von Kundenanlagen an das Hochspannungsnetz und deren Betrieb (TAR Hochspannung)	seit 26.04.2019
VDE-AR-N 4120 2018-11	Technische Regeln für den Anschluss von Kundenanlagen an das Hochspannungsnetz und deren Betrieb (TAR Hochspannung) Beschränkt auf Prototypenbestätigungen entsprechend Kapitel 12	seit 21.03.2019
VDE-AR-N 4120 * 2015-01	Technische Bedingungen für den Anschluss und Betrieb von Kundenanlagen an das Hochspannungsnetz (TAB Hochspannung)	seit 14.06.2016 (* seit 01.06.2017)

Akkreditierungsbereich

Stand 14.01.2026



Produkt- oder Anforderungsnorm	Freigabe
VDE-AR-N 4105 * 2011-08 Erzeugungsanlagen am Niederspannungsnetz - Technische Mindestanforderungen für Anschluss und Parallelbetrieb von Erzeugungsanlagen am Niederspannungsnetz (FNN)	seit 14.06.2016 (* seit 01.06.2017)
VDE-AR-N 4105 2018-11 Erzeugungsanlagen am Niederspannungsnetz - Technische Mindestanforderungen für Anschluss und Parallelbetrieb von Erzeugungsanlagen am Niederspannungsnetz (FNN)	seit 26.04.2019
VDE-AR-N 4110 2023-09 Technische Regeln für den Anschluss von Kundenanlagen an das Mittelspannungsnetz und deren Betrieb (TAR Mittelspannung)	seit 02.06.2025
VDE-AR-N 4110 2018-11 Technische Regeln für den Anschluss von Kundenanlagen an das Mittelspannungsnetz und deren Betrieb (TAR Mittelspannung)	seit 26.04.2019
VDE-AR-N 4110 2018-11 Technische Regeln für den Anschluss von Kundenanlagen an das Mittelspannungsnetz und deren Betrieb (TAR Mittelspannung) Beschränkt auf Prototypenbestätigungen entsprechend Kapitel 12	seit 21.03.2019
E VDE-AR-N 4110 * 2018-05 Technische Regeln für den Anschluss von Kundenanlagen an das Mittelspannungsnetz und deren Betrieb (TAR Mittelspannung)	seit 20.08.2018
VDE-AR-N 4130 2018-11 Technische Regeln für den Anschluss von Kundenanlagen an das Höchstspannungsnetz und deren Betrieb (TAR Höchstspannung)	seit 26.04.2019
E VDE-AR-N 4130 * 2018-05 Technische Regeln für den Anschluss von Kundenanlagen an das Höchstspannungsnetz und deren Betrieb (TAR Höchstspannung)	seit 20.08.2018

Das Freigabedatum entspricht dem Datum der Akkreditierung durch die DAkkS bzw. der internen Freigabe des Dokuments bei Anerkennung der Flexibilisierung (Freiheitsgrade) durch die DAkkS.